

Рекорд Консалт ЖШС
Казақстан Республикасы, 030000
Ақтобе қ, Маресьев көш, 38, офис 7
Тел/факс 87002301988,
сот. 87014848005
e-mail:too_record_konsalt@mail.ru



ТОО Рекорд Консалт
Республика Казахстан, 030000,
г. Актобе, ул. Маресьева 38, офис 7
Тел/факс 87002301988,
сот. 87014848005
e-mail:too_record_konsalt@mail.ru

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО «Озенмұнайгаз»



Е.О. Утеев

20 __ г.

**«ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ»
К «ПРОЕКТУ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОСТРАНСТВА НЕДР
МЕСТОРОЖДЕНИЯ УЗЕНЬ»**

Директор
ТОО «Рекорд Консалт»



Саркулова С.К.

г. Жанаозен 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВЕДЕНИЕ	6
1. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
1.1. ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
1.2. ОПИСАНИЕ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ПРЕДПОЛАГАЕМОЙ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ.....	10
1.2.1. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА.....	10
1.2.2. ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ УСЛОВИЯ.....	14
1.2.3. СЕЙСМОТЕКТОНИКА И СЕЙСМИЧНОСТЬ	14
1.2.4. ХАРАКТЕРИСТИКА КЛИМАТИЧЕСКИХ, МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ	16
1.2.5. ХАРАКТЕРИСТИКА ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА	18
1.2.5.1. ПРИРОДНЫЕ ПОЧВЕННЫЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА	18
1.2.6. РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	25
1.2.6.1. РЕДКИЕ, ЭНДЕМИЧНЫЕ ВИДЫ РАСТЕНИЙ, ЗАНЕСЕННЫЕ В «КРАСНУЮ КНИГУ» КАЗАХСТАНА.....	26
1.2.7. СОСТОЯНИЕ ЖИВОТНОГО МИРА.....	27
1.2.7.1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ВИДОВОГО СОСТАВА ЖИВОТНЫХ	27
1.2.7.2. РЕДКИЕ ВИДЫ ЖИВОТНЫХ, ЗАНЕСЕННЫЕ В КРАСНУЮ КНИГУ КАЗАХСТАНА	41
1.2.7.3. ПУТИ МИГРАЦИИ ЖИВОТНЫХ	44
1.2.8. ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ УЗЕНЬ.....	45
1.2.9. ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ГАЗОВЫХ ГОРИЗОНТОВ.....	47
1.2.10. СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РЕГИОНА	51
1.2.11. ПАМЯТНИКИ ИСТОРИИ И КУЛЬТУРЫ.....	60
1.2.12. ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ МЕСТОРОЖДЕНИЯ УЗЕНЬ.....	80
1.2.13. ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ УЗЕНЬ.....	80
1.2.14. РАДИОЭКОЛОГИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ	81
1.3. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПРОИЗОЙТИ В СЛУЧАЕ ОТКАЗА ОТ НАЧАЛА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	91
1.4. КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ И ЦЕЛИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬ.....	94
1.5. ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕКТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	95
1.5.1. ОБОСНОВАНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА. ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ И ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ДЛЯ СОЗДАНИЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ ПОЛИГОНОВ	95
1.5.2. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПОГЛОЩАЮЩИХ СКВАЖИН	99
1.5.3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ОТХОДОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ПРОЦЕССЕ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ.....	106
1.5.4. ГИДРОДИНАМИЧЕСКИЕ РАСЧЕТЫ	108
1.5.5. МАТЕМАТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ (СИМУЛЯЦИОННАЯ МОДЕЛЬ)	109
1.5.6. ГЕОЛОГО-ГИДРОДИНАМИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ.....	118
1.5.7. ЗАКАЧКА ВОДНО-НЕФТЯНОЙ ЭМУЛЬСИИ В 9 ПОГЛОЩАЮЩИХ СКВАЖИН (ВАРИАНТ № 1).	126
1.5.8. ВАРИАНТ ЗАКАЧКИ В ТРИ СКВАЖИНЫ ОСНОВНОГО ФОНДА №№100, 109, 111 (ВАРИАНТ № 2).	130
1.5.9. ВАРИАНТ ЗАКАЧКИ В ТРИ СКВАЖИНЫ ОСНОВНОГО ФОНДА №№ 102, 105, 222 (ВАРИАНТ №3)	133
1.5.10. ВАРИАНТ ЗАКАЧКИ В ТРИ СКВАЖИНЫ ОСНОВНОГО ФОНДА №№ 3258, 527, 5730 (ВАРИАНТ № 4).....	137
1.5.11. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОСТИ УТИЛИЗАЦИИ ЖИДКИХ ОТХОДОВ ПУТЕМ ЗАКАЧКИ ИХ В ЗАКОНТУРНЫЕ ЗОНЫ ПРОДУКТИВНЫХ ГОРИЗОНТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ УЗЕНЬ	141
1.5.12. ТЕХНОЛОГИЯ И ТЕХНИКА УТИЛИЗАЦИИ ВОДНО-НЕФТЯНОЙ ЭМУЛЬСИИ ВЫРАБОТАННЫЕ ГАЗОВЫЕ ГОРИЗОНТЫ	146
1.5.12.1. ПОДГОТОВКА ЖИДКИХ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА К ЗАХОРОНЕНИЮ В ПОГЛОЩАЮЩИЙ ГОРИЗОНТ....	146
1.5.12.2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СОДЕРЖАНИЯ СУЛЬФИДА ЖЕЛЕЗА В ПРОМЕЖУТОЧНОМ СЛОЕ РВС-1 ЦППН	149
1.5.12.3. ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКАЧКИ ВОДНО-НЕФТЯНОЙ ЭМУЛЬСИИ, ОБРАЗУЮЩЕЙСЯ В ПРОЦЕССЕ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ НА ЦППН И УПСВ-1.	152
1.5.13. СОЦИАЛЬНЫЕ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ЭФФЕКТЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА	156
1.5.14. ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ	156
1.5.15. ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	156
1.5.16. ПЛОЩАДЬ ЗАНИМАЕМЫХ ЗЕМЕЛЬ	159
1.5.17. СВЕДЕНИЯ ОБ ОЖИДАЕМОЙ ПОТРЕБНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЯ В ЭНЕРГИИ, ПРИРОДНЫХ РЕСУРСАХ, СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛАХ	159
1.5.17.1. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	159

1.5.17.2 Водоснабжение и водоотведение.....	160
1.5.17.3 Материалы, сырье, ресурсы.....	161
1.6. Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий.....	161
1.7. Описание работ по попуттилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования	164
1.8. Ожидаемые виды, характеристики и эмиссии в окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов	165
1.8.1 Воздействие на воды.....	165
1.8.2 Воздействие на атмосферный воздух	171
1.8.2.1 Расчет уровня загрязнения атмосферного воздуха	174
1.8.2.2 Обоснование размера санитарно-защитной зоны.....	175
1.8.2.3 Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.....	175
1.8.2.4 Характеристика аварийных и залповых выбросов	176
1.8.3 Воздействие на почву	176
1.8.4 Воздействие на недра	179
1.8.5 Воздействие на растительный мир.....	180
1.8.6 Воздействие на животный мир	181
1.8.7 Воздействие вибрации, шума, электромагнитных полей, тепловые и радиационные воздействия	184
1.9. Ожидаемые виды, характеристики и количество отходов при строительстве и эксплуатации объекта.....	188
2. ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ	192
3. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВАРИАНТОВ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	192
4. ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	207
5. ВОЗМОЖНЫЙ РАЦИОНАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	213
6. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	217
7. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ.....	225
7.1 Возможные существенные воздействия на атмосферный воздух	229
7.2 Возможные существенные воздействия шума, вибрации	232
7.3 Возможные существенные воздействия на поверхностные и подземные воды	235
7.4 Возможные существенные воздействия на земельные ресурсы.....	237
7.5 Возможные существенные воздействия на почвенный покров.....	238
7.6 Возможное существенное воздействие на ландшафты	241
7.7 Возможные существенные воздействия на растительность	241
7.8 Возможные существенные воздействия на животный мир	244
7.9 Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации	246
7.10 Оценка воздействия на социально-экономическую сферу	250
7.11 Оценка воздействия на окружающую среду при попуттилизации существующих объектов	264
7.12 Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности, возникающие в результате использования природных и генетических ресурсов	264
7.13 Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности, возникающие в результате накопления отходов и их захоронения	265
8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВЫБОРА ОПЕРАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ	269
8.1 Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий в атмосферный воздух	269
8.2 Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий в водные объекты	269

8.3	ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	271
8.4	ВЫБОР ОПЕРАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ	272
9.	ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ВИДАМ.....	277
9.1	ОТХОДЫ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ	277
9.2	ОТХОДЫ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ	278
10.	ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ.....	280
11.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, ХАРАКТЕРНЫХ СООТВЕТСТВЕННО ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ, ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВРЕДНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, СВЯЗАННЫХ С РИСКАМИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, С УЧЕТОМ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ИХ ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ	281
11.1	ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ, АВАРИЙ И ИНЦИДЕНТОВ В ХОДЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	282
11.2	ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ В ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОКРУГ НЕГО	284
11.3	ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИЙ, ИНЦИДЕНТОВ, ПРИРОДНЫХ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ В ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОКРУГ НЕГО	285
11.4	ВСЕ ВОЗМОЖНЫЕ НЕБЛАГОПРИЯТНЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРЫЕ МОГУТ ВОЗНИКНУТЬ В РЕЗУЛЬТАТЕ ИНЦИДЕНТА, АВАРИИ, СТИХИЙНОГО ПРИРОДНОГО ЯВЛЕНИЯ.....	286
11.5	ПРИМЕРНЫЕ МАСШТАБЫ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ.....	287
11.6	МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ПОСЛЕДСТВИЙ ИНЦИДЕНТОВ, АВАРИЙ, ПРИРОДНЫХ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ, ВКЛЮЧАЯ ОПОВЕЩЕНИЕ НАСЕЛЕНИЯ, И ОЦЕНКА ИХ НАДЕЖНОСТИ.....	288
11.7	ПЛАНЫ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ИНЦИДЕНТОВ, АВАРИЙ, ПРИРОДНЫХ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ, ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ И МИНИМИЗАЦИИ ДАЛЬНЕЙШИХ НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ЖИЗНИ, ЗДОРОВЬЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЧЕЛОВЕКА	292
11.8	ПРОФИЛАКТИКА, МОНИТОРИНГ И РАННЕЕ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ИНЦИДЕНТОВ АВАРИЙ, ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ, А ТАКЖЕ ПОСЛЕДСТВИЙ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СО СТИХИЙНЫМИ ПРИРОДНЫМИ ЯВЛЕНИЯМИ	293
12.	ОПИСАНИЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРИОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ, А ТАКЖЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ МЕР ПО МОНИТОРИНГУ ВОЗДЕЙСТВИЙ.....	295
12.1	МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА СВОДЯТСЯ К ПРОВЕДЕНИЮ СЛЕДУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ:.....	295
12.2	МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ	299
12.3.	ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРЫ ПО МОНИТОРИНГУ ВОЗДЕЙСТВИЯ	304
13.	МЕРЫ ПО СОХРАНЕНИЮ И КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРИ БИОРАЗНООБРАЗИЯ.....	311
14.	ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	314
15.	ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА.....	316

16. СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	317
17. ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ.....	319
18. ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ	322
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРИРОДООХРАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ.....	323
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗЕМЕЛЬНЫЙ АКТ	325
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗВ В АТМОСФЕРУ.....	326
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ЗВ В АТМОСФЕРУ.....	327
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ОТЧЕТЫ ПО ПЭК.....	328
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. СПРАВКА ПО ФОНУ	329
ПРИЛОЖЕНИЕ 7. КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ.....	330

ВВЕДЕНИЕ

«Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту эксплуатации пространства недр месторождения Узень» разработан в процессе проведения экологической оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Исходными данными для разработки «Отчета о возможных воздействиях» являются:

- Исходные данные, задание на проектирование;
- Технический проект «Проект эксплуатации пространства недр месторождения Узень»;
- Геологический отчет о результатах разведочных работ на участке полигона для утилизации водно-нефтяной эмульсии на м/р Узень;
- Протокол заседания государственной комиссии по экспертизе недр.

«Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту эксплуатации пространства недр месторождения Узень» содержит информацию о воздействии на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

Отчет о возможных воздействиях включает в себя следующую информацию:

- характеристику физико-географических и климатических условий территории участка;
- основные технико-экономические данные проекта;
- данные о количестве выбросов, сбросов, отходов проектируемого производства;
- анализ результатов расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов сточных вод и складирования отходов;
- расчет выбросов вредных веществ и расчет рассеяния загрязняющих веществ в атмосфере;
- комплекс мероприятий по уменьшению воздействия на окружающую природную среду;
- организацию экологического мониторинга;
- расчет платежей за эмиссии в окружающую среду;
- заявление об экологических последствиях.

Цель настоящего проекта – определить степень воздействия на окружающую природную среду намечаемой деятельности, предусмотреть мероприятия по снижению вредного воздействия, определить плату за выбросы загрязняющих веществ.

Заказчик проекта - АО «Озенмунайгаз».

Разработчик проекта – ТОО «Рекорд Консалт» (ГЛ ТОО «Рекорд Консалт» на природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории №01434Р от 07.11.2011 года приведена в Приложении 1).

1. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Реализация Проекта эксплуатации пространства недр планируется на месторождении Узень.

В административном отношении территория месторождения входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан, в 12 км к югу от г.Жанаозен и в 150 км юго-восточнее г. Актау.

Областной центр г.Актау находится в 150 км, ближайшими населенными пунктами к месторождению являются поселок Жетыбай - 67 км, поселок Курык - 150 км, г. Жанаозен - 12 км. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень-Актау и газопровод Тенге-Жетыбай-Актау.

Координаты

№	Сев. широта	Вост. долгота
1	43°24'15,3516"	52°54'01,9903"
2	43°23'03,7853"	52°53'59,2822"
3	43°24'00,979"	52°58'37,7959"
4	43°22'27,1218"	52°58'36,8602"

Перевозка грузов осуществляется автомобильным и железнодорожным транспортом. Железная дорога Узень-Мангышлак однопутная, имеет незначительные уклоны.

Движение автотранспорта осуществляется по асфальтированным шоссе, которые соединяют города, поселки, а также нефтегазопромыслы. На остальной территории, не занятой нефтегазопромыслами, движение осуществляется по полевым дорогам.

Водоснабжение поселков городского типа и нефтепромыслов осуществляются по водопроводу опресненной водой из г. Актау, а также с месторождений пресных вод Туе-Су, Саускан. Снабжение технической водой может осуществляться за счёт пластовых слабосолоноватых вод альб-сеноманского возраста из специальных скважин, а пресной водой по водопроводу Волга-Атырау-Озен.

Орографически Южно-Мангистауский район представляет собой обширное слабо всхолмленное плато, слегка накопленное к юго-западу, в сторону моря, с абсолютными отметками от 260 м на севере до 200 м на юге. В центральной и южной частях района располагаются обширные бессточные впадины, из которых наиболее крупной является впадина Карагие, имеющая минимальную абсолютную отметку –132 м.

Рельеф в районе Узенского месторождения имеет сложное строение. Центральную часть занимает плато, расположенное между двумя бессточными впадинами Узень и

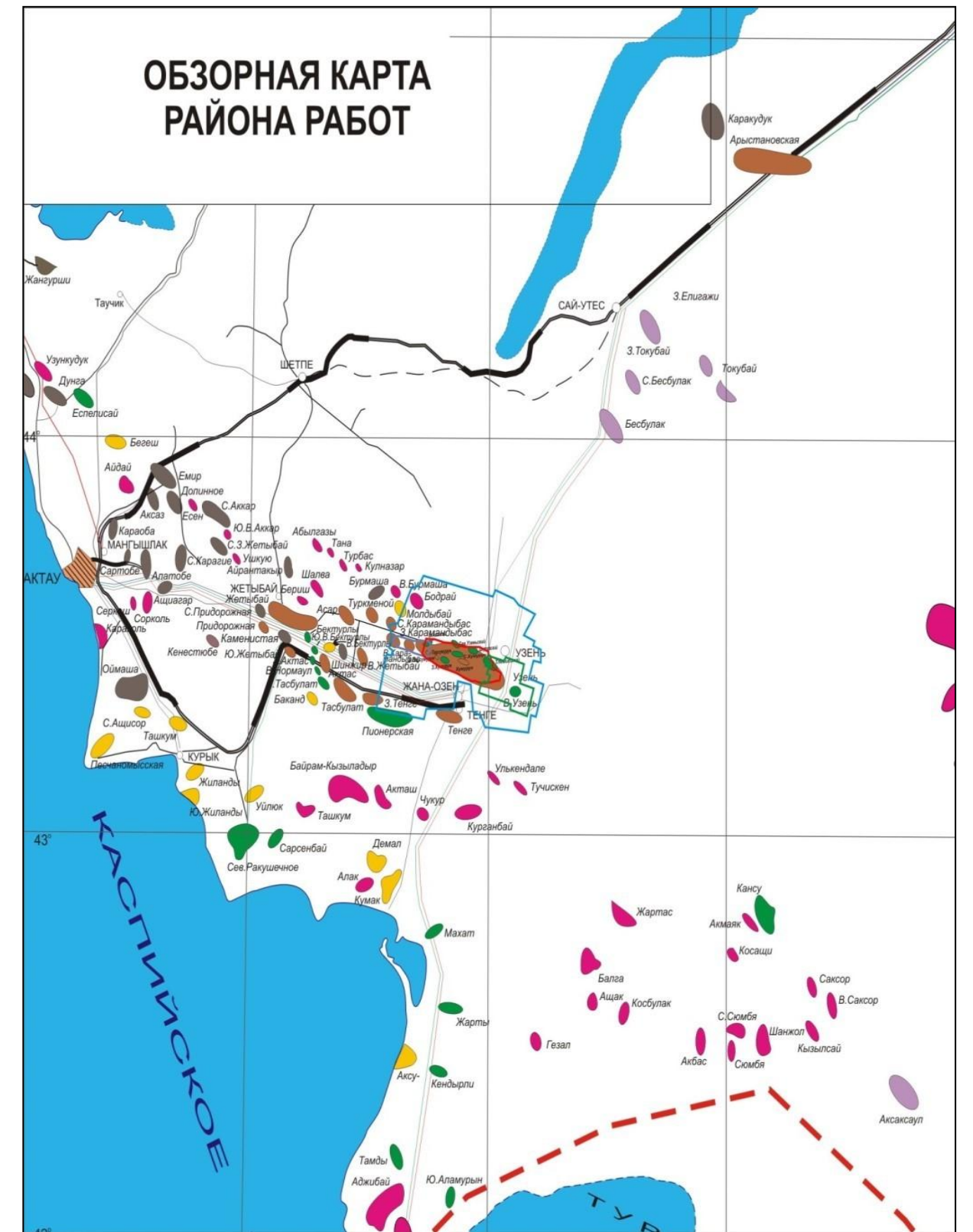
Тунгракшин. На западе и северо-западе в пределах площади месторождения плато круто обрывается в виде уступов в сторону впадины Узень.

Южный Мангышлак богат местным строительным материалом – известняком – ракушечником, запасы которого весьма велики. Сарматские известняки и глины, которыми сложено плато, на западе в виде выступа, называемого Хумурунским, вдаются во впадину Узень. Впадина Узень занимает площадь около 500 км². Дно впадины изрезано глубокими оврагами. Минимальная абсолютная отметка впадины 30 м. В восточной части площади месторождения расположена впадина Тунгракшин, которая значительно выше и абсолютная отметка дна этой впадины достигает 137 м.

Климат района континентальный. Растительный и животный мир типичен для зон полупустынь. Весной растут песчаные осоки, колючка, ковыль, на песчаных массивах кое-где растёт саксаул. Из животного мира выделяются волки, лисицы, зайцы, характерны также крупные птицы – беркуты, ястребы, куропатки.

Редкие и охраняемые виды растений и животных, занесенные в Красную книгу РК отсутствуют.

Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют.



1.2. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории

1.2.1. Природно-климатические условия района

Климатические условия рассматриваемого региона

В природно-географическом отношении район расположения месторождения относится к зоне северных (бореальных) пустынь Средней Азии.

Внутриматериковое положение и особенности орографии территории предопределяют резкую континентальность климата, основными чертами которого является:

- преобладание антициклонических условий;
- резкие перепады температур в течение года и суток;
- жесткий ветровой режим;
- дефицит осадков.

Климат Мангистауской области формируется под влиянием арктических, иранских и туранских воздушных масс. В холодный период года здесь господствуют массы воздуха сибирского антициклона, в теплый период года они сменяются перегретыми тропическими массами из пустынь Средней Азии и Ирана.

Поскольку непосредственно в районе месторождений метеонаблюдения не проводятся, основные климатические показатели региона приведены в таблицах по метеостанции г. Актау.

Климат района резко континентальный. Лето жаркое, засушливое. Зима холодная ветреная. Зимы малоснежные снежный покров тонкий неустойчивый. Средняя годовая температура воздуха 11,3 °С, средняя температура воздуха января - 2,9 °С, средняя температура воздуха июля 25,6 °С. Нормативная глубина промерзания грунтов: суглинков и глин-53 см, супесей и песков - 64 см, крупнообломочные -78 см.

Природно-климатические условия района месторождения, характеризуются активным ветровым режимом, малой повторяемостью и короткой продолжительностью штелей и приземных инверсий температур.

Такие метеорологические условия Прикаспийского региона оказывают существенное влияние на активизацию процессов переноса и рассеивания загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от антропогенных источников. На основании совокупности климатических показателей природный потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) района оценивается как низкий. По заключению Казахского агентства по гидрометеорологии для этого района исходное качество воздушного бассейна может быть оценено как глобальный природный фон с содержанием окислов азота, серы и оксида

углерода на уровне сотых долей от установленных в Республике Казахстан санитарных нормативов.

Температурный режим

Зима (декабрь-февраль) умеренно холодная, с неустойчивой преимущественно пасмурной погодой. Морозы начинаются с середины декабря, когда среднесуточная температура переходит через 0 °С, и продолжается до 100 дней. Зимой при вторжении холодных масс арктического воздуха температура воздуха днем от минус 4 °С до минус 6 °С, ночью от минус 7 °С до минус 15 °С (редко минус 36 °С). Днем нередко бывают оттепели с температурой воздуха плюс 11 °С. Осадки выпадают преимущественно в виде снега. Толщина снежного покрова обычно не превышает 5 см. Глубина промерзания грунта 80 см. Число дней с туманами до 6 в месяц.

Весна (март-апрель) теплая, температура воздуха днем плюс 5 °С -15 °С, ночью плюс 2 °С - плюс 8 °С. В апреле возможны заморозки. Весной выпадают более 25 % годового количества осадков, в виде дождей. Количество дней с туманами до 4 в месяц. Пасмурных дней до 6 в месяц.

Лето (май-сентябрь) - сухое, жаркое. Температура воздуха днем плюс 21 °С - плюс 37 °С (редко плюс 43 °С), ночью плюс 11 °С - плюс 15 °С. Осадки выпадают изредка в мае-июне. Жаркий период, когда среднесуточная температура воздуха выше 30 °С, наступает во второй половине июня и продолжается до середины сентября, в этот период стоит засушливая погода, относительная влажность воздуха 56-75 %.

Осень (октябрь-ноябрь) преимущественно с ясной погодой. Редко идут морозящие дожди. Температура воздуха днем плюс 5 °С - плюс 15 °С. Ночные заморозки начинаются со второй половины октября. В ноябре ночью температура воздуха плюс 3 °С - плюс 8 °С. Количество дней с туманами до трех в месяц.

Ветровой режим

Погода преимущественно ветреная. Ветры в течение год в основном северные, восточные, северо-западные и юго-восточные. Значения от 4,1 до 7,4 м/с. Средняя среднемесячных скоростей ветра колеблется годовая скорость ветра составляет 4,6 м/с. Среднегодовая скорость ветра приводятся в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Среднегодовая скорость ветра

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4,6	5,0	4,8	5,0	4,5	4,4	7,4	4,3	4,1	4,3	4,8	4,9	4,6

Максимальные скорости ветра приводятся в таблице 3.2.

Таблица 3.2– Максимальные скорости ветра

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
25	34	28	24	24	>20	>20	24	20	23	24	20	34
28	-	34	28	-	-	-	-	24	24	28	28	-

Среднегодовая скорость ветра по градациям (в % от общего числа случаев и в м/с) приведена в таблице 3.3.

Таблица 3.3– Среднегодовая скорость ветра

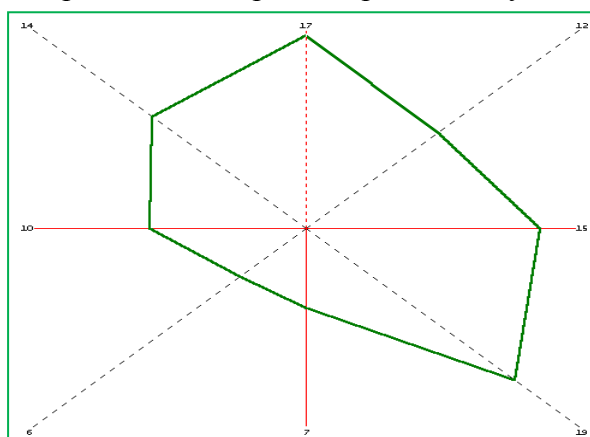
% вероятности	0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
Скорость, м/с	14,9	26,5	27,3	17,0	8,8	3,5	1,1	0,6	0,2	0,09	0,2

Метеорологические характеристики представлены в таблице 3.4.

Таблица 3.4- Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	26.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, градС	-9.8
Среднегодовая роза ветров, %	
С	17.0
СВ	12.0
В	15.0
ЮВ	19.0
Ю	7.0
ЮЗ	6.0
З	10.0
СЗ	14.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	7.0
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 м/с	12.5

Среднегодовая роза ветров, % Рисунок 2.



Снежный покров и промерзание почв

Устойчивый снежный покров образуется только в 22 % всех зим, в остальные 78% наблюдается неустойчивый снежный покров.

Самая ранняя дата образования снежного покрова 30 ноября. Средняя дата схода

снежного покрова 9 марта, самая поздняя 20 апреля. Число дней со снежным покровом 32. Наибольшая за зиму высота снежного покрова равна 38 см, средняя - 8 см, минимальная - 1 см.

Влажность воздуха

Средняя годовая абсолютная влажность воздуха составляет 7,7 мб, средние месячные ее значения изменяются от 3,6 до 13,5 мб. Наибольшая относительная влажность воздуха наблюдается в период с ноября по март (68-78 %).

Годовой ход дефицита влажности аналогичен ходу температуры воздуха, наибольших значений достигает в июле (22,1 мб), наименьших в декабре-феврале (1,1- 1,5 мб). Средняя годовая его величина равна 9,5 мб. Среднемесячные и годовые величины влажности приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.5– Среднемесячные и годовые величины влажности

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Абс. влажность	3,6	3,7	4,8	7,2	9,1	11,8	13,5	12,2	9,3	7,1	5,8	4,6	7,7
Отн влажность	75	74	68	54	44	43	42	40	45	59	71	78	58
Дефицит влажности	1,1	1,5	3,0	7,5	14,5	18,9	22,1	21,5	13,6	6,2	2,6	1,3	9,5

Осадки

Средняя сумма осадков за год составляет 140 мм, за более длительный период 180 мм. Наибольшее количество осадков - 335 мм, наименьшее - 85 мм. Наименьшее месячное количество осадков наблюдается в августе, наибольшее в апреле. Представление о среднемесячном и годовом ходе количества осадков дает таблице 3.6.

Таблица 3.6– Среднемесячные и годовые суммы осадков

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
9,7	12,6	20,1	21,9	18,6	16,3	15,5	5,6	11,0	12,6	17,4	12,0	173

Величины годовых осадков разной обеспеченности, вычисленные по ряду наблюдений приведены в таблице 3.7.

Таблица 3.7– Годовые осадки

Обеспеченность %	1	3	5	10	25	50	75	90	95	97
Осадки, мм	322	288	270	245	206	168	135	109	96	87

Годовое количество осадков, как правило, не превышает 140 мм, их максимум приходится на теплый период. Летние осадки непродолжительны и носят преимущественно ливневый характер, вызывая на склонах эрозию почв. В отдельные сухие годы на протяжении всего лета дождей не бывает вообще.

Таким образом, рассматриваемая территория расположена в пустынной зоне, где господствует резко континентальный климат.

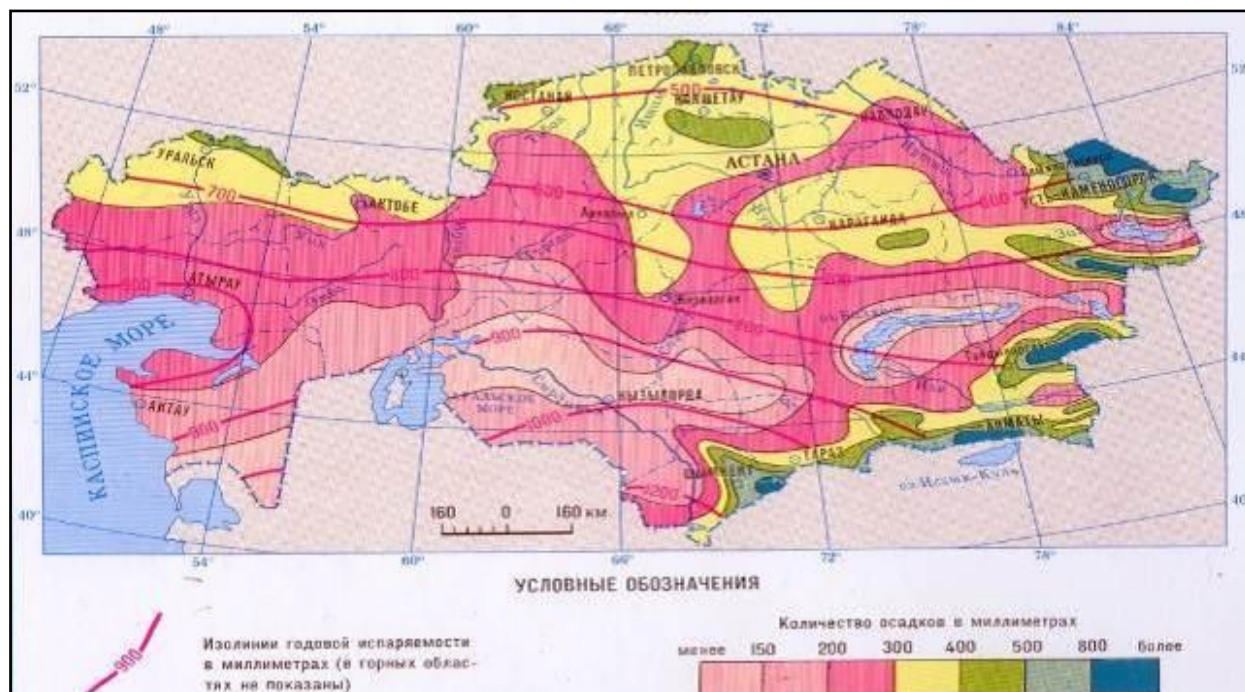


Рисунок 3– Климатическая карта

1.2.2. Физико-географическое условия

Нефтяное месторождение Узень находится в 100 км от Каспийского моря и является одним из старых.

Месторождение Узень расположено в Мангистауской области, южнее города Жанаозен. Особенность рельефа состоит в наличии бессточных впадин (Асар, Корганой, Карамандыбас, Узень, Тугракшин и других), разных по площади и глубине, с крутыми, часто обрывистыми склонами. Самая крупная из них впадина Узень имеет длину 30 км и глубину 100-120 м. Регион относится к полупустынной зоне с серо-бурыми почвами, в комплексе с которыми большое распространение имеют солончаки корково-пухлые и солончаки приморские. Формирование растительного покрова, характерно для условий пустынь. Господствуют белоземельнопопынные и биюргуновые сообщества. В понижениях рельефа местности встречаются сарсазаново-поташниковые травяные пятна. Многие участки, полностью лишены растительности в результате нефтедобывающей деятельности. Регион в хозяйственном отношении представляет собой малопродуктивные пустынные пастбища. Поверхностные источники воды отсутствуют. Грунтовые воды залегают на глубинах 50 и более метров.

1.2.3. Сейсмоструктура и сейсмичность

Согласно СП РК 2.03-30-2017 район расположения месторождений Узень и Карамандыбас не относится к сейсмическим районам. Однако, в связи с существующей гипотезой, что причиной возникновения землетрясений в Газли (Республика Узбекистан)

и Нефтегорск (о. Сахалин), является интенсивное извлечение из недр запасов газа и нефти в этих районах, в ноябре 1995 г. Государственный Комитет по чрезвычайным ситуациям РК отнес территории нефтяных и газовых месторождений к сейсмическим зонам с силой землетрясения в 8 баллов по шкале Рихтера. А в августе 1996 г. вышло письмо Правительства Республики Казахстан №И-460 за подписью Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Председателя Государственного комитета по чрезвычайным ситуациям г-на Н. Макиевского.

Карта сейсмического районирования РК представлена на рисунке 4.

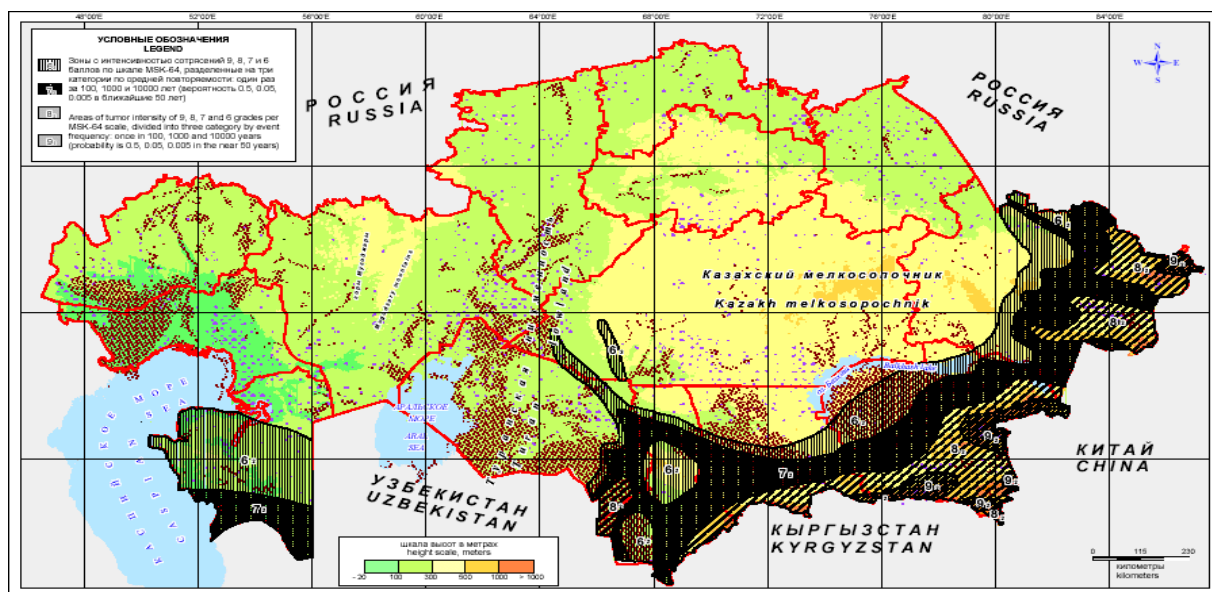


Рисунок 4 - Карта сейсмического районирования Республики Казахстан

В соответствии с п.1 вышеназванного письма, до получения итоговых результатов проводимых работ по сейсмическому районированию территорий в районах нефте- и газодобычи отнести их к территориям, подверженным землетрясениям с интенсивностью сотрясений до 8 баллов.

Правительством Республики Казахстан были намечены работы по проведению исследований в 1996 г., на основе которых предполагалось внести соответствующие изменения в нормы проектирования. Однако по причине отсутствия финансирования, эти работы до настоящего времени не выполнены.

В 1997 году институт сейсмологии АН РК выдал АО «Мангистаумунайгаз» предварительное заключение о сейсмичности районов месторождений Каламкас и Жетыбай. На основании этого заключения район расположения этих месторождений отнесен в полосу 6-балльных землетрясений.

В соответствии с вышеизложенным и, в связи с тем, что месторождение Узень также находится в обследованном институтом сейсмологии районе, его можно отнести к району полосы 6-балльных землетрясений. Авторами монографии «Сейсмическое

районирование Республики Казахстан» (Институт Сейсмологии, Алматы, 2000) в результате анализа строения консолидированного фундамента, режима новейших движений и характера складчатых деформаций чехла, впервые делается вывод о выделении двух потенциальных сейсмогенерирующих зон: Центрально-Мангышлак-Устюртской и Южно-Эмбенской. Приводимые в монографии аргументы позволили сделать вывод о значительной сейсмической активности структур Мангышлака. На включенной в состав проекта карте сейсмического районирования Республики Казахстан (рисунок 2.3) полуостров Тюб-Караган находится в районе сейсмической интенсивности 6 баллов (по шкале MSK-64) повторяемостью землетрясений 1 раз в 1000 лет.

При корректировке СНиПа, проведенной в 1999г., в новом варианте карты сейсмического районирования М 1:5000000 приведено примечание следующего содержания: «До завершения институтом сейсмологии МН-АН РК разработки нового варианта карты и ввода его в действие, для территории Республики Казахстан, расположенной западнее меридиана 690, сейсмичность определяется в соответствии с нормативами СНиП-II-82 (Карта ОСР-78)». В соответствии с циркулярным письмом Комитета по чрезвычайным ситуациям РК № 32-16/157 от 13.11.1995 г. «О мерах по снижению ущерба от возможных землетрясений в районах разработок нефтяных и газовых месторождений» и окончательных результатов исследований по определению степени сейсмического риска, относить территории эксплуатируемых нефтяных и газовых месторождений в республике к зонам с расчетной сейсмичностью в 8 баллов». Однако это положение не утверждено Минстроем РК.

1.2.4 Характеристика климатических, метеорологических условий и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метеорологические условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. Наибольшее влияние на рассеивание вредных примесей в атмосферу оказывает ветровой и температурный режимы, кроме этого большое влияние на распространение загрязняющих веществ оказывают такие погодные явления и физические факторы как туманы, осадки и режим солнечной радиации.

Капли тумана поглощают примеси, причем не, только, вблизи подстилающей поверхности, но и из вышележащих наиболее загрязненных слоев воздуха. Вследствие этого концентрация примесей накапливается в слое тумана и уменьшается над ним.

Ветры оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание примесей в атмосфере, особенно слабые. Однако в это время значительно увеличивается подъем перегретых выбросов в слои атмосферы, где они рассеиваются, если при этих условиях

наблюдаются инверсии, то может образоваться «потолок», который будет препятствовать подъему выбросов, и концентрация примесей у земли резко возрастает.

Засушливость климата в изучаемом районе не способствует самоочищению атмосферы, за счет малого поступления осадков.

Солнечная радиация обуславливает фотохимические реакции в атмосфере и формирование различных вторичных продуктов, обладающих часто более токсичными свойствами, чем исходные вещества, попадающие в атмосферу из источников выбросов.

Согласно районированию территории Республики Казахстан, проведенному Казахским научно-исследовательским гидрометеорологическим институтом, по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) Мангистауская область относится к III зоне с повышенным ПЗА (рисунок 5).

Таким образом, совокупность климатических условий территории Мангистауской области: режим ветра, штиль, туман, температурные инверсии и т.д., определяет способность атмосферы к самоочищению, т.е. рассеиванию загрязняющих веществ таким образом, чтобы количество вредных примесей оставалось на уровне, допустимом для жизнедеятельности живых организмов.



Рисунок 5 - Обзорная карта Казахстана потенциала загрязнения атмосферы (ПЗА)

1.2.5 Характеристика почвенного покрова

1.2.5.1. Природные почвенные условия района

В соответствии с природно-сельскохозяйственным районированием земельного фонда Республики Казахстан, 1998 г. территория исследования относится к Арало-Каспийской провинции пустынной зоны. Почвенный покров и почвы отличаются значительной неоднородностью, что связано с разнообразием факторов почвообразования. При почвенно-географическом районировании пустынной зоны

Казахстана К.Ш. Фаизов, 1983 г. относит территорию к Мангышлакской провинции подзоны бурых почв и Устюрт-Мангышлакской провинции подзоны серо-бурых почв.

Согласно указанных схем районирования и почвенно-географического разделения Казахстана обследованная территория в природно-климатическом отношении располагается в пределах пустынной зоны, разделяющейся на две подзоны: подзону северных пустынь с зональным подтипом бурых почв и подзону настоящих пустынь на серо-бурых почвах.

В пределах биоклиматических подзон своеобразия почв связаны с особенностями геоморфологических условий формирования, характером почвообразующих пород и длительностью почвообразовательного процесса.

Блок Узень-Карамандыбас расположено в северной части подзоны серо-бурых почв пустынной зоны, в геоморфологическом отношении - на территории равнинного Мангышлака, где широко развиты неогеновые известняки, маломощный карбонатный элювий которых служит почвообразующими породами. Район слабообеспечен, грунтовые воды залегают глубоко. Растительный покров представлен комплексом боялычево-биюргуновых, кейреуково-биюргуновых и биюргуновых ассоциаций. Почвенный покров района составляют серо-бурые солонцеватые почвы, образующие комплексы и сочетания с солончаками и такырами. На эродированных склонах и вершинах увалов распространены серо-бурые эродированные и малоразвитые почвы, во впадинах - солончаки соровые. Почвенная карта Мангистауской области представлена на рисунке 6.

Серо-бурые солонцеватые почвы на рассматриваемой территории широко распространены, встречаясь однородными контурами, а также в комплексах и сочетаниях с такырами и солончаками остаточными и соровыми. Развиваются они на элювии сарматских известняков, представленных преимущественно средними и легкими суглинками, реже супесями. Растительный покров складывается в основном биюргуновой и боялычево-биюргуновой ассоциациями с проективным покрытием 20-25%.

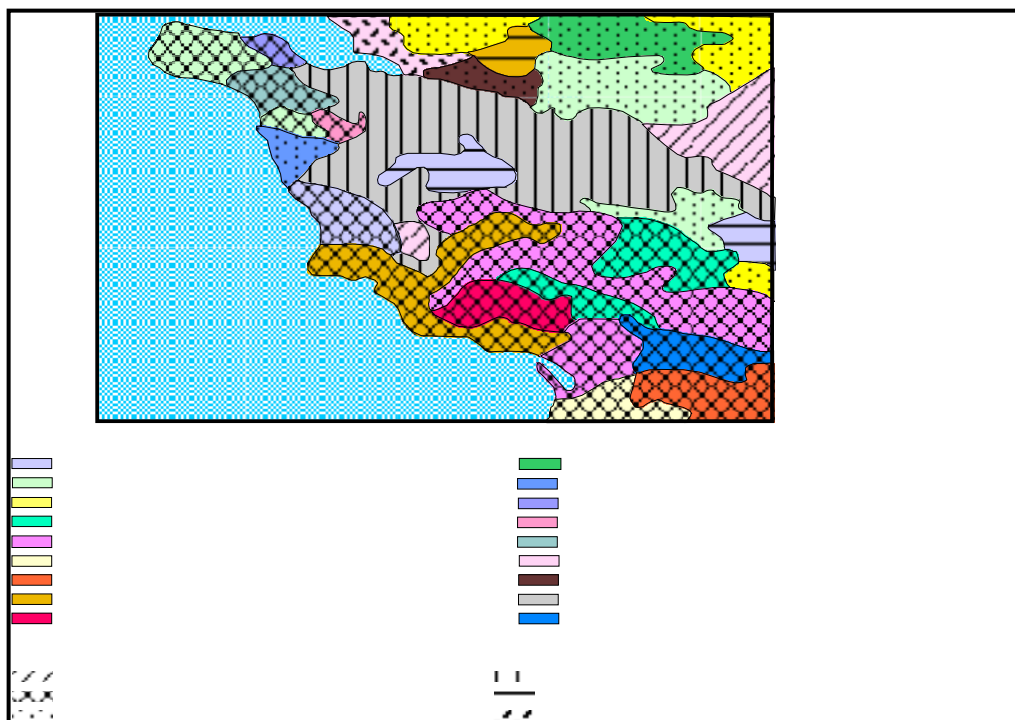


Рисунок 6 - Почвенная карта Мангистауской области

Профиль почв дифференцирован на генетические горизонты. С поверхности характерно образование ноздреватой корки (2-5 см), вследствие чего поверхность почвы такыровидна и разбита трещинами, в средней части профиля наблюдается наличие буроватого комковато-глыбистого горизонта. Шестоватый гипс выделяется с глубины 50-80 см. Характерно высокая карбонатность по всему профилю. Увеличение содержания CO_2 карбонатов (до 12,5-33,1 %) в нижних горизонтах происходит за счет подстилающих известковых пород.

Серо-бурые солонцеватые почвы характеризуются невысоким содержанием гумуса: 1,0-1,22 % в суглинистых и 0,4-0,6 % в супесчаных почвах. По составу гумус фульвокислотный (преобладание над гуминовыми кислотами в 2-4 раза). Реакция среды щелочная: в верхних горизонтах pH составляет 8,0-8,8, в нижних понижается до 7,0-7,6. Сумма поглощенных оснований невелика (6,42-13,84 мг-экв/100 г почвы). В составе поглощенных оснований преобладает кальций. Обменного натрия, в зависимости от степени солонцеватости, содержится от 5-8 % до 15-20 %.

Серо-бурые эродированные почвы развиваются по крутым, сильно смытым и дефлированным склонам увалов, формируясь на маломощных элювиально- делювиальных продуктах выветривания известняков, прикрытых местами небольшой мощности чехлом песков и супесей. Сильно изреженный растительный покров представлен боялычево-биюргуновой и еркеково-полынной (на легких почвах) ассоциациями. В результате смыва и дефляции почвы маломощные (15-25 см), щебнистые, отличаются очень рыхлым

сложением всего мелкоземистого слоя. Почвы слабогумусированы (0,3-0,4 %), щелочные, сильно карбонатные (СО₂ карбонатов 8-10%). Емкость поглощения в пределах 5-6 мг-экв/100 г почвы.

Серо-бурые малоразвитые почвы встречаются в сочетании с серо-бурыми эродированными почвами по сильно расчлененным увалам, сложенным плотными породами (известняк, мел), часто обнажающимися на поверхности. Почвообразующими породами служат щебнистый элювий коренных пород с суглинистым мелкоземом.

В результате щебнистости и повышенной сухости почв растительность сильно изрежена и состоит из угнетенных видов боялыча, бияргуна и тасбияргуна. Почвы маломощные (не более 20-25 см), бедны органическими веществами, карбонатные.

Антропогенной деградации почв способствует хрупкая природа пустыни. Основными природными факторами, создающими предпосылки для деградации почвенного покрова в регионе, являются: преобладание равнинного рельефа, высокая степень аридности климата, засоление, карбонатность, бесструктурность и малая мощность почв. Изреженный растительный покров повышает альбедо и температуру поверхности почв, увеличивает скорость ветра, вызывая дефляцию почв. Таким образом, сложившиеся природные условия почвообразования и морфогенетические свойства почв создают естественные предпосылки неустойчивости биоэкологических условий к техногенным, пастбищным и иным формам антропогенных перегрузок. Интенсивное развитие нефтегазовой, строительной индустрии и пастбищного животноводства в регионе определяют общую напряженность экологических условий почвообразования.

История формирования почвенного покрова отличается значительным разнообразием. Здесь встречаются как молодые, только что вступившие в фазу почвообразовательного процесса, почвы современной приморской равнины, так и почвы, прошедшие длительный путь развития на отложениях сарматского возраста на Центрально-Мангышлакском плато.

На территории месторождений Узень-Карамандыбас выделяются следующие виды и разновидности почв, их комплексы и сочетания:

- бурые пустынные солонцеватые;
- такыры солонцевато-солончаковые;
- солонцы пустынные солончаковые;
- солонцы лугово-пустынные солончаковые;
- солончаки луговые;
- солончаки такыровидные;
- солончаки приморские;

- солончаки соровые;
- луговые приморские солончаковые;
- болотно-луговые приморские солончаковые;
- пески грядово-бугристые полузакрепленные и закрепленные;
- пески мелкобугристые засоленные.

Бурые пустынные солонцеватые почвы распространены в виде комплексов с солонцами пустынными. Они бедны органическим веществом. В верхнем легкосуглинистом горизонте содержится чуть более 1 % гумуса. В иллювиальном горизонте количество его незначительно снижается, но имеются случаи, когда этот горизонт отличается даже большим содержанием гумуса, чем вышележащий. Глубже количество гумуса резко убывает. Почвы по всему профилю и отличаются высоким содержанием CO_2 карбонатов, достигающим в иллювиальном горизонте 9-10 %. Бурые солонцеватые почвы характеризуются повышенным залеганием горизонтов, содержащих легкорастворимые соли.

Верхняя часть профиля, включая солонцеватый горизонт, незасоленная, на глубине их количество значительно возрастает и достигает в почвообразующей породе более 1,5 %.

Такыры солонцевато-солончаковые имеют незначительное распространение в восточной части территории и занимают плоские понижения, являющиеся зоной аккумуляции жидкого и твердого геохимического стока с окружающих более высоких поверхностей. Такыры содержат небольшое количество гумуса 0,6-0,7 %. Отношение углерода к азоту узкое, что указывает на обогащение почв азотом.

Солонцы лугово-пустынные солончаковые в восточной территории имеют незначительное распространение, приурочены к склонам плоских микропонижений. Содержание гумуса в этих почвах невысокие (0,9-1,2 %). В иллювиальных горизонтах количество органики несколько выше, чем в поверхностном слое. Данные солонцы отличаются глубокой солонцеватостью и значительной мощностью солонцеватого горизонта.

Солончаки приморские. Формируются рассматриваемые почвы под разреженной растительностью, представленной сведой, сарсазаном, солеросом и являются поставщиками солей и пыли в атмосферу. Грунтовые воды сильно минерализованы, залегают не глубоко от поверхности 0,5-1,5 м. Почвообразующими породами являются слоистые отложения с преобладанием песков и супесей с присутствием большого количества ракушек.

Солончаки приморские представлены на изучаемой территории, как однородными

контурами, так и в комплексах и сочетаниях с примитивными почвами и песками.

Профиль солончаков приморских практически недифференцирован на горизонты, оглеен, засолен и заполнен обломками ракушек. Содержание солей может достигать 6,0 % и более. Солончаки приморские относительно устойчивы к невысоким антропогенным нагрузкам, но интенсивные транспортные нагрузки, особенно во влажный период, приводят к необратимым нарушениям, которые сохраняются очень длительное время.

Солончаки соровые. Ссоры, также как соровые солончаки, формируются в условиях близкого залегания грунтовых вод (и выхода на поверхность) в днищах замкнутых и бессточных депрессий, представляют собой соленые илистые грязи с постоянно топкой поверхностью.

Таким образом, днища замкнутых депрессий являются местом накопления большого количества хлоридов и сульфатов.

Профиль соров (солончаков мокрых) – это скопление солевых масс (хемогенные отложения) мощностью до 10 м; на глубине 0,1-0,7 м залегают горько-соленые грунтовые воды (рассолы).

Поверхность солончаков соровых в весенний период покрыта слоем рапы. Интенсивное испарение в летний период при отсутствии растительности приводит к кристаллизации солей на поверхности в виде белой корки мощностью до нескольких сантиметров. Солончаки соровые очень чувствительны к антропогенным нагрузкам вследствие высокого увлажнения всего почвенного профиля. При транспортных нагрузках происходят очень глубокие нарушения грунтов, которые сохраняются длительное время. Проведение работ возможно только в зимнее время.

Солончаки луговые имеют распространение на востоке территории, где позднехвалынская равнина прилегает к пескам. Они формируются в понижениях с неглубокими (1-3 м) сильноминерализованными грунтовыми водами. Луговые солончаки отличаются от других солончаков повышенной гумусностью (1,5-2 %).

Пески на территории месторождения представлены бугристыми, грядово-бугристыми, ячеисто-бугристыми закрепленными и полужакрепленными растительностью формами. Пески очень слабо гумусированы и имеют щелочную реакцию водных суспензий. Содержание гумуса в верхней части профиля составляет 0,25-0,35 %. Гумусовый горизонт выделяется нечетко. Засоления в профиле отсутствуют. В местах, где песчаные массивы испытывают значительные антропогенные нагрузки (выпас, нефтеразведочное бурение), они в той или иной степени нарушены, становятся менее закрепленными растительностью и подвержены процессам дефляции.

В целом почвы лицензионного участка характеризуются низким уровнем

естественного плодородия и не могут быть использованы в земледелии.

В структуре почвенного покрова здесь преобладают серо-бурые солонцеватые почвы. По склонам увалов залегают серо-бурые малоразвитые почвы и выходы горных пород.

Серо-бурые солонцеватые почвы получили наибольшее распространение на рассматриваемой территории. Почвообразующими породами являются элювиальные продукты выветривания самарских известняков.

Среди почв встречаются слабо-, средне - и сильносолонцеватые разности.

Повышенную щелочность, поддерживающую солонцеватость почв, можно объяснить биологической аккумуляцией растений, имеющих высокую зональность.

В солевом составе в верхних горизонтах преобладает сульфатно-гидрокарбонатный тип засоления, в слое 30 - 50 см - хлоридно-сульфатный, кальциево-натриевый, а в нижних горизонтах максимального скопления гипса - сульфатный, кальциевый.

По механическому составу среди солонцеватых серо-бурых почв преобладают среднесуглинистые, реже - легкосуглинистые и супесчаные разновидности. Отмечено увеличение в средней части профиля иловатых и глинистых фракций (оглинение), что характерно для пустынных серо-пустынных почв.

В профиле суглинистых и тяжелосуглинистых почв преобладают фракции крупной пыли - 0,05 - 0,01 - от 30 до 42 %, в почвах легких - фракции мелкого песка 0,25

- 0,05 - от 48 до 55 %. В полумертвом слое содержание фракции больше 3 мм чаще всего выражается небольшими величинами - 0,7 - 0,2 %, в редких случаях 2 - 9 %, содержание фракций больше 1 мм колеблется в пределах 0,8 - 2 %. И лишь в гипсовом горизонте и ниже - каменистость бывает значительной; с глубиной 50 см количество фракций больше 1 мм достигает 2 - 12 %, фракций больше 3 мм - 4,7 - 12 %, глубже 100 см фракций больше 1 мм в некоторых разрезах достигают - 37%, фракции более 3 мм - до 12-20 %.

Агрохимические свойства серо-бурых солонцеватых почв характеризуются следующими показателями:

-запасы гумуса для слоев 0 - 10 и 0 -30 см в суглинистых почвах составляют соответственно - 10 -15 и 25 40 т/га;

-для легкосуглинистых -5-7и 15-20 т/га; для супесчаных -3-5 и 10-15 т/га. Запасы общего азота в слое 0 -10 и 0 -30 см -соответственно 0,8 -1 и 2,0 - 2,5; 0,3-0,7 и 1 -1,5; 0,3-0,5 и 1 т/га.

Отмечается не однородность содержания гидролизуемого азота - от низкой

обеспеченности -1,8-8 мг/100 г почвы - до сильной - 53 мг / 100 г почвы. Запасы его в слое 0 -10 см колеблются от 23 до 150 кг/га, в слое 0 -30 см - от 70 до 450 кг/га.

В серо - бурых солонцеватых почвах, как и в солончаковатых, отмечается высокая концентрация валового фосфора, не доступного растениям, - 0,15 -0,20 %. Но подвижного фосфора очень мало (0,12 - 3,95 мг/100 г почвы против необходимого количества 2,5 - 3,5 мг). Если в верхних горизонтах его содержится иногда 1,65 - 3,95 мг, то на глубине 10 -20 см падает до 0,20 - 0,90 мг. Как и все почвы описываемой зоны, солонцеватые виды почв богаты калием. Валовых форм калия содержится - 2,00 - 2,38%, подвижных - 25,50 -63,84 мг/ 100г почвы. Запасы подвижного калия в слое 0 -10 см - 600 -700 кг/га, в слое 0 - 30 см в пределах 1500 -2000 кг/га.

В серо-бурых почвах, длительное время развивающихся в условиях пустынного режима (засуха, высокие летние температуры), постоянно наблюдается преобладание в верхних горизонтах красноватых и бурых цветовых оттенков.

Геохимические условия среды - щелочная реакция почв - способствуют накоплению железа на месте высвобождения в процессе почвообразования и выветривания. Приведенные валовые анализы очень четко показывают это влияние. В верхних горизонтах серо-бурых почв Мангышлака содержится железа на 20 - 25% больше чем, в нижних слоях.

Водно-физические свойства серо-бурых солонцеватых почв характеризуются следующими показателями: объемный вес в верхнем горизонте, в основном солонцеватом, равен 1,38 г/см, в подкорковом горизонте - 1,35, в комковатом несолонцеватом - 1,31, удельный вес в верхних горизонтах - 2,73, с уменьшением в нижних горизонтах до 2,49, порозность почв довольно высокая - 48 -57. Обращает на себя внимание крайне низкая естественная полевая влажность, равная 1,1 - 1,7 % в верхних горизонтах, в нижних она увеличивается до 10,0 - 12,0 %. Коэффициент завядания в объемных единицах для суглинистых почв составляет 3,90 - 6,76 %. Таким образом, влажность почв верхних горизонтов в летне-осенний период находится немного ниже коэффициента завядания. Очень велик в почве дефицит влаги. Коэффициент фильтрации солонцеватых, суглинистых почв - 1,5 м/сутки.

Серо-бурые нормальные почвы формируются на слабо волнистых водораздельных поверхностях, сложенных отложениями легкого механического состава, под разреженной преимущественно кейреуково-полынной растительностью. Серо-бурые нормальные почвы содержат небольшое количество гумуса и азота, составляющих соответственно 0,9 -0,7 % и 0,049 -0,059 %. Емкость поглощения также не велика -8-13 мг/экв на 100 г почвы.

Серо-бурые малоразвитые почвы в пределах участка не имеют широкого

распространения и приурочены к слабо холмистым равнинным участкам. Для почв характерна очень малая мощность почвенного профиля (не более 20 -25 см) при близком подстилании плотными породами или щебнем с галькой.

Выходы горных пород - дочетвертичные образования, приуроченные к чинкам, к горному Мангышлаку и береговой полосе моря. Выделяются они самостоятельными контурами и в сочетаниях с малоразвитыми почвами.

1.2.6. Растительность

На основании карты ботанико-географического районирования Мангистауская область расположена в Северотуранской и Южно-туранской провинциях Ирано-Туранской подобласти.

Зональной природе большей части полуострова Мангышлак соответствует растительность слабо волнистой пластовой равнины, на которой находятся месторождение. Растительный покров имеет сложный комплексный (пятнистый) характер, структура, состав и размещение фитоценоза зависят от механического состава и характера минерализации почв, а также от положения в микрорельефе.

Растительность Мангистауской области развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, вызывающих преобладание восходящих минеральных растворов в почве. Все это и определяет формирование растительного покрова, характерного для условий пустынь.

Господствующее положение в растительности занимают сообщества пелитофитных пустынь с доминированием шишковатого сарсазана (*Halocnemum strobilaceum*) и сероземной полыни (*Artemisia terrae-albae*), которые являются главными компонентами комплексов растительности на зональных, суглинистых почвах. Кроме названных доминант, из многолетних растений характерны элиния (*Aelinia hispidula*), кейруек (*Salsola orientalis*), цельнолистник (*Haplophyllum obtusifolium*), молочаи твердобокальчатый (*Eurhorbia sclerocyathium*), парнолистник крупнокрылый (*Zygophyllum macropterum*), ферула (*Ferula canescens*), ковыль Рихтера (*Stipa ricyterana*) и другие типичные растения пустынной зоны Казахстана и Средней Азии.

В средних и Южных пустынях самое высокое видовое разнообразие имеет синузия (ярус) весенних эфемероидов и эфемеров из различных семейств, из них на территории блока обычны: мятник луковичный (*Poa bulbosa*), костер ковельный (*Anisanth tectorum*), виды муртука (*Eremopyrum orientalis*, *E. buonapertis*, *E. triticeum*) из злаков (*Poaceae*); ринопегалум (*Rhinopetalum karelinii*) из лилейных (*Liliaceae*); ревень татарский (*Rheum*

tataricum) из гречишных (Polygonaceae); рогоглавник (*Ceratocephala testiculata*) и дельфиниум (*consolida rugulosa*) из лютиковых (Ranunculaceae); леонтица (*Leontice incerta*) из барбарисовых (Berberidaceae); ремерия (*Roemeria hybrida*) из маковых (Paraveraceae); клоповник пронзеннолистный (*Lepidium perfoliatum*), лепталеум (*Leptaleum flifolium*), хлориспора тонкая (*Chorispora tenella*), шерстоплодник (*Lachnoloma lehmanii*) и крупноплодник (*Megcarpaea megolocarpa*) из крестоцветных (Brassicaceae); пустынноколосник (*Eremostachys tuberosa*) из губоцветных (Lamiaceae); крестовник Ноя (*Senecio poeanus*) из сложноцветных (Asteraceae). Кроме перечисленных растений, обильны однолетние солянки семейства маревых (Chenopodiaceae), цветущие летом и осенью (*Salsola foliosa*, *Petrosimonia brachiata*, *Climacoptera brichiata*, *C. affinis*, *Halimocnemis longifolia*, *Ceratocarpus utriculosus* и другие). Эфемеры, эфемероиды и однолетники из солянок в равной мере характерны и для других типов растительных сообществ.

На склонах впадин сверху вниз обнажаются известняки, мелы, гипсоносные глины. Последние обычно лишены растительности. На мелах распространены очень разряженные тасбиюргуновые и ежовниковые, местами кермековые (*Limonium suffruticosum*) группировки.

На мелкоземнистых частях склонов, сложенных известняками, доминируют белоземельнополынные с высоким обилием *Anabasis brachiata*, *Ephedra aurantica*, *Sasola orientalis* и с участием то полукустарникового вьюнка *Convolvulus fruticosus*, кустарников - *Salsola arbuscula* и *Atraphaxis replicate*.

На склоне впадин встречаются редкий вид - *Arthrophytum lehmannianum*, наиболее распространенный в Восточном Мангышлаке.

Из низших растений здесь довольно часто встречаются мхи и лишайники, которые вместе с солянками служат основными поставщиками органического вещества в почву.

1.2.6.1 Редкие, эндемичные виды растений, занесенные в «Красную книгу» Казахстана

В списках флоры и микофлоры района присутствуют ряд редких и эндемичных видов, из которых на территории участка могут быть встречены следующие виды:

-Полынь гурганская (*Artemisia gurganica*) - эндемик Мангышлака. Предложен к включению в Красную книгу Казахстана. Присутствует в полынных сообществах;

-Астрагал устюртский (*Astragalus ustiurtensis*) - эндемик Мангышлака. Может быть встречен в полынных сообществах;

-Сетчатоголовник оттянутый (*Dictyocephalos attenuatus*). Реликтовый вид грибов, занесенный в Красную книгу Казахстана. Может быть встречен на

Мангышлаке;

-Солянка широколистная (*Salsola euryphylla*). Очень редкий, реликтовый вид, занесенный в Красную книгу Казахстана. Может быть встречен на солончаках.

1.2.7. Состояние животного мира

1.2.7.1. Общая характеристика видового состава животных

Животный мир по видовому составу сравнительно беден, что объясняется суровыми условиями местообитания и представлен, в основном, специфичными видами, приспособившимися в процессе эволюции к жизни в экстремальных условиях.

Ведущую роль среди животного мира играют млекопитающие и птицы. Другие представители фауны обычно не имеют такого хозяйственного значения, хотя во всей трофической цепи имеют первостепенное значение, составляя основу питания как для первых, так и для вторых.

В целом, в Мангистау насчитывается не менее 37 видов млекопитающих. В основном, это грызуны (24 вида), из которых 11 - широко распространены. Главное значение в районе имеет большая песчанка, которая благодаря своей многочисленности служит основой кормовой базы хищников - миофагов. Численность грызуна относительно устойчива и колеблется в среднем от 1,1 (весной) до 2,6 (осенью) зверька на 1 га. Колонии этого вида встречаются по всей территории. Установлено, что 10 % колоний большой песчанки расположены на равнине, 26 % находятся по берегам соров, а 64% - по различным искусственным дамбам и насыпям, которые появились в результате хозяйственной деятельности человека.

Беспозвоночные

Беспозвоночные представлены самым многочисленным типом – Членистоногие (*Arthropoda*). В районе промыслов эта систематическая группа представлена более чем

150 видами. К наиболее распространенным относятся классы паукообразных (скорпион, тарантул, каракурт, фаланга, клещи), многоножек (мокрицы, сколопендры) и обилие класса насекомых (саранчовые и сверчки, муравьи, жуки, комары, стрекозы и др.).

Фоновыми представителями энтомофауны являются жесткокрылые (жуки) - *Coleoptera*, чернотелки - *Tenebrionidae*, пластинчатоусые (скарабеи) - *Scarabaeidae*, сем. муравьиные *Formicidae*, двукрылые - *Diptera* сем. мухи - *Muscidae*, серые мясные мухи - *Sarcophagida*, настоящие саранчовые - *Acrididae*.

Энтомофауна пустынь Восточного Прикаспия изучена недостаточно полно. В районе расположения месторождения встречается, по крайней мере, более 2 тысяч видов насекомых, среди них 10 видов занесенных в Красную книгу Республики

Казахстан. В данном районе можно встретить; по одному виду представителей стрекоз

- дезорщик император, богомол - боливария короткопалая, перепончатокрылых - сколия степная и двукрылых - ктырь гигантский; два вида прямокрылых - дыбка степная и кузнечик темнокрылый; четыре вида бабочек - медведица краснотечная, махаон, зорька зегрис и микрозегрис пламенный. Обычными в пределах Равнинного Мангышлака являются ктырь гигантский и махаон.

подавляющее большинство видов беспозвоночных обследованной территории локализовано на участках с развитой растительностью. На участках глинистых пустынь комплекс беспозвоночных включает до 15 % видов. Участки с техногенным воздействием заселены 10 видами фауны беспозвоночных. В период обследования численность насекомых на территории находилась на низком уровне.

Паукообразные представлены четырьмя семействами - пауки волки *Lycosidae*, к которому принадлежат тарантулы род (*Lycosa*), сем. *Tirigidae*, *Arachnidae* тарантул (*Lycosa singoriensis*). Встречаются ядовитые паукообразные скорпионы (род *Buthus*), каракурт (*Lathrodectus tredecimguttatus*) и фаланги (*Geleodes araneoides*).

Многие виды беспозвоночных животных служат переносчиками и хранителями опасных заболеваний. Так, здесь в небольшом количестве могут встречаться комары из рода анофелес (*Anopheles maculipennis*), которые переносят плазмодий малярии и поддерживают очаги этой болезни. Гораздо более многочисленны в рассматриваемом районе москиты (*Phlebotomus*), которые являются переносчиками кожного лейшманиоза – трансмиссивного заболевания человека. Первичными очагами пустынного лейшманиоза в природе служат достаточно глубокие норы грызунов - главным образом большой и краснохвостой песчанок. В норах происходит выплод москитов, являющихся переносчиками инфекции. В норах же от больных зверьков они получают вместе с их кровью лейшманий, которых затем при последующих укусах переносят в кожу здоровых диких зверьков, домашних животных (собаки) и человека. Москиты отлетают от нор на расстояние до 1 км. В связи с этим в период теплых ночей следует избегать ночлегов около поселений песчанок и обязательно принимать меры, предохраняющие от нападения москитов.

Из других видов беспозвоночных очень опасны клещи и блохи, переносящие такие заболевания, как чума, клещевой возвратный тиф, крымская геморрагическая лихорадка. Клещи рода *Ornithodoros* широко распространены в пустынных районах. Это обычные паразиты диких млекопитающих – норников, рептилий и, реже, птиц. Особенно много этих клещей в поселениях больших песчанок. Клещ *Ornithodoros papillipes* является

основным переносчиком спирохет. Вызываемая ими болезнь называется спирохетоз или клещевой возвратный тиф. В природе клещи заражаются спирохетами, питаясь на диких животных – грызунах, ежах и т.д., причем спирохеты сохраняются в организме клещей в течение всей жизни и передаются от самки через яйца ее многочисленному потомству.

Так как рассматриваемый район расположен в природном очаге чумы, одними из наиболее опасных насекомых здесь являются блохи (отряд Siphonaptera) – паразиты грызунов, служащие основными переносчиками возбудителя этой опасной для человека инфекционной болезни. Среди грызунов чума распространяется укусами паразитирующих на них блох. Блокированные блохи обладают высокой заражающей способностью. Если человек оказывается на территории, где протекает эпизоотия чумы, то зараженные блохи из устьев нор грызунов нападают на него, кусают и могут заразить чумой. При чуме в последние часы жизни грызуна его кровь особенно богата чумными бациллами. Насосавшись этой крови, блохи оставляют труп и, если встретят человека, прыгают на него и, тут же испражняясь или кормясь на нем, легко могут заразить чумой.

Из ядовитых беспозвоночных животных наиболее опасен такой вид как каракурт (*Latrodectus mactans tredecimguttatus*). Особенно ядовиты самки этого вида пауков. Обитает каракурт преимущественно на сухих, открытых пространствах, иногда проникая в населенные пункты. Размеры этого паука довольно крупные. Диаметр его почти шарообразного тела у самцов около 1 см, у самок – 1,5 см. Окраска каракуртов бархатисто-черная, у самки иногда бывает на конце брюшка ярко-красное пятно.

На территории исследований встречается также ядовитый паук южнорусский тарантул (*Lycosa singoriensis*). Укус тарантула напоминает по болезненности укус осы и вызывает небольшую опухоль. Этот паук не вьет паутины и живет в глубоких норках. По ночам тарантул обычно охотится около своей норки, нападая на приближающихся насекомых и даже на ящериц.

К числу ядовитых в рассматриваемом районе относятся пестрый скорпион (*Buthus eupeus*) и черный скорпион (*Orthochirus scrobiculosus*). Скорпионы не похожи на паука, но относятся к классу паукообразных. Длина тела пестрого скорпиона достигает

65 мм. Скорпионы исключительно ночные животные. С наступлением рассвета они прячутся под камнями, в углублениях почвы и т.д. Скорпион охотится за насекомыми, ящерицами и даже за мелкими птицами. На людей он нападает лишь в том случае, если его случайно придавят или заденут. Ужаление скорпиона вызывает опухоль и сильную боль. У человека иногда появляются судороги, слезотечение и упадок сил. В случае укуса необходимо высосать яд из ранки и положить на нее примочку из нашатырного спирта.

Характерным и наиболее крупным паукообразным в районе исследований является

фаланга или сольпуга. В некоторых местах поздно вечером и ночью фаланги десятками прибегают на свет костра. Крупные экземпляры этих паукообразных по размерам напоминают паука птицеда; с распростертыми ногами они едва умещаются на ладони взрослого человека. В связи с угрожающим внешним видом фаланг местное население считает их ядовитыми, однако, это не так. Фаланги совершенно безвредны для человека, так как не имеют ядовитых желез.

Земноводные

На территории района из земноводных наиболее широко распространен один вид – зеленая жаба, что характерно для всего пространства Арало-Каспийских пустынь. Этот вид можно стретить по дну впадины на западе месторождения, в разливах вокруг термальных вод, в местах, где имеются временные водоемы можно встретить. Этот вид имеет довольно высокий уровень приспособляемости, вследствие чего способен переносить сухость воздуха, а также использовать для икрометания временные водоемы, расположенные на значительном удалении от постоянных источников воды. Зеленая жаба вне периода размножения ведет наземный образ жизни, активна ночью и в сумерках. Питается наземными беспозвоночными, большей частью насекомыми. Размножается в самых различных водоемах, как в лужах с солоноватой водой, так и в мелководных тихих реках. Откладка икры растянута до середины лета.

По северу и северо-западу территории возможно обитание четырехполосого полоза, на западе - ужа, на дне впадин обитает стрела-змея. Также на территории возможно обитание степной гадюки и щитомордника - ядовитых змей, тяготеющих к влажным участкам.

Пресмыкающиеся

Аралокаспийские пустыни являются наиболее богато представленными в видовом отношении фауны пресмыкающихся (23 вида). На территории месторождения могут встречаться 16 видов пресмыкающихся. В зависимости от приуроченности к местам обитания пресмыкающиеся пустынной зоны делятся на виды, придерживающиеся строго определенных условий обитания (стенобионты), и виды, способные существовать в пустынях разного типа, порой резко отличающихся по условиям среды. К первой группе в фауне региона относятся 7 видов обитателей песков (гекконы, ушастая круглоголовка и круглоголовка-вертихвостка, песчаный и восточный удавчики).

Некоторые из них (удавчики) иногда встречаются и на плотном грунте. Два вида (такырная круглоголовка и разноцветная ящурка) придерживаются преимущественно плотных субстратов. Многие виды характерны для всех или почти всех типов пустынь (среднеазиатская черепаха, степная агама, быстрая ящурка, стрела-змея и удавчики). В

исследуемом регионе пресмыкающиеся представлены 16 видами. Основу пресмыкающихся в регионе составляет пустынный комплекс, представленный 12 видами (среднеазиатская черепаха, пискливый, серый и каспийский гекконы, такырная, ушастая и круглоголовка-вертихвостка, степная агама, быстрая ящурка, песчаный и восточный удавчики и стрела-змея). В то же время прослеживается неравномерность заселения пустынь различного типа. Наиболее массовыми в глинистых пустынях и отчасти песчаных является разноцветная ящурка, а на развееанных песках - быстрая ящурка и ушастая круглоголовка и круглоголовка-вертихвостка.

По встречаемости в пустынях разного типа из пресмыкающихся наиболее многочисленными видами являются степная агама, разноцветная ящурка и такырная круглоголовка, при средней численности до 4-5 особей на 1 км маршрута, змеи (стрела-змея и щитомордник) встречаются реже - до 2 особей/км. Пресмыкающиеся в аралокаспийских пустынях занимают ведущее место в биоценозах и характеризуются высокой степенью зависимости от окружающей среды. Некоторые ящерицы являются надежными индикаторами состояния среды и могут использоваться для мониторинга при освоении нефтегазовых месторождений в регионе.

Фаунистический состав комплекса пресмыкающихся представлен по меньшей мере 16 видами, преимущественно псаммофильными. Среди них: быстрая и разноцветная ящурки, ушастая, такырная круглоголовки и круглоголовка – вертихвостка, степная агама, песчаный удавчик, серый и североазиатский гекконы, стрела-змея, среднеазиатская черепаха, водяной уж, узорчатый полоз, степная гадюка и обыкновенный щитомордник.

Здесь часто, особенно в весеннее время, встречается среднеазиатская черепаха, преимущественно во впадинах и понижениях с богатой эфемерной растительностью.

На песчаных участках встречаются ящурка, гекконы, ушастая круглоголовка и круглоголовка – вертихвостка, а также песчаный удавчик. Одним из интересных обитателей рассматриваемой нами территории является крупная степная агама. Это самый многочисленный вид ящериц, населяющий полупустыни и пустыни Казахстана и Средней Азии. Степную агаму можно обнаружить не только на поверхности почвы, но и на ветвях кустов.

Две разновидности гекконов - серый и североазиатский - обитают обычно в песчаных и глинистых полупустынях, на обрывистых склонах холмов и оврагов, встречаются также в культурном ландшафте. Также здесь можно встретить узорчатого полоза, степную гадюку.

Таблица 3.8- Видовой состав земноводных и пресмыкающихся района

Отряд, вид	Название на латыни	Период активности	Примечание
------------	--------------------	-------------------	------------

Земноводные – Amphibia Отряд Бесхвостые - Anura			
1. Зеленая жаба	Bufo viridis	IV-X	
Пресмыкающиеся - Reptilia Отряд Черепахи - Testudinea			
2. Среднеазиатская черепаха	Agriemus horsfieldi	IV-III	
Отряд Чешуйчатые			
3. Пискливый (североазиатский) геккончик	Alsophylax pipiens	IV-IX	
4. Серый голопалый геккон	Tenuidactylus russowi	IV-IX	
5. Степная агама	Agama sanguinolenta	IV-X	
6. Такырная круглоголовка	Rhrynocephalus helioscopus	IV-X	
7. Круглоголовка-вертихвостка	Phrynocephalus guttatus	IV-X	
8. Быстрая ящурка	Eremias velox	IV-IX	
9. Ящурка разноцветная	E. arguta	IV-IX	
11. Узорчатый полоз	Elaphe dione	IV-X	
12. Песчаный удавчик	Eryx millaris	IV-X	
13. Стрела-змея	Psammophis lineilarum	IV-X	
14. Степная гадюка	Vipera ursini	IV-X	
15. Обыкновенный щитомордник	Agkistrodon halus	IV-X	
16. Четырехполосый полоз	Elaphe quatuorlineata	IV-X	

Пресмыкающиеся представлены на глинистых и песчаных почвах с зарослями полыни, тамариска среднеазиатской черепахой, разнообразным видовым составом ящериц (каспийский и серый голопалый гекконы, степная агама, ушастая и песчаная круглоголовки, обыкновенная или прыткая ящерица, а также ящурки - быстрая, полосатая, круглоголовки, обыкновенная или прыткая ящерица, а также ящурки - быстрая, полосатая, средняя и линейчатая), и змеями (песчаный удавчик, степная гадюка, четырехполосый полоз, щитомордник).

Орнитофауна

По данным многолетних исследований орнитофауна рассматриваемого района и сопредельных территорий насчитывает более 200 видов (возможно увеличение видов за счет мигрирующих и залетных птиц). Среди них имеются редкие и исчезающие птицы, внесенные в Красную книгу Казахстана. На территории месторождения могут находиться более 100 видов птиц.

Большинство видов птиц встречается в районе на пролете, во время весенне-летних миграций.

Наиболее часто встречающиеся здесь виды птиц – это насекомо- и зерноядные виды жаворонков – хохлатый, малый, степной, рогатый и двупятнистый, относящиеся к числу гнездящихся в полосе пустынных степей. Это достаточно обычные виды для данной территории, способные обитать как в песках, так и на глинистых участках, почти лишенных растительности.

В небольших поселках и на животноводческих фермах основными гнездящимися

видами являются домовый и полевой воробьи, деревенская ласточка, сизый голубь и скворец. Единично в них гнездятся домовый сыч, удод, сорока, пустынная каменка и плясунья, в весенне-летнее время регулярно встречаются грачи, галки и серые вороны. При появлении буровых, технологических сооружений и сопутствующих им жилых построек отмечается гнездование не менее 9 видов птиц. Доминируют домовый и полевой воробьи (свыше 80 % птичьего населения), в небольшом числе гнездятся сизый голубь, скворец, удод, золотистая и зеленая щурки, деревенская ласточка, галка, пустынная каменка.

Большинство летующих здесь видов в той или иной мере связаны с антропогенным ландшафтом. Влияние его на летнюю фауну носит преимущественно позитивный характер (насыпи дорог, линии электропередач и пр.). У железных и шоссейных дорог на ЛЭП концентрируются щурки, ласточки, овсянки и дневные хищные птицы. Как правило, в преобразованных ландшафтах численность и плотность населения животных значительно выше, чем в естественных пустынных ландшафтах.

На глинистых участках обычны также каменки (плясунья и пустынная), которые относятся к насекомоядным птицам. Эти птицы гнездятся, как правило, в покинутых норах грызунов. Также встречаются два вида славков – пустынная и славка – завирушка.

Наземные кулики представлены двумя видами – каспийским зуйком и авдоткой. Еще более характерна для пустынных степей и полосы, лежащей южнее, саджа, избегающая обширных песков. Чернобрюхий рябок распространен шире и равномернее, чем саджа, населяя полынно-злаковые полупустыни, бугристые пески и щебнистые степи с холмистым рельефом.

Из журавлеобразных в регионе изредка гнездятся журавль – красавка или джек. Среди ночных хищных птиц в регионе зарегистрирован филин, но более многочислен и характерен для этой полосы только домовый сыч. Из дневных хищников отмечено обитание канюка – курганника, местами степного орла. Там, где много зайцев, гнездится могильник. Кроме того, в этом регионе встречаются мелкие соколиные – обыкновенная пустельга и балобан. Обычными видами в рассматриваемом районе являются представители ракшеобразных: золотистая и зеленая щурки, сизоворонка и удод. Из овсянок и трясогузковых встречаются полевой конек и желчная овсянка. Вблизи временных водоемов в понижениях рельефа гнездятся утки – огарь и пеганка.

С постоянными и временными поселениями человека связаны домовый и полевой воробьи.

Фоновыми видами птиц в данном районе являются малый жаворонок, пустынная славка и пустынная каменка.

Таблица 3.9 - Видовой состав птиц исследуемого региона

Отряд, семейство, вид	Гнездится	Зимующие	Пролетом	Случайный залет
Отряд Поганкообразные -Podicipediformes				
Поганка красношейная -Podiceps auritus	+		+	
Отряд Листообразные (Голенастые) – Ciconiiformes				
Цапля большая белая - Egretta alba			+	
Цапля серая - Ardea cinerea			+	
Отряд Пластинчатоклювые – Anseriformes				
Лебедь-шипун - Cygnus olor			+	
Кряква обыкновенная - Anas platyrhynchos	+			
Шилохвость обыкновенная - Anas acuta	+			
Нырок красноголовый - Aythya ferina	+			
Отряд Дневные хищные птицы – Falconiformes				
Коршун черный - Milvus migrans			+	
Лунь степной - Circus macrourus	+			
Лунь луговой - Circus pygargus			+	
Лунь болотный - Circus aeruginosus	+			
Курганник обыкновенный* - Buteo rufinus	+			
Орел степной* - Aquila nipalensis			+	
Орел-могильник* - Aquila heliaca	+			
Беркут* - Aquila chrysaetus		+		
Орлан-белохвост* - Haliaeetus albicilla		+		
Чеглок - Falco subbuteo			+	
Дербник - Falco columbarius			+	
Кобчик обыкновенный - Falco vespertinus	+			
Пустельга степная - Falco naumanni	+			
Пустельга обыкновенная - Falco tinnunculus	+			
Отряд Курообразные – Galliformes				
Куропатка серая - Perdix perdix	+			
Перепел обыкновенный - Coturnix coturnix			+	
Отряд Аистообразные – Coniiformes				
Каравайка* - Plegadis falcinellus	+			
Отряд Журавлеобразные – Gruiformes				
Журавль-красавка* - Anthropoides virgo	+			
Дрофа-красотка, или джек - Chlamydotis undulata	+			
Стрепет - Tetrax tetrax			+	
Отряд Ржанкообразные – Charadriiformes				
Зуек малый - Charadrius dubius	+			
Чибис обыкновенный - Vanellus vanellus			+	
Ходулочник - Himantopus himantopus	+			
Шилоклювка - Recurvirostra avosetta	+			
Кулик-сорока обыкновенный - Haematopus ostralegus	+			
Фифи - Tringa glareola			+	
Травник - Tringa totanus	+			
Поручейник - Tringa stagnatilis			+	
Перевозчик обыкновенный - Actitis hypoleucos	+			
Плавунчик круглоносый - Phalaropus lobatus			+	
Краснозобик - Calidris ferruginea			+	
Чернозобик - Calidris alpina			+	

Бекас обыкновенный - <i>Gallinago gallinago</i>			+	
Кроншнеп большой - <i>Numenius arquata</i>			+	
Веретенник большой - <i>Limosa limosa</i>			+	
Тиркушка степная - <i>Glareola nordmanni</i>			+	
Чайка озерная - <i>Larus ridibundus</i>	+			
Чайка южная серебристая - <i>Larus cachinnans</i>	+			
Крчка белокрылая - <i>Chlidonias leucopterus</i>	+			
Крчка чайконосная - <i>Gelochelidon nilotica</i>	+			
Саджа обыкновенная* - <i>Syrhaptus paradoxus</i>	+			
Отряд Голубеобразные – Columbiformes				
Вяхрь обыкновенный - <i>Columba palumbus</i>	+			
Голубь сизый - <i>Columba livia</i>	+			
Горлица большая - <i>Streptopelia orientalis</i>	+			
Отряд Рябкообразные – Pterocletidae				
Чернобрюхий рябок - <i>Pterocles orientalis arenarius</i>			+	
Отряд Кукушкообразные – Cuculiformes				
Кукушка обыкновенная - <i>Cuculus canorus</i>	+			
Отряд Совообразные – Strigiformes				
Филин* - <i>Bubo bubo</i>		+		
Сплюшка – <i>Otus scops</i> L.				
Ушастая сова - <i>Asio otus</i>		+		
Белая сова – <i>Nyctea scandiaca</i> L.			+	
Сова болотная - <i>Asio flammeus</i>			+	
Отряд Козодоеобразные – Caprimulgiformes				
Козодой обыкновенный - <i>Caprimulgus europaeus</i>			+	
Отряд Стрижеобразные – Apodiformes				
Стриж черный - <i>Apus apus</i>	+			
Отряд Ракшеобразные – Coraciiformes				
Сизоворонка обыкновенная - <i>Coracias garrulus</i>			+	
Зимородок – <i>Alcedo atthis</i> L.			+	
Щурка золотистая - <i>Merops apiaster</i>	+			
Удод обыкновенный - <i>Upupa epops</i>	+			
Отряд Дятлообразные – Piciformes				
Вертишейка обыкновенная - <i>Jynx torquilla</i>			+	
Отряд Воробьинообразные – Passeriformes				
Семейство Ласточковые – Hirundinidae				
Ласточка-береговушка - <i>Riparia riparia</i>	+			
Ласточка деревенская - <i>Hirundo rustica</i>	+			
Семейство Жаворонковые - Alaudidae				
Жаворонок хохлатый - <i>Galerida cristata</i>			+	
Жаворонок малый - <i>Calandrella cinerea</i>	+			
Жаворонок серый - <i>Calandrella rufescens</i>	+			
Жаворонок степной - <i>Melanocorypha calandra</i>	+			
Жаворонок белокрылый - <i>Melanocorypha leucoptera</i>		+		

Жаворонок черный- <i>Melanocorypha yeltoniensis</i>				
Жаворонок черный - <i>Melanocorypha yeltoniensis</i>		+		
Жаворонок полевой- <i>Alauda arvensis</i>				
Жаворонок рогатый- <i>Eremophila alpestris</i>		+		
Семейство Трясогузковые - Motacillidae				
Конек полевой- <i>Anthus campestris</i>	+			
Трясогузка желтая- <i>Motacilla flava</i>			+	
Трясогузка черноголовая- <i>Motacilla feldegg</i>	+			
Трясогузка белая- <i>Motacilla alba</i>			+	
Семейство Сорокопудовые - Laniidae				
Жулан рыжехвостый- <i>Lanius isabellinus</i>			+	
Жулан обыкновенный- <i>Lanius collurio</i>			+	
Сорокопуд чернолобый- <i>Lanius minor</i>	+			
Семейство Иволговые - Oriolidae				
Иволга обыкновенная- <i>Oriolus oriolus</i>			+	
Семейство Скворцовые - Sturnidae				
Скворец обыкновенный- <i>Sturnus vulgaris</i>			+	
Скворец розовый- <i>Sturnus roseus</i>	+			
Семейство Врановые - Corvidae				
Сорока обыкновенная- <i>Pica pica</i>		+		
Галка обыкновенная- <i>Corvus monedula</i>		+		
Грач - <i>Corvus frugilegus</i>		+		
Ворона серая - <i>Corvus cornix</i>			+	
Ворон обыкновенный - <i>Corvus corax</i>	+			
Семейство Славковые - Sylviidae				
Соловьиная широкохвостка- <i>Cettia cetti</i>			+	
Камышевка садовая- <i>Acrocephalus dumetorum</i>			+	
Камышевка болотная- <i>Acrocephalus palustris</i>				+
Бормотушка северная- <i>Hippolais caligata</i>	+			
Пеночка-весничка – <i>Phylloscopus trochilus</i> L.			+	
Теньковка - <i>Phylloscopus collybitus</i> Viell.			+	
Бледная бормотушка – <i>Hippolais pallida</i> Hempr. et Ehrenb			+	
Пересмешка – <i>Hippolais icterina</i> Vieill.			+	
Славка ястребиная- <i>Sylvia nisoria</i>			+	
Славка серая- <i>Sylvia communis</i>			+	
Славка-завирушка обыкновенная- <i>Sylvia curruca</i>			+	
Пеночка зеленая- <i>Phylloscopus trochiloides</i>	+			
Семейство Мухоловковые - Muscicapidae				
Мухоловка-пеструшка – <i>Muscicapa hypoleuca</i> Pall.			+	
Малая мухоловка – <i>Muscicapa parva</i> Bechst.			+	
Деряба - <i>Turdus viscivorus</i> L.			+	
Мухоловка серая- <i>Muscicapa striata</i>			+	
Семейство Дроздовые - Turdidae				
Чекан черноголовый- <i>Saxicola torquata</i>	+			
Каменка обыкновенная- <i>Oenanthe oenanthe</i>			+	

Каменка пустынная- <i>Oenanthe deserti</i>	+			
Каменка-плясунья- <i>Oenanthe isabellina</i>	+			
Соловей южный- <i>Luscinia megarhynchos</i>	+			
Соловей обыкновенный - <i>Luscinia luscinia</i>			+	
Варакушка- <i>Luscinia svecica</i>			+	
Рябинник- <i>Turdus pilaris</i>	+			
Семейство Ткачиковые - Ploceidae				
Полевой конек <i>Anthus campestris</i>				
Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>				
Воробей домовый- <i>Passer domesticus</i>		+		
Воробей полевой- <i>Passer montanus</i>	+			
Семейство Вьюрковые - Fringillidae				
Коноплянка обыкновенная- <i>Acanthiscannabina</i>				
Чечевица обыкновенная- <i>Carpodacus erythrurus</i>			+	
Семейство Овсянковые - Emberizidae				
Овсянка обыкновенная- <i>Emberiza citrinella</i>			+	
Овсянка садовая- <i>Emberiza hortulana</i>			+	
Овсянка желчная- <i>Emberiza bruniceps</i>	+			

*- виды, занесенные в Красную Книгу Казахстана

В период гнездования на большей части рассматриваемой территории численность птиц составляет от 10 до 50 особей на 1 км маршрута и в среднем редко превышает 15 – 17 птиц/км.

Во время весенних и осенних миграций численность птиц резко возрастает и в отдельных ландшафтных разностях может достигать 100 и более особей/км. В этот период значительно увеличивается численность не только ландшафтных пустынных и полупустынных видов, но и представителей водных, околотовных и луговых биотопов.

На зимовке регулярно встречаются 6 видов: филин, ушастая сова, беркут, черный и рогатый жаворонок, домовый воробей. В мягкие зимы состав зимующих птиц расширяется за счет вороновых (сорока, галка, грач, серая ворона). Наиболее разнообразен состав перелетных птиц – 142 вида весной и 74 вида осенью. В данном районе можно встретить более 50 видов перелетных птиц. Весенние миграции птиц водно-болотного комплекса проходят с середины марта до середины мая. Наиболее интенсивно в конце апреля. Причем основная масса мигрантов этой группы придерживается узкой полосы русла рек. Помимо птиц водно-болотного комплекса в период миграции в полосе пойменного леса в заметном количестве отмечены дендрофильные птицы (дроздовые, славковые, вьюрковые).



Рисунок 3.5- Варакушка

Из гнездящихся видов достаточно широко распространены и относительно обычны представители семейства ястребиных – степной орел, курганник и семейство рябковых – чернобрюхий рябок и саджа. Значительно уступают им в численности такие виды, как журавль красавка, джек, филин, балобан и могильник.

Млекопитающие

Наиболее характерной чертой фауны млекопитающих рассматриваемого района является присутствие в ней большого количества типичных пустынных видов, обитающих как на песчаных территориях, так и на участках глинистой пустыни. Прежде всего, к этой группе относятся представители отряда грызунов. Все они играют важную роль в местных биогеоценозах и, кроме того, служат носителями опасных для человека болезней, так как район исследований целиком входит в состав автономного участка обширного среднеазиатского пустынного природного очага чумы.

Определенное значение в регионе имеют грызуны, являющиеся вредителями пастбищ, а в большей степени носителями и переносчиками инфекционных заболеваний, опасных для человека и домашних животных (тушканчики, серый хомячок и песчанки). Мониторинг за состоянием популяции этих млекопитающих в течение последних десятилетий проводился противочумной службой республики, которая в последние годы нуждается в финансовой поддержке.

Насекомоядные, семейство ежевые представлено видом ушастый еж, встречающийся на территории месторождения на чинковых участках в количестве 1-3 особи на 10 га. В незначительном количестве встречается другой представитель насекомоядных - малая белозубка, семейство землеройковые. Рукокрылые, семейство гладконосые рукокрылые представлено видом усатая ночница. Встречаются единичные особи серого ушана и двухцветного кожана на западе месторождения. Отряд хищных, семейство псовых представлено волками, корсаками, лисицами. Семейство куньи представлено видом степной хорек, обитающим на востоке и юго-западе территории. Крайне редка перевязка. Возможны заходы сайги на юго- восточную часть территории

месторождения. Отряд грызуны, семейство ложнотушканчиковые представлено тушканчиками, емуранчиками и серыми хомячками. Из семейства мышинных в районе бытовых пристроек, складов и окультуренных участков можно встретить домовую мышь и серую крысу. Отряд зайцеобразные, семейство зайцы представлено видом толпай (запад, юго-восток месторождения).



Рисунок 3.6- Житель пустыни - суслик

Общая численность и плотность населения широко распространенных в пустынях тушканчиков поддерживается на уровне 5-6 особей на 10 км маршрута, песчанок (тамарисковой, краснохвостой, большой и полуденной) в среднем до 7-8 особей на 1 га, а на солончаках еще ниже.

Таблица 3.10- Видовой состав млекопитающих района

Отряд, вид	Название на латыни	Примечание
Отряд Насекомоядные -Insectivora		
Ушастый еж	<i>Erinaceus auritus</i>	
Малая белозубка	<i>Crocidurn suaveolens</i>	
Отряд Рукокрылые – Chiroptera		
Поздний кожан	<i>Eptesicus serotinus</i>	
Усатая ночница	<i>Myotis mystinus</i>	
Серый ушан	<i>Plecotus austriacus</i>	
Пустынный кожан	<i>Eptesicus bottae</i>	
Кожанок Бобринского	<i>Eptesicus bобринskoi</i>	Занесен в Красную книгу
Двухцветный кожан	<i>Vespertilio murinus</i>	
Белобрюхий стрелоух	<i>Otonycteris hemprichi</i>	Занесен в Красную книгу
Отряд Хищные – Carnivota		
Перевязка	<i>Vormela peregusna</i>	Занесен в Красную книгу
Волк	<i>Canus lupus</i>	
Лисица	<i>Vulpes vulpes</i>	
Ласка	<i>Mustela nivalis</i>	
Степной хорь	<i>Mustela eversmanni</i>	
Барсук	<i>Meles meles</i>	
Манул	<i>Felis manul</i>	Занесен в Красную книгу
Стапная кошка	<i>Felis lybica</i>	
Барханный кот	<i>Felis marga</i>	Занесен в Красную книгу
Корсак	<i>Vulpes corsac</i>	
Отряд Грызуны – Rodentia		
Большой тушканчик	<i>Allactaga jaculus</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов

Суслик песчаник	<i>Spermophilus fulvus</i>	
Малый суслик	<i>Spermophilus pygmaeus</i>	
Малый тушканчик	<i>Allactaga elater</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов
Тушканчик – прыгун	<i>Allactaga sibirica</i>	
Емуранчик	<i>Stylodipus telum</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов
Мохноногий тушканчик	<i>Dipus sagitta</i>	
Большая песчанка	<i>Rhombomys opimus</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов, лейшманиоза
Полуденная песчанка	<i>Meriones meridianus</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов, лейшманиоза
Краснохвостая песчанка	<i>Meriones libicus</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов, лейшманиоза
Табарганчик или земляной зайчик	<i>Pygerethmus acontion</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов
Обыкновенная слепушонка	<i>Ellobius talpinus</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов
Обыкновенная полевка	<i>Microtus socialis</i>	Переносчик чумы и эктопаразитов
Обыкновенный хомяк	<i>Cricetus cricetus</i>	
Серый хомячок	<i>Cricetulus migratorius</i>	Переносчик туляримии, чумы и эктопаразитов
Домовая мышь	<i>Mus musculus</i>	Переносчик туляримии, чумы и эктопаразитов
Отряд Зайцеобразные – Lagomorpha		
Заяц-толай или песчаник	<i>Lepus tolai</i>	

Среди хищных и копытных млекопитающих есть виды охотничьего промысла. Кроме того, здесь отмечено обитание редких и исчезающих животных, внесенных в Красную книгу Казахстана.

На территории Блока Узень можно выделить три ландшафтно-экологических участка. В наибольшей степени заселена западная часть территории. Здесь высока численность грызунов, мелких хищников и пресмыкающихся, встречаются околотовные, хищные и сухолюбивые пернатые. Центральная часть промысла заселена большой песчанкой. Часть территории месторождения с севера, юга и востока заселена преимущественно грызунами, мелкими хищниками и сухолюбивыми пернатыми. Основным фоновым видом является большая песчанка.

На рассматриваемой территории отсутствуют места сезонной локализации ценных видов животных. В том числе охраняемых видов, что также позволяет судить о незначительном воздействии на животный мир при планируемой деятельности.

По охране животного мира в границах Блока Узень необходимо обеспечение следующих мероприятий:

- защита окружающей воздушной среды;
- защиту поверхностных, подземных вод от техногенного воздействия;

- ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное
- попадание на них животных;
- движение автотранспорта осуществлять только по отсыпанным дорогам с
- небольшой скоростью, с ограничением подачи звукового сигнала;
- ввести на территории месторождения запрет на охоту;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных;
- проектные решения по обустройству месторождения принять с учетом требований РК в области охраны окружающей среды, включая проведение работ по технической рекультивации после окончания работ.

Возможные воздействия на животный мир района месторождения при дальнейшей эксплуатации могут проявиться при следующих причинах:

- механическое воздействие при дорожных работах;
- загрязнение почв и растительности;
- повышение уровня шума, искусственного освещения и т.д.

1.2.7.2. Редкие виды животных, занесенные в Красную книгу Казахстана

Правовой основой определения статуса редких и исчезающих видов флоры и фауны служит Постановление Правительства Республики Казахстан от 15 декабря 2004 года № 1330. «Об утверждении положения о Красной книге республики Казахстан», а также нормативный акт Правительства республики Казахстан от 21 августа 1995 года № 1152 «Об утверждении перечня видов и подвидов животных, включенных в Красную Книгу республики Казахстан, перечня животных, охота на которых разрешена в республике Казахстан и перечня животных, охота на которых в республике Казахстан разрешена по лицензии».

Законодательством запрещается всякая деятельность, ведущая к сокращению численности объектов животного и растительного мира, включенных в Красную книгу, и ухудшающая среду их обитания.

В условиях, когда на Земле ежегодно исчезают десятки и сотни видов фауны и флоры, огромное значение, наряду с мероприятиями по охране окружающей среды, приобретает создание различных видов биосферных заповедников, заказников, памятников природы и т.д. В этом плане у нас в республике намечается тенденция к увеличению таких территорий, призванных, с одной стороны сохранить генофонд живой природы, с другой - служить эталонами биосферы. Поэтому очень важно исключить всякое антропогенное воздействие на подобные территории.

Основными объектами, подлежащие охране в Мангистауской области, являются:

Млекопитающие:

1) Устюртский муфлон (*Ovis orientalis arcal*). Статус - редкий, исчезающий подвид азиатского муфлона. Обитатель чинков, гор и бессточных впадин Мангистау, единственный представитель горных баранов Казахстана, обитающий в пустынной зоне с резко континентальным климатом. Занесен в «Красную книгу».

2) Джейран (*Larella subgutturasa*). Статус - редкий, исчезающий вид. Типичный обитатель пустынь различного типа, глинистых, щебнистых, заходит в песчаные, встречается в предгорных, широких долинах. Занесен в «Красную книгу» Международного Союза охраны природы (МСОП). В настоящее время встречаются единичные виды.

3) Каракал (*Felis caracal*). Статус - очень редкий зверь, занесен в «Красную книгу» МСОП. В Казахстане очень редок. На полуостровах Бузачи и Мангышлак, а также у северного, западного и южного чинков Устюрта.

4) Перевязка (*Vermela peregrusna*). Статус - редкий зверек. Занесен в «Красную книгу». Средняя плотность распространения зверька оценивается в пределах 0,1-0,7 особей на 1000 га, хотя в отдельных местах она может даже превышать одну (1) особь.

5) Пегий пutorак. Статус - средний зверек, эндемик Казахстана, обычен для песков Мангышлака. Предпочитает полужакрепленные пески, может быть и среди сыпучих и слабо задернованных барханных песков. Занесен в «Красную книгу».

6) Длинноиглый еж. Статус - редкий зверек. Является эндемиком Мангышлака. Держится в каменистых биотопах, но может быть по окраинам барханных песков. Представляет большой научный интерес и требует повсеместной охраны.

7) Желтая пеструшка. Статус - редкий представитель млекопитающих. Малоизучен. Занесен в «Красную книгу».

8) Кожанок Бобринского. Статус - редкий зверек. Селится в старых могильных постройках и мазарах. В связи с узкоареальностью и редкостью этот вид зоологами внесен в новое издание «Красной книги».

Птицы:

Намного больше краснокнижных видов орнитофауны могут встречаться в данном районе, хотя из них более или менее регулярно регистрируемых довольно мало. Большая часть видов имеет очень низкую численность или встречается единично. В связи с этим дается характеристика только тех видов, которые регулярно регистрировались при аэровизуальных учетах.

1) Чернобрюхий рябок (*Pterocles orientalis*). Редкая, малоизученная птица, занесена

в «Красную книгу».

2) Степной орел. Типичный представитель открытых сухих равнин. Это оседлая птица. Численность за последние годы повсеместно снижается, что связано с возрастанием антропогенного воздействия. Занесен в «Красную книгу».

3) Беркут. Редкий, исчезающий вид. Основу питания составляют грызуны, главным образом суслики, хотя питается и пресмыкающимися. Занесен в «Красную книгу».

4) Орлан - белохвост. Очень редкий вид. Характерной особенностью является то что, он занесен одновременно в Красные книги МСОП, СССР и Казахской ССР. Черноголовый хохотун. Составляет около 4% численности всех чаек, обитающих у восточного побережья Каспия (почти 1,5 тыс. особей), где на шалыгах встречаются его гнездовые колонии. Занесен в «Красную книгу».

5) Белохвостая пигалица. Редко встречающийся вид. Занесена в «Красную книгу».

6) Колпица. Очень редко встречается. Занесена в «Красную книгу».

Пресмыкающиеся:

1) Четырехполосый полоз (*Elaphe guatuorlineata*). Статус-редкое пресмыкающееся. Обитатель пустынных ландшафтов, песков. Глинистых и каменистых пустынь, солончаков, поселяется в постройках человека. Занесен в «Красную книгу». Найден только в западных районах республики, в том числе на Мангышлаке и Устюрте.

Других редких видов пресмыкающихся, а также земноводных в данном районе не зарегистрировано.

Достоверно подтвержденных сведений о нахождении редких видов членистоногих на рассматриваемой территории почти нет. Тем не менее, здесь имеются пригодные биотопы для дыбки степной, сколки степной и ктыря гигантского, внесенных в «Красную книгу».

Представители флоры, занесенные в «Красную книгу»:

1) Окоема тычиночная (сем. буравчиковых). Травянистое растение, произрастающее на известняках и мелах только в Восточном Прикаспии, включая Мангышлак.

2) Жабрица пушистоголовая (сем. зонтичных). Травянистое растение, произрастающее в глинистых пустынях и на мокрых солончаках на Мангышлаке.

3) Жестер Синтениса (сем. крушиновых). Кустарник растет по каменистым сухим глинистым склонам. Встречается на Мангышлаке, Южном Устюрте.

4) Молочай твердобокальчатый (сем. молочайных). Полукустарник. Растет в песчанной и каменистой пустыне Северного Устюрта и Мангышлака.

5) Астрагал устюртский (сем. бобовых). Полукустарник. Растет по каменистым и

глинистым местам Мангышлака и Устюрта.

б) Мягкоплодник рассеченнолистный (семь парнолистниковых). Кустарник. Встречается на Мангышлаке и Устюрте.

1.2.7.3. Пути миграции животных

Охрана птиц на миграциях, в том числе в аспекте трансграничных перелетов регулируется международным законодательством, в частности «Соглашением по защите и использованию мигрирующих птиц, видов животных и их местообитаний», заключенным 9 сентября 1994 г. между Правительствами Азербайджана, Армении, Беларуси, Грузии, Казахстана, Кыргызстана, Молдовы, Российской Федерации, Таджикистана и Узбекистана.

В этой связи, данному фактору планировочных экологических ограничений должно быть уделено особое внимание, т.к. на фоне тенденции к резкому сокращению численности мигрирующих видов птиц в последние десятилетия, акватория и побережье северо-восточного Прикаспия и полуостров Мангышлак в целом, играют существенную роль в поддержании благополучия их популяций.

Вдоль побережья Каспия проходит один из основных путей осенних и весенних перелётов птиц. Через прибрежную территорию в марте-апреле, и в сентябре-октябре мигрирует большинство пернатых, насчитывающих более 154 видов. Около 70 видов птиц мигрирует через территорию полуострова широким фронтом. В период пролёта в преобладающем большинстве встречаются виды водно-болотного комплекса. Весенние миграции птиц водно-болотного комплекса проходят с конца марта до середины мая, наиболее интенсивно в апреле. Через северо-восточное побережье Каспия ежегодно мигрируют до 3 млн. особей уток, до 500 тыс. гусей, до 35 тыс. фламинго и до 10 млн. особей куликов и чак. Кроме того, в летний период здесь собираются на линьку до 80 тыс. лебедей-шипун и до 100 тыс. уток. В период миграций птиц их численность значительно повышается. Ниже на рисунке показаны основные миграционные потоки птиц, тюленей, сайги. В это время здесь встречаются как птицы открытых пространств (жаворонки, каменки), так и древесно-кустарниковых насаждений (дроздовы, вьюрковые, овсянки, славковые и др.).

Также встречаются синантропные виды (врановые – грач, серая ворона, галка), и околотовные птицы (чайки, кулики и др.). Осенние миграции птиц в регионе охватывают более длительный период с середины августа по ноябрь. Совершают сезонные перекочёвки представители хищных псовых. В зимнее время перемещения направлены в сторону побережья Каспия.

1.2.8. Геологическое строение месторождения Узень

Месторождение Узень приурочено к крупной антиклинальной складке субширотного простирания размерами 45х10км, которая расположена в восточной части Жетыбай-Узеньской тектонической ступени и выделяется своими крупными размерами. На севере Узеньское поднятие отделяется неглубоким Кызылсайским прогибом от восточной периклинали Беке-Башкудукского вала, на юге – узким прогибом от соседнего Тенгинского поднятия, на западе – через небольшую седловину соединяется с Карамандыбасским поднятием, на Востоке – круто погружается в районе впадины Тонирекшин.

Узеньская складка относится к типу брахиантиклинальных. Отношение длинной оси к короткой составляет 3:1. Складка ассиметрична: свод её смещен к востоку, в результате чего восточная периклираль короче, чем северно-западная. Южное крыло более крутое. Углы падения пород по кровле XIII горизонта достигают 6-80. Северное крыло складки значительно положе: углы падения в восточной части изменяются от 3 до 40, в западной – от 30 до 10. Резко ассиметричны также периклиральные окончания Узеньской складки. Северо-западная периклираль пологая, сильно вытянутая. Восточная периклираль короткая, клинообразной формы.

Узеньская брахиантиклиналь протягивается в общем направлении с востока – юго-востока на запад – северо-запад. Ось складки несколько изогнута. В районе восточной периклинали ось складки имеет широтное направление. В присводовой зоне оно меняет свое простирание на западное – северо-западное, а затем северо- западное.

Структура осложнена рядом куполовидных поднятий с амплитудой до 50 м, характеризующихся локальным распространением и наиболее четко прослеживающихся по нижним горизонтам. Наиболее крупными из них являются Основной свод, Северо-Западный, Хумурунский, Западно- и Восточно- Карамандыбасский, Парсумурунский, Аксайский купола. В практике разработки участвуют только три купола: Парсумурунский, Северо-Западный и Хумурунский.

Небольшой по размерам Парсумурунский купол осложняет южное крыло Узеньской структуры. По кровле XVIII горизонта амплитуда поднятия достигает 30м, а размеры структуры по последней замкнутой изогипсе – 1300м, составляют 2,9х0,9км.

Северо-Западный купол осложняет северное крыло Узеньской структуры. Размеры поднятия по изогипсе – 1310м составляют 3,5х2 км, амплитуда 32м.

Восточная периклираль купола осложнена дизъюнктивными нарушениями северо-восточного простирания с амплитудой порядка 10м.

На Северно-Западном куполе вскрыты продуктивные горизонты юрской нефте-

газоносной толщи охватывающей почти 1000м разреза терригенных отложений от келловейских до нижнеюрских, представленных песчаниками, алевролитами и глинами.

Западный купол расположен в районе скважин №№224, 81, 445 и имеет размеры 1,9х0,7км.

Самый крупный из рассматриваемых – Хумурунский купол, на западе примыкает к центральной части Узеньского поднятия и отделен от нее тектоническим нарушением субмеридиального направления с амплитудой 10-15м. Поднятие хорошо прослеживается на всех структурных картах, его размеры (по кровле XIV горизонта) 10.8х1.5 км, амплитуда 105 м.

Хумурунский купол расположен в районе скважин №№ 14, 93, 113 и оконтуривается изогипсой – 1050 м. Размеры купола по замкнутой изогипсе 2,6х1,5 км, амплитуда 30-40 м.

На Узеньской структуре установлено четыре тектонических нарушения, одно из которых прослежено по результатам бурения скважин, а остальные обосновываются несоответствием результатов опробования в соседних скважинах, следовательно, изолированностью залежей. Достоверно установленным является разрывное нарушение, расположенное в пределах Основного свода.

В геологическом строении Мангистауской нефтегазоносной области принимают участие породы палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Глубоким разведочным бурением на месторождении Узень вскрыта осадочная толща мощностью до 3000м, в строении которой принимают участие породы триасового, юрского, мелового, третичного и четвертичного возраста. Нефтегазоносность месторождения Узень связана с юрскими и отчасти меловыми отложениями.

В геологическом разрезе месторождения установлено 26 песчаных горизонтов, приуроченных к меловым и юрским отложениям. Горизонты I-XII (сверху вниз) мелового возраста – газоносны, XIII-XVIII горизонты верхне- и среднеюрского возраста представляют собой этаж нефтегазоносности месторождения. На отдельных куполах нефтегазоносны XIX-XXIV горизонты нижнеюрского возраста.

В юрском-меловом разрезе месторождения Узень выделяют 25 горизонтов, которые литологически представлены песчано-алевролитовыми породами. Двенадцать горизонтов приурочены к отложениям мела и тринадцать к отложениям юры. Шесть верхних горизонтов (с XIII по XVIII) юрских отложений, в настоящее время наиболее полно разведаны и составляют «верхний этаж» нефтеносности. Эти горизонты содержат основные запасы нефти месторождения и введены в разработку. Остальные семь горизонтов (с XIX-XXV), отнесены к так называемому «нижнему этажу»

нефтегазоносности, залежи нефти и газа которых несколько отличаются от залежей верхних горизонтов своими размерами.

В районе «основного свода» промышленно-продуктивными являются семь залежей нефти и газа, приуроченных к XIX, XX, XXI, XXII, горизонтам.

1.2.9 Основные параметры газовых горизонтов

В результате бурения и опробования скважин на месторождении Узень выявлены нефтеносные и газоносные горизонты. В разрезе месторождения установлено два продуктивных этажа:

Меловой – газоносный, включающий 12 газовых горизонтов; Юрский – нефтегазовый.

В необсаженном стволе эксплуатационных скважин проведен полный комплекс ГИС с целью исследования юрских отложений. В верхней части этим каротажем охвачены отложения XII газового горизонта. В пределах VII-XI горизонтов проведен только стандартный каротаж (КС, ПС, КВ) и РК в масштабе 1:500. БК проведен в двух скважинах: № 243 с глубины 246м и ниже (III-XII горизонты), №111 с глубины 319м и ниже (IV-XII горизонты). В связи с этим обстоятельством провести оценку газоносности по ГИС в эксплуатационных скважинах горизонтов II-XI не представляется возможным.

По литологическим особенностям пород горизонты подразделяются на два комплекса: верхний – терригенный (II-XI горизонты), нижний – терригенно-карбонатный (XII горизонт).

Тип газовых залежей – пластово-сводовый, тип коллекторов – поровый.

Горизонт IV. Глубина залегания горизонта 340-47 8м, литологически представлен мелкозернистыми песчаниками, алевролитами и глинами. Горизонт состоит из двух пластов мощностью 10-12 м, каждый из которых разделен достаточно выдержанным по площади глинистым пережимом.

Общая толщина горизонта изменяется от 26,5 до 36 м, эффективная – от 3,7 до 24,5м

Площадь газоносности 13 км², высота залежи составляет 31,3 м. Размеры залежи равны 7,7х2,6 км. Подсчитанные балансовые запасы газа составляет 551,15млн.м³.

IV горизонт опробован в скважинах №№ 4, 107, К-21.

Промышленные притоки газа получены в двух скважинах К-21 и №7, в скважине №4 получена пластовая вода. По данным геофизических исследований газовой воды контакт принят в скважине № 108 на абсолютной отметке –132 м, и это положение хорошо согласуется с результатами испытания скважин. В скважинах № 107 и К21 с абсолютными отметками нижних интервалов перфорации –128,9 и –128 м получен газ, а в скважине № 4 на отметке –142,7 м получена вода.

Залежь разрабатывалась скважинами №№ 105, 111, 2059, 3154, 4072, 4318.

Горизонт VI залегает на глубине 424-565 м. В литологическом отношении горизонт представлен также песчано-алевролитовыми породами. По каротажу в пределах горизонта выделяется две пачки, разделенные глинистым прослоем незначительной толщины.

Общая толщина горизонта изменяется от 28 до 36 м, эффективная толщина колеблется в пределах 11,5-30,8 м. размеры залежи 6,9х2 км.

Первый фонтан газа дебитом 10,2 тыс.м³/с при диаметре шайбы 4,8 мм был получен при опробовании скважины №№ К-21 в интервале 443-439 м, 437-435 м (абсолют. отм. 205-197 м), а в интервале 453-450 м (абсолют.отм. –215 –212 м) – получена вода. При опробовании скважины № 11, в интервале 463-460, 459-456 м, также получена пластовая вода.

В скважине К-21 горизонт газоносен до подошвы эффективной мощности с отметкой 207 м. В скважине № 108 по геофизическим данным ГВК отбит на отметке – 207 м. Залежь газа водоплавающая. Размеры залежи газоносности составляют 21,8 м.

Горизонт разрабатывался в 2-х скважинах (№№ 100, 4309).

Площадь газоносности составляет 9,5 км², высота залежи 21,8 м. Балансовые запасы газа составляют 349,51 млн.м³.

Горизонт VII залегает в интервале глубин от 516 до 668 м. Литологически он представлен породами, аналогичными породам вышележащих горизонтов.

Зоны повышенных значений эффективной мощности отмечаются в районах скважины №№ 106, 108, 12, 107, 60. К югу и северу от скважины № 108 эффективная мощность уменьшается от 36,8 до 22 м. Зона пониженной мощности отмечается в районе скважин №№ 19, 21, 4, 33. Горизонт опробован в 5-и скважинах (№№ 4, 103, 107, 108 и К-21), промышленные притоки получены в 3-х скважинах. В одной скважине (№103) получена вода с незначительным содержанием газа, в скважине № 4 – приток воды. В скважине № К-21 на отметке –320 м получен чистый газ.

В разработке находились 8 скважин (№№ 100, 105, 111, 222, 2059, 3154, 4072, 4318).

На основании опробования ГВК (газоводяной контакт) принят на абсолютной отметке –320 м.

Для залежи характерно наличие широкой водоплавающей части, обусловленной малыми углами падения пород и большой мощностью горизонта. Средневзвешенная пористость составляет 30,8%, высота залежи 42,9 м, размеры залежи 9,8х3 км. Площадь газоносности равна 18,7 км².

Горизонт X залегает в интервале глубин от 681 до 855 м и сложен песками, песчаниками и алевролитами с прослоями глин.

Горизонт опробован в 5 скважинах: №№ 9, 10, 11, 19, К-21. Промышленные притоки получены в двух скважинах (№10 и К-21), в двух скважинах (№№ 9 и 19) получена пластовая вода, в одной (№11) – газ с водой, в скважине №10 испытана только верхняя часть пласта. В этой скважине газовой контакт, по геофизическим данным, принят на отметке –476,3 м. В скважине №11 из интервала 715-708 м получен приток воды с газом. Первый фонтан газа с дебитом 24,18 тыс. м³/сут получен при опробовании скважины №К-21. По данным испытания скважин и результатам обработки промыслово-геофизических материалов, газовой контакт принят на отметке –476,5 м. Горизонт разрабатывался в девяти скважинах (№№ 100, 102, 105, 109, 111, 222, 502, 2503, 4072).

ГВК выделен по ГИС (СКВ.№11) на абсолютной отметке –476,3 м.

Площадь газоносности составляет 15,07 км², высота залежи –36,6 м. Размер залежи 8,4х2,7 км.

Горизонт XI залегает в интервале глубин 757-914м.. В литологическом отношении он представлен мелкозернистыми песчаниками и алевролитами. По электрокаротажу выделяются три пласта, отделенные друг от друга хорошо прослеживаемыми по площади глинистыми прослоями. В его пределах выделено две залежи. Одна из них связана с верхним, а другая со средним и нижним пластами, которые объединены в XI «б» горизонт.

Горизонт опробован в 4-х скважинах. Фонтаны газа получены в двух скважинах (№ 103, К-21), в одной скважине (№ 106) получена пластовая вода, в одной (№ 100) – газ с водой. ГВК по верхнему пласту XI горизонта принят условно по подошве на абсолютной отметке –530 м, по среднему и нижнему пластам также условно по подошве продуктивного пласта на абсолютной отметке –572 м.

С учетом принятого ГВК площадь газоносности среднего пласта составляет 58,8 км², нижнего 123,3 км², высота залежей соответственно 19,3 м и 31,1 м. Размеры залежи 5,6х1,5 км.

Горизонт XI-2 испытан в скважинах №№ 103, 106 и К-21. В скважине № 106, опробованной совместно с XI-I горизонтом в интервале 825-792 м получена вода (абсол.отм. –592,8 – 559,8м), а в скважинах №№ 108 и К-21 при абсолютной отметке нижних отверстий в интервале перфорации соответственно 571,5 и 565,5 м получены притоки газа.

Так как подошва горизонта в скважине 103 является самой низкой отметкой, до которой горизонт газоносен, а в скважине 106, где была получена вода, расположена

гораздо ниже, за ГВК условно принята отметка –572 м, соответствующая подошве горизонта в скважине 103.

Средний пласт XI «б» горизонта отделен от нижнего устойчивой глинистой пачкой мощностью 15-18 м, в которой выделяются один или два маломощных прослоя песчаника.

Нижний пласт разделен плотным прослоем на два пропластка мощностью 1.5- 2,4 м каждый. Средневзвешенная пористость составляет 27,1%. Размеры залежи составляют 7,7х2,2 км, высота газоносности 31,1 м. Площадь газоносности 1233,2 га.

XII горизонт опробован в пяти скважинах (№№ 1, 2, 102, 103 и 106).

В скважине №1 притока не обнаружено. В скважинах №№ 2 и 106 получены притоки воды. В остальных скважинах получен газ. По данным ГИС ГВК отбивается на отметке –656м в скв.№1. Эта отметка принимается за ГВК для XII горизонта. Горизонт характеризуется – как водоносный.

Глубина залегания горизонта составляет от 870 до 1046 м и перекрыт толщей глин аптского возраста. Литологически горизонт представлен песчано-алевролитовыми породами, переслаивающимися с глинами. Характерной особенностью является преобладание карбонатного цемента. Размеры залежи по внешнему контуру газоносности 6,0х1,8 км, высота газоносности 25м, площадь газоносности составляет 854,4 га. Общая мощность горизонта составляет от 19,5 до 31 м, эффективная от 4 до 15,8 м. Общая мощность газоносного этажа составляет около 800 м. Средневзвешенная пористость составляет 26,5%.

Таблица 2.1 -Характеристика продуктивных горизонтов месторождения Узень

№№ п/п	Залежи	Глуби-на залега- ния, м	Тип залежи	Площадь, км2	Тип коллекто- ра	Средняя эффективная толщина	Абсолютная отметка начального положения ГВК, м
1	VIII	595	пластово-свод.	1874,2	поровый	14,1	-320
2	X	693	пластово-свод.	1506,6	поровый	11,3	-476,5
3	XI-I	775	пластово-свод.	588,5	поровый	2,7	-530
4	XI-II	800	пластово-свод.	1232,2	поровый	6,9	-572
5	XII	900	пластово-свод.	8544	поровый	6,5	-656
6	XVIII A	1383	пластово-свод.	2120	поровый	2,0	-1294
7	XVIII A2+A3	1397	пластово-свод.	2931	поровый	5,7	-1303

Таблица 1.2-Характеристика продуктивных горизонтов Северо-Западного купола месторождения Узень

№№ п/п	Залежи	Глуби-на залега- ния, м	Тип залежи	Площадь, км2	Тип коллекто- ра	Средняя эффективная толщина	Абсолютная отметка начального положения ГВК, м
1	XVIII A	1383	пластово-свод.	2120	поровый	2,1	1294
2	XVIII A2+A3	1397	пластово-свод.	2931	поровый	5,7	1303
1	XX A	1520	пластово-свод.	4857	поровый	12,5	1294
3	XX Б	1570	пластово-свод.	598	поровый	9,87	1467

1.2.10 Социально-экономические условия региона

Местом реализации данного инвестиционного проекта строительства является Мангистауская область. Соответственно, анализ социально-культурных и демографических характеристик населения будет проводиться в разрезе Мангистауской области.

Численность населения

Численность населения Мангистауской области на 1 января 2021 г. составила 712 021 чел., площадь 165 642 км², в том числе городского - 283 343 человек (39,7%), сельского - 428 678 человек (60,3%). По сравнению с 2019 г. численность населения увеличилась на 13 225 человек или 1,9%.

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Численность населения на конец года	642,8	660,3	678,2	698,8	712,0

Анализ вышеприведенной таблицы показывает, что численность населения Мангистауской области за последние 5 лет выросла на 10,8%.

Труд и социальная защита населения

Экономически активное население области увеличилось с 292 тыс. чел 2018 г. до 320,9 тыс. чел по итогам 2020 г. или на 10%. За 2018 - 2020 г.г. уровень безработицы снизился 4,9% до 4,8%, число самозанятых увеличилась с 15,4 до 21,3 тыс. чел.

Наименование	Ед.изм.	Годы		
		2018	2019	2020
Экономически активное население	тыс.чел.	292,0	320,2	320,9
Занятое население	тыс.чел.	277,8	304,7	305,5
Наемные работники	тыс.чел.	262,4	281,8	284,3
Самозанятые	тыс.чел.	15,4	22,9	21,3
Безработные население-всего	тыс.чел.	14,2	15,5	15,4
Уровень безработицы	%	4,9	4,8	4,8

Основная доля занятого населения сосредоточена в промышленности (24,7%), в частности, в подсекторе горнодобывающая промышленность разработка карьеров - 49,1%, в образовании - 13%, в оптовой и розничной торговле - 8,6%, на транспорте и складировании - 9,7%, в строительстве занято 8% от общего числа занятых в экономике, в сельском хозяйстве - всего 0,5%.

Уровень безработицы за III квартал 2020 г. составил 5,1% (III кв. 2019 г. - 5,3%). Среднемесячная заработная плата на одного работника за январь-сентябрь 2020 года составила 310 854 тенге, что на 9,9% больше соответствующего периода 2019 г.

В сфере обеспечения занятости населения за январь-декабрь 2020 г. с учетом реализации программы «Продуктивной занятости и массового предпринимательства» создано 32 298 рабочих мест (за январь-декабрь 2019 г. — 31 506 рабочих мест).

Обеспечено постоянными рабочими местами 28 025 человек, сезонными — 4 273 человек.

С учетом реализации инфраструктурных и индустриальных проектов по области за период 2018-2020 г.г. созданы 92 694 рабочих мест, в том числе: в сельском хозяйстве - 2 324, в промышленности - 4 240, в строительстве - 15 518, на транспорте - 2 915, в образовании - 9 423, в здравоохранении - 2 807, в оптовой и розничной торговле - 12 698, другие экономические виды - 30 564, сезонные рабочие места - 12 205.

Созданы рабочие места в следующих сферах: строительство — 6 669, оптовая и розничная торговля, ремонт автомобилей — 4 006, образование — 1 585, здравоохранение и социальные услуги — 283, транспорт и складирование — 520, промышленность — 1 405.

В целях повышения занятости населения области ведется активная работа по реализации государственной программы «Развитие продуктивной занятости и массового предпринимательства на 2017-2021 годы «Енбек».

В сфере трудоустройства и занятости населения имеются следующие основные проблемы: риск повышения уровня безработицы в связи со снижением мирового уровня цен на нефть, снижением объемов работ в нефтесервисных компаниях; несоответствие квалификации безработных граждан требованиям, предъявляемым работодателями; высокие ожидания низкоквалифицированных рабочих по уровню заработной платы; высокий уровень молодежной безработицы; наблюдается тренд деурбанизации, так как количество городского населения за период с 2015 по 2020 годы сохранятся на уровне 270 тыс. человек, в то время как прирост по количеству сельского населения за тот же период составил более 100 тыс. человек.

Образование, здравоохранение и физическая культура

В сфере образования ликвидированы аварийные объекты, трехсменное обучение наблюдается в 18 школах. За период 2018-2020 г.г. в области открыто 78 детских садов. Охват дошкольным воспитанием детей в возрасте 3-6 лет составляет 100%. Ведется работа по увеличению охвата детей в возрасте от 1 лет до 6 лет путем расширения сети дошкольных организаций.

По области действуют 311 дошкольных организаций, которыми охвачены 36,5 тыс. детей. На сегодняшний день охват детей от 3 до 6 лет дошкольным образованием составляет 100%, охват детей от 1 года до 6 лет дошкольным образованием составляет 66,3%.

Открыто 7 частных школ на 1 499 мест, из них 4 в г. Актау (Айжулдыз - 34 мест, Зере - 130 мест, Оркен - 300 мест, Жайсан бала - 300 мест), 3 в Мунайлинском районе

(Смартм - 525 мест, Лагерь - 100).

По области имеются 15 школ (в 2019-2020 г.г. - 18 школ) с трехсменным обучением. Для решения проблем трехсменного обучения в школах сданы в эксплуатацию 3 школы: школа на 600 мест в селе Акшукур Тупкараганского района, на 960 мест в селе Батыр Мунайлинского района, на 300 мест в селе Жетибай Каракиянского района.

В сфере среднего образования основное внимание уделено обеспечению дистанционного обучения в период карантинных ограничений.

В регионе имеется потребность в открытии новых объектов среднего образования. Основные проблемы дефицит ученических мест в среднем школьном образовании. По расчетным данным в течение 2021-2025 годов имеется потребность в строительстве 15 школ на 15348 мест.

В сфере здравоохранения принимаются системные меры с целью недопущения материнской и снижению младенческой смертности: регулярно проводится работа оперативного штаба и координационного совета по снижению материнской, младенческой смертности, укрепляется материальнотехническая база организаций здравоохранения, привлекаются специалисты зарубежных стран, а также молодые специалисты в рамках программы «С дипломом в село».

За последние 3 года (2016-2019 г.г.) достигнуто увеличение ожидаемой продолжительности жизни - с 73,58 до 73,73 лет, по итогам 2020 г - 74,14 лет.

В 2018 г. введено в эксплуатацию новое здание областного перинатального центра с необходимым современным оборудованием, мощностью на 250 коек. В 2019 г. в городе Актау открылись новый центр первичной медико-санитарной помощи и филиал многопрофильной клиники «Sofimedgroup», а также частный медицинский центр «Жалымбетов» в г.Жанаозен, которые охватывают вопросы материнства, детства и другой медицинской помощи.

В здравоохранении динамика последних лет показывает увеличение роста младенческой смертности. Основные проблемы: острый дефицит врачебных кадров (на конец 2020 года - 240 человек), в том числе по остро востребованным специалистам - 153 человек (ВОП - 59, акушер - гинекологи - 19, неонатологи - 6, педиатры - 12, анестезиологи-реаниматологи - 15, кардиологи - 8, травматологи- ортопеды - 9, психиатр - 25, другие специальности - 87).

По данным «Республиканского центра электронного здравоохранения», по итогам 12 месяцев:

-уровень младенческой смертности за 2020 г. составил 8,1 промилле на 1000

живорожденных (2019 г. - 9,6);

-уровень материнской смертности за 2020 г. составил 36,8 на 100 тыс. родившихся (2019 г. - 6,6);

-заболеваемость туберкулезом за 2020 г. уменьшилась до 46 на 100 тыс. населения (2019 г. - 52,2).

В 2020 г. начал функционировать новый областной онкологический диспансер на 100 коек (строительство проведено за счет НКОК) и запущен модульный инфекционный стационар на 200 коек.

Для улучшения доступности первичной медико-санитарной помощи введен медицинский центр «ЯСИН» в 17 мкр г. Актау.

В 2020 г. в сфере здравоохранения основное внимание было уделено мероприятиям по борьбе с коронавирусной инфекцией.

Всего в целях профилактики общей инфекции в организациях здравоохранения подготовлено 1727 койко-мест, на сегодня занятость коек составляет 25%. В настоящее время в инфекционных и провизорных стационарах области функционируют 260 аппаратов ИВЛ, 638 кислородных концентраторов, 24 рентгеновских аппаратов.

В рамках «Дорожной карты занятости» проведены строительно-монтажные и ремонтные работы в 33 объектах здравоохранения. На эти цели выделены 1,5 млрд. тенге. Программой охвачены больницы всех районов и городов, врачебные амбулатории сел Акшукур, Сайын Шапагатов, Бостан, Сайотес, Баскудук, Атамекен и Кызылсай.

В 2020 г. количество занимающихся физической культурой и спортом составило 232596 тыс. человек, или 33,5 % от общего числа населения области (2019 г. - 224757, 2018 г. - 29,73%, 2017 г. - 25%, 2015 году - 23%).

В области работает 19 детско-юношеских спортивных школ, в которых занимается 15 818 детей, школьников и молодежи.

	Наименование	Ед.изм.	Годы		
			2018	2019	2020
	Количество дошкольных учреждений	ед.	251	269	269
	Количество школ	ед.	147	141	143
	Количество колледжей	ед.	25	26	27
	Продолжительность жизни	лет	74,34	73,73	74,14
	Количество больниц	ед.	21	21	20

Экономика, промышленность

Мангистауская область является одним из наиболее сбалансировано развитых регионов с потенциалом для дальнейшей диверсификации экономики. Имеются большие возможности для дальнейшего развития в рамках Таможенного союза, а также с учетом

близости к крупным российским промышленным регионам (Самара, Саратов, Оренбург, Астрахань).

Развита нефтедобывающая и газоперерабатывающая, машиностроительная, пищевая промышленность и стройиндустрия.

Крупнейшие промышленные предприятия области:

-АО «Озенмунайгаз»;

-АО «Мангистаумунайгаз»,

Итоги социально-экономического развития Мангистауской области за 2020 г. следующие.

Валовой региональный продукт за январь-декабрь 2020 г. составил 2 171,2 млрд. тенге, реальный рост ВРП — 95,4%. ВРП на душу населения сложилось в объеме 3 073,8 тыс. тенге, доля в ВВП страны — 4,7% (2019 - 4,7%).

В структуре ВРП доля промышленности составила 51,9%, сельского хозяйства — 0,8%, торговли — 3,9%, горнодобывающей промышленности — 45,3%, обрабатывающей промышленности — 3,9%, электро- и водоснабжение и др. — 2,6%, прочие — 43,4%.

Около 17 тыс. субъектов малого и микробизнеса больше всего пострадавших от последствий всемирной эпидемии получили льготы и освобождены от уплаты налогов. 404 предпринимателям были погашены основные долги и предоставлены отсрочки по займам на общую сумму в 14,8 млрд. тенге.

1 339 человек прошли обучение основам бизнеса, из них: по проекту «Бизнес-школа» — 349 человек, «Бастау-Бизнес» — 990 человек.

В рамках государственной программы поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта би знеса-2025» поддержано 879 проектов на общую сумму 63,3 млрд. тенге и создано 1 428 новых рабочих мест, что на 3,7 раза больше в сравнении с прошлым годом (в 2019 г. - 235 проектов на сумму 5,4 млрд. тенге и создано 698 новых рабочих мест).

В 2020 г. микрокредитными организациями выдано 456 микрокредитов на сумму 2,5 млрд. тенге и создано 599 новых рабочих мест, в том числе в рамках государственной программы развития продуктивной занятости и массового предпринимательства на 2019-2021 годы «Енбек» выдано 351 микрокредит на сумму 1,9 млрд. тенге и создано 458 новых рабочих мест, из них:

-в городах 92 микрокредита на 700 млн. тенге и создано 129 рабочих мест;

-на селе 259 микрокредитов на 1,2 млрд. тенге и создано 329 рабочих мест.

С начала запуска региональной программы «Нур Капитал» (ноябрь 2018 года) реализовано 144 проекта на сумму 2,9 млрд. тенге и создано 1 126 новых рабочих места.

Объем выданных кредитных ресурсов банками второго уровня субъектам малого предпринимательства составил 23,4 млрд. тенге.

В результате проведенных работ в сфере предпринимательства в области увеличилась численность занятых в МСП на 2 439 человек и составила 121 525 человек (рост на 2%), выпуск продукции субъектами МСП составил 991,7 млрд. тенге, рост на 7,2%. Доля МСП в ВРП составила 31,8%.

Оказана всемерная поддержка в повышении загрузки действующих предприятий обрабатывающей промышленности, запущены 4 новых проекта (общая стоимость - 10,9 млрд. тенге, 175 рабочих мест):

- Мини-завод по переработке сахарного сырья;
- Производственный цех по производству, обслуживанию и ремонту нефтепромыслового и бурового оборудования;
- Строительство нефтехимического комплекса в промышленной зоне г. Актау;
- Строительство комплекса по переработке углеводородного сырья (2 этап).

В обрабатывающей промышленности объемы производства увеличились на 0,7%. Промышленными предприятиями области за январь-декабрь 2020 г. произведено продукции в действующих ценах на 2 098,9 млрд. тенге. Индекс физического объема промышленной продукции составил 93,9%.

В горнодобывающей промышленности объемы производства составили 1 788,7 млрд. тенге (ИФО - 93,3%).

В обрабатывающей промышленности объемы производства увеличились на 0,7% и составили 174,3 млрд. тенге.

Объем добычи нефти снизился на 6,7% по сравнению с аналогичным периодом 2019 г. и составил 16,7 млн. тонн. Объем добычи природного газа уменьшился на 6,1% и составил 2,9 млрд. м³.

Рост отмечается в производстве продуктов питания на 7,4%, в легкой промышленности — на 7,3%, прочей неметаллической минеральной продукции — на 26,5%, в машиностроении — на 2,4%.

Продукции сельского хозяйства произведено на сумму 20,7 млрд. тенге (ИФО - 94,8%). Отмечается рост поголовья КРС — на 2% (22,5 тыс. голов), лошадей — на 7% (92,6 тыс. голов), верблюдов — на 3,2% (71,1 тыс. голов). В целях решения вопроса обеспечения населения региона местной овощной продукцией введено в эксплуатацию 26 теплиц, общей площадью 5,1 га. На развитие животноводства государством были выданы субсидии на бурение 71 колодца.

Мангистауская область является одной из лидирующих по привлечению инвестиций. Объем инвестиций в 2020 г. составил 576,4 млрд. тенге. Рост в сравнении с 2019 г. составил 2,9%.

В 2020 г. в области реализовано 11 инвестиционных проектов на 99,2 млрд. тенге с созданием 926 новых рабочих мест. Это такие крупные проекты, как:

- туристско-гостиничный комплекс «Aktau Tourism City Ltd» на территории теплого пляжа;
- система подготовки и закачки морской/пластовой воды месторождения «Дунга»;
- производство электроэнергии для ТОО «КазГПЗ» в г. Жанаозен;
- строительство и эксплуатация мини-завода по переработке сахарного сырья и производству на его основе сахарного песка и Навата;
- строительство ветровой электростанции на станции ВЭС «Жетыбай», мощностью 10 МВт/ч и 5 МВт/ч в Каракиянском районе;
- модернизация комплекса по переработке углеводородного сырья (2 этап), промышленная зона города Актау.

Развитие туризма в регионе является одним из приоритетных направлений нашей экономики. В рамках государственной программы развития туристской отрасли Республики Казахстан Мангистауская область вошла в топ-10 перспективных туристских зон республики.

В июле 2020 г. запущен 1-й этап проекта компании «Aktau Tourism City Ltd.» «Многофункциональный туристско-гостиничный комплекс «Rixos Water World Aktau». Объем инвестиций - 68 млрд. тенге. По итогам 2020 г. отель посетило 78 518 тысяч человек, на 23 января 2021 г. - 4 701 человек. Трудоустроено более 600 человек, заключено более 140 контрактов с субъектами МСБ.

Помимо этого, в августе 2020 г. запущен проект строительства аквапарка и бассейна Holiday Inn Aktau (стоимость проекта составила 1,6 млрд. тенге, создано 50 новых рабочих мест).

Вместе с тем, в рамках поручения Главы государства К. Токаева при поддержке Правительства РК проводятся соответствующие работы по развитию 2 этапа инженерно-транспортной инфраструктуры развития курортной зоны.

В рамках программы «Нурлы жол» реализованы ряд крупных инфраструктурных проектов. В 2020 г. построено 110 км дорог и в среднем отремонтировано 264 км. Это — реконструкция автодороги «Ата жолы 1-2 этап», строительство дорог в селах Бейнеу Бейнеуского района и Сайотес Мангистауского района, Атамекен и Баутино

Тупкараганского района и др. В 2020 году в рамках программы «Ауыл - Ел бесИ» в селах Бейнеу, Акшукур, Кызылтобе, Баянды, Баскудук построено 46,1 км дорог и проведен средний ремонт 47,4 км дорог. Доля сети местных дорог, находящихся в удовлетворительном состоянии, составляет на сегодня 94%.

В целом по региону обеспеченность централизованным водоснабжением в городах составляет 100%, сельских населенных пунктов - 92%, централизованным водоотведением в городах - 93,1%, в СНП - 3,8%, электроснабжением по области - 100%, газоснабжением - 98,9%.

В 2020 г. в рамках программы «Развитие регионов до 2020 года» на реализацию 17 проектов по водоснабжению из республиканского бюджета выделено 7,2 млрд. тенге, из местного бюджета — 2,1 млрд. тенге.

Для достижения показателя по обеспеченности централизованным водоснабжением в сельских населенных пунктах по итогам 2020 г. до 79,3% (46 СНП из 58 СНП) в текущем году завершается реализация 1-го проекта в селах Кызылтобе и Бирлик Мунайлинского района.

Системами водоотведения и очистки сточных вод оборудованы только города Актау и Жанаозен. В СНП преимущественно используются септики. Для достижения планового показателя на 2020 год по обеспеченности централизованным водоотведением в СНП до 3,8% в рамках программы «Нурлы жер» в текущем году реализуется 3 проекта, в т. ч. канализационные сети и КОС в с. Шетпе Мангистауского района, сети канализации в с. Мангистау Мунайлинского района. Кроме того, в 2020 году планируется завершить строительство сетей водоотведения в с. Курык с охватом 2 тыс. человек, с. Мунайшы 800 человек, с. Жетибай Каракиянского района 960 человек.

В настоящее время проблема обеспечения региона питьевой водой является весьма актуальной. В целях ликвидации нехватки питьевой воды в Мангистауской области реализуется ряд масштабных проектов.

Одно из этих начинаний — проект увеличения мощности опреснительного завода «Каспий» в Актау до 40 тыс. м³ в сутки. На данный момент разработан план, по которому уже начата работа. Таким образом, уже в мае текущего года будет введена в эксплуатацию установка по производству питьевой воды мощностью 5 тыс. м³ в сутки. Это позволит удовлетворить потребность населения в предстоящие летние месяцы.

В селе Баянды Мунайлинского района проводится работа по запуску опреснительной установки, которая не функционирует уже 3 года. Наряду с этим там же началось строительство дополнительной опреснительной установки мощностью 3 тыс. м³

в сутки. Срок запуска — февраль 2021 г.

В настоящее время совместно с Министерством энергетики согласована работа по реализации проекта реконструкции опреснительных установок ТОО «МАЭК-Казатомпром» и строительство дополнительной установки мощностью 24 тыс. м³ в сутки. В 2021 г. в местном бюджете предусмотрены соответствующие средства. Начата работа по процедуре проведения конкурса для разработки проектно-сметной документации.

Выводы

В целом, проведенный анализ демографического и социально-культурного развития населения Мангистауской области показал положительную динамику изменения демографических и социально-культурных показателей.

Наряду со стабильным показателем роста численности населения в Мангистауской области отмечено также и улучшение качественных характеристик населения. Ежегодно повышается уровень образованности населения, увеличиваются культурно-духовные потребности населения.

Данные положительные изменения демографической и социально-культурной ситуации в рассматриваемом регионе свидетельствуют об активном воспроизводстве трудовых ресурсов за счет стабильного пополнения численности экономически активной части населения трудоспособного возраста квалифицированной рабочей силой, а также о готовности населения к активной деятельности, позволяющей удовлетворять, в том числе и культурно-духовные их потребности.

Осуществленная оценка демографического и социально-культурного развития населения Мангистауской области позволяет утверждать о положительном влиянии реализации оцениваемого проекта, в первую очередь, это касается увеличения занятости населения и повышения уровня квалификации.

Реализация проекта позволит вовлечь в экономическую деятельность работников, которые будут заняты непосредственно при эксплуатации проектируемого объекта, а также в процессе проектирования и строительства.

Проектные работы потребуют участия высококвалифицированных инженерно-технических работников, архитекторов, конструкторов.

Одновременно расширяется фронт работ и возможности реализации продукции для предприятий строительной индустрии в Мангистауской области, так и других регионах республики, которые будут задействованы в качестве поставщиков строительных материалов, конструкций и изделий, что позволит трудоустроить часть незанятого населения.

При этом возрастут объемы грузовых перевозок, в основном железнодорожным и автомобильным транспортом, что, соответственно, обеспечит возможность увеличения численности работников, занятых в этой сфере.

Следует отметить высокую потребность в рабочих различных строительных специальностей, а также инженерно-технических работников, занятых непосредственно в строительстве.

В рамках данного проекта предполагается привлечение большого количества рабочей силы, что обеспечит занятость трудоспособного населения Мангистауской области и будет способствовать стабилизации и снижению уровня безработицы.

Принципиальных изменений в квалификации руководителей, специалистов, служащих, рабочих, занятых на производстве АО Озенмунайгаз не прогнозируется.

1.2.11. Памятники истории и культуры

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об охране и использовании историко-культурного наследия», принятым 19.03.2010 года, все виды материальных памятников изначально имеют историко-культурную и научную ценность, и подлежат обязательной защите и сохранению в порядке, предусмотренном настоящим законом. В пределах охранных зон памятников архитектуры запрещается хозяйственная деятельность, движение автотранспортных средств должно быть ограничено.

Требования, предъявляемые к любой хозяйственной деятельности в части охраны памятников истории и культуры, регламентируется также Законом «Об охране и использовании памятников истории и культуры». Реализация положений закона контролируется Министерством культуры Республики Казахстан, исполнительными местными и представительными органами. Обширные пустынные просторы Мангистауской области, насыщены огромным количеством разнообразных надгробных памятников, значительная часть которых сосредоточена на родовых кладбищах.

Отсутствие земледельческой деятельности, удаленность от промышленных районов позволили сохранить многие памятники в их первоначальном виде. Особенность и самобытность развития культуры на Мангышлаке заключается в существовании наряду с кочевым бытом высокопрофессионального строительного искусства: мастерство обработки камня, фигурная кладка, резьба по камню и роспись красками, создание множества вариантов куполов мавзолеев и разнообразия форм кулпытасов, народный орнамент в декоре стен и фасадов. Купольные мавзолеи на Мангистау очень красивы и своеобразны и являются ярким примером большого таланта и умения народных мастеров,

чьи имена в большинстве своем неизвестны.

Пространство между Каспийским и Аральским морем в науке носит название - «Исторических ворот». В древности на этой густо населенной территории проходил караванный путь из Средней Азии в Европу. Это и другие исторические обстоятельства оставили свой след на этой земле. По количеству архитектурных сооружений, археологических и других памятников, территория Мангистауской области, где расположено предприятие, относительно всей территории Казахстана аналогов не имеет.

Природные и археологические памятники

Архитектурные памятники. В работе использованы материалы исследований института «Казпроектреставрация» Госкомкультуры КазССР.

К настоящему времени в Мангистауской области выявлено большое количество ценных архитектурных сооружений и других памятников истории и культуры: Некрополи - IV-XX в. в., мечети - IX-XVI в. в., мавзолеи XVI-XX в. в. (купольные сооружения, в основном прямоугольные).

Имеющиеся памятники архитектуры в изучаемом районе систематизированы в таблице 2.6.1.

Результаты экспедиции института «Казпроектреставрация» показали, что многие выявленные памятники архитектуры исследуемого района имеют большую ценность и отличаются художественной выразительностью и уникальностью в декоративной обработке естественного строительного материала.

Таблица 2.6.1- Систематизация памятников архитектуры Каракиянского района Мангистауской области

	Наименование	Эпоха	Номер памятника	Местонахождение
1	Некрополь Айтман-Улы	-	5	Каракиянский район
2	Мечеть Аккул-Ишан	-	7	Каракиянский район
3	Некрополь Аман	-	11	Каракиянский район
4	Некрополь Балуаннияз	-	16	Каракиянский район
5	Некрополь Бисембай	-	26	Каракиянский район
6	Некрополь Камбай	-	54	Каракиянский район
7	Некрополь Камысбай	-	55	Каракиянский район
8	Некрополь Каражар	-	63	Каракиянский район
9	Некрополь Караман-Ата	-	65	Каракиянский район
10	Некрополь Карашык	-	68	Каракиянский район
11	Некрополь Когесем	-	73	Каракиянский район
12	Некрополь Кусша-Ата	-	82	Каракиянский район
13	Некрополь Кызыл-Су	-	85	Каракиянский район
14	Некрополь Кыргыз	-	86	Каракиянский район
15	Некрополь Сенек-1	-	107	Каракиянский район
16	Некрополь Сенек-2	-	108	Каракиянский район
17	Некрополь Тесыктам	-	116	Каракиянский район
18	Некрополь Тенбай	-	117	Каракиянский район
19	Некрополь Узун-1	-	120	Каракиянский район

20	Некрополь Уш -Шонкал	-	128	Каракиянский район
21	Некрополь Улы-Кыргыш	-	124	Каракиянский район

Особо охраняемые природные территории

Согласно закону Республики Казахстан от 15 июля 1997 года № 162-1 «Об особо охраняемых природных территориях» (с изменениями и дополнениями, внесенными в соответствии с Законами РК от 11.05.99 г. №381-1; от 23.01.01 г. №151-II), особо охраняемые природные территории и находящиеся на них объекты окружающей среды, имеющие особую экологическую, научную и культурную ценность, являются национальным достоянием Республики Казахстан.

Объекты природно-заповедного фонда интересны не только как уникальные природные комплексы, но и тем, что на многих из них расположены археологические и исторические памятники, представляющие научный и познавательный интерес, как объекты показа на маршрутах экологического туризма.

Проблема сохранения биоразнообразия признается одной из важнейших мировых проблем наравне с такими как проблемы потепления климата или разрушения озонового слоя. Охраняемые природные территории как главный инструмент в решении вопроса сохранения и восстановления биоразнообразия приобретает особое значение и полностью базируется на основных положениях Закона «Об особо охраняемых природных территориях», утвержденного Президентом Республики Казахстан 15.07.1997 г. №162-1.

Блок Узень-Карамандыбас находится на территории Мангистауской области. В пределах Мангистауской области, согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан от 19.07.2005 года № 746, расположены следующие особо охраняемые природные территории:

- Устюртский государственный природный заповедник;
- Актау-Бузачинский государственный природный заказник (зоологический);
- Каракия-Каракольский природный заказник (зоологический);
- Кендерли-Каясанская государственная заповедная зона;
- Мангышлакский экспериментальный ботанический сад.

Кроме того, Государственная заповедная зона в северной части Каспийского моря, распространяется и на территорию Мангистауской области.

Карагие-Каракольский заказник (43° 30' с. ш., 51° 45' в. д.) имеет площадь 137,5 тыс. га. Его главная задача - сохранение уникальных ландшафтов, растительных сообществ и защиты своеобразного животного мира этого региона. Карагие Каракольский государственный зоологический заказник расположен в десяти километрах от г. Актау.

Заказник основан в 1986 году и включает глубокую впадину (132 м ниже уровня моря) с оригинальной флорой и фауной. Охраняемые объекты - устюртский муфлон и джейран, а на оз. Караколь - места гнездования птиц водно- болотного комплекса и зимовок лебедей и уток. Объектами охраны являются: фламинго, стрепет, чернобрюхий рябок, длинноиглый еж, муфлон, джейран, каракалпакский барханный кот.

Озеро Караколь - обширное проточное мелководное водохранилище площадью более 5 тыс. га. с многочисленными островками. Занимает часть одноименного сора, расположенного в прибрежной полосе Каспийского моря в 10 км к юго-востоку от г. Актау.

Острова, западный и, частично, восточный берега озера со временем обросли тростником, по сбросному каналу в воду проникли моллюски, черви, раки, рыба, что создало благоприятные условия для гнездования, зимовки и отдыха птиц различных видов. Только лебедя-шипунa в отдельные зимы здесь насчитывали до 25 тыс. особей. В течение года на Караколе бывает, в общей сложности, более 80 видов пернатых. Из них 21 вид занесены в Красную книгу Республики Казахстан, а несколько видов — даже в Международную Красную книгу. И как следствие, с 1986 г. озеро Караколь является частью особо охраняемой природной территории (ООПТ) «Карагие-Каракольский государственный зоологический заказник республиканского значения». Таким образом, в нынешнюю эпоху, когда человек максимально воздействует на природу, озеро Караколь представляет собой яркий пример мирного сосуществования человеческого общества и природы. В настоящее время озеро Караколь охраняют инспекторы Устюртского заповедника. ООПТ существует без статуса юридического лица.

Только в разгар массовых миграций перелетных птиц на озере проводят рейдовые мероприятия сотрудники администрации заказника. Более того, несколько лет назад в тростниковых зарослях озера Караколь поселились шакалы. Не имея естественных врагов, шакал размножился в большом количестве и разоряет гнезда птиц. Тревогу вызывают участившиеся случаи браконьерства, и увеличивающееся число отдыхающих, которые оставляют после себя горы мусора.

Озеро Караколь образовалось за счет сбросных вод предприятия ТОО «МАЭК-Казатомпром», которые выливались им «на поля» с 1967 года. Западная часть озера частично ограничена водозаборным каналом, а от Каспийского моря его отделяет полоса дюнных песков. Острова и берега озера со временем обросли тростником. По сбросному каналу в озеро проникли моллюски, черви, раки, рыба, что создало благоприятные условия для гнездования, зимовки и отдыха птиц различных видов. Таким образом, озеро

Караколь представляет собой яркий пример коэволюции – совместного развития человеческого общества и природы.

В 50 км от Актау в восточной части Мангышлакского плато расположена одна из самых глубоких мировых впадин - впадина Карагие - обширная геологическая структура.

Она находится на 132 м ниже уровня Мирового океана. Протяженность 60 км, ширина 30 км. Самая низкая точка – дно сухого соленого озера (сор Батыр) – 132 м.

Третья впадина по глубине в мире. Наиболее живописный восточный борт впадины. Здесь можно встретить обнажения геологических пластов с костями ископаемых рыб (акул, китов, дельфинов и т.д.) Южная часть впадины относится к территории Карагие-Каракольского заказника, который также охраняет озеро Караколь. Имеются небольшие соленые родники. Место обитания горного барана.

Актау-Бузачиский заказник занимает площадь 170000 гектар. Граница проходит от залива Актумсут на севере до поселка Сарыташ на юге.

Максимальная длина территории заказника с северо-запада на юго-восток равна 74 км, а ширина вне заказника с северо-запада на юго-восток равна 74 км, а ширина вне залива Кошак - 32 км. Граница заказника проходит от залива Актумсук через поселок Торлун (Турлен), колодец Тущецагыл выходит к шоссе Шевченко - Каражанбас у кладбища Кум. Далее по шоссе она идет до южного склона хребта Северный Актау и по нему через ущелье Шахбагатысай выходит на приморскую равнину. Затем по сухому руслу Шахбагатысай идет до нижней террасы предгорной равнины, далее по краю террасы идет до оврага восточнее поселка Сарыташ и выходит к морю.

В растительном покрове заказника прослеживается некоторая зональность, что связано со структурой почв и различной степенью увлажненности. В основном растительность здесь представлена полынно и биургоново-изеневыми ассоциациями и наличием эфемеров. В оврагах и ущельях имеются заросли джингила, боярышника, колки, чия. В долинах Северного Актау доминирует полынь и изень.

Класс пресмыкающихся представлен здесь 15 видами, в том числе ядовитые - стрела-змея и щитомордик. Есть дрофы-джек и восточный стрепет; большой до 18 видов, отряд куликов, в том числе Сибирский большой кроншнеп, Северный вальдшнеп, бекас и дупель. Отряд гусиных насчитывает 26 названий - лебедь-шипун, лебедь-кликун, казарка, шилохвость, кряква, широконоска, черный турнеп, длинноносый крохаль и другие.

Более 30 хищных птиц - орлан-белохвост, стервятник, черный гриф, орел-могильник и другие. Водоплавающие, исключая некоторых куликов и чаек, у побережья Каспийского моря и на заливе Кочак останавливаются временно, на перелете, некоторые

из них задерживаются при этом весной и осенью на продолжительное время - до месяца и более (фламинго, лебеди, утки, цапли). Повсеместно распространен заяц-песчаник. Численность песчаника подвергается резким колебаниям и находится, в основном, в обратной зависимости от численности лисиц и корсаков.

На территории заказника обитает множество лис и корсаков. Очень редко встречаются хищники из семейства куньих - перевязка и ласка. Заметную численность имеет степной хорь. Волков здесь насчитывается несколько десятков. И их численность превышает ту норму, которая для этого района необходима. Из кошачьих наиболее распространена пятнистая кошка. Изредка встречаются барханная кошка, манул. Есть свидетельства очевидцев о встрече с редким животным, занесенным в Международную Красную Книгу - каракалом.

И, пожалуй, главным богатством заповедника являются джейран и муфлон. Джейран держится в основном на Бузачах, в труднодоступных сорах, а муфлон обитает исключительно по хребту Северного Актау.

Из птиц обитателей заказника в Красную книгу занесены: лебедь-кликун, савка, краснозобая казарка, мраморный чирок, черный турпан, кудрявый пеликан, розовый пеликан, фламинго, малая белая цапля, желтая цапля, колпица, каравайка, тонкоклювый кроншнеп, чернобрюхий рябок, Джек, кречетка, стрепет, беркут, орлан-долгохвост, орлан-белохвост, стервятник, сапсан.

В Красной книге представлены следующие млекопитающие: пегий пutorак, длинноиглый еж, перевязка, барханная кошка, манул, каракал, джейран, устюртский баран. Из пресмыкающихся в Красную книгу Казахской ССР занесен четырехполосый полоз.

Устюртский государственный природный заповедник создан в 1984 году. Территория 223 тысяч га. Занимает часть западного чинка плато Устюрт. Устюртский

биосферный заповедник самый большой, самый молодой в Казахстане. Он создан в 1984 году на плато Устюрт на юго востоке в 150 км. от города Жанаозен. Эта территория включает в себя часть плато Устюрт с чинками, низкогорный хребет Карамая и прилегающие к ним равнинные участки Мангистау, в том числе сор Кендерли.

В географическом районировании территория Устюрта входит в Ирано-Туранскую подобласть Афро-Азиатской пустынной области, а заповедник находится на стыке Устюртского и Мангышлакского округов южной подзоны пустынь. Территория заповедника занимает часть западного чинка плато Устюрт, узкую причинковую полосу самого плато и обширное понижение Кендирлисор.

Абсолютная высота — от 50 до 3000 м. Самая высокая точка заповедника находится на Западном чинке Устюрта в районе колодца Кугусем (+340 м над ур.м.), самая низкая — в северной части Кендерлисора (-52 м). Западный чинк Устюрта протянулся узкой длинной (около 70 км) лентой через весь заповедник, а за его пределами он тянется в северном направлении еще на 80 км. Общая высота террас чинка 200-250 метров. Обычно обрывы настолько круты, что человеку спуститься по ним практически невозможно. Именно здесь, на западной оконечности чинка, и расположен заповедник, на территории которого встречаются все типы рельефа присущие Устюрту: чинки, плато, бессточные впадины, бугристо-грядовые пески.

Нет постоянных водотоков. Имеются бессточные впадины, одна из крупнейших - Барсакельмес, размером 70х30 км. Бескрайняя плоская равнина плато Устюрт занятая серополынно-биюргуновой растительностью, некоторое разнообразие в растительность ландшафта вносят солончаковые впадины Карынжарык и Чинхи в плато Устюрт. Они окаймлены лугово-солончаковой растительностью, которая произрастает в местах выходов на поверхность грунтовых вод. Водопой привлекают многих животных джейранов, муфлонов, сайгаков, кабанов и некоторых других видов животных.

Цель организации заповедника: охрана и сбережение многих видов животных и растений, занесённых в Международную Красную книгу и Красную книгу Казахстана. Среди животных охране подлежит дикий баран (устюртский муфлон), джейран, архар, каракал (хищник из семейства кошачьих), длинноиглый ёж, хорь-перевязка, четырёхполосный полоз. Из птиц: чернобрюхий рябок, кеклик, балобан, пустынная куропатка. Восстанавливается в заповеднике поголовье куланов, гепардов, медоедов, когда - то населявших эти места.

Здесь представлены все виды ландшафта чинки, плато, пески. Разнообразие почвы обуславливает формирование своеобразной флоры. На глинистых почвах преобладают биюргуновые, кейреуковые; на щебнистых тасбиюргуновые; на каменистых ежовниковые, полынные, вьюнковые, курчавковые; белобоялычевые и саксауловые: на солончаках реомюриеые, поташниковые и сарсазановые сообщества. На территории заповедника встречается около 270 видов растений. Из них 5 занесены в Красную Книгу: мягкоплодный критмолистный, катран беззубый, марена меловая, молочай твёрдобокальчатый и солянка хивинская.

Фауна – млекопитающие - 44 вида, в т.ч. грызунов – 17 видов, зайцеобразных – 1, хищных – 12, парнокопытных – 3, насекомоядных – 5, рукокрылых – 6. Птиц - 111 видов, из них гнездятся более 52 видов. Герпетофауна – 17 видов ящериц и 9 видов змей, один

вид черепахи среднеазиатской. Серый варан внесен в Красную книгу. Из числа редких - устюртский муфлон, длинноглый еж, джейран, каракал, беркут, змея, стервятник, балобан.

Класс земноводные представлен 1 видом — жаба зелёная, класс пресмыкающиеся 22 видами, класс млекопитающие 45 видами, класс птицы 111 видами, включая пролетных. Из них в Красную книгу занесены: птиц — 11 видов: фламинго, балобан, сапсан, стервятник, степной орёл, беркут, филин, джек, змея, чернотрохый рябок, каравайка; млекопитающих — 9 видов: устюртский муфлон, джейран, каракал, манул, перевязка, барханный кот, медоед, белотрохый стрелок, гепард; пресмыкающихся — 1 вид: четырёхполосый полоз.



Кендерли-Каясанская государственная заповедная зона.

Государственная заповедная зона — особо охраняемая природная территория с дифференцированными видами режима охраны, предназначенная для сохранения и восстановления объектов государственного природно-заповедного фонда и биологического разнообразия на земельных участках и акваториях, зарезервированных под государственные природные заповедники, государственные национальные природные парки, государственные природные резерваты.

Кендерли-Каясанская государственная заповедная зона организована Постановлением Правительства РК от 25.03.01 № 382 и расположена на территории Каракиянского района Мангистауской области, ее территория составляет 1231000 гектаров.

Заповедная зона Кендерли-Каясанская была специально создана для охраны дрофы-красотки и организации “валютных” охот на этих птиц для арабских шейхов.

Однако до сих пор финансовые вопросы в этой области не решены, а целесообразность такой формы охраны весьма спорна. Возможно, с учетом платы за ограниченное изъятие джека и удастся наладить его охрану и искусственное воспроизводство, однако пока документы по этому вопросу находятся на согласовании в

КЛОХ МСХ РК.

Дрофа-красотка – редкая красивая птица, о которой многие слышали, но мало кто знает, что она представляет собой. Но самое главное – дрофа, или джек, как ее еще называют, находится под угрозой исчезновения. Из всех центральноазиатских стран эта птица по большей части сохранилась только в Казахстане, у нас обитает около 80 процентов всей популяции. А значит, и ответственность по ее сохранению на нас лежит огромная. Казахстан остался практически единственным островком, где популяция дрофы еще сохранилась, хотя и у нас ее численность не увеличивается. За два года, по прогнозам ученых, количество особей должно вырастать на 20–30 процентов, но этого не происходит, так как ее активно истребляют в местах миграции, там, где она зимует.

Мангышлакский экспериментальный государственный ботанический сад основан Постановлением Совмина КазССР № 129 от 09.03.71 г., площадь его составляет 39 Га.

ДГП «Мангышлакский экспериментальный ботанический сад» ЦБИ МОН РК располагает коллекционными фондами древесных растений (284 вида и формы), цветочно-декоративных растений (396 таксонов), растений природной флоры Мангышлака (54 вида), плодовых растений (70 сортов).

Генофонд растений, сконцентрированный в ботанических садах – генетический потенциал социального и экономического развития Республики.

Постановлением Правительства Казахстана № 746 от 19 июля 2005 года Экспериментальному Мангышлакскому ботаническому саду установлен статус особо охраняемых природных территорий республиканского значения. Функционирование таких объектов регламентируется Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях». Согласно статье 56 этого Закона – «государственный ботанический сад – особо охраняемая природная территория со статусом природоохранного и научно-исследовательского учреждения и дифференцированными по зонам режимами охраны, предназначенная для охраны, воспроизводства и использования растительного мира».

В этом замечательном месте собрана богатейшая коллекция растений со всего земного шара, на удивление и радость всем, растущая в уникальных экстрааридных (пустынных) почвенно-климатических условиях полуострова Мангышлак.

Расположенный в самом центре города, в его сердце, основанный в 1971 году, Мангышлакский экспериментальный ботанический сад включен в «Перечень особо охраняемых природных территорий Республиканского значения». Трудно поверить, что

несколько минут езды на автомобиле отделяют тебя от совсем другого мира: здесь царствует опаленная солнцем, безжизненная пустыня, барханы, одинокие кустики верблюжьей колючки и саксаула. И остается только воспоминание о прекрасном саде, как о мираже в пустыне.

В этом замечательном месте собрана богатейшая коллекция растений со всего земного шара, на удивление и радость всем, растущая в уникальных экстрааридных (пустынных) почвенно-климатических условиях полуострова Мангышлак.

Коллекционный фонд сада ежегодно пополняется новыми растениями, привезенными из разных регионов страны и других государств. В апреле этого года коллекционный состав сада полнили более десяти видов растений, привезенных из жезказганского ботанического сада. В мае из алтайского ботанического сада были привезены пионы, лиственницы, пихты, ели, липы. Из Владивостока привезены рододендроны. Несмотря на то, что это растение растет в кислой почве, приживается оно и в земле Мангистау благодаря профессиональному уходу специалистов.

Еще одна республиканская программа, которая реализуется сотрудниками экспериментального ботанического сада, - это «Пополнение содержания коллекционного фонда сада». Только за последние два года засажены полтора гектара саженцами репродукционного питомника, то есть растениями-эфемероидами. В последнее время по всему периметру экспериментального ботанического сада произведена высадка древесных растений и кустарников, таких, как айланд, можжевельник, пузыреплодник, шиповник. Произведен капремонт административного здания, монтаж пластикового поливочного водовода. Приобретено оборудование, которое позволит продолжить работу по изучению особенностей растительного мира Мангистау, а также послужит пополнению коллекционного фонда растений государственного ботанического сада республиканского значения.

Природные и археологические памятники

Гора Шеркала – гора образована в результате эрозионного разрушения пласта мела и песчаника (рисунок (фото)). Высота +308 м.

С одной из точек выглядит как гигантская юрта. У основания горы и на одном из ее бортов имеются остатки укрепленного поселения 12-13 вв. Возможно восхождение на гору при наличии необходимого снаряжения и навыков.

На горе целесообразно проведение археологических раскопок с целью расчистки скальных ниш-комнат. Вблизи объекта (2-10км) располагаются средневековый город Кзылкала, горы Акмыштау и Айракты, гряды шаровидных конкреций, ущелье Самал,

обнажения геологических пластов с окаменевшей морской фауной.



Рисунок 2.6.2 – Гора Шеркала

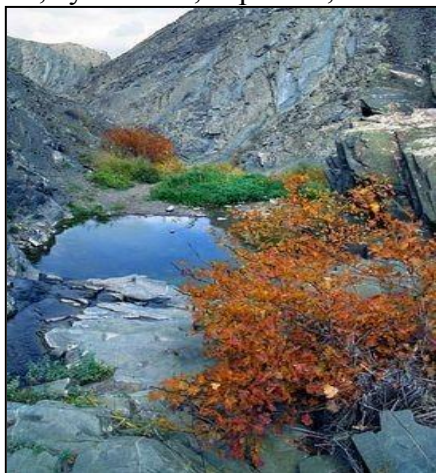
Впадина Карагие – обширная геологическая структура. Протяженность 60 км, ширина 30 км (рисунок (фото)). Самая низкая точка – дно сухого соленого озера (сор Батыр) – 132 м. Третья впадина по глубине в мире. Наиболее живописный восточный борт впадины.

Здесь можно встретить обнажения геологических пластов с костями ископаемых рыб (акул, китов, дельфинов и т.д.) Южная часть впадины относится к территории Карагие-Каракольского заказника. Имеются небольшие соленые родники. Место обитания горного барана.

Поле шаровидных конкреций – редкое геологическое явление. На западе Казахстана, в районе Прикаспия, есть необычная, малоизученная местность Турыш. Это настоящее белое пятно на геологической карте земли. Здесь на нескольких квадратных километрах раскинулась гряда причудливых каменных образований. Подавляющее их количество имеет почти идеальную форму шара, а размеры варьируются от двух метров в диаметре до размера пушечного ядра. На пересеченной местности площадью более 3 квадратных километров тянется обнажение песчаного пласта, содержащего каменные сферические образования достигающие диаметра 2 и более метров. Местами конкреции срастаются в причудливые образования.

Древний город Кзыл-Кала, Урочище Ханга-баба- на севере от Кызана, на берегу Мертвого Култука были найдены древние захоронения. Они датируются приблизительно 4–5-ым веками до н.э. Эксперты признают, что это открытие может сообщить новые сведения о древних народах Сако-Массагетского периода, кочевавших этих местах. Расположенное в 18 км от поселка Шетпе местечко Акмыш привлекает туристов не

только своей красотой, но и историческими памятниками древнего города Кзыл-Кала («красный город» с казахского). В трех километрах от Акмышая находятся живописные ущелья Самали Сазанбай. В 30 км от Форт-Шевченко находится еще одно привлекательное место - урочище Ханга-баба. Родниковая вода, заросли боярышника, ежевики, тутовника, карагача, тополя. Здесь же древний некрополь Ханга-баба с мечетью



Горное ущелье Самал – извилистое ущелье на склоне горного хребта (высота хребта 500 м). По дну ущелья на протяжении 1 км протекает ручей с хорошим дебитом пресной воды. Ущелье заросло камышом, лекарственными травами и редкими зарослями боярышника. Ручей стекает многоступенчатыми каскадами. В ближнем окружении комплекс объектов: средневековый город Кзылкала, гора Шеркала, обнажения шаровидных конкреций и окаменелых остатков морской фауны.

Каньон Тамшалы – известен своим неглубоким гротом, в котором на поверхность просачивается пресная грунтовая вода. Водоносный пласт находится на высоте 3-5 м. Поэтому вода опускается со скального уступа в виде тонких струй, создавая иллюзию дождя. Вблизи имеется искусственный водоем, заросший камышом. Произрастает несколько деревьев. В 1,5 км находится крепость Караган, охранявшая спуск торговых караванов к морю. Объект примыкает к большому каньону Меретсай. В 4 км располагается берег моря с хорошим пляжем.

Пески Туйесу – массив раздуваемых барханных песков. Высота барханов до 10 м, находятся на маршруте движения и чинкам плато Устюрт (местность Бозжыра).

Горная долина Акмыштау – небольшая долина, находящаяся в окружении пяти гор. Горы созданы мощными эрозионными процессами в результате разрушения пластов мела и желтого песчаника. Высота вершин 150-170 м. Имеются отдельно стоящие скалы. При осмотре оснований гор встречаются скальные блоки с древними рисунками. Местность пустынная. Встречаются выходы шаровидных конкреций. Возможно встреча с

горным бараном. Без специальной подготовки и снаряжения возможно восхождение на две вершины. Реален ночлег без оборудования площадки. Объект располагается в 10 км от горы Шеркала.



Рисунок 2.6.3– Архитектурные памятники

Некрополи и подземные мечети

Древние некрополи, по народным преданиям, возникли и расширились вокруг гробниц или подземных мечетей первых проповедников мусульманской религии в Западном Казахстане. В Мангистауской области обнаружено пять подземных мечетей, вырубленных в приовражных скалах и на склонах гор: Шопан-ата, Шакпак-ата, Караман-ата на Мангышлаке, Бекет-ата в старом Бейнеу и Бекет-ата в Огланды.

Некрополь и подземная мечеть Шопан-ата, расположенный на трассе старой караванной дороги с Мангышлака в Хорезм, находится в юго-восточной части полуострова и является наиболее обширным и, возможно, древнейшим на Мангышлаке.

Мечеть находится на территории большого кладбища Шопан-ата (16 в.–современность). Мечеть врублена в скальном обрыве. Имеет сложную многокамерную планировку. В мечети располагаются могилы суфия Шопан-ата и его дочери. Активно посещается паломниками. Сохраняются элементы доисламских верований. Подход к некрополю расположен в восточной стороне, где находится древний колодец и поздние надгробные памятники. Это примитивные ограды, бескупольные мавзолеи – сагана- тамы, стелы – кулпытасыи койтасы, которые в результате выветривания в большей части превратились в бесформенные развалины. В восточной и северо-восточной частях

некрополя также расположено много бескупольных мавзолеев и отдельных купольных мавзолеев, построенных в XIX - начале XX веков.



Рисунок 2.6.4 - Вход в подземную мечеть Шопан-Ата

Центральное положение подземной мечети занимает прямоугольный зал, который соединен пологой лестницей с группой помещений – молельной комнатой и двух камер захоронения. Скальные стены всего комплекса мечети грубо отесаны и не имеют никаких элементов декора.

Некрополь и подземная мечеть Караман-ата находится в центральной части полуострова, в 5 км западнее урочища Кандыбас.

В западной части некрополя расположены туркменские стелы – кулпытасы и полуразрушенный шестигранный мавзолей. Северо-восточную и центральную части занимают многочисленные бескупольные и купольные мавзолеи, стелы, построенные во второй половине XIX - начале XX веков.

Подземная мечеть Караман-ата состоит из трех основных помещений: входная комната, молитвенный зал и помещение, где, по преданию, расположен склеп Караман-аты.

Некрополь и подземная мечеть Бекет-ата (Огланды) в Бейнеу расположен в том месте, где древний караванный путь, ведущий в низовья реки Эмбы, поднимается на Устюрт и располагается у основания чинка плато Устюрт, врублена в небольшой меловой горе. Состоит из 4-х небольших комнат. Некрополь разделен руслами двух оврагов на две половины. Древняя и большая часть некрополя представлена сильно разрушенными малыми формами надгробий и группами сагана-тамов XX века. Памятники второй половины некрополя сохранились лучше и могут быть ориентировочно датированы XVI -

XIX веками.

Главное помещение подземной мечети – молитвенный зал, к которому с западной стороны примыкает помещение для отдыха паломников. С северной стороны зал связан широким проходом с третьим помещением, которое в свою очередь связано еще одним – четвертым. Стены всех помещений мечети гладко отесаны и не имеют следов декоративного оформления, за исключением неглубоких ниш для светильников. Основана мечеть казахским суфийским проповедником Бекет-ата в конце 18 в.

В мечети находится могила Бекет-ата и его дочери. Наиболее посещаемое паломниками место. Возможно наблюдение за горными баранами. К мечети необходимо спуститься по обустроенной тропе. Перепад высот 200 м. Недалеко от мечети располагается родник с солоноватой водой.

Некрополь и подземная мечеть Шакпак-ата, имеющая в плане форму латинского креста, расположена на западном склоне горы Унгазы залива Сарыташ. Подземная мечеть Шакпак – Ата вырублена в горной меловой скале. Подземные мечети, вырубленные в скалах природного ландшафта края, считаются особо почитаемыми святыми местами.

По утверждению археологов, мечеть построена в IX-X вв. Мечеть является ярким проявлением камнерезного кочевого искусства. Вход в пещеру оформлен в виде порталной арки. В каменной пещере имеется несколько каменных комнат. Основная зала увенчана массивными колоннами, поддерживающими свод зала. В центральной части свода - световой колодец, украшенный декорами. Стены помещений мечети и портала, а также ниш для захоронений испещрены разновременными надписями.

В мечеть ведут два входа – главный с запада, и восточный, имеющий служебное назначение. Слева и справа от входа устроены погребальные ниши. Интерьер мечети не имеет элементов декоративного оформления, за исключением четырех колонн и арок центрального зала. Стены двух главных залов и боковых помещений вчуже отесаны. Стены портала и ниши испещрены разновременными надписями, контурными изображениями лошадей, быков, раскрытой ладони, трилистника.

Купольные мавзолеи

Преобладающая часть купольных мавзолеев в Мангистауской области представляет собой небольшие по величине однокамерные сооружения: мавзолеи - Акшора, Долю-апа, Бельтуран, Иманбая и шестигранный мавзолей на кладбище Уштам.

Мавзолей Акшора относится к портално-шатровому типу, стены которого выложены чередованием вертикальных и горизонтальных плит. На главном фасаде – стрельчатая арка портала в массиве стены. Она не имеет конструктивного значения и

является только декоративным элементом, что характерно для среднеазиатской архитектуры. Мавзолей Акшорадатирован в пределах XVI - XIX веками.

Шестигранный мавзолей на кладбище Уштамимеет выразительное очертание, характерное для среднеазиатской архитектуры. Главный фасад – портал с неглубокой арочной нишей, фланкированной угловыми, суживающимися вверху пилонами. Над зданием возвышался конусовидный купол, верхняя часть которого выше разрушена. Одним из признаков древности памятника является контурное изображение быка на нижней части левой стены ниши портала.

Сагана-тамы

Многочисленным и своеобразным видом надгробных сооружений области являются так называемые сагана-тамы, что дословно означает саркофаги-мавзолеи. Саганы-тамы представляют собой обычно прямоугольный параллелепипед без перекрытия, фасадная и задняя стены которого делаются несколько выше, чем боковые.

При общности объемной композиции они различаются по характеру архитектурной обработки фасадов и декора и могут быть условно разделены на три основные группы. Архитектурное решение сагана-тамов первой группы характеризуется рельефными вертикальными и горизонтальными членениями плоскостей наружных и внутренних стен.

Вторая группа надгробных сооружений отличается оформлением верха парапета главного фасада блоками цилиндрической формы.

Третья, самая многочисленная группа сагана-тамов с гладкими стенами фасадов, высокими парапетами и иногда декоративными порталами.

Малые формы надгробных памятников

Малые формы надгробных памятников являются наиболее распространенным видом мемориальных сооружений. Их можно подразделить на четыре основных типа: уштасы, кулпытасы, койтасы и саганы. Они устанавливаются одиночно или в разнообразном сочетании друг с другом.

Уштасы представляют собой простые тесаные блоки из камня сплошь покрытые орнаментальной резьбой и расписаны. Ранние уштасы обычно не имеют декоративного оформления, за редким исключением рельефного изображения кривой сабли.

Кулпытасы в основном представляют собою вертикальные квадратного или прямоугольного сечения каменные столбы-стелы, разбитые по высоте на три части: пьедестал в виде массивной плиты, стол, обычно декорированный плоскорельефной орнаментальной резьбой, и фигурно обработанную венчающую часть. Пропорциональное построение этих частей бывает различным и зависит от желания заказчика или от вкуса

мастера-строителя. Наиболее ранние кулпытасы имеют шарообразную форму завершения ствола, напоминающую человеческую голову.

Койтасы (каменные бараны) – особый тип надгробий в виде скульптурного изображения барана. Возможно, установка скульптуры барана над погребением связана с тотемными древними представлениями или трактовка барана, как жертвенного животного.

Саганы – саркофаги, сооруженные из крупных плит, имеющие вид прямоугольных ящиков и ставились в сочетании с койтасами и кулпытасами.

Памятники истории и культуры охраняются государством. Ответственность за их содержание возлагается на местные организации в ведении или на территориях, которых они находятся. Согласно «Закону об охране и использовании историко- культурного наследия» (№ 1488-ХП от 2 июля 1992 года с изменениями от 5.10.95 г.) во всех видах освоения территорий на период отвода земельных участков должны производиться исследовательские работы по выявлению объектов историко- культурного наследия за счет средств землепользователей.

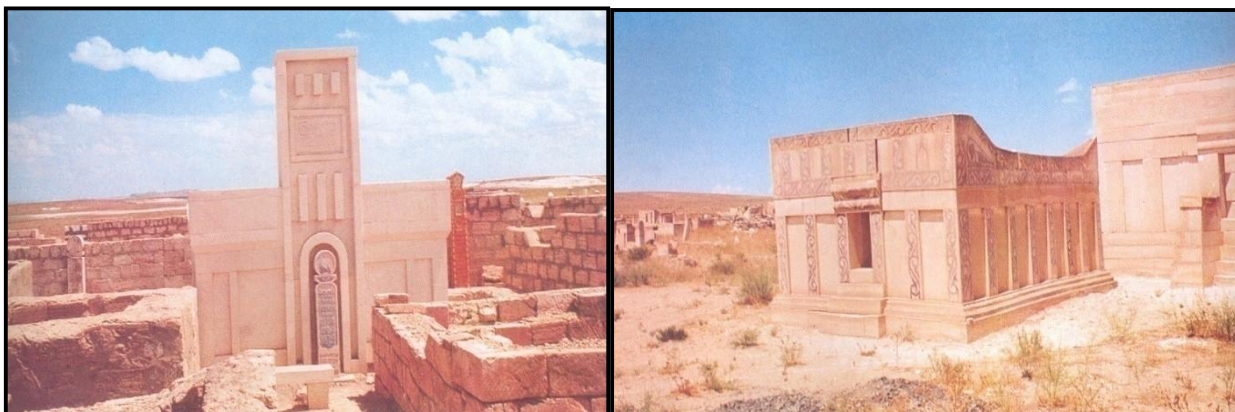


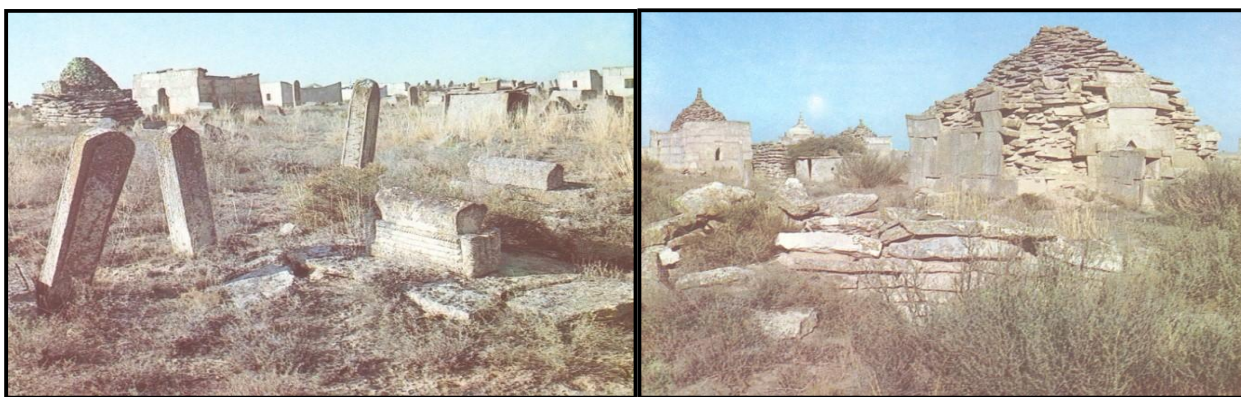
Рисунок 2.6.5 - Саганатамы – традиционные виды надгробных памятников

Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создать угрозу существованию памятников.



Рисунок 2.6.6 - Различные виды кулпытасов – надгробных stel

Родовое кладбище Сисем-ата - яркий объект образцов сакральной архитектуры местных кочевников. Основной комплекс надгробий формируется в 18-19 вв. Здесь представлено многообразие форм каменных надгробий, отражающее языческие и мусульманские миропредставления. Кладбище располагается в 3 км от чинка плато Устюрт, где находится пресноводный родник с небольшим оазисом. Рядом с родником имеются не изучавшиеся археологические объекты, относящиеся к концу каменного и



бронзового веков

Рисунок 2.6.72- Старинные кладбища Мангистау

На территории Блока Узень-Карамандыбас отличающейся специфическими ландшафтно-климатическими особенностями, в настоящее время памятников материальной культуры, являющихся объектами охраны, не зарегистрировано. При проведении любых работ в случае обнаружения каких-либо археологических находок должны быть поставлены в известность органы охраны памятников.

Согласно «Закону об охране и использовании историко-культурного наследия» во всех видах освоения территорий на период отвода земельных участков должны производиться исследовательские работы по выявлению объектов историко- культурного наследия за счет средств землепользователей. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создать угрозу существованию памятников.

Предприятия, организации и граждане в случае обнаружения в процессе ведения работ археологических и других объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, обязаны сообщить об этом государственному органу по охране и использованию историко-культурного наследия и приостановить дальнейшее ведение работ.

Более тридцати памятников народного зодчества в Мангистауской области взято под охрану государства.

К сожалению, в настоящее время, многие памятники находятся в аварийном состоянии. Разрушения происходят из-за неблагоприятных атмосферных воздействий, естественного старения материала и ветровой эрозии, влияния техногенной деятельности, отсутствия ограждений. Многие малые надгробия сломаны домашними животными. Следы разрушений коснулись в основном, мавзолеев и мечетей.

На рисунке 2.6.8 представлено расположение исторических и культурных памятников на территории Мангистауской области.

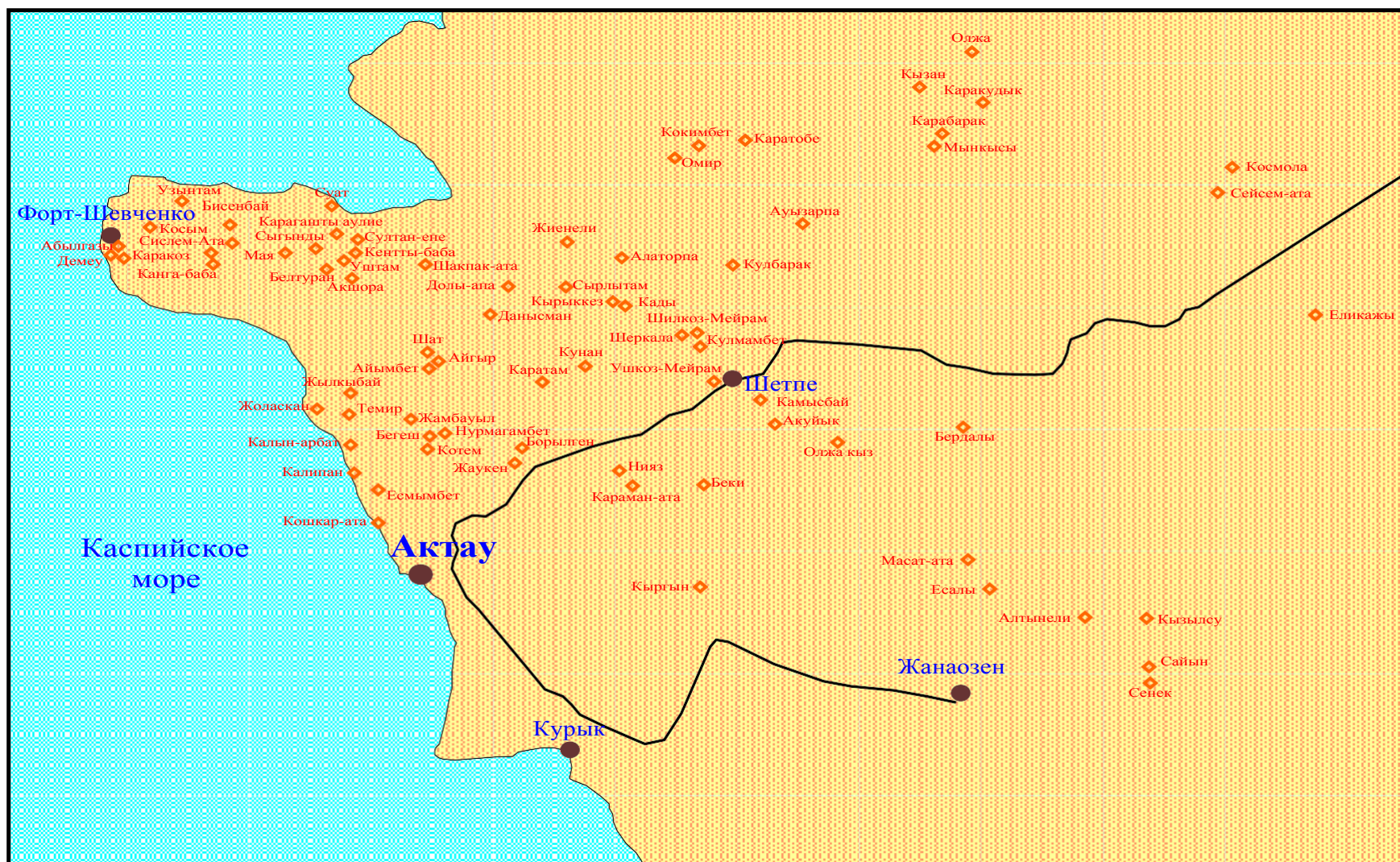


Рисунок 2.6.8 - Расположение исторических и культурных памятников на территории Мангистауской области

1.2.12 Поверхностные и подземные воды месторождения Узень

Поверхностные и подземные воды являются одним из важнейших компонентов окружающей среды и их состояние, оказывает влияние на экологическую ситуацию.

Гидрографическая сеть на территории участка работы отсутствует.

Работа трубопровода на поверхностные и подземные воды негативного влияния не оказывает, а климатические условия, такие как: низкая абсолютная влажность и высокий дефицит насыщения, способствует интенсивному испарению с поверхности почвы, что приводит к засолению грунтов зоны аэрации и оказывает отрицательное влияние на формирование химического состава подземных вод, а также на растительный покров.

Склады ГСМ на территории водозабора отсутствуют.

Отличительной чертой данной территории является практически повсеместное распространение между песчаных гряд, вытянутых в субширотном направлении, соровых понижений, которые периодически или постоянно, заполнены водой.

Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие с восточной части территории и разгружающиеся в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается.

1.2.13 Гидрогеологическая характеристика района расположения месторождения Узень

Основным гидрогеологическим элементом рассматриваемого района является Южно-Мангышлакский артезианский бассейн. Северной границей бассейна служат горно-складчатые сооружения Центрально-Мангышлакской системы дислокаций, а южной – Карабогазский свод. Западная и восточная границы принимаются несколько условно в рамках одноименного прогиба.

В разрезе мезокайнозойских отложений Южного Мангышлака (как артезианского бассейна) выделяются три гидрогеологических этажа – меловой, юрский и триасовый.

Подземные воды II, III, IV, VI горизонтов относятся к сульфатно-натриевому типу.

Минерализация воды II горизонта 11, 2 г/л, III – 4,7-5,2 г/л, IV–13,6 г/л, VI–9,7 г/л. В IX горизонте вода гидрокарбонатно-натриевого типа с минерализацией 9,5-13,5 г/л, в X горизонте – хлор-кальциевого типа с минерализацией 10,7-10,9 г/л.

Подземные воды XI горизонта относятся к хлор-магниевому типу с минерализацией 14 г/л, XII горизонта – к хлор-кальциевому типу с минерализацией 19,2-21,77 г/л.

Наблюдается закономерность изменения плотности подземных вод с увеличением глубины – от 1,006 до 1,02 г/см³.

1.2.14 Радиозэкологическая ситуация

Все природные органические соединения, в том числе нефть и газ, являются естественными активными сорбентами радиоактивных элементов. Их накопление в газе, газовом конденсате, нефти, пластовых водах и их коллекторах является естественным геохимическим процессом. К радиоактивным отходам относятся: металлолом, нефтешлам, соли с внутренней поверхности труб, грунт в местах массивированных изливов пластовой воды, отработанные источники ИИ.

Источниками возможного радиационного загрязнения окружающей среды на месторождениях могут быть: оборудование, используемое при проведении капитального ремонта или профилактических работ на скважинах, участки разливов пластовых вод, ремонт оборудования или аварийные разливы.

Объем, характер и периодичность радиационного контроля, учет и порядок регистрации его результатов, определяется службой радиационной безопасности организации, утверждается администрацией и согласовывается в органах Госсаннадзора.

Объем и периодичность радиационного контроля устанавливается в зависимости от реальной обстановки при проектируемых работах. Радиационный контроль должен проводиться с помощью стационарных приборов и (или) передвижной лаборатории, снабженной переносными приборами. При обнаружении радиоактивного заражения выше установленных норм, контроль осуществляется постоянно.

Первоочередной задачей радиозэкологических исследований, согласно постановлениям кабинета министров РК № 1103 от 31 декабря 1992 года и № 363 от 30 марта 1995 года, является улучшение радиационной обстановки в Республике Казахстан путем выявления радиоактивного загрязнения прошлых лет и взятия под контроль деятельности, которая может привести к радиоактивному загрязнению.

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих «Норм радиационной безопасности» (НРБ-99), «Основных санитарных правил работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучений» (ОСП-72/87) и других республиканских и отраслевых нормативных документов. Согласно санитарным правилам «Нормы радиационной безопасности» (НРБ-99) устанавливаются следующие категории облучаемых лиц:

персонал (группы А и Б);

все население, включая лиц из персонала, вне сферы и условий их производственной деятельности.

Эффективная доза облучения для персонала группы А – 20 мЗв в год в среднем за любые последовательные 5 лет, но не более 50 мЗв в год.

Эффективная доза облучения для персонала группы Б – 5 мЗв в год.

Основные пределы доз облучения не включают в себя дозы от природного и медицинского облучения, а также дозы вследствие радиационных аварий.

Эффективная доза облучения, природными источниками всех работников, включая персонал, не должна превышать – 5 мЗв в год в производственных условиях.

Эффективная доза облучения при проведении профилактических медицинских рентгеновских исследований не должна превышать – 1 мЗв в год.

На предприятии штатной службой радиационной безопасности должен проводиться систематический радиационный контроль. Объем, характер и периодичность проведения, учет и порядок регистрации результатов, формы отчетной документации, а также установленные контрольный и допустимый уровни контролируемых параметров необходимо утвердить и согласовать с органами Госсаннадзора.

Служба радиационной безопасности обязана систематически контролировать выполнение требований нормативного документа «СПОРО- 99» по перевозке, переработке и складированию радиоактивных отходов.

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно- гигиенических нормативов – предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) или предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Главной целью радиационной безопасности является охрана здоровья людей от вредного воздействия ионизирующего излучения, путем соблюдения основных принципов и норм радиационной безопасности без необоснованных ограничений полезной деятельности при использовании излучения в различных областях хозяйства, науки и медицине.

Факторы радиационной опасности

Почти на всех месторождениях Западного Казахстана исследованиями установлены аномальные содержания природных радионуклидов радия и тория в пластовых водах, извлекаемых вместе с нефтью. В результате осаждение солей радия на

поверхности оборудования и полях испарения могут возникать аномалии с гамма-радиоактивностью от 100 до 1000 и более мкР/ч при среднем природном радиационном фоне изученных районов по гамма-излучению 8-12 мкР/ч.

В пластовых водах нефтяных месторождений установлена тонкодисперсная органическая эмульсия с содержанием в небольших количествах углеводородной фракции, которая обогащается, в частности, изотопом радия Ra-226 до 0,1-100 мкг/т, что превышает концентрации радионуклидов во всех известных подземных водах, за исключением вод урановых месторождений. При этом основным источником природных радионуклидов в пластовых водах являются вмещающие горные породы, где содержания урана, радия и тория очень низки и в основном не превышают

«кларковых» (средних для пород земной коры) - урана - 2,5 г/т; радия - 0,9 мкг/т; тория - 13 г/т.

При транспортировке пластовой воды на стенках трубопроводов оседают соли, содержащие радионуклиды. Ржавчина на внутренних поверхностях буровых насосно-компрессорных труб, запорной арматуры и днищах емкостей способствует сорбции солей радионуклидов, создающих радиоактивное гамма-излучение мощностью 300-6000 мкР/ч. Суммарная радиоактивность внутренних поверхностей труб может достигнуть 600-800 мкР/ч.

Основной вид воздействия этого загрязнения на население - через ветровой перенос пыли, поверхностный и подземный сток воды, выпас домашних животных на загрязненной территории и нахождение там человека.

Обобщение и анализ результатов работ по радиационной обстановке на месторождениях области позволил выявить ряд закономерностей, что основными причинами радиоактивного загрязнения, связанного подготовкой и транспортировкой жидких отходов являются:

- скопление ржавчины, солей, отработанные накопители фильтров;
- металлоотходы;
- действующее оборудование.

Основной вид воздействия этого загрязнения на население – через ветровой перенос пыли, поверхностный и подземный сток воды, выпас домашних животных на загрязненной территории и нахождение там человека.

Радиологические исследования, которые необходимо проводить на скважине, включают в себя следующие измерения:

- МЭД (по гамма-излучателям),

- удельная альфа-активность,
- удельная бета-активность,
- эффективная удельная активность,
- исследование флоры участков техногенного воздействия.

Все природные органические соединения, в том числе нефть и газ, являются естественными активными сорбентами радиоактивных элементов. Известно, что все природные органические соединения, в том числе нефть и газ, являются естественными активными сорбентами радиоактивных элементов. Их накопление в нефти, пластовых водах является закономерным геохимическим процессом.

Во время проектируемых работ на месторождении производится отбор проб жидких отходов для анализа на содержания радионуклидов. Работы будут производиться с соблюдением «Основных санитарных правил работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучений» (ОСП-72/87), «Санитарных правил обращения с радиоактивными отходами» (СПОРО-99), «Инструкцией радиационной безопасности», разработанных заказчиком и согласованных с областной СЭС, КНР-96 с учетом специфики конкретных работ.

Оценка современной радиозэкологической ситуации и прогноз воздействия проектируемых работ на изменение радиозэкологической ситуации

Радиационный мониторинг на месторождении Узень предусматривает обследование радиационного фона в производственных помещениях, в пределах промплощадки и на границе санитарно-защитной зоны.

Замеры должны осуществляться при положении датчика на уровне 0,5 м от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в фиксированной точке была не менее 30 секунд.

Будет проводиться радиологическое обследование технологического оборудования и земельных участков, измерения мощности дозы гамма излучения, измерения плотности потока альфа и бета частиц, измерения концентрации радона, отобраны пробы нефти, нефтешлама, почвы и растительности для определения естественных радионуклидов по их активности в счетных образцах.

Обследуемые территории: технологические участки и жилищно- бытовые комплексы нефтегазовых промыслов, границы санитарно-защитной зоны площади Узень.

Допустимые уровни: допустимым уровнем, согласно норм радиационной безопасности НРБ-99, санитарных правил «Санитарно- гигиенические требования по обеспечению радиационной безопасности на объектах нефтегазового комплекса»

является:

-Мощность экспозиционной дозы гамма излучения на рабочем месте (далее МЭД)- 2,5 мкЗв/ч + естественный фон.

-Плотность потока альфа частиц (не фиксированная)-не допускается.

-Плотность потока бета частиц (не фиксированная) - не допускается.

-Объемная активность радона и дочерних продуктов его распада (ДПР) - 300 Бк/м³.

-Активность удельная эффективная радионуклидов (Ra226, Th232, K40) в производственных отходах - 1,5 кБк/кг.

Описание современного состояния окружающей среды в районе расположения проектируемого объекта

Строительство специализированного полигона планируется на территории действующего м/р Узень. Почвенный покров на участке строительства, в силу наличия высоких антропогенных нагрузок, нарушен и деформирован. Деградация почв территории обусловлена, преимущественно, техногенными факторами. Она проявляется в виде механических воздействий, прежде всего, в полном или частичном уничтожении почвенного профиля и в изменении физических (плотность, структура, порозность, связность) свойств почв. При длительных механических воздействиях изменяются и физикохимические свойства почв. Почво-грунты территории были уже антропогенно сформированы предыдущей деятельностью и несут следы механической нарушенности. Результаты исследований почвогрунтов, свидетельствуют о незначительном техногенном воздействии на рассматриваемой площади. Механические нарушения почв наблюдаются также вдоль автомобильных дорог с твердым покрытием.

Растительный покров территории проектируемого объекта характеризуется бедностью флоры и низким уровнем биологического разнообразия, что обусловлено следствием техногенного воздействия и жесткими природными условиями, характеризующимися засушливым климатом, резкими колебаниями температуры, большим дефицитом влажности, бедностью и засоленностью почв. По материалами обследований растительный покров на территории проектируемых работ значительно трансформирован, что обусловлено использованием данной территории в хозяйственной деятельности.

На территории строительства объекта, редкие и охраняемые виды растений и животных, занесенные в Красную книгу РК отсутствуют.

Животный мир по материалам обследований на участке строительства не встречен, что обусловлено использованием данной территории в хозяйственной

деятельности. Фоновыми видами являются представители отряда грызунов, принадлежащих к зайцеобразным, тушканчиковым, ложнотушканчиковым, песчанковым. Степные виды практически отсутствуют.

На территории строительства объекта, редкие и охраняемые виды животных, занесенные в Красную книгу РК отсутствуют.

Водные объекты в районе расположения проектируемого объекта отсутствуют. Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует.

Подземные воды на глубине 8,0 м от дневной поверхности земли не вскрыты. Территория потенциально не подтопляемая.

Охранные зоны памятников истории, археологии и культуры. Необходимо отметить, что площадка строительства расположена на освоенной и промышленно развитой территории. Территорией работ не захватываются охранные зоны памятников истории, археологии и культуры.

Описание состояния окружающей среды по результатам производственного экологического мониторинга АО «Озенмунайгаз»

В состав АО «Озенмунайгаз», есть основные производственные управления, к которым относится, прежде всего, нефтегазодобывающее управление (НГДУ) и управление по подготовке нефти и производственного обеспечения (УПНиПО), а также управления, выполняющие второстепенные функции, вспомогательного или обслуживающего характера.

Объектами производственного экологического контроля АО «Озенмунайгаз» являются следующие производственные управления:

1. НГДУ-1 Нефтегазодобывающее управление №1
2. НГДУ-2 Нефтегазодобывающее управление №2
3. НГДУ-3 Нефтегазодобывающее управление №3
4. НГДУ-4 Нефтегазодобывающее управление №4
5. УПНиПО Управление подготовке нефти и производственного обеспечения
6. УХиЭ Управление химизации и экологии
7. УУЭН Управление «УзеньЭнергоНефть»
8. УРНОиТК Управление по ремонту нефтепромыслового оборудования и технологических коммуникаций
9. УОС-1 Управления обслуживания скважин
10. УОС-2 Управления обслуживания скважин
11. УОС-3 Управления обслуживания скважин
12. УОС-5 Управления обслуживания скважин
13. УТТ Управление технологического транспорта
14. УПТОиКО Управление производственно - технического обслуживания и комплектации оборудования
15. УБР Управление буровых работ

16. УАТ Управление автоматизации и телекоммуникации

Нефтегазодобывающие управления, НГДУ-1, НГДУ-2, НГДУ-3, НГДУ-4 акционерного общества «Озенмунайгаз» являются основными производственными подразделениями, деятельность которых - добыча сырой нефти и газа на месторождениях «Узень» и «Карамандыбас» и перекачка добытой нефти в УПНиПО.

Скважины специализированного полигона для закачки отходов находятся на территории НГДУ-3.

Отчет производственного экологического мониторинга и аналитические исследования в 2021 г. для подразделений АО «Озенмунайгаз» выполняла компания ТОО «АЗИЯ Incorporated» с испытательной лабораторией аккредитованной по ГОСТ ISO/IEC 17025-2019.

Описание современного состояния окружающей среды приводится по данным отчета по результатам производственного экологического контроля АО «Озенмунайгаз» за 2021 г. (Приложение 5).

Производственный экологический мониторинг воздействия включал в себя:

- мониторинг состояния воздушного бассейна;
- мониторинг поверхностных и подземных вод;
- мониторинг состояния почв;
- радиационные исследования.

Атмосферный воздух

Согласно программе ПЭК мониторинг воздушного бассейна включает два основных направления деятельности:

- Мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ;
- Мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности.

Мониторинг эмиссий на месторождении осуществлялся на организованных источниках выбросов, прописанных в плане-графике программы ПЭК.

Согласно программе ПЭК в 2021 году контроль проводился на источниках по следующим загрязняющим веществам:

Контролируемые параметры и методы испытаний в на источниках эмиссий

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
1	Азота (IV) диоксид	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; СТ РК 2.302-2014, СТ РК 1052-2002
2	Азот (II) оксид	
3	Углерод	
4	Сера диоксид	
5	Углерод оксид	
6	Формальдегид	
7	Масло минеральное нефтяное	
8	Взвешенные частицы РМ10	
9	Пыль абразивная	
10	Пыль древесная	
11	Метан	
12	Серная кислота	
13	Диметилбензол	
14	Метилбензол	
15	Этанол	

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
16	Бутан-1-ол	
17	Бензин	
18	Пропан-2-он	
19	Аммиак	
20	Керосин	
21	Железо оксид	
22	Фтористые газообразные соединения	
23	Фториды	
24	Хром	
25	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	
26	Бенз/а/пирен	ПНДФ 13.1.55-07
27	Смесь углеводородов предельных C1-C5	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010, СТ РК 1052-2002, ГОСТ 17.2.6.02-85
28	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
29	Углеводороды предельные C12-19	
30	Пентилены	
31	Уайт-спирит	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; СТ 1052-2002
32	Медь (II) оксид	
33	Олово оксид	РД 52.04.186-89
34	Натрий гидроксид	
35	Свинец и его неорганические соединения	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; СТ 1052-2002, СТ РК 1919-2009
36	Бензол	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; МВИ № 4215-020-56591409-2011, СТ РК 1052-2002
37	Этилбензол	
38	Марганец и его соединения	
39	Сероводород	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; МИ №KZ.07.00.03131-2015, СТ РК 1052-2002

Мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ на месторождениях АО «Озенмунайгаз» проводился в 4 точках в соответствии с программой ПЭК.

Контролируемые параметры и методы испытаний в атмосфере СЗЗ

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
1	Азота (IV) диоксид	СТ РК 2.302-2014
2	Азот (II) оксид	
3	Сера диоксид	
4	Сероводород	
5	Углерод оксид	
6	Углеводороды C1-C5	
7	Углеводороды C6-C10	МВИ-4215-007-565914009-2009
8	Углеводороды C12-C19	
9	2-Этоксиэтанол	
10	Пропан-2-он	
11	Масло минеральное нефтяное	
12	Бутан	МВИ -4215-006-56591409-2009
13	Сажа	
14	Железо (II, III) оксиды	РД 52.04.186-89 М02-09-2005
15	Марганец и его соединения	М02-09-2005
16	Свинец и его неорганические соединения	СТ РК 2.302-2014
17	Фтористые газообразные соединения	
18	Фториды	
19	Метан	
20	Формальдегид	
21	Диметилбензол	МВИ-4215-002-565914009-2009

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
		МВИ-4215-005-565914009-2009 СТ РК 2.302-2014
22	Метилбензол	МВИ-4215-005-565914009-2009
23	Бенз/а/пирен	РД 52.04.186-89
24	Бутан-1-ол	МВИ-4215-023-565914009-2012
25	Этанол	
26	Бутилацетат	МВИ-4215-005-565914009-2012
27	Взвешенные частицы	МВИ-4215-006-565914009-2009
28	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	
29	Пыль абразивная	
30	Пыль древесная	

Результаты проведенных исследований мониторинга эмиссий на объектах АО «Озенмунайгаз» показали, что на исследуемых источниках соблюдены нормативы ПДВ. Превышений нормативов ПДВ не было обнаружено.

Анализ результатов мониторинга воздействия объектов АО «ОзенМунайГаз» на состояние атмосферного воздуха за 2021 год показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ для объектов АО «Озенмунайгаз» не превышают предельно допустимых концентраций (ПДК_{м.р.}).

Водные ресурсы

Контролируемые параметры

рН, Сухой остаток, Хлориды, Сульфаты, Азот аммонийный, Нитриты, Нитраты, Железо общее, Фенолы, Нефтепродукты, Фториды, Гидрокарбонаты, Карбонаты, запах, прозрачность, цвет, жесткость, Кальций, Магний, ХПК, БПК₅, АПАВ(СПАВ), Взвешен. в-ва, Фосфаты, Сероводород, Медь, Цинк, Никель, Кадмий, Свинец.

Результаты проведенных исследований мониторинга эмиссий на объектах АО «Озенмунайгаз» показали, что контролируемые параметры не превышают установленные нормативы. Превышений нормативов не было обнаружено.

Почвенный покров

Целью мониторинга почв является определение степени загрязнения почвы в районе производственной деятельности предприятия и своевременное принятие мер по локализации и ликвидации загрязнения почвы.

Отбор проб проводился с последующим их анализом на наличие загрязняющих веществ в аккредитованной лаборатории.

Контроль загрязнения проводился на территории нефтепромысла сопоставлением концентраций химических соединений с действующими ПДК. Периодичность контроля за состоянием почвы составляет 2 раза в год.

Контролируемые параметры

Нефтепродукты, медь, никель, свинец, цинк, кадмий.

По результатам анализов в отобранных пробах почв превышение предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ не наблюдалось.

Радиационная обстановка

В рамках Программы производственного экологического контроля объектами исследований при выполнении радиационного мониторинга являются:

- технологическое оборудование;
- территории промплощадок.

Согласно радиационному мониторингу 2021 г. превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Строительство будет вестись на существующем м/р Узень, отвод дополнительных площадей не требуется. Результаты проведенных обследований показали, что поверхностных радиационных аномалий на территории не выявлено. По результатам гамма съемки на участке выявлено, что мощность гамма-излучения не превышает допустимое значение - локальные радиационные аномалии обследованной территории отсутствуют. Превышений мощности дозы гамма-излучений на участке не зафиксировано. Фактор ионизирующих излучений в производственном процессе отсутствует. Радиационное обследование территории позволяет сделать общее заключение: обследуемый участок для размещения объекта соответствует санитарногигиеническим требованиям по ионизирующему излучению, радоновому излучению, по электромагнитному излучению с точки зрения *воздействия на жилую зону*. Проведения противорадиационных мероприятий не требуется.

Вывод: По результатам мониторинговых исследований превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

1.3. Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности

В соответствии с техническим заданием предусмотрена, реализация технологических процессов, обеспечивающих утилизацию водно-нефтяной эмульсии имеющихся и вновь образующихся нефтешламов в процессе добычи и подготовки нефти на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз».

За время эксплуатации газо-нефтяного месторождения Узень (более 50 лет) запасы газа выработаны полностью. Выработанные газовые горизонты являются хорошими коллекторами, пригодными для захоронения жидких отходов производства.

Проект разработан на основе обобщения и всестороннего анализа технологического процесса подготовки нефти и образования стойких водонефтяных эмульсий, а также геологического строения и фильтрационно-емкостных свойств выработанных газовых залежей месторождения Узень. В проекте рассмотрены различные возможности утилизации жидких отходов от процессов подготовки нефти посредством:

- переработки химическими методами до качества товарной нефти;
- подготовки потокотклоняющей композиции с заданными свойствами для закачки в нефтяные продуктивные горизонты с целью перераспределения фильтрационных потоков;
- закачкой в выработанные газовые горизонты.

При рассмотрении последнего варианта уделено внимание процессу подготовки жидких отходов к закачке в газовые горизонты посредством осаждения и удержания мехпримесей. Выполнены аналитические расчеты и построены симуляционная и гидродинамическая модель полигона утилизации жидких отходов. Сделана прогнозная оценка изменения условий эксплуатации полигона.

Предусмотрены мероприятия по охране окружающей среде, а также гидродинамический мониторинг.

Одной из важных проблем, имеющихся в настоящее время в процессе подготовки нефти месторождения Узень, **является образование устойчивых, трудноразрушаемых водонефтяных эмульсий, которые в некоторых случаях имеют вид эмульсий с примесью гидрофобного осадка – «сажи».**

По данным наблюдений в ЦППН месторождения Узень за последние несколько лет среднесуточный объем поступления эмульсии с примесью «сажи» изменяется в широких пределах и в среднем на 01.07.20г. достигает 316 м3. Таким образом, за год образуется примерно 116 тыс. м3 эмульсии с примесью «сажи».

По данным геологической службы АО «Озенмунайгаз» в процессе подготовки нефти в виде эмульсии с примесью «сажи» теряется в среднем до 10 % всей добытой нефти. При годовом уровне добычи нефти на месторождении Узень в 5,6 млн. тонн нефти, объем жидких отходов подготовки нефти составит 56 000 м³ в год.

Пути решения проблемы:

1. Разрушение. Для этого в АО ОМГ есть установка ТРИКАНТЕР. Но она не успевает перерабатывать отходы полностью. В проекте предусмотрен вариант разрушения эмульсии с помощью добавления специальных деэмульгаторов (В проекте это вспомогательный вариант).

2. Использование водно-нефтяной эмульсии для приготовления композиций для нефтеотдачи пластов (Дополнительный вариант).

3. Основной вариант. Закачка эмульсии в выработанный газовый горизонт. Предусмотрено 4 варианта закачки:

- а) в 9 скважин;
- б) в 3 скважины (№№100,109, 111);
- в) в 3 скважины (102, 105, 222);
- г) в 3 скважины (№№3258, 527, 5730).

В основном варианте рассматривается 4 варианта закачки в разные скважины.

Наиболее перспективным является четвертый вариант закачки эмульсии в скважины №№3258, 527, 5730.

Если предположить, что накопленные отходы необходимо утилизировать в течение 2022-2023 г.г., то ежедневно необходимо утилизировать примерно 46 м³/сут., а с учетом вновь поступающего количества отходов в объеме примерно 46 м³/сут., интенсивность утилизации должна составить примерно 92- 100 м³/сут. Так как образование эмульсии- процесс не равномерный во времени и возможны пиковое увеличение среднесуточного объема, гидродинамические расчеты проведены на утилизацию среднесуточного объема 140 м³.

Для организации закачки эмульсии предлагается строительство трубопровода диаметром 219 мм от УПСВ 1 (Установка предварительного сброса воды) до поглощающих скважин. Длина трубопровода составит 1-2 км в зависимости от варианта.

Закачка будет осуществляться электрическим насосом.

Для реализации проекта не требуется больших капитальных вложений, т.к. можно использовать существующую инфраструктуру.

В настоящее время на территории Казахстана реализуются крупномасштабные

проекты, связанные с освоением нефтегазовых месторождений. Несомненная экономическая выгода, которую несет в себе развитие нефтегазового комплекса, не снимает актуальную эколого-социальную проблему утилизации и захоронения нефтепромысловых отходов.

Основными проблемами при проектировании и захоронении жидких отходов на нефтерпомыслах являются:

- переменный состав, высокая обводненность и агрессивность нефтешламов;
- наличие большого количества неучтенных нефтепромысловых отходов за предыдущий период эксплуатации месторождения;
- значительное расхождение фактических и отчетных данных по количественному и качественному составу жидких отходов в процессе подготовки нефти;
- отсутствие инфраструктуры, транспортная удаленность и сложные инженерно-геологические условия.

Все эти сложности в той или иной степени присущи месторождению Узень.

Накопленный опыт проектирования полигонов захоронения отходов указывает на необходимость использования комплексного подхода при проектировании нефтепромысловых объектов и инфраструктуры как единого целого с расчетом открытия полигона утилизации жидких отходов уже на начальной стадии разработки месторождения.

Отказ от реализации данного проекта будет также означать:

- отсутствие путей решения утилизации нефтяных отходов;
- наличие большого количества неучтенных нефтепромысловых отходов за предыдущий период эксплуатации месторождения;
- значительное расхождение фактических и отчетных данных по количественному и качественному составу жидких отходов в процессе подготовки нефти;

Отказ от реализации данного проекта лишает область следующих социальных и экономических эффектов:

- теряется рост занятости населения;
- уменьшается рост доходов бюджета РК от налогов и отчислений, оплачиваемых оператором проектируемого производства.

Теряются прямые экономические выгоды от реализации проекта:

- увеличение объемов переработки отходов, в том числе с высокой добавленной стоимостью и высокой затратностью;
- снижается рост ВРП Мангистауской области;

- снижается уровень налоговых поступлений в бюджеты всех уровней.

Теряются косвенные выгоды от реализации проекта:

- потеря доступа к современным технологиям;

- потеря увеличения совокупного спроса за счет роста доходов населения;

- снижается показатель по улучшению социально-экономической и экологической обстановки в регионе;

- снижается обеспечение экологической безопасности за счет исключения вредного влияния отходов на окружающую среду.

Выводы

В случае отказа от намечаемой деятельности, интенсивность техногенного воздействия на рассматриваемую территорию и степень антропогенной трансформации отходов нефтедобычи в окружающую среду сохранится на существующем уровне, так как существующие способы утилизации трудно-разрушаемых нефтяных эмульсий останутся на прежнем уровне.

Выбор варианта «Отказ от намечаемой деятельности» позволил бы избежать негативных воздействий на окружающую среду, однако, выбор этого варианта приведет к существенным негативным экономическим и экологическим последствиям, в то время как реализация Проекта принесет существенные выгоды для экологического, экономического и социального развития Мангистауской области.

С учетом применения современных технологий, тщательно продуманной экологической политики, воздействие работы «специализированного полигона по утилизации отходов» на окружающую среду может поддерживаться на существующем уровне и даже снижено.

1.4. Категории земель и цели использования земель

Проектируемый объект размещаются на земельном участке м/р Узень с кадастровым №13197017989.

Срок использования – по 31 мая 2036 года.

Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Целевое назначение – для добычи углеводородного сырья.

Площадь земельного участка составляет – 25585,8650 га.

Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия.

Землеотводные документы представлены в Приложении 1.

1.5. Показатели объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

1.5.1 Обоснование строительства. Геологические и гидрогеологические условия для создания специализированных полигонов

Проектом предусмотрена, реализация технологических процессов, обеспечивающих утилизацию водно-нефтяной эмульсии имеющихся и вновь образующихся нефтешламов в процессе добычи и подготовки нефти на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз».

За время эксплуатации газо-нефтяного месторождения Узень (более 50 лет) запасы газа выработаны полностью. Выработанные газовые горизонты являются хорошими коллекторами, пригодными для захоронения жидких отходов производства.

Специализированный полигон представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. При удовлетворительных геолого-гидрогеологических условиях специализированный полигон захоронения жидких отходов производства (СПЗЖ) сооружают на территориях горных отводов газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений и других объектов. Их можно сооружать в следующих горно-геологических условиях:

- в водоносных горизонтах, в выработанных газовых (газоконденсатных) нефтяных залежах или непосредственно в эксплуатируемой залежи;
- в изолированном поглощающем горизонте, расположенном над/под залежью или далеко за ее пределами;
- в гидравлически изолированном от залежи УВ горизонте или имеющем с ней совершенную сообщаемость;
- в терригенном или карбонатном коллекторе.

В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12. Характеристика газовых горизонтов приведена в таблице 5.1.

Анализ геолого-гидрогеологических характеристик пластов показывает, что поглощающие горизонты не имеют гидравлической связи с залежью и при захоронении жидкости гидравлическое влияние нагнетания распространяется по всей непрерывно

проницаемой части пласта.

В течение всего проектного срока захоронения должны соблюдаться следующие условия:

- поглощающий горизонт должен быть перекрыт надежной изолирующей крышкой;

- поглощающий горизонт должен обладать достаточно высокими фильтрационно-емкостными свойствами для приема проектных объемов захороняемых жидких отходов производства;

- жидкие отходы производства должны быть локализованы в пределах установленных границ горного отвода;

- взаимодействие жидких отходов производства с пластовыми водами и породами поглощающего горизонта должно исключать необратимое снижение фильтрационных свойств поглощающего горизонта и нарушение устойчивости

- призобойной зоны; при установленной несовместимости определяют меры необходимой подготовки жидких отходов производства перед их захоронением.

Фактически все перечисленные требования, за исключением последнего пункта, для выработанных газовых горизонтов выполняются идеально. Что касается взаимодействия закачиваемых жидких отходов с породами поглощающего горизонта, предполагается, что в процессе длительной закачки будет происходить коагуляция пород призобойной зоны поглощающих скважин, что потребует периодически проводить соответствующие обработки (что подробно будет описано ниже).

Подземные воды II, III, IV, VI горизонтов относятся к сульфатно-натриевому типу. Минерализация воды II горизонта 11, 2 г/л, III – 4,7-5,2 г/л, IV–13,6 г/л, VI –9,7 г/л.

В IX горизонте вода гидрокарбонатно-натриевого типа с минерализацией 9,5-13,5 г/л, в X горизонте – хлор-кальциевого типа с минерализацией 10,7-10,9 г/л.

Подземные воды XI горизонта относятся к хлор-магниевому типу с минерализацией 14 г/л, XII горизонта – к хлор-кальциевому типу с минерализацией 19,2-21,77 г/л.

Наблюдается закономерность изменения плотности подземных вод с увеличением глубины – от 1,006 до 1,02 г/см³.

Как видно из таблицы 4.1., по площади распространения и объему резервуара наиболее подходящими для закачки эмульсии с целью ее утилизации являются VIII и X горизонты. Однако VIII горизонт залегает на глубине 595 м, а над ним находится водоносный альбский комплекс, который на участке полигона вскрывается скважинами на

глубинах 193-261 м. Его полная мощность в некоторых местах составляет 560-582 м. В кровле комплекса залегает слой глин мощностью около 13-35 м, отделяющий этот комплекс от вышележащего водоносного сеноманского горизонта. Ниже и до подошвы комплекса (775-790 м) залегают ритмично чередующиеся слои глин и песков. (Жексембаев Ю.М., Андруевич В.И., Рачков С.И. и др. Отчет о результатах работ по разведке технических подземных вод для поддержания пластового давления в нефтесодержащих горизонтах месторождений Узень и Карамандыбас (с подсчетом эксплуатационных запасов по состоянию на 1 ноября 2014 г. по работам 2013-14 г.г.). Поэтому для утилизации водно-нефтяной эмульсии выбран X горизонт, средняя глубина залегания которого равна 693 м. Поскольку между X газовым горизонтом и альбским водоносным горизонтом залегают девять газовых горизонтов, изолированных друг от друга мощными глинистыми пластами, а от XIII нефтяного горизонта X горизонт также хорошо изолирован мощной толщей XI и XII газовых горизонтов, также разделенных глинистыми пластами, выбранный X газовый горизонт представляется наиболее подходящим для утилизации водно-нефтяной трудно разрушаемой эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти.

Таблица 4.1-Характеристика газовых горизонтов Узеньского месторождения

Показатели	Величина	УЗЕНЬ				
		VIII	X	XI-I	XI-II	XII
1	2	3	4	5	6	7
Средняя глубина залегания	H,м	595	693	775	800	900
Тип залежи		пластово-сводовая	пластово-сводовая	пластово-сводовая	пластово-сводовая	пластово-сводовая
Тип коллектора		поровый	поровый	поровый	поровый	поровый
Размеры залежи: длина/ширина	LB,М	9300х3000	8400х2700	5600х1500	7700х2200	6600х1800
Площадь газоносности	S _г , м2	18742090	15066900	588500	1233200	8544000
Средняя толщина эффективная	hэф., м					
Средняя толщина газонасыщения	h _г ,м	14,08	11,25	2,69	6,90	6653
Средняя насыщенность газом		0,59	0,576	0,609	0,545	0,690
Средняя насыщенность связанной водой						
Пористость	m, доли ед.	0,306	0,306	0,30	0,273	0,268
Проницаемость	K, мкм2	3000	250	400	350	
Пластовое давление	P, Мпа	4,306	5,97	6,66	7,04	8,1
Пластовая температура	T,С	35,2	41,8	44,6	46,3	50,4
Средние свойства флюидов в стандартных условиях:						
Плотность газа		0,580	0,607	0,608	0,608	0,616
Плотность воды			1,008	1,102	1,102	1,02
Вязкость газа						
Начальные балансовые запасы газа		1745,6	1547,5	166,9	775,5	715,5
Коэффициенты фильтрационных сопротивлений пласта						
A		0,075	2,84	7,3	2,0	2,53
B		0,0012	0,0029	0,0775	0,021	0,01

1.5.2. Основные характеристики поглощающих скважин

После тщательного изучения существующего фонда скважин для закачки водно-нефтяной трудноразрушаемой эмульсии подобраны 9 газовых скважин, работающих на X горизонт (табл. 4.2).

Таблица 4.2-Перечень газовых скважин, рекомендованных для закачки эмульсии

№ п/п	№ скв.	НГДУ	Местор .	Сост. фонда	Дата ввода в экспл.	Гор.	Блок	Факт. забой	Искус. забой	Интервал перфорации
1	100	3	Узень	флс	1969	10	2	468см	971	431-462
2	105	3	Узень	б/д	1970	4	2а	340см	980	307-308,4
3	102	3	Узень	б/д	1965	10	2а	710см	971	680-687
4	527	3	Узень	б/д	1967	10	3а	755	1360	704-720
5	222	3	Узень	б/д	1966	10	3а	720	1430	692-710
6	111	3	Узень	д/ф	1968	4	2а	395	395	337-369
7	109	3	Узень	д/ф	1969	10	2а	720	720	680-697
8	3258	3	Узень	б/д	1977	8	3а	773	773	558-564;710-720
9	5730	3	Узень	б/д	1989	10	3а	809	809	696-708

Из 9 скважин в действующем фонде находятся только две: №№ 109 и 11. В бездействии находятся еще 6 скважин. Скважина № 100 в фонде ликвидированных скважин: скважин работали на X горизонт, скважины №№ 105 и 111 на IV горизонт, а скважина № 3258 на VIII горизонт.

Для того, чтобы подготовить скважины для закачки водно-нефтяной эмульсии, по каждой скважине составлен план ГТМ, которые необходимо выполнить для получения информации, на основе которой будет приниматься решение о возможности использования скважины для закачки эмульсии. План мероприятий приведен в табл. 4.3.

По всем скважинам необходимо провести ГИС и ГДИС. Геофизические исследования скважин должны определить герметичность эксплуатационной колонны и отсутствие заколонных перетоков. Гидродинамические исследования проводятся для уточнения параметров пласта. Основные характеристики нагнетательных скважин и поглощающего горизонта, полученные по данным гидродинамических исследований, включают:

- приемистость нагнетательных скважин;
- коэффициент приемистости;
- гидропроводность;
- пьезопроводность;
- проницаемость.

Таблица 4.3-План ГТМ по подготовке скважин к закачке эмульсии

№ п/п	№№ скв	Сост. фонда	Факт/иск забой	Интервал перфорация	План мероприятий
1	100	флс	468/971	431-462	Проведение КРС 1.Расконсервировать скважину; 2. Изолировать интервал перфорации 431-462 2. Разбурить цементный мост 468м 3. Перфорация интервала 685-700 Проведение ГИС и ГДИС
2.	105	б/д	340/980	307-308,4	Проведение КРС 1. Изолировать интервал перфорации 307-308,4 2. Разбурить цементный мост 340м 3.Перфорация интервала 680-693 Проведение ГИС и ГДИС
3.	102	б/д	710/971	680-687	Проведение ГИС и ГДИС
4.	527	б/д	755/1360	704-720	Проведение ГИС и ГДИС
5.	222	б/д	720/1430	692-710	Проведение ГИС и ГДИС
6.	111	д/ф	395/972	337-369	Проведение КРС 1.Изолировать интервал перфорации 337-369 2. Разбурить цементный мост 395м3.Перфорация интервала 680-695 Проведение ГИС и ГДИС
7.	109	д/ф	720/720	680-697	Проведение ГИС и ГДИС
8.	3258	б/д	773/773	558 -564; 710-720	Проведение КРС 1.Изолировать интервал перфорации 558-564 Проведение ГИС и ГДИС
9.	5730	б/д	809/809	696-708	Проведение ГИС и ГДИС

Ранее, в соответствии с проектом «Проект по утилизации жидких отходов от процессов подготовки нефти путем закачки их в выработанные с 2 по 12 газовые горизонты месторождения Узень», разработанного в 2010 г., проводились пробные закачки в газовые скважины. При определении приемистости скважин X горизонта, давление на устье скважины было равным нулю, т.е. скважины, в которые производилась закачка, фактически поглощали жидкость. При пробной закачке в другие горизонты постепенно росло давление до 30 атм. Это свидетельствует о том, что наиболее подходящим для закачки водно-нефтяной эмульсии по гидродинамическим условиям является X горизонт.

Настоящий проект также предусматривает резервные скважины для закачки водно-нефтяной эмульсии из числа действующих, возвратных и законсервированных скважин. Всего предлагается 10 скважин: №№ 6028, 216, 4118, 4688, 2126, 2762, 7100, 7576, 3236 и 4114. Общие сведения по этим скважинам приведены в таблице 4.4.

Таблица 4.4-Перечень резервных скважин, рекомендованных для закачки эмульсии

№ п/п	№ скв.	НП	ГУ	гор.	Дэ/к	технич. состояние	сост. по фонду
1	216	8	12	16	146/114	наруш. э/к	НРС
2	4118	8	12	17	146	удовл.	в работе
3	4688	8	12	14	168	ост. КРС	в работе
4	2126	8	55	13	146/114	удовл.	в работе
5	2762	8	12	13	139,7	удовл.	НРС
6	7100	ЦПД-1	3а	14	168/114	удовл.	в работе
7	7576	8	55	13	168	ост. КРС	НРС
8	3236	8	12	16	146	ФЛС	ФЛС

9	4114	8	12	15	146	удовл.	в работе
10	6028	10	10	10	168	удовл.	бездействии

По всем этим скважинам в случае их привлечения для закачки водно-нефтяной эмульсии, необходимо провести весь комплекс ГТМ, что и для основных скважин (таблица 4.2).

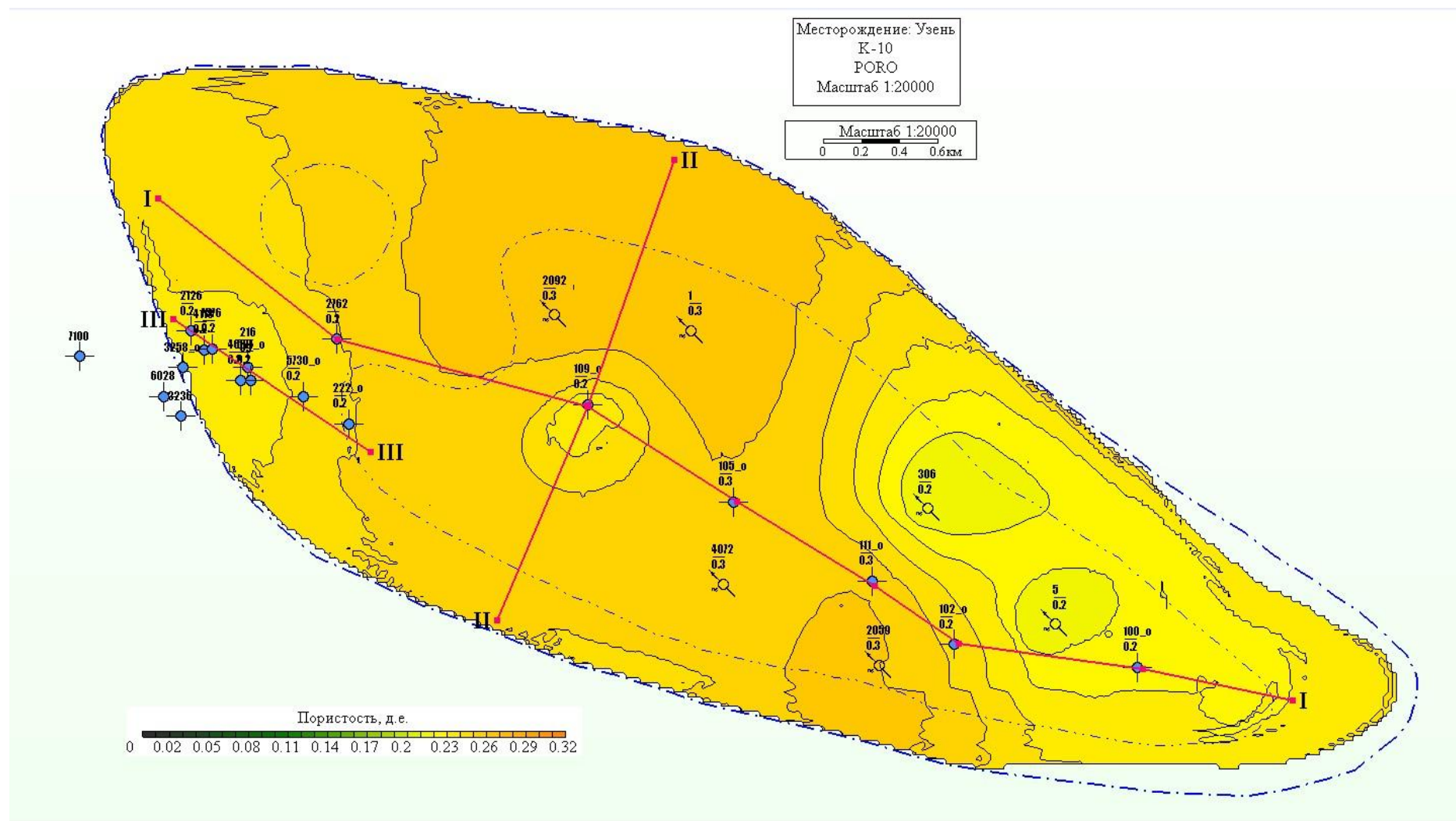


Рисунок 4.1.- Карта распределения пористости пород X газового горизонта и расположение основных и резервных скважин для закачки водно-нефтяной эмульсии.

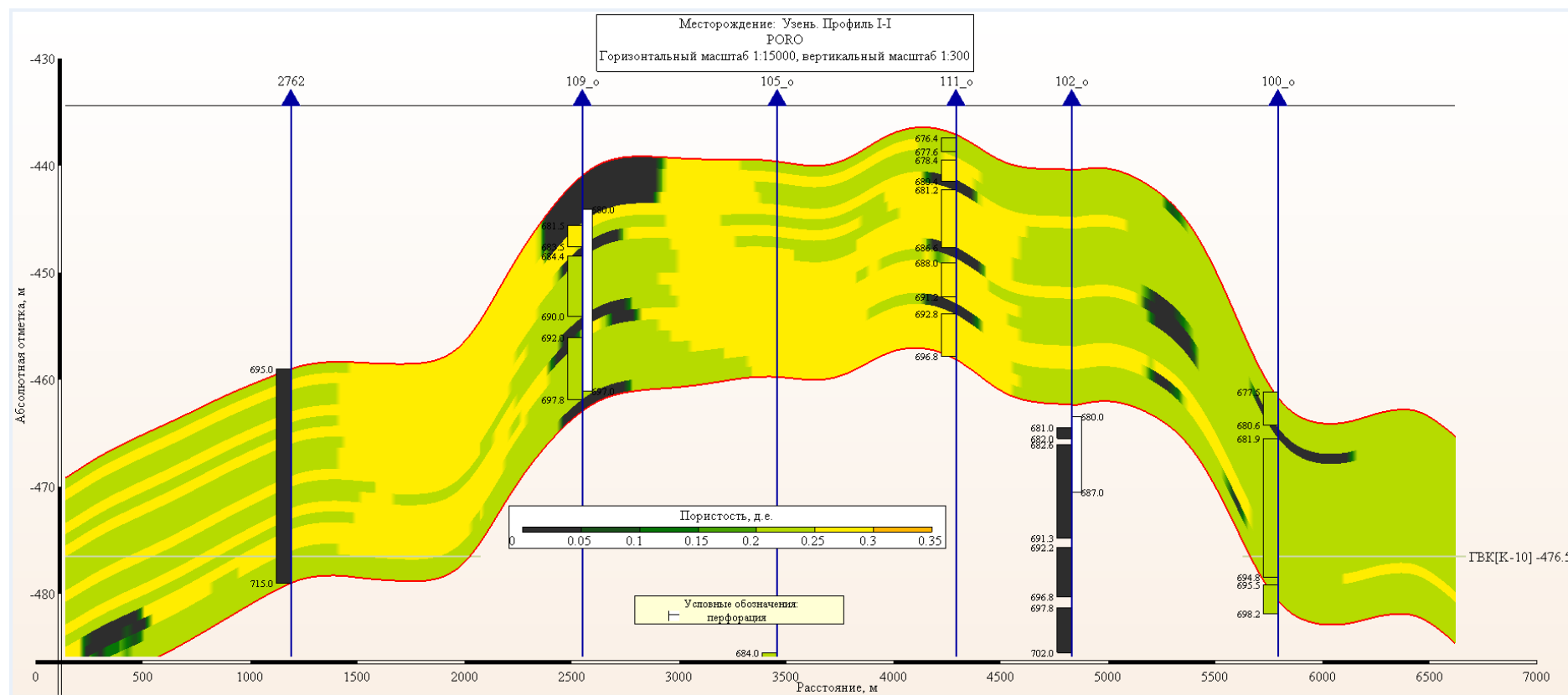


Рисунок 4.2.- Геологический профиль распределения пористости пород X газового горизонта по скважинам №№ 2762- 109, 105, 111, 102, 100.

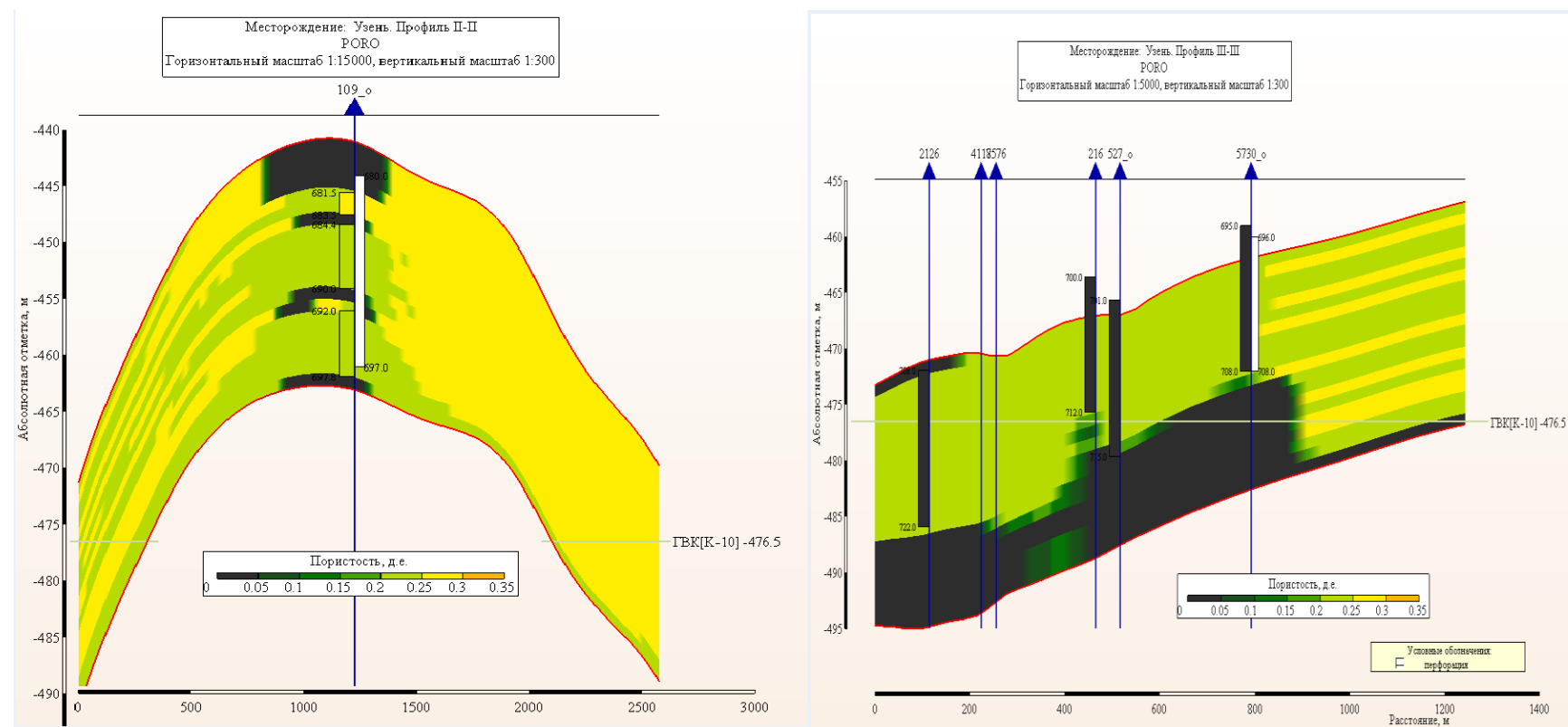


Рисунок 4.3.- Геологические профили распределения пористости пород X газового горизонта по скважинам №№109 и 2126, 4118, 7576, 5730.

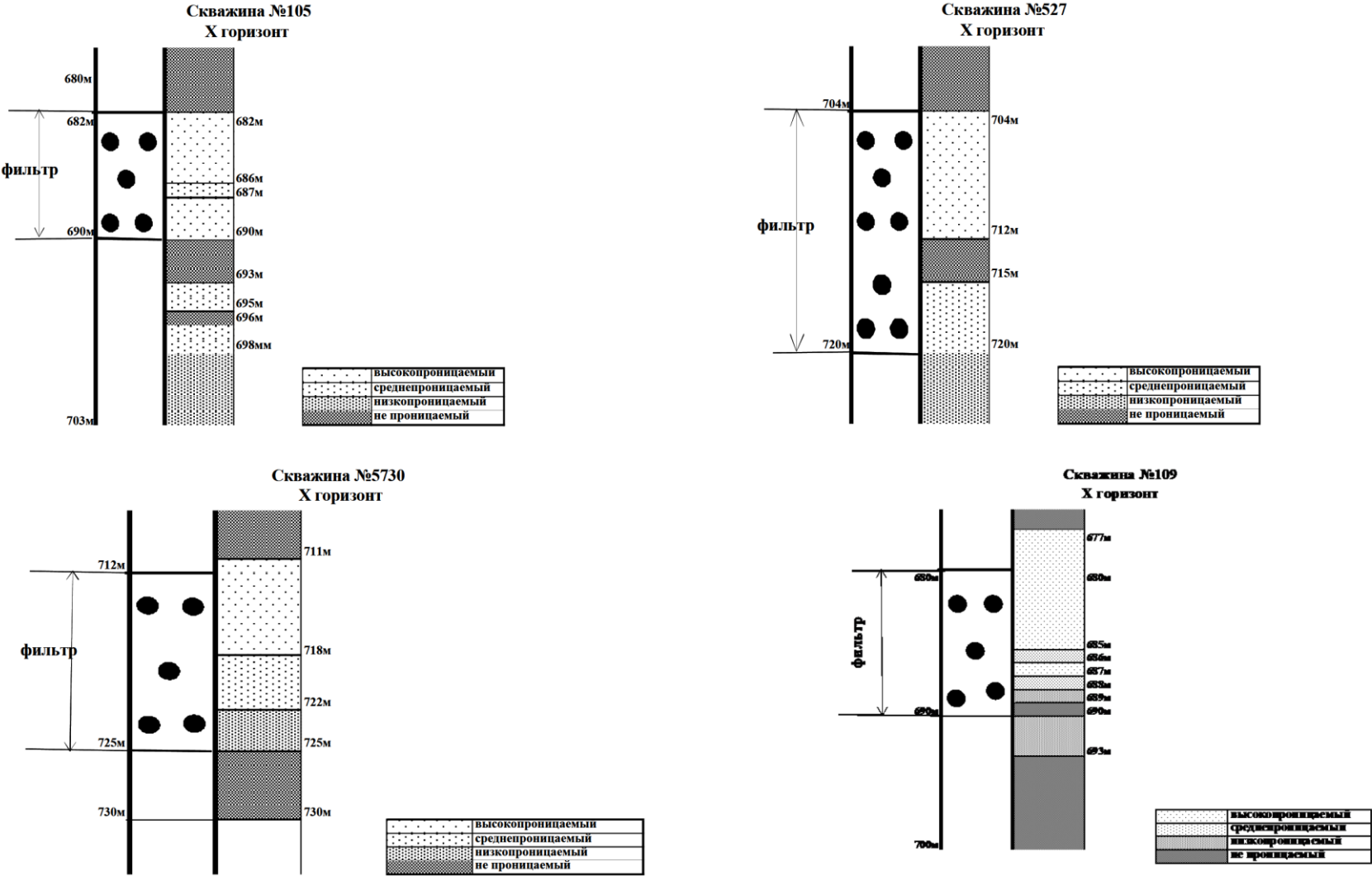


Рисунок 4.4- Конструкция скважин (№№ 105, 102, 5730, 109) и литологическое строение X-го горизонта месторождения Узень

На рис. 4.1. приведена карта пористости X горизонта, на которой расположены поглощающие скважины (основные и резервные) для закачки водно-нефтяной эмульсии. Все основные скважины расположены в зоне высокой пористости пород коллектора – более 25%. На рис. 4.2-4.3 показаны разрезы, продольный и поперечный, на которых видно, что центральная часть X горизонта представляет собой «ловушку» с явным поднятием в центральной части с амплитудой до 20 м. На рис. 4.4. показана схема конструкции поглощающих скважин с элементами геологического строения участка. По этим схемам хорошо видно, что как в подошве, так и в кровле X горизонта залегает выдержанная толща глин мощностью не менее 15 м, являющаяся надежным изолирующим слоем, препятствующим межгоризонтным перетеканиям утилизируемой жидкости.

Из приведенных фактов можно сделать вывод, что X газовый выработанный горизонт является наиболее подходящим для утилизации водно-нефтяной эмульсии, получаемой в процессе добычи и подготовки нефти.

1.5.3 Определение объемов отходов, образующихся в процессе подготовки нефти

Одной из важных проблем, имеющих в настоящее время в процессе подготовки нефти месторождения Узень, является образование устойчивых, трудноразрушаемых водонефтяных эмульсий, которые в некоторых случаях имеют вид эмульсий с примесью гидрофобного осадка – «сажи». Механизм образования таких эмульсий и их свойства описаны в главе 2 техпроекта.

По данным наблюдений в ЦППН месторождения Узень за последние несколько лет среднесуточный объем поступления эмульсии с примесью «сажи» изменяется в широких пределах и в среднем на 01.07.20г. достигает 316 м³. Таким образом, за год образуется примерно 116 тыс. м³ эмульсии с примесью «сажи». Наибольшее количество эмульсии образуется во время проведения сложных геолого-технических мероприятий, как, например, гидроразрыв пласта или другие мероприятия, связанные с химизацией процесса нефтедобычи. Так, например, в феврале 2020 г., когда массово проводились работы по ГРП, среднесуточный объем трудноразрушаемой эмульсии достигал 800 м³. Резкое увеличение трудно разрушаемой эмульсии также отмечают авторы отчета «Исследование влияния геля ГРП на стабилизацию водно-нефтяных эмульсий месторождения Узень АО «Озенмунайгаз» (авторы Рагулин В.В. Телин А.Г., Уфа, 2018 г.), что указывает на неравномерность процесса образования трудно разрушаемой эмульсии.

В различные годы накопленный объем водно- нефтяной эмульсии изменялся в незначительных пределах. В 2010 г. он составлял 67 700 м³ эмульсии с примесью

«сажи».

(Проект по утилизации жидких отходов от процессов подготовки нефти путем закачки их в выработанные с 2 по 12 газовые горизонты месторождения Узень, КазНИПИмунайгаз, 2010 г.). В 2018 г. сотрудники КазНИПИмунайгаз» также выполнили работу «Изучение условий образования трудноразрушаемой нефтяной эмульсии (ТРНЭ) и разработка рекомендаций по ее разрушению». По их данным среднесуточный объем трудно разрушаемой эмульсии составил 198 м3.

По данным геологической службы АО «Озенмунайгаз» в процессе подготовки нефти в виде эмульсии с примесью «сажи» теряется в среднем до 10 % всей добытой нефти. При годовом уровне добычи нефти на месторождении Узень в 5,6 млн. тонн нефти, объем жидких отходов подготовки нефти составит 56 000 м3.

В настоящее время большая часть отходов перерабатывается установкой «Трикантер». Среднесуточная производительность этой установки равна 270 м3/сут. Остальная часть складывается в накопительных резервуарах. Количество накопленных жидких отходов процесса подготовки нефти в виде трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии с примесью «сажи» составляет 32898 м3. Объем накопленных отходов в различных технологических емкостях приведен в таблице 4.5.

Таблица 4.4 - Накопленный на 01.07.2020 г. объем трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии с примесью «сажи»

№ п.п.	Объект	Резервуар	Вместимость, м3	Объем отходов, м3
1	ЦППН	РВС-1	20 000	7018
		РВС-2	20 000	0
		РВС- 3	20 000	5843
		РВС-10	10 000	316
		РВС-11	2 000	0
		РВС-12	2 000	1207,8
		Итого:	74 000	14384
2	УПСВ-1	РВС-1	5 000	1553
		РВС-2	5 000	3037
		РВС-3	5 000	0
		РВС-4	5 000	3927
		РВС-5	10 000	0
		РВС-6	10 000	2134
		РВС-7	20 000	5781
Итого:	60 000	16434		
3	УПСВ-2	РВС-1	5 000	0
		РВС-2	5 000	742
		РВС-3	5 000	326
		РВС-4	5 000	0
		РВС-5	10 000	497
		РВС-6	10 000	138
		РВС-7	20 000	376
Итого:	60 000	2080		
Всего:				32 898

Из приведенных цифр видно, что утилизации подлежат следующие объемы отходов:

1 Ежесуточно поступающие, но не перерабатываемые – 46 м³/сут; 2 Накопленные – 32 898 м³.

Если предположить, что накопленные отходы необходимо утилизировать в течение 2023-2024 г.г., то ежесуточно необходимо утилизировать примерно 46 м³/сут., а с учетом вновь поступающего количества отходов в объеме примерно 46 м³/сут., интенсивность утилизации должна составить примерно 92- 100 м³/сут. Так как образование эмульсии- процесс не равномерный во времени и возможны пиковое увеличение среднесуточного объема, гидродинамические расчеты проведены на утилизацию среднесуточного объема 140 м³.

1.5.4 Гидродинамические расчеты

Расчет подземного растекания жидких отходов производства

В условиях отсутствия гидравлической связи между поглощающим горизонтом и залежью УВ в поглощающем горизонте при закачке происходит повышение давления (ΔP , кгс/см²), которое определяют по формуле

$$\Delta P = \frac{Q}{4\pi K_{лат} h_{зф}} \ln \frac{2,25 \chi t}{r_0^2},$$

где Q -приемистость, м³/сут;

χ -пьезопроводность, м²/сут;

t - время эксплуатации, сут;

$K_{лат}$ - проницаемость латеральная, Дарси.

r_0 – радиус скважины или приведенный радиус нагнетательного узла, м.

Расчеты показывают, что в процессе закачки давление за счет упругих сил пласта возрастет не более чем на 7,15 атм. Если учесть, что при проведении пробных закачек давление на устье скважины было равно нулю, то на расчетный срок эксплуатации полигона 12 лет давление закачки возрастет до 7, 15 атм.

Теоретические расчеты не учитывают проницаемость породы в призабойной зоне пласта, которая существенно снижается в процессе закачки жидких отходов производства. Поэтому на практике давление будет возрастать значительно быстрее, и при достижении 30 атм. необходимо будет проводить очистку призабойной зоны.

Ориентировочная периодичность – 1 раз в год. Технология проведения работ будет описана ниже.

Расчет радиуса подземного растекания жидких отходов на конечный срок эксплуатации Ra рассчитывают по формуле:

$$Ra = \sqrt{\frac{\sum V_{ж}}{\pi \cdot h_{зф} \cdot m_{зф}}},$$

где $h_{эф}$ - эффективная мощность, м, определяют по геофизическим данным;

$m_{эф}$ - эффективная пористость, доли единиц.

Как было показано выше, объем накопленных для утилизации жидких отходов составляет 33 000 м³. Дополнительно ежедневно утилизации подлежит еще 46 м³ жидких отходов. В процессе подготовки жидких отходов к закачке в выработанные газовые горизонты для снижения вязкости и концентрации механических примесей водонефтяные эмульсии с примесью «сажи» необходимо смешивать со сточными водами в пропорции 1:1 (подробно процесс подготовки жидких отходов к закачке в пласт описан ниже). Поэтому общий объем закачки отходов в пласт будет увеличен вдвое и составит 66 тыс. м³ и еще 46 м³ ежедневно поступающих жидких отходов. Расчет ведется на 12 лет эксплуатации полигона. За это время общий объем утилизированных отходов составит $66000 + 92 \times 365 \times 12 = 468\,960$ м³. Эффективная мощность для X горизонта составляет 11 м, эффективная пористость 0,301. Таким образом, расчетное значение диаметра подземного растекания составит 218 м. С учетом того, что ближайшие поглощающие скважины №№ 102 и 111 находятся на расстоянии более 500 м, можно сделать вывод об отсутствии взаимного влияния на процесс утилизации жидких отходов в течение 12 лет эксплуатации полигона.

1.5.5. Математическое моделирование (симуляционная модель)

Исходные данные для постановки задачи

-Общий объем ранее накопленных жидких отходов – 66 000 м³

-Расход стоков в настоящее время - 92 м³/сут

-Количество поглощающих скважин - 9

-Время работы поглощающих скважин – 12 лет

-Накопленные стоки должны быть израсходованы в течение первых 2-х лет

Объем стоков удваивается вследствие их разбавления перед закачиванием в поглощающие скважины.

Стоки предполагается закачивать в горизонт X. Основные параметры горизонта:

-Мощность - 11,25м

-Пористость – 0,306

-Проницаемость – 250 мкм²

В пласте в настоящее время находится газ, давление которого принимается равным атмосферному.

При работе поглощающей скважины вблизи фильтра происходит кольматация

порового пространства пород. Предполагается, что в процессе эксплуатации проницаемость пород равномерно уменьшается до 20% от первоначальной к концу каждого года работы скважины. После этого проницаемость скачкообразно восстанавливается.

Расчет нагрузки на каждую скважину:

В первые два года эксплуатации

$66\,000\text{ м}^3 / 630\text{ сут} = 105\text{ м}^3/\text{сут}$ (сработка накопленных стоков за год и 9 месяцев);

$105\text{ м}^3/\text{сут} + 92\text{ м}^3/\text{сут} = 197\text{ м}^3/\text{сут}$ (суммарный расход стоков, закачиваемых в скважины с учетом объема стоков, формирующегося в настоящее время). Учитывая, что одновременная закачка будет производиться в 3- 4 скважины, на одну скважину принимается средняя нагрузка $70\text{ м}^3/\text{сут}$.

В последующие годы суммарный расход стоков, закачиваемых также в 4 скважины, составит $46\text{ м}^3/\text{сут}$. С учетом двукратного разбавления – $92\text{ м}^3/\text{сут}$.

Расход стоков, закачиваемых в одну скважину: $92\text{ м}^3/\text{сут} / 4 = 23\text{ м}^3/\text{сут}$

Результаты расчета радиуса обводненной зоны вокруг поглощающей скважины приведены в таблице 4.6.

Год	Объем воды, м ³	Объем водонасыщенной зоны пласта, м ³	Радиус водонасыщенной зоны вокруг скважины, м
2023	25550	83496,73	48,61762
2024	51100	166993,5	68,75569
2025	58400	190849,7	73,50293
2026	65700	214705,9	77,96163
2027	73000	238562,1	82,17877
2028	80300	262418,3	86,18982
2029	87600	286274,5	90,02233
2030	94900	310130,7	93,69821
2031	102200	333986,9	97,23523
2032	109500	357843,1	100,648
2033	116800	381699,3	103,9488
2034	124100	405555,6	107,148

Требуется: Рассчитать изменение давления в центре фильтра скважины в процессе ее эксплуатации.

Задача решается методом математического моделирования с помощью программы GMS 6.0

Постановка задачи и схематизация условий

Считается, что свойства газа в пласте близки к идеальным.

Свойства закачиваемой жидкости в скважины близки к свойствам чистой воды.

При закачке жидкость вытесняет газ, не смешиваясь с ним.

При моделировании необходимо учитывать перемещение границы “вода-газ” в

плане с периодичностью не реже одного раза в год.

Давление на границе «вода-газ» не изменяется. Граница имитируется на модели как граничное условие I рода.

Задача решается сроком на 12 лет.

Работа каждой скважины имитируется в виде стока, расход которого в первые два года задается равным 70 м³/сут, а в последующие годы 23 м³/сут.

В разрезе X горизонт схематизирован в виде однослойного пласта с непроницаемыми верхней и нижней границами. Режим фильтрации в водонасыщенной зоне нестационарный, напорный.

Размер моделируемой области в плане выбран в соответствии с максимальным диаметром обводненной зоны и составляет 219 на 219м. В плане моделируемая область аппроксимирована неравномерной ортогональной сеткой $M \times N = 350 \times 350$, шаг которой изменяется от 0.25м в центральной части модели до 1м на периферии.

Коэффициент фильтрации обводненной зоны рассчитывался следующим образом.

Коэффициент проницаемости для X горизонта равен 250 мкм² или 0.25 дарси. Соотношение между коэффициентом фильтрации K и коэффициентом проницаемости K_p определяется исходя из: $1 \text{ дарси} = 0.85 \text{ м/сут}$

Таким образом, коэффициент фильтрации обводненной зоны:

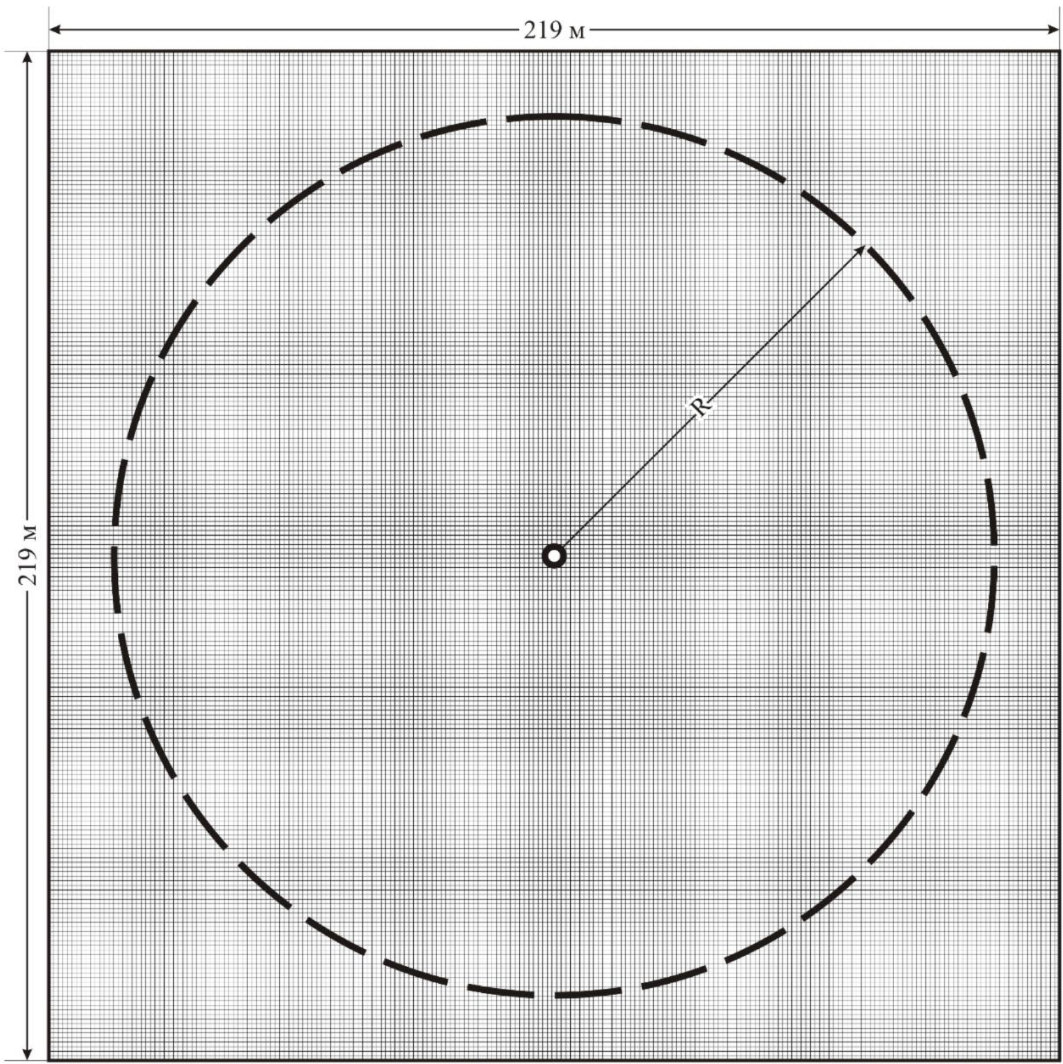
$$K = 0.85 \times 0.25 = 0.213 \text{ м/сут} \quad (5.3)$$

В непосредственной близости от поглощающей скважины коэффициент фильтрации линейно изменяется в процессе моделирования в пределах одного шага сеточной аппроксимации (0,25м) от 0.213 м/сут в начале каждого года до 0,0426 м/сут в конце каждого года на каждом шаге решения прогнозной задачи.

Шаг решения прогнозной задачи – 2 месяца.

Схема постановки прогнозной задачи моделирования закачки водно-нефтяной эмульсии в поглощающую скважину приведена на рис. 5.5.

Схема постановки прогнозной задачи моделирования закачки промстоков в поглощающую скважину



Размер сеточной аппроксимации моделируемой области 350x350 блоков
Шаг сети изменяется от 0.25 м до 1 м

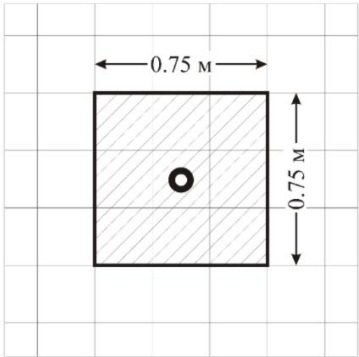
Изменение радиуса обводненной зоны
в процессе решения прогнозной задачи

год	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
R	48.62	68.76	73.50	77.96	82.18	86.19	90.02	93.70	97.24	100.65	103.95	107.15

Изменение коэффициента фильтрации
в течение каждого года прогнозного периода

месяц	январь февраль	март апрель	май июнь	июль август	сентябрь октябрь	ноябрь декабрь
коэффициент фильтрации, м/сут	0.213	0.17892	0.14484	0.11076	0.07668	0.0426

Фрагмент центральной части модели



- линия задания граничных условий I рода
- поглощающая скважина
- область изменения коэффициента фильтрации
- сеточная аппроксимация моделируемой области
- граница модели

Трехмерная нестационарная фильтрация потока подземных вод в гетерогенной и анизотропной среде в общем случае описывается уравнением (5.4):

$$\frac{\partial}{\partial x} (K_{xx} \frac{\partial h}{\partial x}) + \frac{\partial}{\partial y} (K_{yy} \frac{\partial h}{\partial y}) + \frac{\partial}{\partial z} (K_{zz} \frac{\partial h}{\partial z}) - W = S_s \frac{\partial h}{\partial t} \quad (5.4)$$

с начальными условиями

$$h(x, y, z, t) = H_0(x, y, z) \quad \text{на } \Omega, t = 0$$

с граничными условиями

$$h(x, y, z, t) = H(x, y, z, t) \quad \text{на } \Gamma_1, t \geq 0$$

$$K_n \frac{\partial h(x, y, z, t)}{\partial n} = Q(x, y, z, t) \quad \text{на } \Gamma_2, t \geq 0$$

где K_{xx}, K_{yy}, K_{zz} – коэффициенты фильтрации по направлению координатных осей x , y и z (L t -1); h – напор (L); W – объемный поток на единицу объема, представляет источники и/или стоки воды (t-1); S_s – коэффициент водоотдачи пористого материала (L-1); t – время (t). В общем случае функции $S_s, K_{xx}, K_{yy}, K_{zz}$ могут быть функциями пространственных координат ($S_s = S_s(x, y, z), K_{xx}(x, y, z)$ и т.д.) и W – функцией пространственных координат и времени ($W = W(x, y, z, t)$). Ω – моделируемая область, $H_0(x, y, z)$ – известное распределение напора в начальный момент времени; Γ_1 – граница с заданным напором, $H(x, y, z, t)$ – значение напора вдоль границы Γ_1 ; Γ_2 – граница с заданным расходом воды, K_n – коэффициент фильтрации по нормали к границе Γ_2 , $Q(x, y, z, t)$ – расход воды на единицу объема; λ – коэффициент, характеризующий взаимосвязь с внешней фильтрационной средой, h_B – уровень воды во внешней фильтрационной среде.

Краткая характеристика системы моделирования GMS 6.0

Для моделирования работы поглощающих скважин был использован программный комплекс GMS 6.0. Основным разработчиком является Brigham Young University, США. На сегодняшний день это одна из лучших систем математического моделирования гидрогеологических процессов, обладающая широкими функциональными возможностями. GMS предназначена для моделирования движения подземных вод и транспорта растворенных в воде компонентов в зонах полного и неполного насыщения и включает в себя развитые средства концептуального моделирования, автоматизированной идентификации моделей, построения линий токов, стохастического моделирования,

геостатистики, визуализации результатов моделирования в плане и разрезе, конструирования трехмерных моделей стратиграфии, генерации двумерной и трехмерной сетей и некоторые другие компоненты. Модели могут создаваться на основе ортогональной и триангуляционной нерегулярной сетей.

GMS разработана как комплексная среда для моделирования и представляет собой графический интерфейс пользователя и набор программ – ART3D, FEMWATER, MODAEM, MODFLOW, MODPATH, MT3DMS, RT3D, SEAM3D, SEEP2D, UTCHEM. Она также содержит программу автоматического подбора параметров в процессе калибровки модели – PEST.

Методика и технология решения прогнозной задачи

Создание модели осуществлялось с помощью модулей Map и 3D Grid. Для решения дифференциального уравнения, описывающего процесс нестационарной фильтрации подземных вод в пористой среде (5.3) использовалась программа MODFLOW. При решении прогнозной задачи закачки водно- нефтяной эмульсии в поглощающую скважину граница «вода-газ» в плане на модели скачкообразно перемещалась в конце каждого года в соответствии с постановкой задачи (см. рис.5.5) и рассчитанным радиусом обводненной зоны на различные моменты времени (см. табл. 5.4).

В непосредственной близости от поглощающей скважины коэффициент фильтрации линейно изменялся в процессе моделирования в пределах одного шага сеточной аппроксимации (0,25м) от 0.213 м/сут в начале каждого года до 0,0426 м/сут в конце каждого года на каждом шаге решения прогнозной задачи. Шаг решения прогнозной задачи – 2 месяца. График изменения коэффициента фильтрации пород Х горизонта вблизи поглощающей скважины, задаваемый в процессе моделирования, приведен на рис. 5.6 График изменения расхода водно- нефтяной эмульсии, закачиваемых в каждую поглощающую скважину, приведен на рис. 5.7.

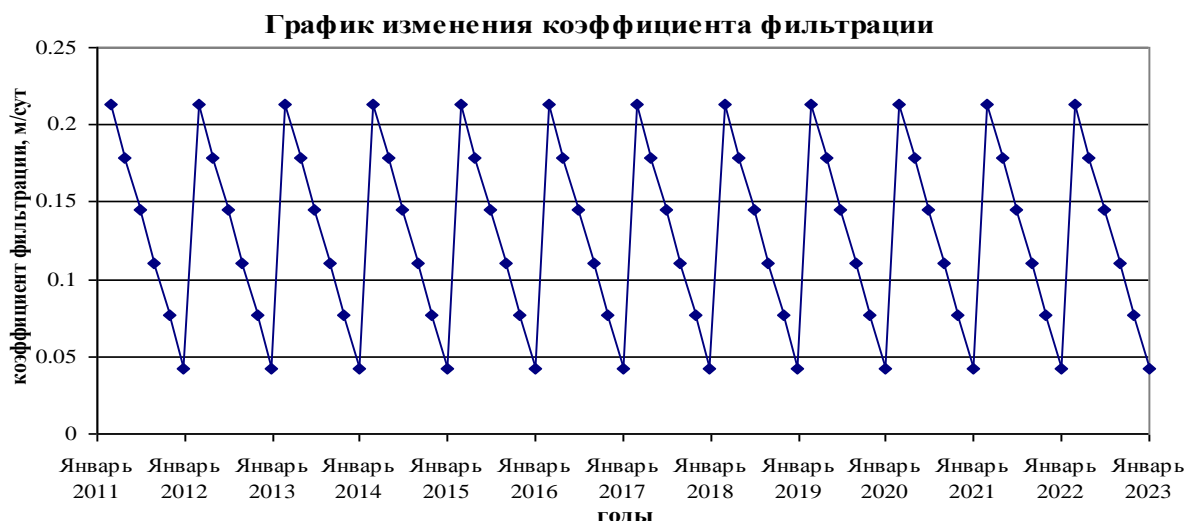


Рис. 1.6- График изменения коэффициента фильтрации в процессе закачки эмульсии



Рис. 1.7- График изменения расхода водно-нефтяной эмульсии, закачиваемой в каждую скважину



Рис. 1.8-График изменения давления в поглощающей скважине

Результаты решения прогнозной задачи

График изменения давления в центре фильтра поглощающих скважин, построенный по результатам моделирования, приведен на рис. 5.8. Наибольшее увеличение давления в центре фильтра поглощающих скважин (на 72.05 м водяного столба) произойдет к концу второго года их эксплуатации. В дальнейшем, в связи с уменьшением расхода стоков, закачиваемых в каждую скважину с 70 до 20 м³/сут, увеличение давления в центре фильтра поглощающих скважин относительно давления на начальный момент их эксплуатации не превысит 21.4 м водяного столба.

Схематические карты прогнозного повышения давления в X горизонте на различные моменты времени приведены на рис. 5.9-5.11.

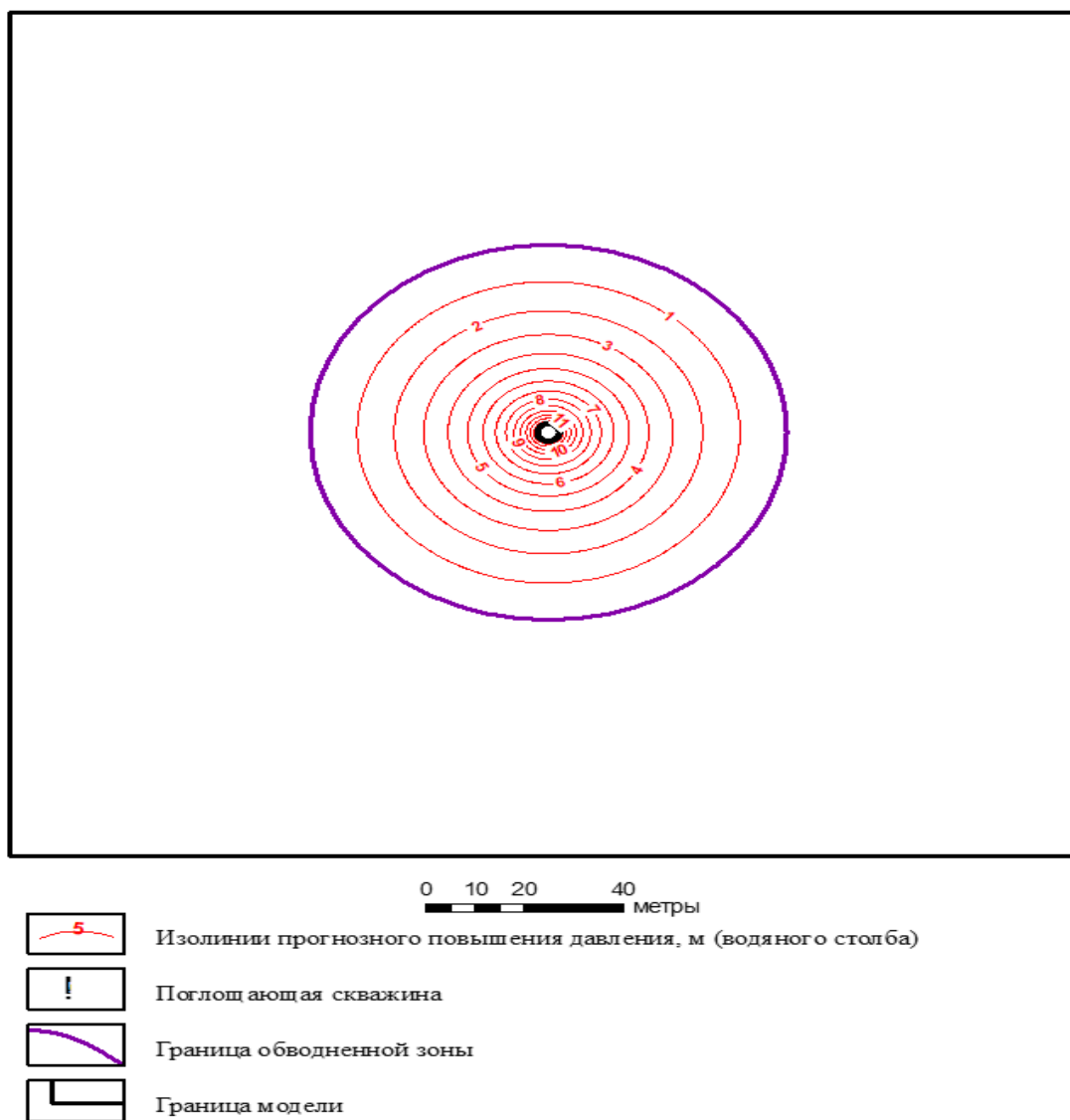


Рис. 1.9.- Схематическая карта прогнозного повышения давления в X горизонте (по состоянию на конец 2023 года)

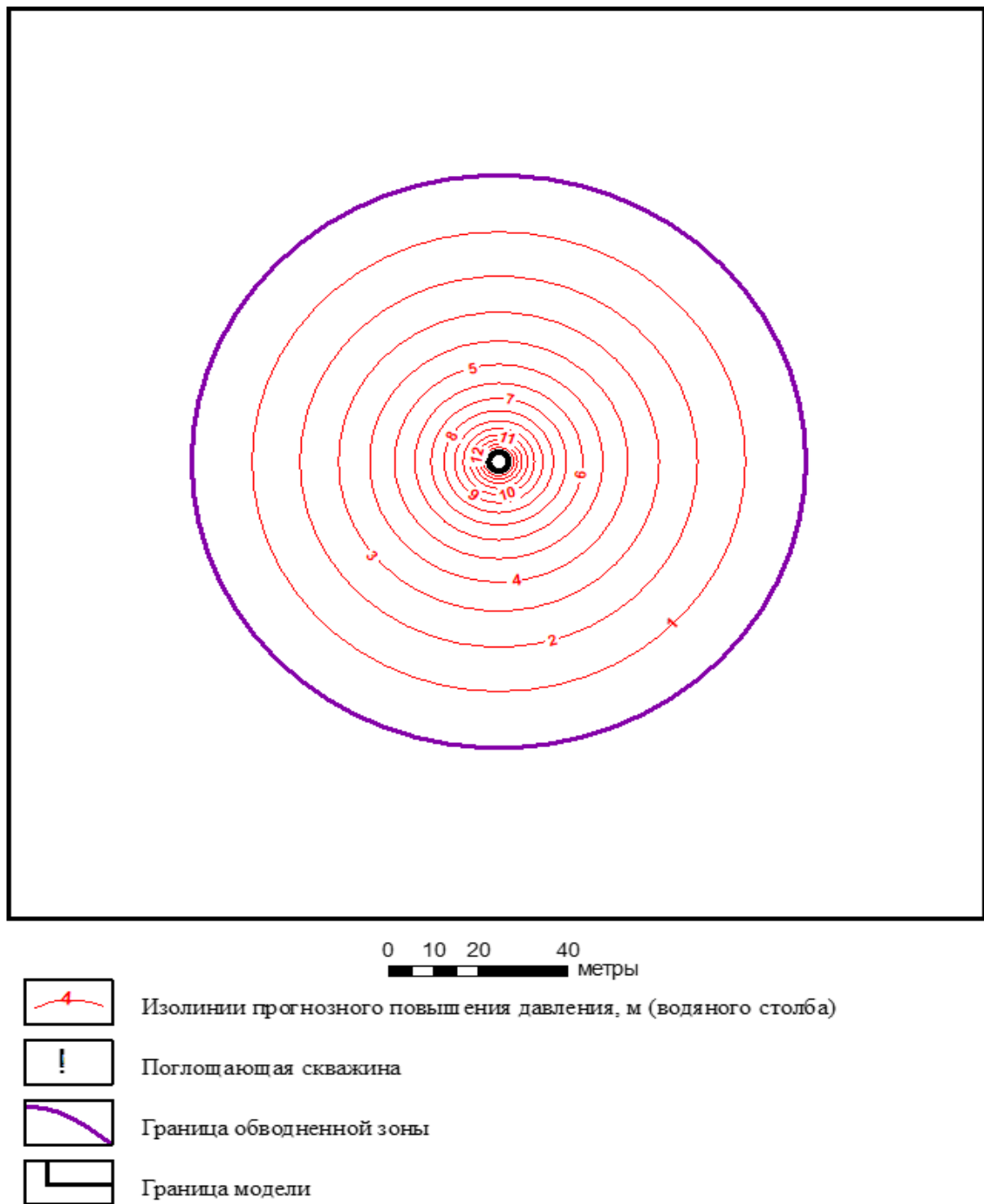
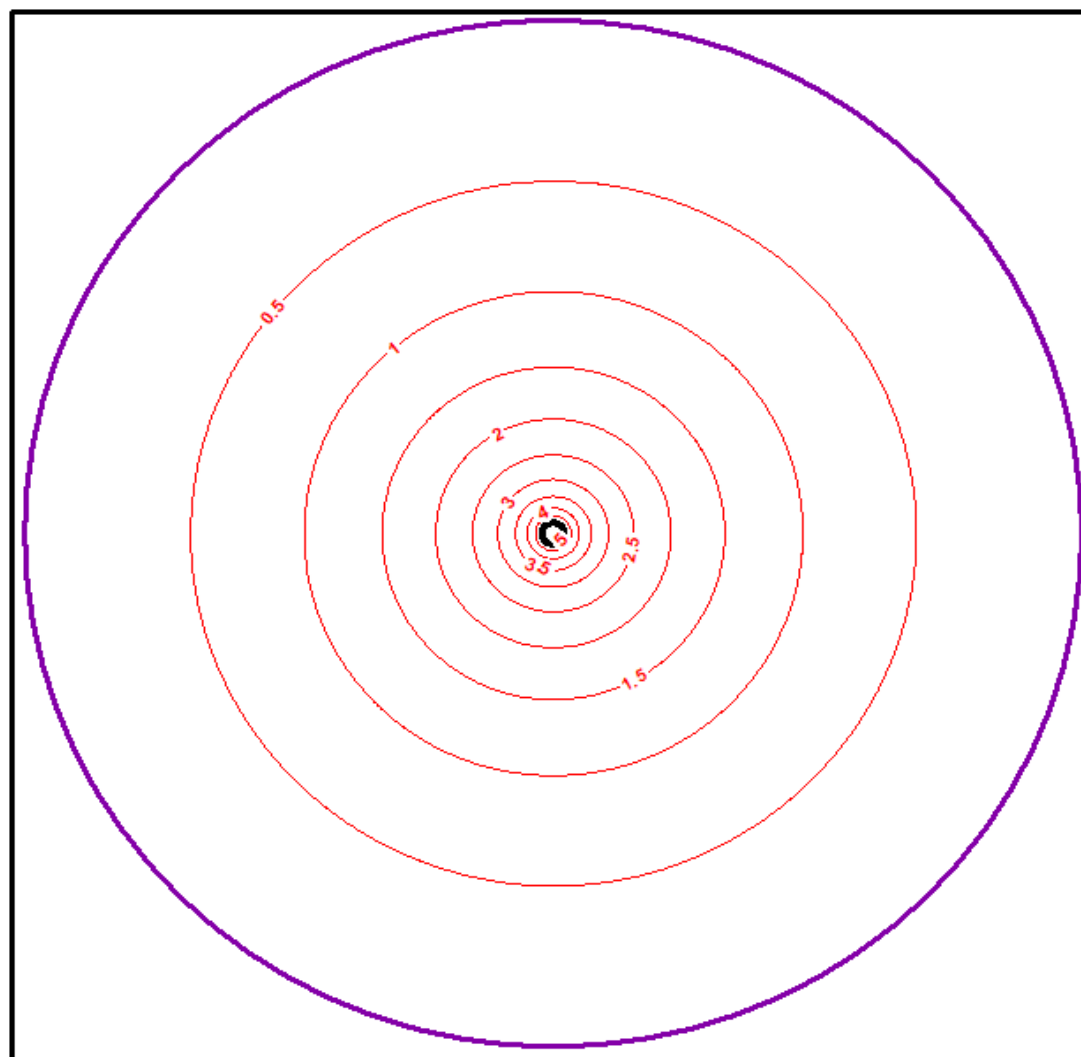


Рис. 1.10.- Схематическая карта прогнозного повышения давления в X горизонте (по состоянию на конец 2024 года)



0 10 20 40
метры

- | | |
|--|--|
| | Изолинии прогнозного повышения давления, м (водяного столба) |
| | Поглощающая скважина |
| | Граница обводненной зоны |
| | Граница модели |

Рис. 1.11- Схематическая карта прогнозного повышения давления в X горизонте (по состоянию на конец 2032 года).

1.5.6. Геолого-гидродинамическое моделирование

С целью проверки расчетов математического моделирования закачки водно-нефтяной эмульсии в скважины X выработанного газового горизонта проводилось геолого-гидродинамическое моделирование. Стратиграфически объект относится к отложениям мела, в площадном отношении находится в основном куполе месторождения Узень. Залежь пластово-сводовая, коллектор - терригенный.

Согласно отчетным данным («Пересчет запасов газа по горизонтам месторождения Узень (по состоянию на 01.07.2018 г.)») объект Х имеет следующие геолого-физические характеристики, принятые для дальнейшего моделирования:

- средняя глубина залегания 693м;
- тип коллектора – пористый;
- площадь газоносности 14 119 тыс.м²;
- средняя эффективная толщина 12.6 м;
- средняя пористость 0.306;
- средняя проницаемость 250 мкм²;
- коэффициент песчанистости в среднем составляет 0,798 д.ед;
- газоводяной контакт (ГВК) установлен на отметке - 476,5 м;
- начальное пластовое давление 6 Мпа;
- начальная пластовая температура 41.8 °С;
- плотность пластовой воды 1.008 г/см³;
- выработка запасов газа на текущий момент более 90 %.

Основные слагающие породы – рыхлые слабосцементированные песчаники и алевролиты. Особенностью является почти полное отсутствие псаммитовой фракции крупнее 0,5 мм и наличие большого количества диспергированных в коллекторах глин. Цемент по составу глинистый, основным компонентом в нем является каолинит.

Остаточная водонасыщенность не является постоянной величиной и зависит от местоположения участка над газоводяным контактом.

Для построения геолого-гидродинамической модели создана база данных, включающая данные по основному и резервному фонду скважин, а также структурные поверхности и контур ГВК, принятый в отчетном документе. Внесены следующие данные:

- координаты и альтитуды устья скважин;
- координаты и отметки пластопересечений скважин;
- отметки и параметры результатов интерпретации ГИС (проницаемые интервалы);
- отметки перфораций и цементных мостов;
- структурные карты кровли и подошвы горизонта (взяты со структурных планов отчета «Пересчет запасов газа по горизонтам месторождения Узень (по состоянию на 01.07.2018 г.)»);
- контур ГВК, принятый в отчете «Пересчет запасов газа по горизонтам месторождения Узень (по состоянию на 01.07.2018 г.)».

Приведенная информация использовалась для проведения дальнейшего геологического и гидродинамического моделирования.

Построенная геологическая модель, позволила рассчитать:

- структурные карты (кровля и подошва);
- карту толщин;
- куб песчаности;
- куб пористости;
- куб проницаемости;
- куб водонасыщенности.

Куб проницаемости строился исходя из построенного куба пористости, по зависимости, принятой в отчетных документах и уточненный по фактическим данным РИГИС.

Куб водонасыщенности строился по стандартной логарифмической зависимости и уточнялся по фактическим данным РИГИС.

Сетка модели строилась с расчетом максимального учета всех скважин, контуров и структурных построений. Размеры построенной регулярной сетки составил: 514x274x20, общий размер модели 2816720 ячеек.

Площадной размер ячеек 25x25м, выбран так, чтобы в одну ячейку не попадали бы две скважины (кратчайшее расстояние между двумя скважинами 41м – между скв.4118 и 7576 резервного фонда).

Ниже приведены карты, построенные на основании кубов модели.

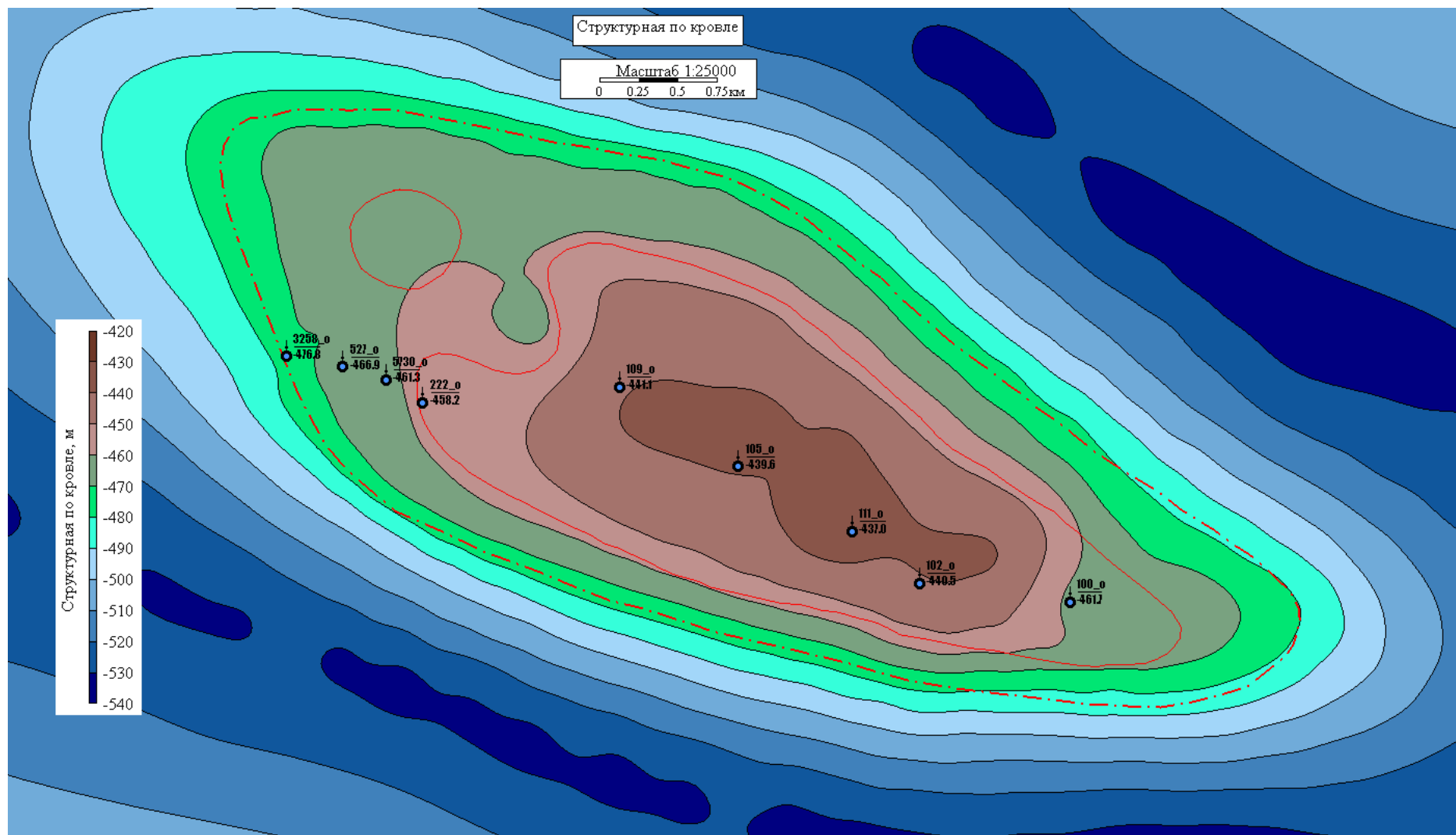


Рис. 5.12- Структурная карта по кровле X горизонта

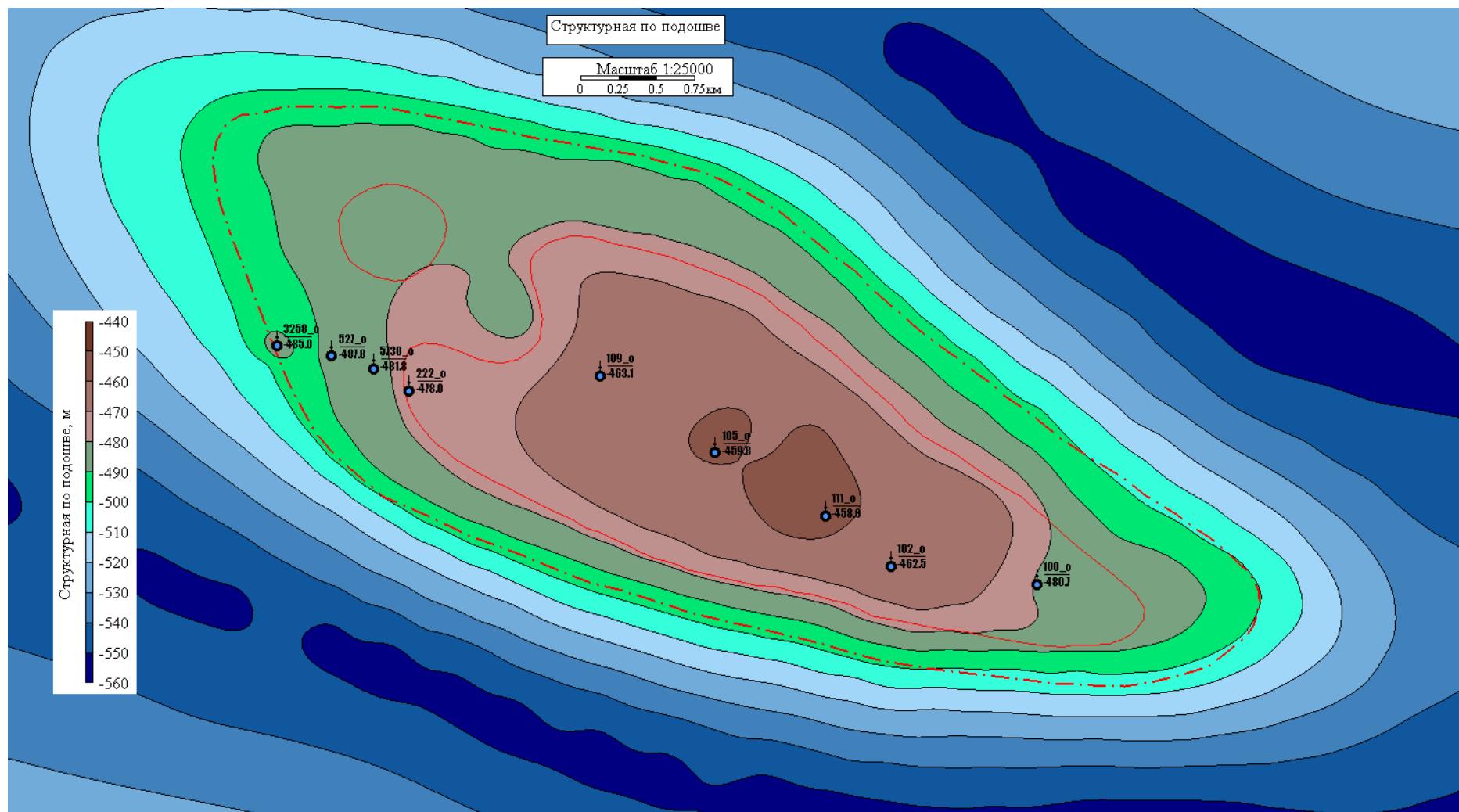


Рис. 5.13- Структурная карта по подошве X горизонта

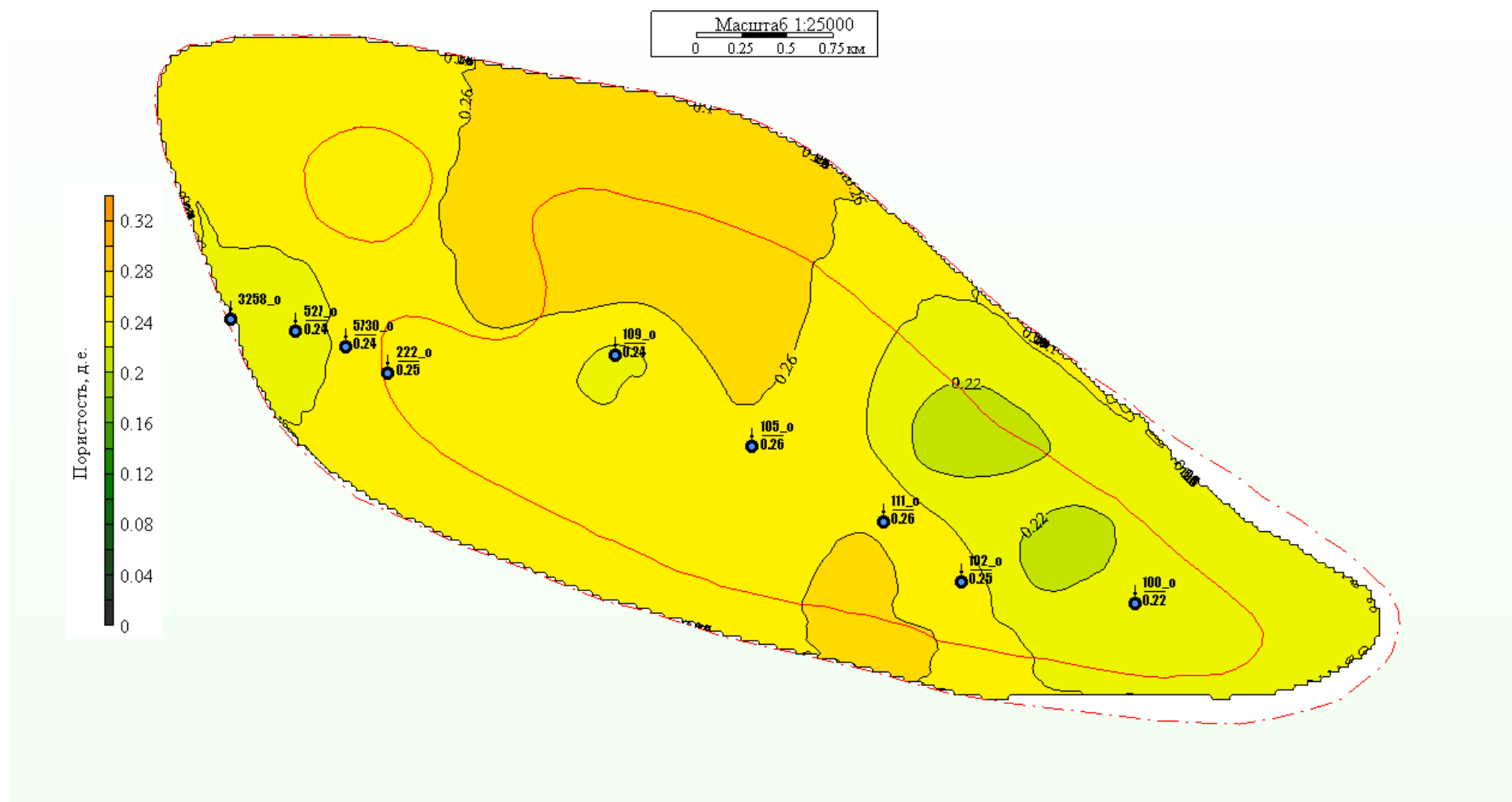


Рис. 5.14- Карта X горизонта по кубу пористости

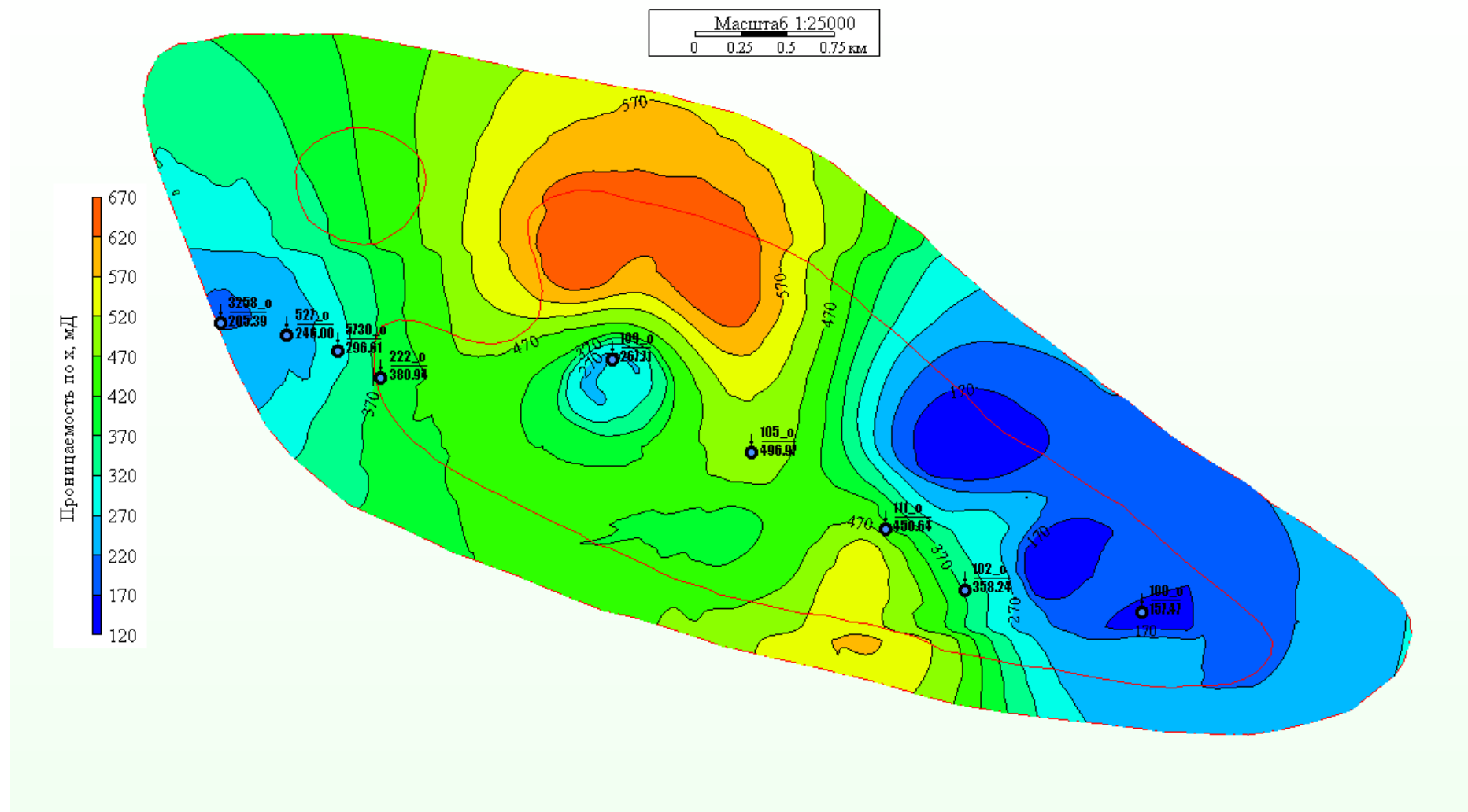


Рис. 5.15- Карта X горизонта по кубу проницаемости

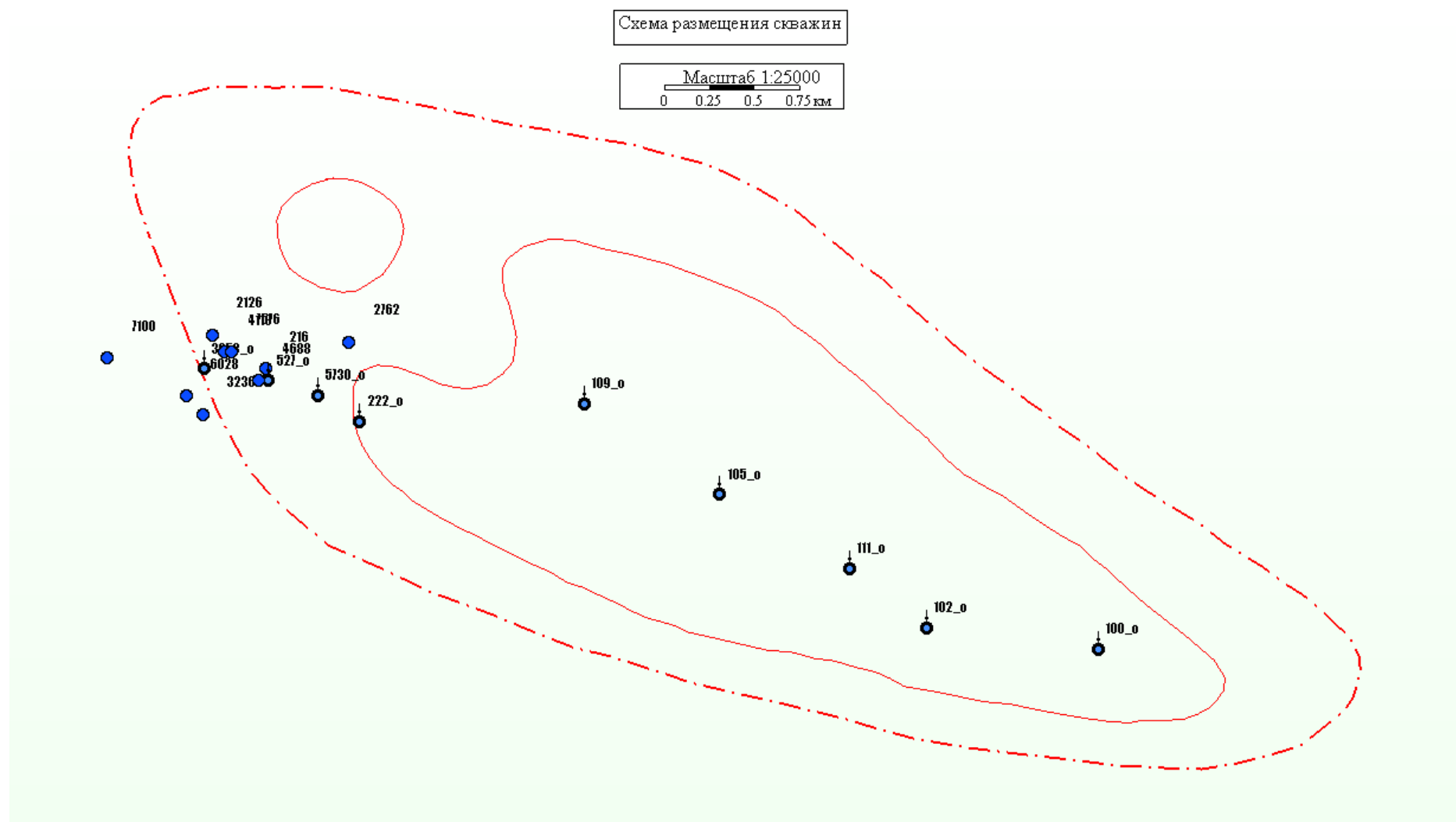


Рис. 5.16- Схема размещения скважин основного и резервного фонда

На основании построенной геологической модели без проведения процедуры укрупнения (upscaling) конвертирована основа для гидродинамической модели.

В дальнейшем для проведения гидродинамического расчета приняты следующие условия:

- ограничение забойного давления 30 ат;
- ограничение закачки – без ограничения (программа производит подбор приемистости);
- период расчета: 25 лет, с 2023 г.;
- плотность закачиваемой жидкости 0.9 г/см³.

Для проведения моделирования необходимы данные по перфорации скважин. Часть скважин основного фонда не перфорирована на моделируемый объект (перфорация ниже или выше), что видно из таблицы исходных данных. Для таких скважин перфорация занесена условно, от кровли до подошвы пласта.

Таблица 5.7- Перфорация поглощающих скважин по исходным данным

Скважина	Глубина верхней границы интервала перфорации, м	Глубина нижней границы интервала перфорации, м
100 о	-	-
102 о	-	-
105 о	-	-
109 о	680	697
111 о	-	-
527 о	704	720
222 о	692	710
3258 о	710	720
5730 о	696	708

После проведения расчетов получены следующие показатели утилизации водно-нефтяной эмульсии по 4 вариантам закачки в различных сочетаниях работы поглощающих скважин.

1.5.7. Закачка водно-нефтяной эмульсии в 9 поглощающих скважин (вариант № 1).

Результаты расчетов приведены в табл. 5.6 и 5.7, а также на рис. 5.17 и 5.18.

Таблица 5.8 - Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки.

Год	Приемистость, м ³ /сут
2023	685.87
2024	673.28
2025	667.26
2026	664.22
2027	661.84
2028	659.86
2029	658.14
2030	656.59
2031	655.17

2032	653.86
2033	652.61
2034	651.42
2035	650.31
2036	649.28
2037	648.31
2038	647.41
2039	646.55
2040	645.75
2041	644.98
2042	644.24
2043	643.54
2044	642.87
2045	642.22
2046	641.60
2047	640.99
Общее	653.03

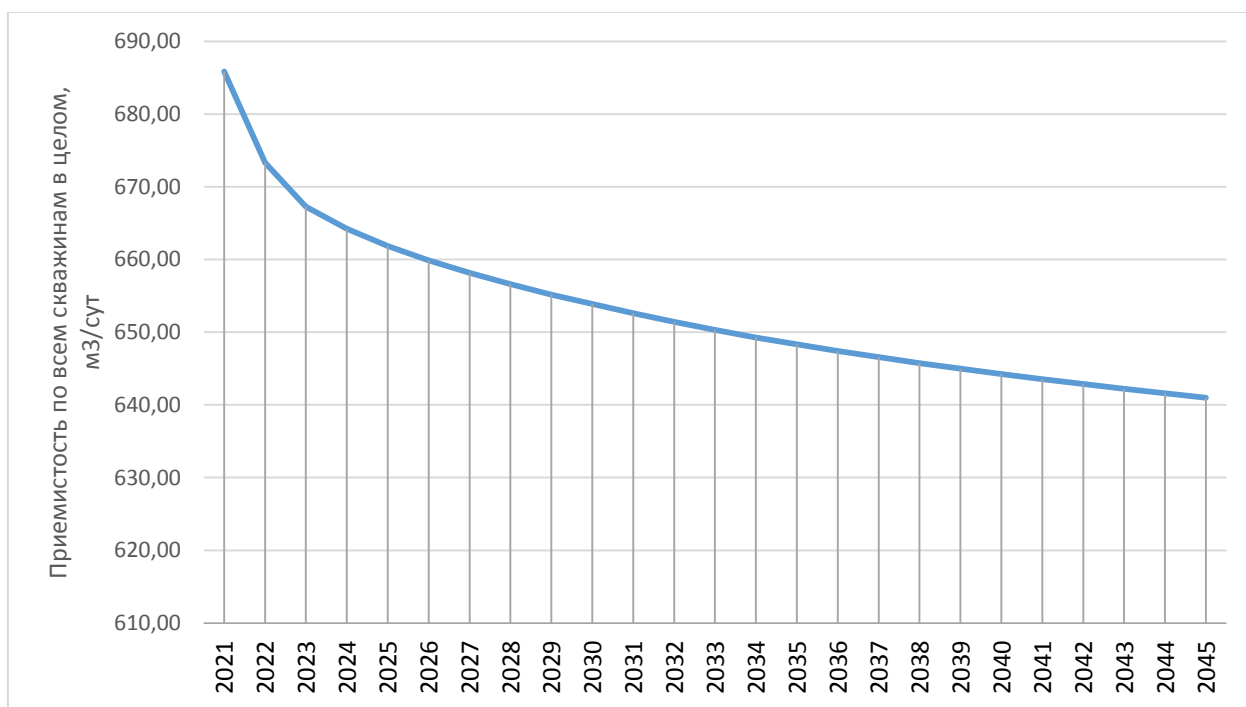


Рис. 5.17- Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки.

Изменение приемистости отдельных поглощающих скважин приведены в табл. 5.9.

Таблица 5.9- Изменение приемистости поглощающих скважин на весь период проведения закачки.

Приемистость по годам, м³/сут\№№Скв.	100_о	102_о	105_о	109_о	111_о	222_о	3258_о	527_о	5730_о
2023	89.38	69.18	63.79	30.63	67.99	49.22	236.03	52.95	26.69
2024	86.99	68.52	63.34	30.21	67.60	48.50	230.54	51.41	26.17
2025	85.88	68.10	62.98	30.00	67.28	48.14	228.22	50.73	25.93
2026	85.29	67.88	62.79	29.90	67.11	47.95	227.15	50.35	25.80
2027	84.87	67.70	62.65	29.83	66.98	47.81	226.26	50.04	25.70

2028	84.53	67.57	62.53	29.77	66.87	47.69	225.51	49.77	25.61
2029	84.26	67.45	62.43	29.73	66.79	47.58	224.85	49.53	25.51
2030	84.03	67.35	62.34	29.69	66.72	47.47	224.27	49.31	25.41
2031	83.83	67.26	62.26	29.66	66.65	47.36	223.74	49.11	25.30
2032	83.65	67.18	62.20	29.63	66.59	47.25	223.25	48.92	25.20
2033	83.49	67.10	62.13	29.61	66.54	47.15	222.78	48.73	25.09
2034	83.35	67.03	62.07	29.59	66.48	47.05	222.33	48.54	24.98
2035	83.22	66.96	62.01	29.57	66.43	46.95	221.91	48.36	24.88
2036	83.10	66.90	61.96	29.55	66.39	46.86	221.53	48.20	24.78
2037	82.99	66.84	61.91	29.54	66.34	46.78	221.17	48.06	24.69
2038	82.88	66.78	61.86	29.52	66.30	46.70	220.83	47.93	24.61
2039	82.78	66.73	61.81	29.51	66.25	46.63	220.51	47.81	24.53
2040	82.69	66.68	61.77	29.49	66.21	46.55	220.20	47.69	24.46
2041	82.60	66.63	61.72	29.48	66.17	46.49	219.90	47.59	24.40
2042	82.52	66.58	61.68	29.47	66.13	46.42	219.62	47.49	24.33
2043	82.44	66.53	61.64	29.46	66.09	46.35	219.35	47.40	24.28
2044	82.36	66.48	61.60	29.44	66.05	46.29	219.09	47.32	24.22
2045	82.29	66.43	61.56	29.43	66.01	46.23	218.84	47.24	24.17
2046	82.22	66.39	61.53	29.42	65.97	46.18	218.60	47.17	24.13
2047	82.15	66.34	61.49	29.41	65.94	46.12	218.36	47.10	24.08
Среднее	83.75	67.14	62.16	29.66	66.55	47.11	222.99	48.75	25.00
Максимум	89.38	69.18	63.79	30.63	67.99	49.22	236.03	52.95	26.69
Минимум	82.15	66.34	61.49	29.41	65.94	46.12	218.36	47.10	24.08

Расчеты также показали, что при заданных темпах закачки за период с 2023 по 2047 г.г. в 9 поглощающие скважины можно закачать 5948107.33 м³ водно-нефтяной эмульсии. Результаты расчетов приведены в табл. 5.8 и на рис. 5.17. По отдельным скважинам сведения приведены в табл. 5.9.

Таблица 5.10- Накопленные объемы закачки водно-нефтяной эмульсии по объекту в целом за весь расчетный период

год	накопленная закачка, м ³
2023	234509.83
2024	480290.90
2025	723867.51
2026	966994.66
2027	1208582.55
2028	1449446.67
2029	1689681.04
2030	1930005.95
2031	2169153.29
2032	2407822.67
2033	2646033.91
2034	2884463.37
2035	3121833.15
2036	3358826.49
2037	3595467.63
2038	3832425.74
2039	4068423.84
2040	4304127.70
2041	4539550.45
2042	4775348.85
2043	5010245.85
2044	5244897.54
2045	5479312.24
2046	5714140.77

2047	5948107.33
Общий	5948107.33

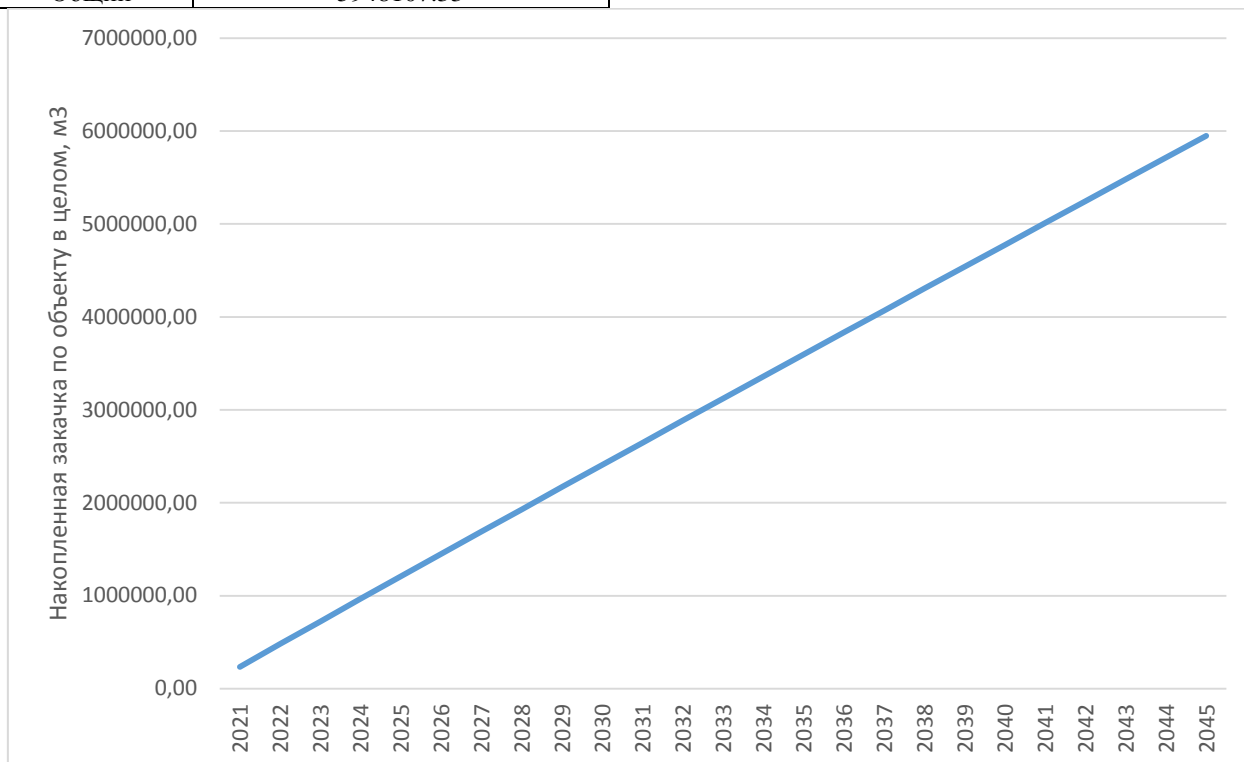


Рис.5.18. График накопленной закачки водно-нефтяной эмульсии во все 9 поглощающих скважин на период с 2023 по 2047 г.г.

Как видно из рис. 5.18, график накопленной закачки имеет практически линейный характер, что свидетельствует об отсутствии теоретических возможностей осложнений в процессе закачки водно-нефтяной эмульсии11

Таблица 5.11- Накопленная закачка водно-нефтяной эмульсии за весь период по отдельным скважинам

Накопленная закачка по годам, м ³ /скв	100_o	102_o	105_o	109_o	111_o	222_o	3258_o	527_o	5730_o
2023	30459	24045	22098	10659	23386	17189	78913	18241	9519
2024	62218	49060	45220	21686	48062	34894	163066	37011	19073
2025	93571	73917	68211	32636	72620	52467	246373	55532	28539
2026	124793	98762	91195	43579	97183	70019	329516	73964	37983
2027	155773	123475	114063	54465	121631	87471	412106	92232	47366
2028	186630	148138	136888	65333	146041	104881	494422	110400	56714
2029	217387	172759	159676	76184	170420	122250	576497	128480	66027
2030	248143	197410	182494	87051	194839	139626	658583	146530	75329
2031	278741	221960	205222	97878	219168	156912	740251	164456	84566
2032	309275	246480	227924	108694	243475	174160	821739	182312	93764
2033	339750	270972	250601	119502	267761	191370	903057	200099	102921
2034	370257	295506	273318	130333	292095	208590	984433	217866	112066
2035	400633	319948	295953	141126	316344	225728	1065434	235520	121148
2036	430964	344367	318568	151913	340575	242834	1146294	253116	130195
2037	461255	368764	341165	162694	364789	259910	1227023	270659	139209
2038	491590	393207	363806	173499	389054	277004	1307848	288201	148218
2039	521806	417564	386368	184269	413236	294023	1388335	305651	157173
2040	551989	441902	408913	195034	437403	311016	1468709	323060	166102
2041	582140	466221	431443	205794	461555	327983	1548976	340431	175008
2042	612342	490588	454019	216580	485758	344973	1629360	357814	183915

2043	642433	514871	476519	227331	509880	361893	1709425	375117	192776
2044	672495	539137	499005	238079	533988	378790	1789395	392390	201619
2045	702530	563385	521476	248822	558082	395666	1869274	409633	210443
2046	732622	587684	543995	259591	582228	412568	1949282	426897	219274
2047	762606	611899	566439	270327	606295	429402	2028985	444088	228065
Итого	762606	611899	566439	270327	606295	429402	2028985	444088	228065

Гидродинамическое моделирование показало, что при существующей схеме размещения скважин, в которые проводится нагнетание водно-нефтяной эмульсии, за 25 лет возможно будет закачать 5948107 м³ смеси. Результаты по отдельным скважинам отличаются почти на порядок. Наибольшее количество водно-нефтяной эмульсии можно закачать в скважину № 5258- всего 2028985 м³, наименьшее количество водно-нефтяной эмульсии можно закачать в скважину № 5730- всего 228065 м³.

1.5.8. Вариант закачки в три скважины основного фонда №№100, 109, 111 (вариант № 2).

После проведения расчетов, получены следующие показатели закачки по объекту в целом:

После проведения расчетов, получены следующие показатели закачки по трем скважинам в целом:

Таблица 5.12- Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки

Год	Приемистость, м ³ /сут
2023	188.85
2024	185.93
2025	184.74
2026	184.04
2027	183.54
2028	183.16
2029	182.86
2030	182.62
2031	182.43
2032	182.26
2033	182.12
2034	182.00
2035	181.89
2036	181.80
2037	181.71
2038	181.63
2039	181.56
2040	181.50
2041	181.44
2042	181.38
2043	181.33
2044	181.29
2045	181.24
2046	181.20
2047	181.16
Среднее	181.16

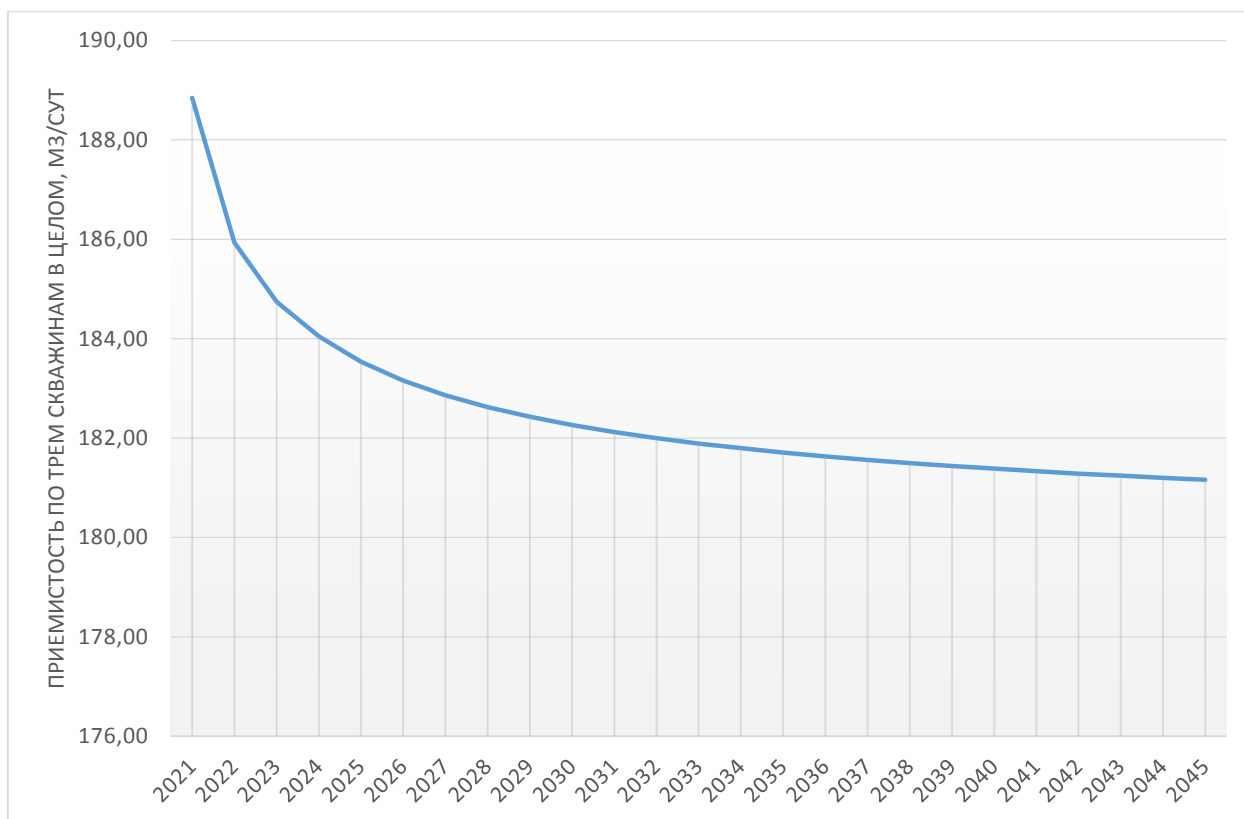


Рис. 5.19- Изменение суммарной приемистости трех поглощающих скважин на период проведения закачки.

По скважинам получены следующие показатели приемистости, м3/сут:

Таблица 5.13- Изменение приемистости трех поглощающих скважин на весь период проведения закачки

Год\Скв.	100 о	109 о	111 о
2023	89.38	30.63	67.99
2024	86.99	30.21	67.60
2025	85.88	30.00	67.28
2026	85.29	29.90	67.11
2027	84.87	29.83	66.98
2028	84.53	29.77	66.87
2029	84.26	29.73	66.79
2030	84.03	29.69	66.72
2031	83.83	29.66	66.65
2032	83.65	29.63	66.59
2033	83.49	29.61	66.54
2034	83.35	29.59	66.48
2035	83.22	29.57	66.43
2036	83.10	29.55	66.39
2037	82.99	29.54	66.34
2038	82.88	29.52	66.30
2039	82.78	29.51	66.25
2040	82.69	29.49	66.21
2041	82.60	29.48	66.17
2042	82.52	29.47	66.13
2043	82.44	29.46	66.09
2044	82.36	29.44	66.05
2045	82.29	29.43	66.01
2046	82.22	29.42	65.97
2047	82.15	29.41	65.94

Среднее	84.86	30.11	67.58
Максимум	89.62	30.87	68.36
Минимум	83.66	30.01	67.49

Накопленные показатели объемов закачки по трем скважинам в целом и по отдельным скважинам приведены в табл. 5.12 и 5.13, а также на рис. 5.20.

Таблица 5.14- Накопленные объемы закачки водно-нефтяной эмульсии по трем скважинам в целом за весь расчетный период.

Год	накопленная закачка, м3
2023	64845.16
2024	132724.49
2025	200162.60
2026	267527.03
2027	334522.34
2028	401377.70
2029	468124.63
2030	534966.70
2031	601554.23
2032	668081.74
2033	734557.13
2034	801169.99
2035	867560.98
2036	933917.02
2037	1000241.95
2038	1066720.47
2039	1132990.79
2040	1199238.06
2041	1265463.75
2042	1331850.56
2043	1398037.08
2044	1464206.65
2045	1530359.99
2046	1596679.09
2047	1662802.95
Итого	1662802.95

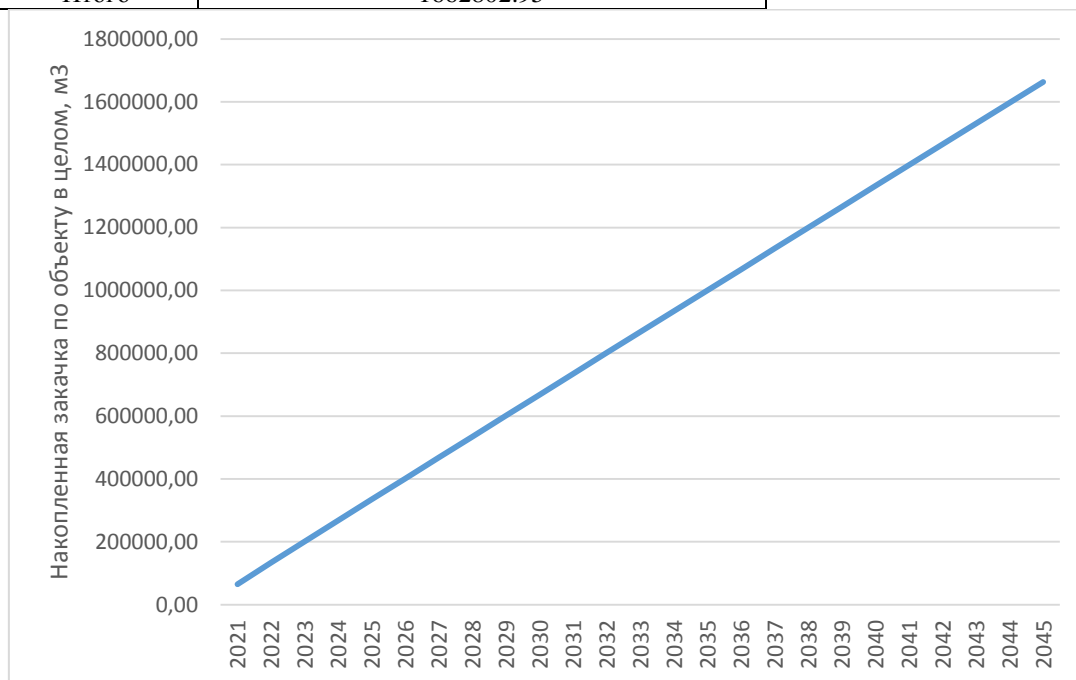


Рис.5.20. График накопленной закачки водно-нефтяной эмульсии в 3 поглощающие скважины на период с 2023 по 2047 г.г.

Таблица 5.15 - Накопленная закачка водно-нефтяной эмульсии за весь период по отдельным скважинам

год\скв	100 о	109 о	111 о
2023	30618.87	10730.00	23496.30
2024	62595.05	21839.01	48290.43
2025	94246.38	32893.57	73022.65
2026	125778.57	43952.65	97795.81
2027	157081.05	54962.74	122478.55
2028	188272.67	65959.40	147145.63
2029	219375.98	76945.75	171802.90
2030	250491.16	87954.58	196520.97
2031	281459.98	98927.46	221166.79
2032	312376.15	109896.07	245809.52
2033	343245.88	120861.18	270450.07
2034	374160.08	131853.65	295156.26
2035	404953.27	142814.00	319793.71
2036	435714.18	153772.62	344430.22
2037	466445.94	164730.00	369066.01
2038	497235.22	175716.32	393768.93
2039	527914.92	186671.84	418404.04
2040	558572.55	197626.73	443038.77
2041	589209.44	208581.12	467673.19
2042	619910.29	219565.20	492375.06
2043	650508.57	230519.07	517009.44
2044	681089.72	241472.92	541644.00
2045	711654.56	252426.71	566278.73
2046	742287.82	263410.36	590980.91
2047	772823.48	274363.92	615615.55
Итого	772823.48	274363.92	615615.55

При существующей схеме размещения скважин, в которые проводится нагнетание флюида, за 25 лет возможно будет закачать 1662803 м³ смеси.

1.5.9. Вариант закачки в три скважины основного фонда №№ 102, 105, 222 (вариант №3)

После проведения расчетов, получены следующие показатели закачки по трем скважинам в целом и по каждой скважине отдельно приведены в табл. 5.14 и 5.15 соответственно, а также на рис. 5.21.

Таблица 5.16- Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки

Год	Приемистость, м3/сут
2023	185.10
2024	183.62
2025	182.81
2026	182.32
2027	181.96
2028	181.69
2029	181.48
2030	181.31
2031	181.16
2032	181.04
2033	180.92
2034	180.82
2035	180.73

2036	180.65
2037	180.58
2038	180.51
2039	180.45
2040	180.40
2041	180.35
2042	180.30
2043	180.26
2044	180.22
2045	180.19
2046	180.15
2047	180.12
Среднее	180.12

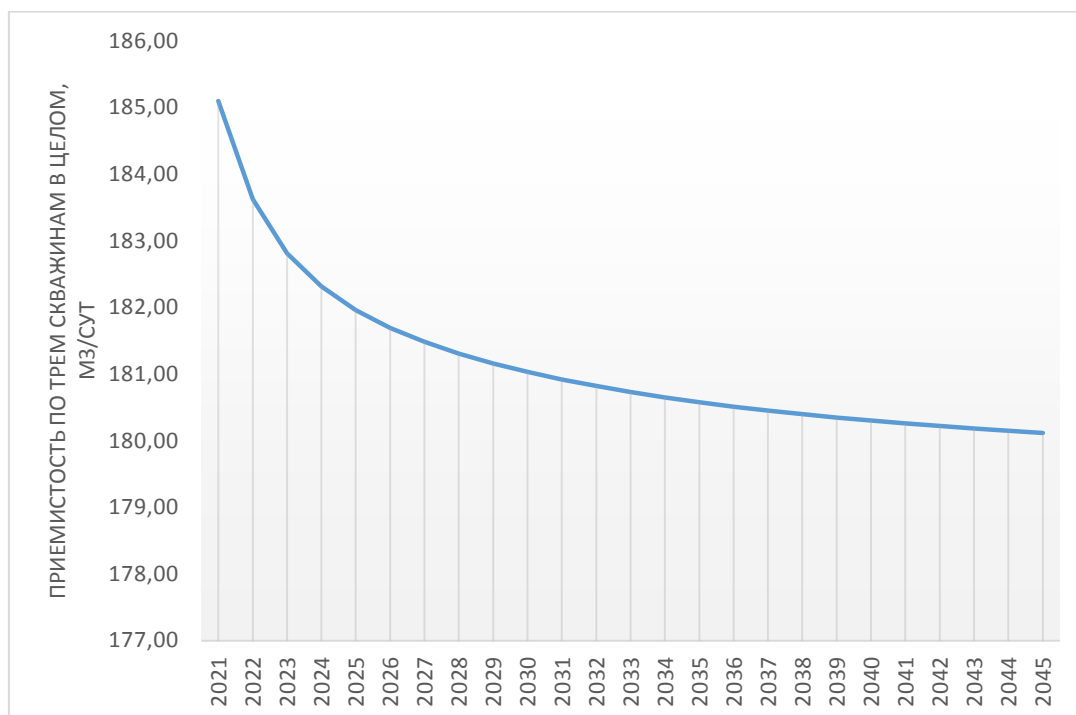


Рис. 5.21- Изменение суммарной приемистости трех поглощающих скважин на период проведения закачки.

По отдельным скважинам получены следующие показатели приемистости, м³/сут:

Таблица 5.17- Изменение приемистости трех поглощающих скважин на весь период проведения закачки

Год\Скв.	102_о	105_о	222_о
2023	70.23	64.73	50.14
2024	69.70	64.37	49.56
2025	69.40	64.13	49.29
2026	69.23	63.98	49.11
2027	69.11	63.87	48.99
2028	69.02	63.78	48.90
2029	68.95	63.72	48.82
2030	68.89	63.66	48.76
2031	68.84	63.61	48.70
2032	68.80	63.58	48.66
2033	68.77	63.54	48.62
2034	68.74	63.51	48.58
2035	68.71	63.48	48.55
2036	68.68	63.45	48.51

2037	68.66	63.43	48.49
2038	68.64	63.41	48.46
2039	68.63	63.39	48.44
2040	68.61	63.37	48.42
2041	68.60	63.35	48.40
2042	68.58	63.34	48.38
2043	68.57	63.32	48.37
2044	68.56	63.31	48.35
2045	68.55	63.30	48.34
2046	68.54	63.28	48.33
2047	68.53	63.27	48.31
Среднее	68.86	63.61	48.70
Максимум	70.23	64.73	50.14
Минимум	68.53	63.27	48.31

Накопленные показатели закачки водно-нефтяной эмульсии по трем поглощающим скважинам в целом и по отдельности приведены в табл. 5.16 и 5.17, а также на рис. 5.22.

Таблица 5.18- Накопленные объемы закачки водно-нефтяной эмульсии по трем скважинам в целом за весь расчетный период.

Год	Накопленная закачка, м3
2023	64052.65
2024	131084.5
2025	197817.2
2026	264549
2027	330967.9
2028	397288.5
2029	463531.4
2030	529891.1
2031	596014.8
2032	662092.9
2033	728129.7
2034	794310.4
2035	860277.5
2036	926215.2
2037	992126.8
2038	1058195
2039	1124060
2040	1189906
2041	1255734
2042	1321726
2043	1387522
2044	1453303
2045	1519071
2046	1585005
2047	1650748
Итого	1650748

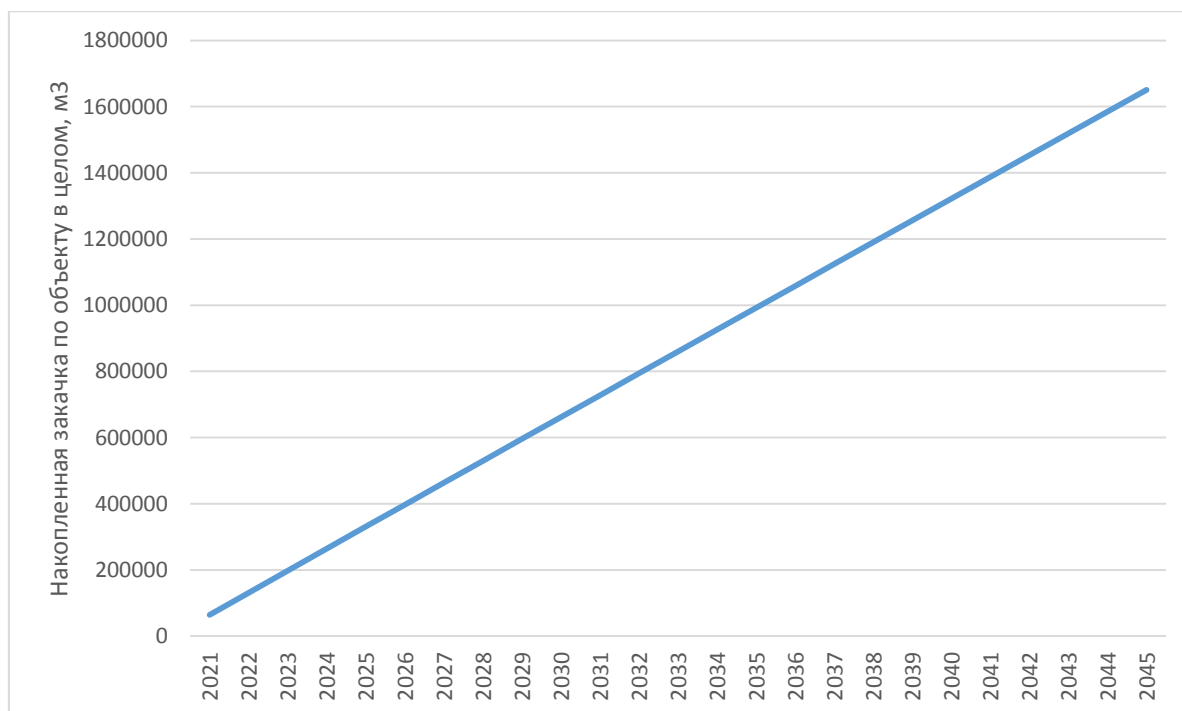


Рис.5.22- График накопленной закачки водно-нефтяной эмульсии в 3 поглощающие скважины на период с 2023 по 2047 г.г.

Таблица 5.19- Накопленная закачка водно-нефтяной эмульсии за весь период по отдельным скважинам

год\скв	102_о	105_о	222_о
2023	24221.34	22357.03	17474.27
2024	49662.51	45856.72	35565.21
2025	74995.94	69265.30	53555.97
2026	100335.16	92681.09	71532.74
2027	125559.77	115992.32	89415.78
2028	150751.61	139272.43	107264.42
2029	175917.79	162528.74	125084.87
2030	201131.78	185828.30	142931.02
2031	226259.09	209047.46	160708.21
2032	251371.85	232252.79	178468.26
2033	276472.15	255444.62	196212.93
2034	301629.63	278688.13	213992.68
2035	326707.79	301857.94	231711.76
2036	351777.04	325018.66	249419.50
2037	376838.64	348170.42	267117.76
2038	401961.91	371377.52	284855.29
2039	427010.18	394514.23	302535.99
2040	452052.64	417644.35	320209.43
2041	477089.76	440768.33	337875.92
2042	502190.95	463950.19	355584.48
2043	527219.42	487063.55	373238.70
2044	552243.91	510171.82	390887.44
2045	577264.65	533275.20	408530.93
2046	602350.40	556437.22	426217.83
2047	627364.37	579531.71	443851.78
Итого	627364.37	579531.71	443851.78

Таким образом, при существующей схеме размещения поглощающих скважин, в которые проводится нагнетание флюида, за 25 лет возможно будет закачать 1650748 м³ смеси.

1.5.10. Вариант закачки в три скважины основного фонда №№ 3258, 527, 5730 (вариант № 4)

После проведения расчетов, получены следующие показатели закачки по трем скважинам в целом и по каждой скважине отдельно приведены в табл. 5.18 и 5.19 соответственно, а также на рис. 5.22.

Таблица 5.20- Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки

Год	Приемистость, м3/сут
2023	317.99
2024	313.12
2025	310.08
2026	307.99
2027	306.94
2028	305.98
2029	305.11
2030	304.06
2031	303.43
2032	302.81
2033	302.23
2034	301.65
2035	301.11
2036	300.62
2037	300.16
2038	299.74
2039	299.35
2040	298.98
2041	298.64
2042	298.32
2043	298.02
2044	297.73
2045	297.45
2046	297.19
2047	296.94
Среднее	302.63

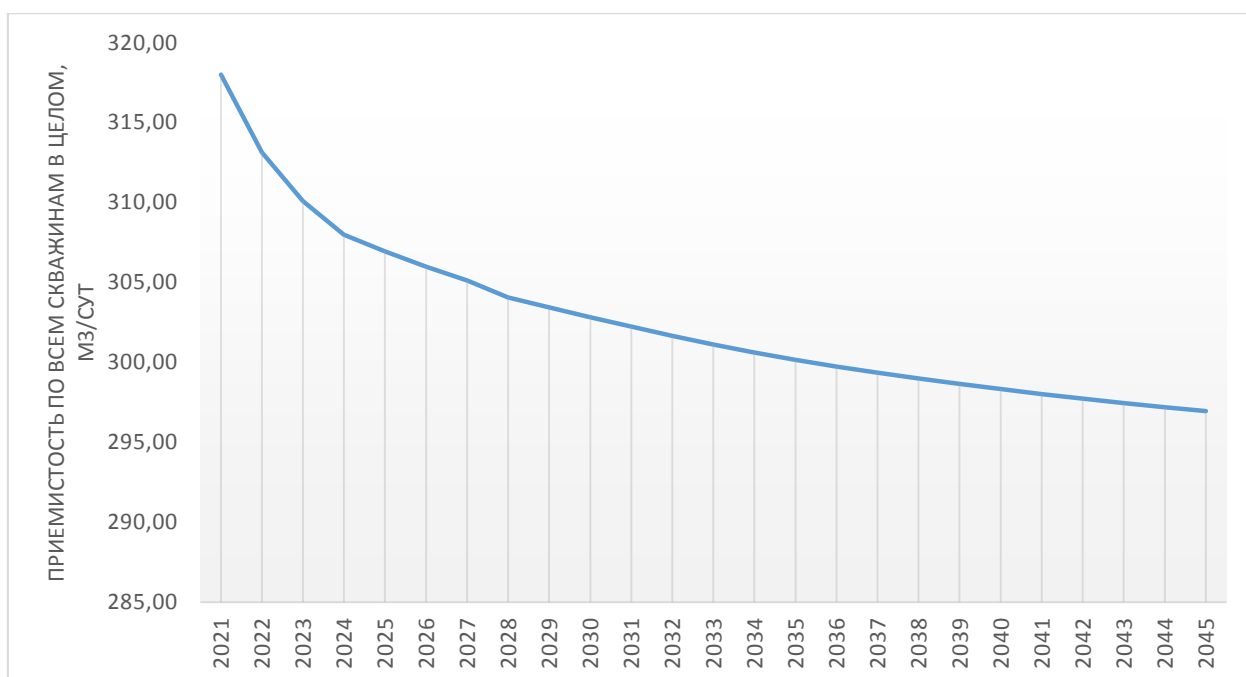


Рис. 5.23- Изменение суммарной приемистости трех поглощающих скважин на период проведения закачки

По скважинам получены следующие показатели приемистости, м³/сут:

Таблица 5.21- Изменение приемистости трех поглощающих скважин на весь период проведения закачки

Год\Скв.	3258 о	527 о	5730 о
2023	238.23	53.08	26.68
2024	234.93	51.91	26.27
2025	232.59	51.37	26.12
2026	230.99	50.98	26.02
2027	230.30	50.71	25.93
2028	229.66	50.47	25.85
2029	229.07	50.26	25.77
2030	228.31	50.05	25.71
2031	227.91	49.88	25.64
2032	227.51	49.72	25.58
2033	227.13	49.57	25.52
2034	226.77	49.42	25.47
2035	226.43	49.27	25.41
2036	226.11	49.15	25.36
2037	225.82	49.03	25.31
2038	225.55	48.93	25.26
2039	225.29	48.83	25.22
2040	225.05	48.75	25.18
2041	224.82	48.67	25.15
2042	224.61	48.60	25.11
2043	224.40	48.53	25.08
2044	224.20	48.47	25.05
2045	224.01	48.42	25.02
2046	223.83	48.37	25.00
2047	223.65	48.32	24.97
Среднее	227.49	48.32	25.51
Максимум	238.23	53.08	26.68
Минимум	223.65	48.32	24.97

Накопленные показатели закачки водно-нефтяной эмульсии по трем поглощающим скважинам в целом и по отдельности приведены в табл. 5.20 и 5.21, а также на рис. 5.24.

Таблица 5.22- Накопленные объемы закачки водно-нефтяной эмульсии по трем скважинам в целом за весь расчетный период.

год	накопленная закачка, м3
2023	107501.33
2024	221861.59
2025	335070.14
2026	447824.67
2027	559866.53
2028	671556.91
2029	782938.83
2030	894230.55
2031	1004986.37
2032	1115517.35
2033	1225834.00
2034	1336243.50
2035	1446152.30
2036	1555880.54
2037	1665441.09
2038	1775147.64
2039	1884412.12

2040	1993543.65
2041	2102550.19
2042	2211737.53
2043	2320515.39
2044	2429187.40
2045	2537759.44
2046	2646532.82
2047	2754917.94
Итог	2754917.94

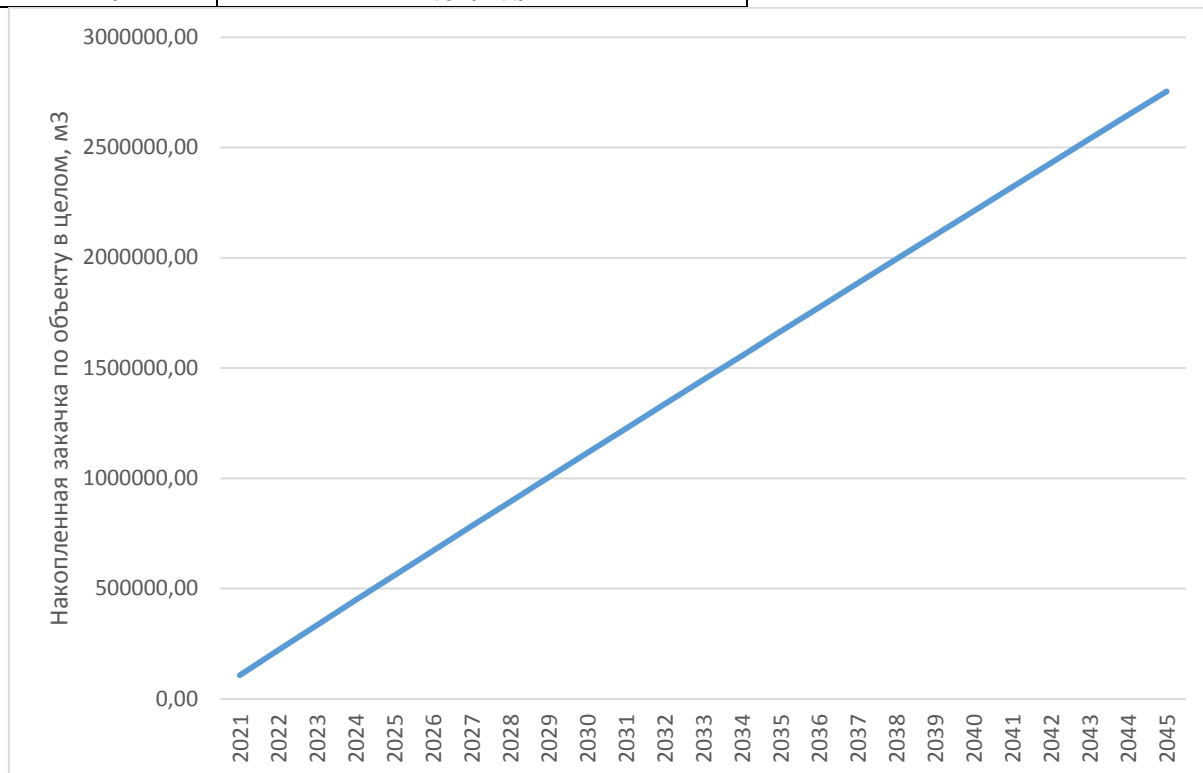


Рис.5.24- График накопленной закачки водно-нефтяной эмульсии в 3 поглощающие скважины на период с 2023 по 2047 г.г.

Таблица 5.23- Накопленная закачка водно-нефтяной эмульсии за весь период по отдельным скважинам

год\скв	3258_o	527_o	5730_o
2023	79699.28	18287.89	9514.16
2024	165511.87	37244.35	19105.37
2025	250430.94	55998.19	28641.01
2026	335000.37	74661.02	38163.29
2027	419065.85	93172.89	47627.79
2028	502896.13	111597.74	57063.04
2029	586522.32	129945.46	66471.05
2030	670085.96	148263.87	75880.73
2031	753275.01	166471.35	85240.02
2032	836318.47	184621.38	94577.51
2033	919224.58	202715.93	103893.49
2034	1002224.77	220804.22	113214.51
2035	1084872.57	238789.95	122489.78
2036	1167405.30	256729.21	131746.03
2037	1249831.20	274625.81	140984.08
2038	1332383.25	292533.39	150231.00
2039	1414616.90	310358.17	159437.05
2040	1496762.84	328151.94	168628.87

2041	1578825.32	345917.41	177807.46
2042	1661033.34	363705.56	186998.63
2043	1742940.73	381421.27	196153.39
2044	1824775.32	399114.74	205297.34
2045	1906540.38	416787.77	214431.29
2046	1988462.70	434489.81	223580.31
2047	2070096.56	452125.53	232695.85
Итого	2070096.56	452125.53	232695.85

Вывод: при существующей схеме размещения скважин, в которых проводится нагнетание флюида, за 25 лет возможно будет закачать 2754917.94 м³ смеси.

Проведенные расчеты показали, что все четыре рассмотренных варианта закачки удовлетворяют поставленной задаче. Сравнительные результатов расчетов приведены в табл. 5.22.

Таблица 5.24- Результаты расчетов закачки водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины по разным вариантам

Варианты	Суммарный допустимый объем закачки на период с 2023-2047 г.г., м ³	Суммарная приемистость поглощающих скважин, м ³ /сут	
		На начало закачки в 2023 г.	На конец закачки в 2047г.
1. Закачка в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730)	5 948 107	658	640
2. Скважины №№ 100, 109, 111	1 662 802	188	181
3. Скважины №№ 102, 105, 222	1 650 748	185	180
4. Скважины №№ 3258, 527, 5730	2 754 917	317	296

Расчеты показали, что все предложенные варианты закачки водно-нефтяной эмульсии удовлетворяют необходимым условиям. Наиболее предпочтительным вариантом является четвертый вариант, т.к. во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки, и, во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас прочности» этого варианта также значительно больше. Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки воднонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии составит для четвертого варианта не более 2 км.

Для проведения работ по закачке воднонефтяной эмульсии необходимо использовать оборудование, перечень которого приведен в таблице 4.25.

Таблица 4.25-Необходимое технологическое оборудование, в дополнение к имеющемуся, для подготовки жидких отходов к закачке

Объект и вариант проекта	Вид оборудования	Количество	Примечание
--------------------------	------------------	------------	------------

ЦППН, УПСВ-1 Вариант 1	Установка смесителей емкостью:100 м3; 50 м3. Блок насосный для откачки нефтедержавшего сырья на УПСВ-1. Трубопровод на выход насоса до узла смешивания. Трубопровод от узла смешивания доустья поглощающих скважин	1 шт. 1 шт. 1 шт. 200 м 2000 м	
УПСВ-2 Вариант 1	Установка смесителей емкостью:50 м3. Блок насосный для откачки нефтедержавшего сырья на УПСВ-2. Трубопровод на выход насоса до узла смешивания. Трубопровод от узла смешивания доустья поглощающих скважин	1 шт. 1 шт. 100 м 2000м	

1.5.11. Оценка возможности утилизации жидких отходов путем закачки их в законтурные зоны продуктивных горизонтов месторождения Узень

При организации работ по закачке жидких отходов процесса подготовки нефти необходимо учитывать определенные требования к водовмещающим породам водоносных горизонтов-коллекторов и к составу закачиваемой жидкости.

По гидрогеодинамическим особенностям бассейны пластовых вод имеют вертикальную зональность, которую следует учитывать при оценке их пригодности для захоронения промышленных стоков в недра. Всего выделяют три зоны: интенсивного водообмена, затрудненного водообмена и весьма затрудненного водообмена /89,90,91/.

Зона интенсивного (активного) водообмена, достигает глубины 300-500м и соответствует региональному эрозионному врезу. Для нее характерны наиболее высокие скорости движения подземных вод и тесная связь с поверхностными водами. Чаще всего именно подземные воды этой зоны используются для хозяйственно-питьевого водоснабжения. Очевидно, что эта зона не может быть использована для захоронения промышленных стоков.

Зона затрудненного (замедленного) водообмена находится ниже базиса дренирования (500-700 м) и характеризуется пониженными скоростями движения и замедленными темпами водообмена – десятки тысяч лет. В некоторых случаях подземные воды этих зон могут быть использованы для технического водоснабжения. Поэтому, для захоронения промышленных стоков зоны затрудненного водообмена также непригодны.

Зона весьма затрудненного (пассивного) водообмена располагается в наиболее глубоких частях впадин (свыше 700 м) и отличается возобновлением ресурсов подземных вод в масштабе геологического времени – миллионы лет. Естественные скорости движения подземных вод в этой зоне весьма малы и изменяются от 0.05 до 0.1 м в год. В этой зоне распространены подземные воды высокой минерализации – рассолы (более 50 г/л) преимущественно хлоридного натриевого и кальциевого состава. Такие зоны наиболее подходят для захоронения промышленных стоков.

В природе приведенная выше гидрогеодинамическая зональность часто нарушается вследствие проявления тектонических процессов и хозяйственной деятельности человека. Например, в результате разработки нефтегазовых месторождений приконтурные

подземные воды также вовлекаются в разработку, что способствует интенсивному водообмену и попаданию их в добываемую продукцию.

Представленные гидрогеодинамические зоны позволяют в процессе анализа определить наиболее закрытую гидрогеологическую структуру, глубокие водоносные горизонты которой возможно использовать для захоронения промышленных стоков. При этом необходимо учитывать литологические особенности водовмещающих пород, которые по величине проницаемости подразделены на пять классов: 1 класс - очень хорошо проницаемые с коэффициентом проницаемости K более 1 Дарси; 2 класс - хорошо проницаемые с K от 0,1 до 1 Дарси; 3 класс - среднепроницаемые коллекторы с K от 0,01 до 0,1 Дарси; 4 класс - слабопроницаемые коллекторы с K от 0,001 до 0,01 Дарси; 5 класс - практически непроницаемые или просто непроницаемые породы с K от 0 до 0,001 Дарси.

Мангистау-Устюртская система артезианских бассейнов, по схеме гидрогеологического районирования Казахстана, принятой в 2005 году (Т.К.Айтуаров, Д.А. Касымбеков, Д.К. Калитов), является территорией, благоприятной для захоронения промышленных стоков. В качестве пластов-коллекторов могут быть рекомендованы альб-сеноманский, неоком-аптский и нижнее-среднеюрский водоносные комплексы, имеющие примерно одинаковые коллекторские свойства. Однако сложные геолого-структурное строение и гидрогеологические условия района требуют дальнейшего изучения гидродинамического режима бассейнов, особенно в районах интенсивной добычи углеводородного сырья.

В разрезе региона выделяется складчато-метаморфический герцинский фундамент, верхнепермско-триасовый переходный комплекс и юрско-кайнозойский платформенный чехол. В последнем выделяются два структурных яруса: юрско-нижнемиоценовый и среднемиоценовый-четвертичный.

Согласно схеме тектонического районирования Мангышлака и Устюрта по отложениям платформенного чехла, изученный район располагается в северо-западной части Южно-Мангышлакско-Устюртской тектонической области, в зоне ее сочленения с подобной одноранговой структурой, расположенной севернее Центрально-Мангышлакско-Устюртской тектонической областью.

В этой зоне Южно-Мангышлакско-Устюртская область осложнена крупной структурой II порядка – Жетыбай-Узенской тектонической ступенью. Эта структура граничит с севера - северо-запада с Беке-Башкудукским валом, с запада и юга-юго-востока она окаймляется соответственно небольшой Сегендыкской и крупной Жазгурлы-Учкудукской депрессиями.

Характерной особенностью Жетыбай-Узенской антиклинальной зоны является отчетливо выраженная линейность осложняющих ее структурных форм размером от $5 \times 2,5$ до 30×10 км.

Месторождение Узень приурочено к восточной части одной из этих структур – Узеньско-Карамандыбасскому валообразному поднятию. Размер этого поднятия по подошве неокома по замкнутой изогипсе (-900м) составляет 45×10 км, с амплитудой до 270 метров. Углы падения на северном крыле составляют около 3° , на южном крыле достигают $5-6^\circ$.

В пределах площади месторождения Узень на поднятии выделяются ряд положительных локальных поднятий, контрастность которых максимальна по нижним

горизонтам юры. Это Основной свод, Хумурунский и Западно-Хумурунский купола, Северо-Западный купол, Парсумурунский и Восточно-Парсумурунский купола, а также серия более мелких поднятий – Даутовский купол, Тлемисский купол, Северо-Узеньский купол и др.

Согласно результатам проведенных в 2001 году сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д было выявлено, что все эти локальные поднятия объединяются в две основные группы, отличающиеся по времени и по характеру сформировавших их тектонических движений.

К первой относятся Основной свод и Хумурунское поднятие, которые являются «бескорневыми», т.е. никак не выраженными по триасовым отложениям, что дает основание предполагать, что их происхождение результат горизонтальных тектонических напряжений, сопряженных с разными этапами киммерийского орогенеза.

Основной свод выделяется по всем горизонтам осадного чехла, кроме нижнетриасовой поверхности V3, предположительно являющейся границей нижнеоленинских и верхнеоленинских отложений. Для свода характерно конформное строение по всем горизонтам юры с амплитудой поднятия около 115 метров, с уменьшением в нижнем меле до 80 метров. В верхнемеловой-кайнозойской части разреза амплитуда купола составляет 65-70 метров.

Амплитуда Хумурунского поднятия закономерно сокращается от подошвы юры (около 25 метров) до батских отложений (около 15 метров). К концу юры эта структура окончательно нивелируется.

Несколько иное происхождение имеет Парсумурунская группа поднятий и цепочка куполов в северной части района – Северо-Западный купол, Северо-Узеньское и Западно-Хумурунское поднятие, Даутовский и Тлемисский купола. Все эти поднятия выражены по триасовому горизонту V3, т.е. по крайней мере, своим возникновением обязаны, вероятно, вертикальным штамповым подвижкам.

Тлемисский купол выражен лишь по триасу, а в юрских пластах выполаживается и не замкнут в плане, представляя собой пологую структурную ступень. Даутовский купол обособлен до нижней юры включительно, а выше переходит в субмеридиональную вытянутую антиклинальную складку, ось которой погружается к северу.

Северо-Узеньское поднятие выражено до XX горизонта включительно, при этом в триасе его амплитуда составляет 15-20 метров, в юре – около 50 метров, а выше уменьшается до первых метров.

Амплитуда Западно-Хумурунского поднятия выдержана от подошвы юры до байоса и составляет 25-30 метров. Выше структура выполаживается и уменьшается в размерах до кровли оксфордского яруса, где она уже не выражена.

Северо-Западный купол выражен по всем триасовым и юрским пластам. Его амплитуда и площадь закономерно уменьшаются вверх по разрезу от 90м по горизонту V3 до 20 метров по кровле оксфордского яруса. По подошве мела поднятие практически не выражено.

Парсумурунские поднятия наследуют выступ по поверхности V3, однако амплитуда поднятия по нему невысока (около 25 метров). По нижней и средней юре амплитуда выдержана и колеблется от 45 до 55 метров, по байосу-оксфорду постепенно

снижается до 30 метров. В нижнемеловой части разреза амплитуда понижается до 20 метров.

До 2001 года, базируясь на материалах бурения и 2Д сейсморазведки, в пределах площади месторождения выделялся ряд тектонических нарушений.

Наиболее явное нарушение выделялось в центре Основного свода в районе скважин 41р, 31р, 83р, разделяющее его центральную и западную части. Оно имело простирание с юго-востока на северо-запад и проходило практически через всю площадь месторождения. Помимо него, по результатам анализов газожидкостных контактов, были выделены еще ряд нарушений: нарушение на Северо-Западном куполе в районе скважин 125р, 62р; нарушение между Хумурунским куполом и Основным сводом в районе скважин 48р, 155р, 82р; нарушение в пределах Основного свода в районе скважин 60р, 107р и нарушение между Северо-Западным куполом, Парсумурунским сводом и Восточно-Карамандыбасом в районе скв. 59р, 121р.

Результатами 3Д сейсморазведки, проведенной в 2001 году, большая часть этих нарушений была подтверждена и уточнена, за исключением нарушения на Основном своде в районе скважин 60р, 107р. Помимо этого, дополнительно было выделено большое количество малоамплитудных нарушений, имеющих преимущественно субмеридианальное простирание.

Отложения XIII – XVIII горизонтов келовой-бат-байосского яруса верхней и средней юры имеют четкое ритмичное строение и представлены чередованием песчаников, алевропесчаников, алевролитов, глин с маломощными прослоями известняков и мергелей.

Нефтенасыщенными породами-коллекторами являются песчаники, алевропесчаники и алевролиты, образовавшиеся в условиях прибрежной полосы заливов, лагун и подводной части дельты.

Коллекторы имеют сложный вещественный состав, как обломочной части, так и цемента. По вещественному составу они относятся к полимиктовым разностям грауваккового типа. Коллекторы характеризуются неплотной упаковкой обломочных зерен, высоким содержанием цемента и невысокой степенью эпигенетических преобразований. Цемент полиминеральный смешанного типа. Емкостно-фильтрационные свойства коллекторов XIII – XVIII горизонтов обусловлены, прежде всего, первичными порами, средний размер пор от 1.5 до 18 мкм.

Отложения XIX – XX горизонтов аален-байосского яруса средней юры, представляют собой толщу ритмично чередующихся терригенных пород, сложенных песчаниками, алевролитами и глинами континентального и полуконтинентального генезиса.

Породы XIX – XXII горизонтов относятся к байосскому ярусу средней юры. Литологически они представлены в основном континентальными образованиями чередующихся песчаников и алевролитов, разделенных пластами глин с обугленными растительными остатками, прослоями и линзами углей. Состав обломочной части песчаников и алевролитов полимиктовый. Состав цемента гидрослюдисто-каолинитовый порового и контактного типов.

Глины, являющиеся разделами между горизонтами, пачками и пластами – темно-серые, неравномерно алевритистые, слюдистые, плотные, с включением мелкого и крупного детрита, сидерита и кальцита. Текстура глин в основном полосчатая.

Горизонты XXIII и XXIV относятся к ааленскому ярусу средней юры, представлены в основном песчаниками, реже алевролитами. Песчаники серые, буровато-серые, мелко-средне и крупнозернистые с включением зерен гравийной размерности, средней крепости. Состав обломочной части песчаников и алевролитов полимиктовый. Цемент гидрослюдисто-каолининовый порового и контактного типов.

Таблица 1.25 - Характеристика основных средневзвешенных параметров эксплуатационных объектов

Горизонт	Тип коллектора	Проницаемость, мкм2	Пористость, д.е.	Нач. нефтенасыщенность, д.е.
XIII	Терригенный, полимиктовый	0.193	0.27	0.63
XIV	Терригенный, полимиктовый	0.247	0.25	0.64
XV	Терригенный, полимиктовый	0.179	0.23	0.61
XVI	Терригенный, полимиктовый	0.215	0.22	0.63
XVII	Терригенный, полимиктовый	0.276	0.24	0.63
XVIII	Терригенный, полимиктовый	0.179	0.24	0.57

Как видно из приведенных данных, в целом условия для закачки жидких отходов подготовки нефти в законтурные зоны продуктивных нефтяных горизонтов можно считать благоприятными. Это также подтверждается расчетами по степени закрытости структуры Узеньского поднятия, которая (по Гуревичу В.И.) оценивается прямой зависимостью минерализации подземных вод и обратной зависимостью отношения хлора и брома. Минерализация пластовых вод Узеньского месторождения постоянно увеличивается с глубиной от 20 г/л (XII горизонт) до 150г/л (XVIII горизонт), причем с глубиной отмечается повышенное содержание брома, достигающее 430 мг/л.

Гидродинамические расчеты производились по формулам 5.1 и 5.2. Для расчетов принимались средние значения параметров XVI горизонта:

мощность - 12 м

пористость – 0,22

проницаемость – 215 мкм2

Расчеты показывают, что в процессе закачки давление за счет упругих сил пласта возрастет не более чем на 15 атм. Если учесть, что закачка воды в нагнетательные скважины производится при давлении на устье скважины 90 амт., то на расчетный срок эксплуатации полигона (12 лет), давление закачки может возрасти до 105 атм.

Радиус растекания зависит от того, сколько скважин будет использоваться для закачки. При закачке в одну скважину, радиус растекания будет равен 585 м. При закачке в четыре скважины, радиус растекания составит 424 м.

Для того чтобы предотвратить попадание жидких отходов в нефтяную залежь, поглощающие скважины должны располагаться на расстоянии не менее 2 км от внешнего контура нефтеносности. При этом, как уже отмечалось, скважины должны быть расположены за пределами тектонически ослабленных участков, которые по данным сейсмических исследований, проведенных в 2001 году, выявлены в пределах продуктивных горизонтов.

Поскольку сейсмические исследования за пределами месторождения не проводились, утверждать, насколько надежным хранилищем будут законтурные области продуктивных горизонтов, нельзя. Также не проводились гидродинамические исследования влияния разработки горизонтов на гидродинамический режим сопредельных участков за контуром нефтеносности. Поэтому вариант закачки жидких отходов в законтурные зоны продуктивных горизонтов месторождения Узень реализовать пока не представляется возможным из-за отсутствия необходимой информации. Для окончательного решения вопроса о возможности закачки жидких отходов в законтурные зоны необходимо провести ряд дополнительных исследований.

С учетом мировой и отечественной практики рекомендуется следующая последовательность проведения научно-исследовательских, проектно-конструкторских и изыскательских работ по созданию полигонов подземного захоронения промышленных стоков /89,90,91/.

Решение вопроса о возможности захоронения промышленных стоков в глубокие водоносные горизонты, а также обоснование проектирования полигонов захоронения, требует проведения целого комплекса гидрогеологических исследований, состав которых зависит от сложности геологического строения и гидрогеологических условий, степени изученности района и интенсивностью техногенной нагрузки на участок работ.

Разработка технико-экономического обоснования строительства полигона осуществляется по результатам поисково-оценочного этапа геологоразведочных работ и служит основным документом для принятия решения о финансировании строительства полигона, получении решения на спецводопользование, подготовки заявки на горный отвод и подготовки контракта на строительство и эксплуатацию полигона захоронения промышленных стоков.

Из сказанного следует, что вариант утилизации жидких отходов путем закачки их в законтурные зоны продуктивных горизонтов месторождения Узень является менее предпочтительным, и в дальнейшем рассматриваться не будет.

1.5.12 Технология и техника утилизации водно-нефтяной эмульсии в выработанные газовые горизонты

1.5.12.1 Подготовка жидких отходов производства к захоронению в поглощающий горизонт

Степень очистки закачиваемой в поглощающий горизонт жидкости, при условии её удовлетворительной совместимости с пластовой водой и породой, определяется коллекторскими свойствами поглощающего горизонта. Степень очистки должна

обеспечивать устойчивую приемистость нагнетательных скважин при установленных параметрах закачки. Показатели загрязнения должны определяться для каждого горизонта исходя из имеющегося практического опыта или в лабораторных условиях. Поскольку опыта утилизации жидких отходов процесса подготовки нефти в выработанные газовые горизонты в Казахстане еще не существует, необходимая степень очистки жидких отходов производства должна определяться с помощью опытных закачек в скважину и (или) по результатам лабораторных работ.

Выбор метода подготовки жидких отходов производства начинают с проведения опытных работ по совместимости жидкостей каждого источника жидких отходов производства между собой, с пресной водой, с пластовой водой и породами поглощающего горизонта.

Жидкие отходы производства считаются совместимыми с пластовыми водами и породами поглощающего горизонта, если снижение проницаемости при закачке отходов не превышает 20 % /92, 93/.

После подтвержденной на лабораторном уровне совместимости проводят опытные закачки жидких отходов производства в нагнетательную скважину и при устойчивых режимах закачки устанавливают нормативные содержания примесей в жидких отходах производства для данного полигона, которые, по мнению авторов /92, 93/, не должны превышать:

- по механическим примесям - 300 мг/дм³;

- нефтепродуктам:

- а) диспергированным - 150 мг/дм³;

- б) растворенным - не ограничено;

- окисному железу - 3 мг/дм³;

- сероводороду - 15 мг/дм³;

- диэтиленгликолю - 4 г/дм³;

- по метанолу - 40 г/дм³;

- растворенному кислороду - 5 мг/дм³;

- рН - не ниже 6,8.

При предварительной и товарной подготовке нефти на УПСВ-1, УПСВ-2 и ЦППН в нефтяных отстойниках-водоотделителях (типа ОГ-200) и в технологических резервуарах происходит систематическое накопление нефтешламов, которые представляют собой многокомпонентные физико-химические смеси, состоящие, главным образом, из высокомолекулярные соединения нефти (асфальтены, смолы, твердые парафины), воды и механических примесей (частицы горных пород, окислы металлов, гели ГРП, остатки буровых растворов, сульфид железа и карбон-карбонидных смесей (нефтепромысловики их называют «сажи».

По внешнему виду нефтешламы представляют собой пастообразную водонефтяную эмульсию черно-серого цвета (рис 6.1). Состав нефтешлама зависит от следующих факторов:

- соотношение нефтепродуктов, воды и механических примесей;

- содержания углеводородов, которые могут достигать до 70%;

- количества механических примесей, интервал которых может составлять от 15% до 80% в массовых долях;

плотность нефтешлама в среднем колеблется от 830-1700 кг/м³;

температура застывания в зависимости от состава составляет от -3⁰ С до +50⁰ С (рис. 6.2-6.3).

Скопившийся нефтешлам на днищах оборудования в системе сбора и подготовки нефти приводит к снижению качества подготовки нефти и интенсивному коррозионному износу оборудования, тем самым сокращая срок его эксплуатации.

Для разработки технологии промывки отстойников от нефтешлама из технологических аппаратов ЦППН месторождения Узень были отобраны пробы нефтешлама и в лаборатории АО «КазНИПИМунайгаз» произведен их физико-химический анализ. Результаты физико-химического анализа нефтешлама из аппаратов ЦППН месторождения Узень представлены в таблице 6.1 /106,107/.

Таблица 6.1- Физико-химический анализ нефтешлама из аппарата ЦППН

п/п	Наименование параметра	Результат
	Плотность при 20 ⁰ С, г/см ²	0,9214
	Содержание воды, % масс.	37,36
	Содержание механических примесей, % масс.	22,06*
	Содержание нефтепродуктов, % масс, их них:	40,58
	нефтяная эмульсия, % масс	11,58
	парафинов, % масс	15
	асфальто-смолистых веществ, % масс	14
	Содержания хлористых солей, мг/л	5147
	Температура застывания, ⁰ С	+33

*-механические примеси представляют, в основном, сульфид железа (хлопья темного цвета).

Как следует, из данных, представленных в таблице, в пробах нефтешлама, представляющих собой густую вязкую систему, содержание механических примесей составляет -22,06%, парафина -15%, асфальто-смолистых веществ -14%.

В результате длительного нахождения в аппаратах нефтешламы подвергается «старению», приобретает устойчивость и трудно поддаются разрушению.



Рис. 6.1- Фото образца водонефтяной эмульсии



Рис. 6.3- Фото застывшей водонефтяной эмульсии

Снимок нефтешлама под микроскопом представлен на рис.6.4.

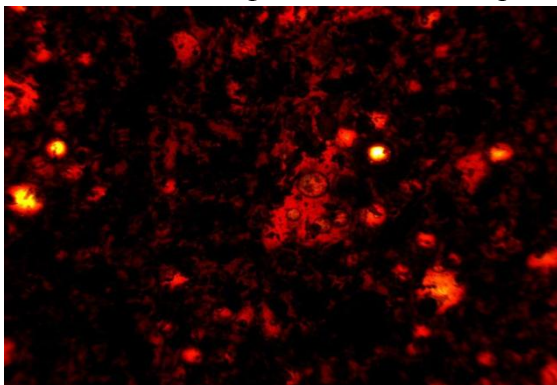


Рис. 6. 4 - Вид нефтешлама ЦППН под микроскопом

1.5.12.2. Определение содержания сульфида железа в промежуточном слое РВС-1 ЦППН

В лаборатории Уфимского НТЦ был проведен анализ содержания сульфида железа промежуточном слое технологического резервуара №1 ЦППН. Методика выделения солевых неразложившихся кислотным составом примесей из промежуточного слоя состояла в следующем.

Промежуточный слой разбавлялся петролевым эфиром в объемном соотношении 1:10 и отложения центрифугировались при числе оборотов центрифуги 6000 об/мин.

После накопления необходимого количества осадка он промывался от органической части хлороформом до обесцвечивания фильтрата. Высушивался при 105 °С до постоянной массы.

Проба отложений полностью представлена комковатыми и порошковатыми магнитными частицами бурого цвета, легко разминающимися в порошковатую глиноподобную массу, состоящую из мельчайших чешуек гидроксидов железа (продуктов коррозии) и частицы неясного состава

Элементный и компонентный состав отложений представлены в таблицах 6.2- 6.4

Таблица 6.2 - Элементный анализ сухого остатка после высушивания

Спектр	Na	Mg	Si		P	S	Cl	K	Ca	Fe	Sr	O
Спектр 10	24.63	1.13	0.23		5.54	0.77	24.2	0.36	4.71	13.54	1	23.9
Спектр 11	29.54	0.43	0.1		2.15	0.59	38.73	0.36	2.31	7.5	0.7	17.6

Спектр 12	21.89	1.08	0.13		4.92	0.95	22.07	0.35	4.82	18.68	1.29	23.83
Спектр 13	19.49	1.26	0.18		6.06	1.64	18.81	0.32	6.44	17.95	1.68	26.17
Среднее	23.89	0.97	0.16		4.67	0.99	25.95	0.35	4.57	14.42	1.17	22.87

Таблица 6.3 - Элементный анализ отложений, выделенных из промежуточного слоя

Спектр	Na	Mg	Al	Si	S	Cl	K	Ca	Fe	Sr	Ba	O
Спектр 1	1,84	0,69	0,75	1,68	8,23	3,71	0,26	3,35	37,53	1,41	10,61	29,8
Спектр 2	1,81	0,52	0,83	1,81	9,38	3,44	0,25	3,02	3554	1,17	11,07	30,99
Спектр 3	1,57	0,57	0,97	1,48	8,1	3,1	0,18	2,8	40,36	1,04	9,81	29,86
Спектр 4	7,3	0,69	0,61	1,27	6,16	11,07	0,2	2,79	32,04	1,17	10,4	26,15
Среднее	3,13	0,62	0,79	1,56	7,97	5,33	0,22	2,99	36,37	1,2	10,47	29,2

Таблица 6.4 – Компонентный анализ отложений, выделенных из промежуточного слоя

Химическое соединение	Содержание, %
Глинистые частицы	5,2
MgO	1,1
BaSO ₄	19,0
SrSO ₄	2,3
Продукты коррозии – оксиды и гидрооксиды железа	39,4
FeS	16,2
KCl	0,4
NaCl	8,4
CaCO ₃	8,0

Таким образом, в выделенном неразложившемся кислотным составом осадке солевых примесей из промежуточного слоя наблюдается присутствие солей – кальцита, барита, целестина, оксидов и гидроксидов железа и сульфида железа.

Расчетное количество сульфида железа в промежуточном слое составляет 1692 мг/дм³.

Таким образом, результаты исследований позволяют еще раз констатировать, что в состав нефтешлама входят механические примеси и продукты коррозии в виде соединений железа. Содержание сульфида железа в технологических резервуарах УПНиПО высокое и колеблется в пределах от 61 до 7502,5 мг/л, содержание механических примесей от 0,018 до 6,78% масс, что приводит к стабилизации трудно-разрушаемой нефтяной эмульсий в технологических резервуарах.

Зачистка аппаратов-отстойников и резервуаров от нефтешламов выполняется в целях обеспечения эксплуатационной надежности резервуаров, соблюдения технических требований, устранения дефектов, выполнения ремонтных работ и сохранения качества нефти и нефтепродуктов.

На нефтедобывающих предприятиях Казахстана наиболее распространенным методом утилизации нефтешламов является временное хранение с повышенным содержанием природных радионуклидов (до 400 мкР/ч.). Как правило, они накапливаются и хранятся в открытых амбарах, бесполезно занимающих большие площади земли, и являющихся источниками загрязнения атмосферного воздуха и окружающей среды в целом.

Целью данного проекта является реализация технологических процессов, обеспечивающих утилизацию имеющихся и вновь образующихся нефтешламов на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз».

Жидкие отходы процесса подготовки нефти в виде трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии с примесью «сажи» для закачки в пласт необходимо подготовить таким образом, чтобы утилизируемая жидкость соответствовала выше перечисленным требованиям.

Отобранные для анализа образцы промыслов с различных уровней (1м, 2м, 3м, 4м от дна) и отстойника представляли собой пастообразную нефтяную эмульсию, состав которой приведен в табл. 6.1.

Содержание механических примесей в исследованных образцах в 2-3 раза превышает допустимые концентрации для закачки жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты. Причем, их содержание с глубиной отстойника возрастает. Кроме того, как показано в главах 3 и 4, реологические свойства жидких отходов таковы, что без предварительной подготовки закачка их в пласт невозможна. Поэтому настоящий проект предусматривает подготовку жидких отходов к закачке в следующей последовательности:

- откачка жидких отходов подготовки нефти в промежуточный резервуар;
- смешение с подтоварной водой в пропорции 1:2 для придания жидкости необходимой вязкости;
- подогрев и закачка в трубопровод, подводящие отходы к поглощающей скважине;
- второй подогрев (при необходимости) и закачка в скважину.

Учитывая высокое повышенное содержание сульфидов железа в водонефтяной эмульсии, обусловившие их повышенную коррозионную активность, настоящий проект предусматривает проведение коррозионного мониторинга оборудования, участвующего в процессе утилизации жидких отходов процесса подготовки нефти. Методика проведения коррозионного мониторинга приведена в главе 7.

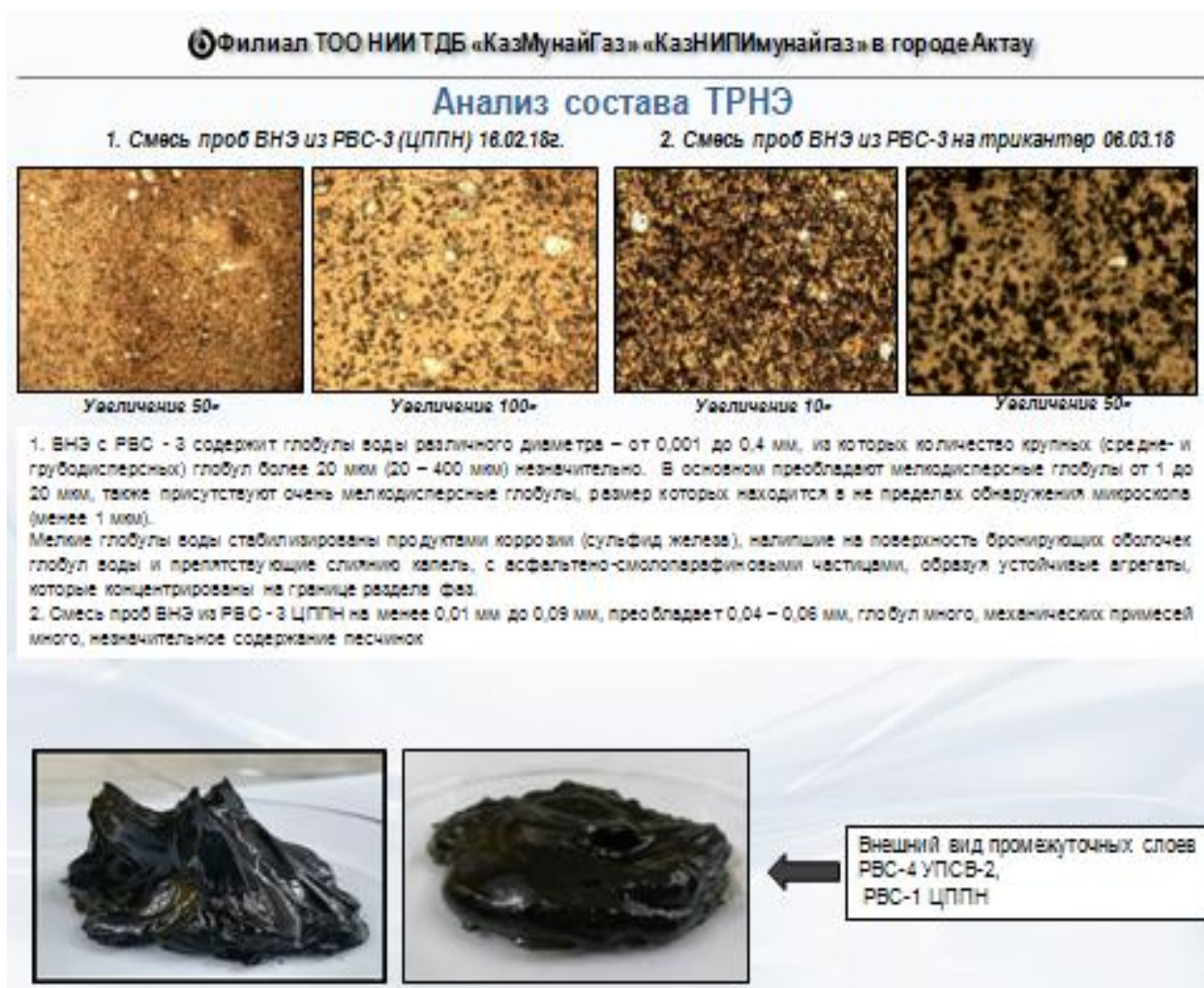


Рис. 6.5- Вид промежуточного слоя

1.5.12.3 Организация закачки водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе подготовки нефти на ЦППН и УПСВ-1.

В настоящее время применяется технологический комплекс по переработке нефтесодержащих осадков и утилизацию отходов с повышенным содержанием природных радионуклидов. Установка компактна, обладает малой металлоемкостью и может быть состыкована с любой отстойной аппаратурой.

Технологический процесс на ЦППН осуществляется в следующей последовательности:

- набирается сточная или морская вода на технологический резервуар до 3 метров;
- затем туда подается нефтешлам;
- циркуляция с помощью центробежных насосов для смешения нефтешлама с водой;
- разогрев жидкости до 70-80°C на месте путем циркуляции через существующие печи подогрева;
- ввод в поток деэмульгатора;
- отстой и разделение разрушенной водонефтяной эмульсии от 48 до 72 часов;
- извлечение и транспортировка нефтесодержащего сырья на другой технологический резервуар для подачи на установку Трикантер;

- извлечение и транспортировка разбавленной с водой нефтешлам на узел откачки;
- откачка смеси в сторону УПСВ-1.

Установка состоит из следующих технологических аппаратов, блоков и узлов (рис.6.6):

- блок насосной подачи нефтесодержащего сырья;
- узел смешения (диспергирования) нефтесодержащего сырья с промывной водой;
- блок насосный для откачки нефтесодержащего сырья на УПСВ-1.

Нефтешламы с содержанием воды до 50% от РВС-1 (V-20000м³) или РВС-2 (V-20000м³) ЦППН подаются с помощью центробежного насоса в печь подогрева марки ПТБ-10/64, где нагревается до 70-80°С. Подогретая смесь подается обратно на РВС-1, где происходит смешивание с технической водой. Затем получившаяся эмульсия отстаивается для разделение разрушенной водонефтяной эмульсии от 48 часов до 72 часов. С верхнего 9 метрового перетока с РВС-1 разрушенная эмульсия подается с помощью центробежного насоса на РВС-3 для подачи на установку Трикантер. Затем разбавленный нефтешлам подается в центробежный насос для дальнейшей транспортировки по трубопроводу до РВС-5000 УПСВ-1.

На УПСВ-1 технологический процесс осуществляется в следующей последовательности:

- прием смеси от ЦППН на РВС-3 или 4 (V-5000м³);
- в случае необходимости подача с нижнего перетока (5 или 3 м) с РВС-1 или 2 на РВС-3 или 4 нефтешлама;
- разогрев жидкости до 70-80°С путем циркуляции через печи подогрева ПТБ-10/64;
- откачка разогретого нефтешлама с помощью поршневого насоса НБ-125 для нагнетания в пласт.

В связи с наличием в нефтешламах тяжелых фракций (парафинов, асфальтенов и др.) их текучесть будет прямо определяться сезонной температурой. Температура плавления парафинов изменяется от 30 до 60° С. В летнее время на солнце температура нефтешламов может достигать 80°С.

Наиболее эффективно разделять нефтешламы в летний период: в несколько раз уменьшаются энергозатраты на их разжижение.

Для соединения блока подготовки жидких отходов на УПСВ-1 с поглощающими скважинами необходимо строительство трубопровода диаметром 159 мм протяженностью 1-2 км.

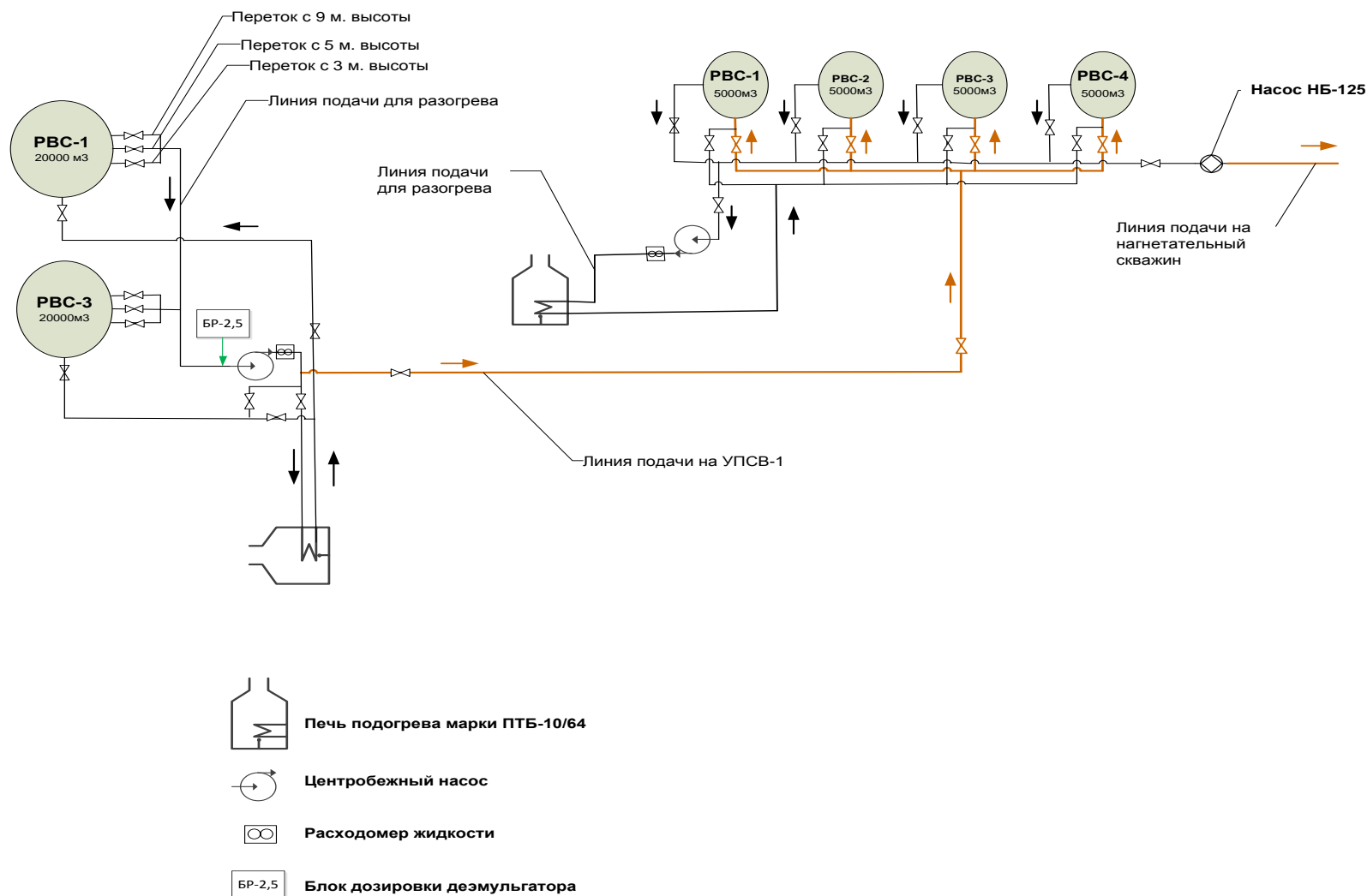


Рис. 6.6 -Принципиальная схема обработки и утилизации нефтешламов на ЦППН и УПСВ-1

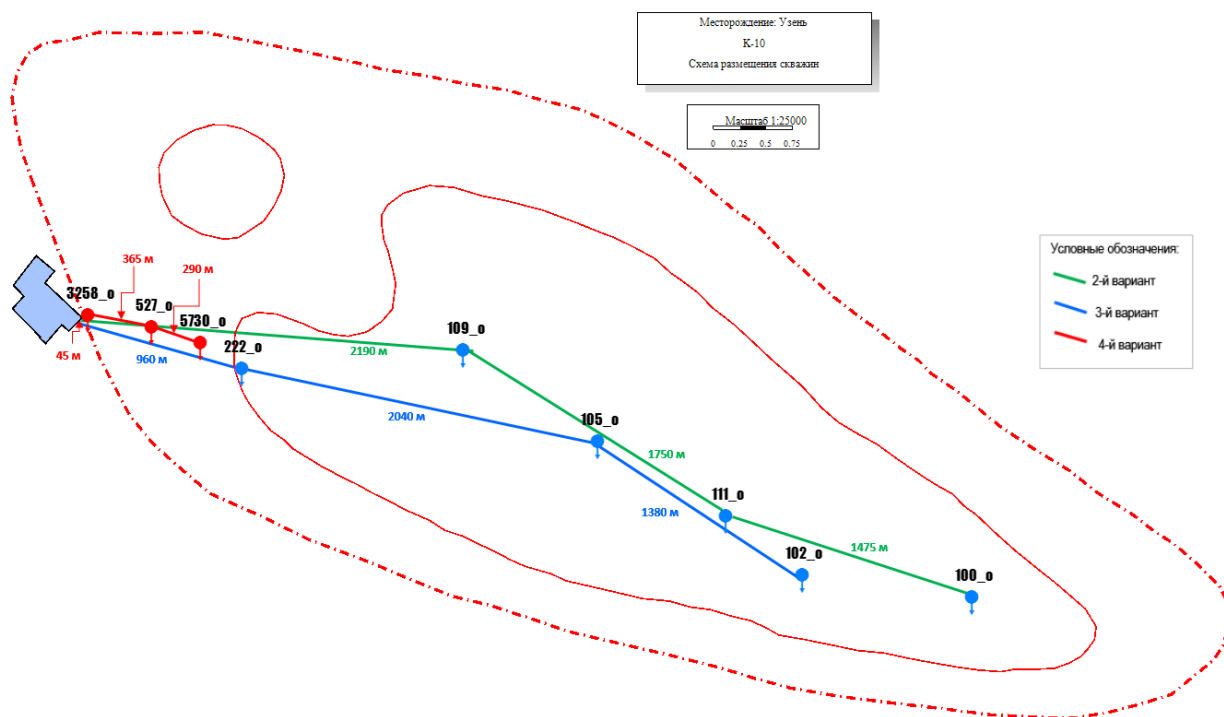


Рис. 6.7-Схематический план прокладки трубопроводов ЦППН-Упсв-1 – монофиль. Красным цветом обозначена линия нагнетания нефтешлама по 4 (основному) варианту

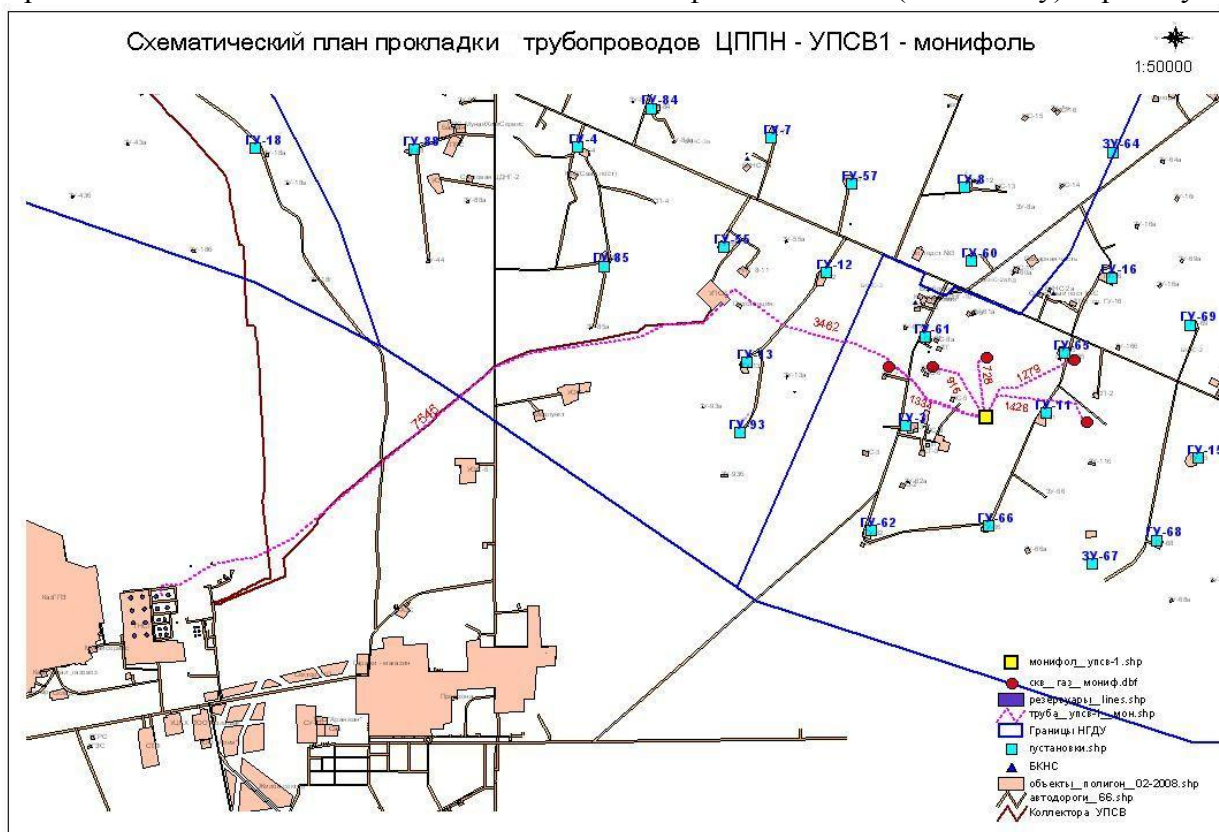


Рис. 6.8- Схематический план существующих трубопроводов УППН-УПСВ 1-монофиль

1.5.13 Социальные и экономические эффекты от реализации проекта

Реализация данного проекта обеспечивает следующие социальные и экономические эффекты:

- прямая утилизация трудно-разрушаемых нефтяных эмульсий;
- рост занятости населения;
- рост доходов бюджета РК от налогов и отчислений, оплачиваемых оператором проектируемого производства.

Данный проект имеет как косвенные экономические выгоды, так и прямые экономические выгоды для общества.

К прямым экономическим выгодам относятся следующие выгоды:

- увеличение объемов добычи углеводородного сырья, в том числе с высокой добавленной стоимостью;
- создание новых рабочих мест, как в период строительства, так и в период эксплуатации проектируемого объекта;
- рост ВРП Мангистауской области;
- увеличение налоговых поступлений в бюджеты всех уровней.

К косвенным выгодам от реализации проекта, которые трудно оценить количественно, можно отнести следующие выгоды:

- доступ к современным технологиям;
- улучшение социально-экономической и экологической обстановки в регионе;
- обеспечение экологической безопасности за счет исключения вредного влияния отходов на окружающую среду.

Таким образом, можно сделать вывод, что выгод для общества, государства от реализации данного проекта огромное количество, как прямых, так и косвенных.

1.5.14 Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

Расчетный срок эксплуатации полигона составляет - 12 лет

Срок строительства выкидной линии – 2 месяца.

Начало строительства запланировано на I квартал 2023 года.

1.5.15. Общие технические характеристики намечаемой деятельности

В соответствии с техническим заданием предусмотрено, реализация технологических процессов, обеспечивающих утилизацию водно-нефтяной эмульсии имеющихся и вновь образующихся нефтешламов в процессе добычи и подготовки нефти на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз».

За время эксплуатации газо-нефтяного месторождения Узень (более 50 лет) запасы газа выработаны полностью. Выработанные газовые горизонты являются хорошими

коллекторами, пригодными для захоронения жидких отходов производства.

Проект разработан на основе обобщения и всестороннего анализа технологического процесса подготовки нефти и образования стойких водонефтяных эмульсий, а также геологического строения и фильтрационно-емкостных свойств выработанных газовых залежей месторождения Узень. В проекте рассмотрены различные возможности утилизации жидких отходов от процессов подготовки нефти посредством:

- переработки химическими методами до качества товарной нефти;
- подготовки потокотклоняющей композиции с заданными свойствами для закачки в нефтяные продуктивные горизонты с целью перераспределения фильтрационных потоков;
- закачкой в выработанные газовые горизонты.

При рассмотрении последнего варианта уделено внимание процессу подготовки жидких отходов к закачке в газовые горизонты посредством осаждения и удержания мехпримесей. Выполнены аналитические расчеты и построены симуляционная и гидродинамическая модель полигона утилизации жидких отходов. Сделана прогнозная оценка изменения условий эксплуатации полигона.

Предусмотрены мероприятия по охране окружающей среде, а также гидродинамический мониторинг.

Одной из важных проблем, имеющих в настоящее время в процессе подготовки нефти месторождения Узень, является образование устойчивых, трудноразрушаемых водонефтяных эмульсий, которые в некоторых случаях имеют вид эмульсий с примесью гидрофобного осадка – «сажи».

По данным наблюдений в ЦППН месторождения Узень за последние несколько лет среднесуточный объем поступления эмульсии с примесью «сажи» изменяется в широких пределах и в среднем достигает 316 м³. Таким образом, за год образуется примерно 116 тыс. м³ эмульсии с примесью «сажи».

По данным геологической службы АО «Озенмунайгаз» в процессе подготовки нефти в виде эмульсии с примесью «сажи» теряется в среднем до 10 % всей добытой нефти. При годовом уровне добычи нефти на месторождении Узень в 5,6 млн. тонн нефти, объем жидких отходов подготовки нефти составит 56 000 м³ в год.

Предусмотрено 4 варианта закачки:

- а) в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730);
- б) в 3 скважины (№№ 100, 109, 111);
- в) в 3 скважины (102, 105, 222);
- г) в 3 скважины (№№ 3258, 527, 5730).

В основном варианте рассматривается 4 варианта закачки в разные скважины. Наиболее перспективным является четвертый вариант закачки эмульсии в скважины №№3258, 527, 5730.

Если предположить, что накопленные отходы необходимо утилизировать в течение 2023-2024 г.г., то ежедневно необходимо утилизировать примерно 46 м³/сут., а с учетом вновь поступающего количества отходов в объеме примерно 46 м³/сут., интенсивность утилизации должна составить примерно 92- 100 м³/сут. Так как образование эмульсии- процесс не равномерный во времени и возможны пиковое увеличение среднесуточного объема, гидродинамические расчеты проведены на утилизацию среднесуточного объема 140 м³.

Для организации закачки эмульсии предлагается строительство трубопровода диаметром 219 мм от УПСВ 1 (Установка предварительного сброса воды) до поглощающих скважин. Длина трубопровода составит 1-2 км в зависимости от варианта.

Закачка будет осуществляться электрическим насосом.

Мощность

Данным проектом предусмотрен специализированный полигон, который представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12. Закачка водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины: по 4 варианту закачка в скважины №№ 3258, 527, 5730 - 2 754 917 м³. Расчеты показали, что все предложенные варианты закачки водно-нефтяной эмульсии удовлетворяют необходимым условиям. Наиболее предпочтительным вариантом является 4 вариант, т.к. во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки, и, во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас прочности» этого варианта также значительно больше. Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки водонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии составит для четвертого варианта не более 2 км.

Краткое описание технических и технологических решений

Данным проектом предусмотрен специализированный полигон, который представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для

обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12.

1.5.16 Площадь занимаемых земель

Проектируемый объект размещаются на земельном участке м/р Узень с кадастровым №13197017989.

Срок использования – по 31 мая 2036 года.

Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Целевое назначение – для добычи углеводородного сырья.

Площадь земельного участка составляет – 25585,8650 га.

Полигон из 3-х скважин, расчетный радиус для каждой скважины составляет 10 м, занятая площадь для организации закачки 3* 314 м².

Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия.

Землеотводные документы представлены в Приложении 1.

1.5.17. Сведения об ожидаемой потребности предприятия в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

1.5.17.1 Электроснабжение

Электрооборудование, расположенное на участках сооружения, определяемых как опасные зоны, предусматривается во взрывозащищенном исполнении. Подача электричества на данный район осуществляется с распределительного пункта №39, ячейки №2 и №12 м/р Узень.

Эксплуатация электрических систем будет производиться квалифицированным персоналом, имеющим допуск к работе с высоким напряжением. Технический персонал, ведущий обслуживание электроустановок, будет обеспечен соответствующим диэлектрическим инструментом и средствами индивидуальной защиты в диэлектрическом исполнении с двойной изоляцией и кабелями с размыкателями цепи на землю.

Для снижения риска возгорания и взрыва опасных смесей, будет осуществляться техническое обслуживание электрооборудования, в соответствии с ППР (планово предупредительные работы).

1.5.17.2 Водоснабжение и водоотведение

Потребление воды предусматривается при эксплуатации объекта:

- питьевые и хозяйственно-бытовые нужды;
- производственные нужды;

Питьевая вода – бутилированная. Вода для хозяйственно-бытовых нужд – волжская вода. Техническая вода - техническая волжская вода. Водовод Астрахань–Мангышлак. Обеспечение пресной водой для хозяйственно-бытовых нужд предусматривается привозное – автоцистернами (техническая волжская вода). Потребности в воде на хозяйственные и производственные нужды определяются по СН РК 4.01-1-2011. Хранение воды предполагается в ёмкостях.

Для питьевых нужд используется бутилированная вода.

Строительство

Водопотребление

Расчеты норм водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды (ориентировочные)

Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;

Расчет объема воды при строительстве:

Расход воды для 4 человек:

$$2 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,008 \text{ м}^3/\text{сут или } 0,008 * 60 \text{ дн.} = 0,48 \text{ м}^3/\text{период};$$

Норма расхода воды на бытовые нужды – 25 л;

Расчет объема воды при строительстве:

Расход воды для 4 человек:

$$25 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,1 \text{ м}^3/\text{сут или } 0,1 * 60 \text{ дн.} = 6,0 \text{ м}^3/\text{период};$$

Водоотведение

Бытовые стоки будут собирать в септик и отвозить автотранспортом ГКП «Озенинвест» по договору.

Ливневые стоки с площадок будут собираться в приемные колодцы и автотранспортом отвозиться ГКП «Озенинвест» по договору.

Эксплуатация

Водопотребление

Расчеты норм водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды (ориентировочные)

Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;

Расчет объема воды при эксплуатации:

Расход воды для 4 человек:

$$2 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,008 \text{ м}^3/\text{сут или } 0,008 * 730 \text{ дн.} = 5,84 \text{ м}^3/\text{год};$$

Норма расхода воды на бытовые нужды – 25 л:

Расчет объема воды при эксплуатации:

Расход воды для 4 человек:

$$25 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,1 \text{ м}^3/\text{сут или } 0,1 * 730 \text{ дн.} = 73,0 \text{ м}^3/\text{год};$$

Расчет норм водопотребления на производственные нужды Объем закачиваемой воды (сточной либо морской) в первый и второй годы закачки равен = $140 \text{ м}^3 * 730 \text{ дней} = 102200 \text{ м}^3$

Водоотведение

Бытовые стоки будут собирать в септик и отвозить автотранспортом ГКП «Озенинвест» по договору.

Ливневые стоки с площадок будут собираться в приемные колодцы и автотранспортом отвозиться ГКП «Озенинвест» по договору.

Производственная канализация площадок, будет собираться в дренажные емкости и использоваться в технологическом процессе.

Водоотвод поверхностных вод во время дождя и таяния снега по спланированной поверхности без твердого покрытия и не загрязненных нефтепродуктами будут отводиться на рельеф за ограждение территории.

1.5.17.3 Материалы, сырье, ресурсы

Строительство

Необходимые материалы, сырье, ресурсы:

- При строительстве будет использоваться дизельное топливо для автотранспорта при проведении земляных работ.

- Необходимые материалы: трубопровод с изоляцией диаметром 159 мм, производство – Республика Казахстан.

- Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд.

Эксплуатации

Необходимые материалы, сырье, ресурсы:

- вода для питьевых и хоз-бытовых нужд.

- электроэнергия

- водно-нефтяная эмульсия.

1.6. Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий

Цель проекта - является утилизация водно-нефтяной эмульсии, образующейся в

процессе добычи и подготовки нефти, закачка в газовые скважины жидких отходов производства.

При выборе технологии главными ориентирами были следующие существенные преимущества:

- высокая надёжность технологии;
- простота основной технологической схемы;
- минимальные затраты на энерго и капиталовложения.

Уровень технологии. Для оценки уровня примененной в проекте технологии использованы следующие критерии:

- уровень готовности технологии;
- уровень готовности производства;
- уровень готовности интеграции;
- уровень готовности системы.

Уровень готовности технологии. Используемая технология является постоянным производственным процессом.

Уровень готовности производства. Процесс утилизации соответствует всем требованиям к производительности, качеству и надежности. Возможности производственного процесса обеспечивают необходимый уровень качества. Все материалы, инструменты, инспекционное и тестовое оборудование, технические средства и персонал доступны и соответствуют требованиям производства. Цена и затраты на соответствуют целевым, финансирование достаточно. Практика бережливого производства внедрена.

Уровень готовности интеграции. Применяемые технологии успешно использованы в составе системы, проверены в релевантном окружении взаимодействия используемых технологий.

Уровень готовности системы. Снижены риски интеграции и производства, реализованы механизмы операционной поддержки, оптимизирована логистика, реализован интерфейс с эксплуатацией, система спроектирована с учетом возможностей производства, обеспечены доступность и защита критической информации. Продемонстрированы интеграция системы, взаимодействие с ней, безопасность и полезность. Функциональные возможности соответствуют требованиям заказчика. Поддержка системы осуществляется в соответствии с требованиями к эксплуатации наименее затратным образом на протяжении всего жизненного цикла.

Экологичность технологии. Оценка экологичности технологии базируется на следующих базовых принципах:

- применение энергоэффективных методов и интенсификация производственных

процессов;

- введение высокоэффективной утилизации отходов с целью минимизации отходов.

Энергоэффективность. Энергоэффективность — важная задача по сохранению природных ресурсов.

К основным направлениям энергоэффективности относятся:

- экономия электрической энергии;
- экономия тепла;
- экономия воды;
- экономия газа.

Проектом предусматривается комплекс мероприятий по энергоэффективности, который включает экономию электрической энергии, экономию тепла, экономию воды.

Комплекс мероприятий по экономии электрической энергии включает:

- оптимальный подбор мощности электродвигателей;
- использование устройств регулировки температуры, в том числе устройств автоматического включения и отключения, снижения мощности в зависимости от температуры, временных таймеров.

Комплекс мероприятий по экономии тепла включает:

- повышение эффективности источников теплоты за счет снижения затрат на собственные нужды;
- использование узлов учёта тепловой энергии;
- снижение тепловых потерь в окружающую среду;
- оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей;
- использование современных теплоизоляционных материалов;
- использование вторичных энергоресурсов.

Комплекс мероприятий по экономии воды включает:

- оптимальное использование рециркуляции для уменьшения расхода воды.

Цикличность. Проектом предусматриваются следующие цикличные системы:

- система подачи;
- система закачки;
- система распределения.

Выводы

Технология утилизации нефтесодержащих отходов соответствует требованиям экологических норм, современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий.

1.7. Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования

После ввода в эксплуатацию специализированного полигона, запланированного на 1-й квартал 2023г, полигон будет функционировать в течение 12 лет.

Постутилизация объекта будет проведена после 12 лет эксплуатации в 2034 году.

Осуществление работ по постутилизации в будущем потребует разработки специальной проектной документации с предварительным выполнением комплекса инженерных изысканий и прохождением государственной экспертизы.

Любое предприятие, планирующее вывод из эксплуатации и демонтаж опасного производственного объекта, должно обеспечивать безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также безопасность зданий и сооружений в зоне влияния. Существенным условием здесь является защита местных сообществ, окружающей среды и имущества в зоне влияния опасных производственных объектов, подлежащих ликвидации. Разработка документов и управленческих действий, регламентирующих безопасные работы с целью остановки или вывода из эксплуатации опасных химических объектов, должна соответствовать правилам и требованиям нормативных документов, в которых изложены перечень и последовательность действий и выполняемых работ и требования к содержанию проекта снятия с эксплуатации.

На данном этапе реализации проекта определить значимость потенциальных экологических и социальных воздействий, связанных с выводом из эксплуатации и ликвидацией объектов проектирования, не представляется возможным. В соответствии с законодательством РК на этапе ликвидации объекта будет разработан Проект ликвидации, в том числе будет разработан и согласован с контролирующими органами Проект рекультивации нарушенных земель.

Разработка проектной документации для этого этапа Проекта должна осуществляться с учетом:

- развития соответствующего нормативно-правового обеспечения и эволюции правового поля к моменту ликвидации объекта;
- изменения состояния окружающей среды в зоне влияния объекта на момент завершения деятельности;
- разработки новых технологий и методов консервации и ликвидации, которые появятся моменту завершения эксплуатации проектируемых объектов, в том числе с учетом полученного опыта на предприятиях-аналогах.

В общих чертах процесс вывода из эксплуатации и закрытия (консервации) объектов будет включать в себя следующие мероприятия:

- поэтапная безопасная остановка производственных/ технологических процессов;
- удаление жидких и твердых продуктов/отходов на переработку и утилизацию/размещение;
- в случае трубопроводов, резервуаров и технологических емкостей - последующая промывка и очистка от остаточных нефтепродуктов и других технических жидкостей и отходов;
- проведение оценки целесообразности дальнейшего использования опорожненных и очищенных конструкций, объектов и оборудования с целью принятия экологически, социально и экономически наилучшего решения в соответствии с современной надлежащей международной отраслевой практикой;
- демонтаж и вывоз выведенных из эксплуатации наземных и подземных сооружений, трубопроводов технологической обвязки;
- дополнительные исследования для оценки загрязнения окружающей среды, связанного с эксплуатацией с проектной деятельностью, и разработка плана восстановления ее исходного состояния.

На данном этапе проектирования определены здания, сооружения и оборудования, которые подлежат ликвидации по истечении срока службы. Ликвидируют объекты для подготовки занимаемого им земельного участка под новое строительство или иных целей. Ликвидация осуществляется путем демонтажа (сноса) объекта.

1.8. Ожидаемые виды, характеристики и эмиссии в окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов

1.8.1 Воздействие на воды

Поверхностные и подземные воды являются одним из важнейших компонентов окружающей среды и их состояние, оказывает влияние на экологическую ситуацию.

Гидрографическая сеть на территории участка работы отсутствует.

Работа трубопровода на поверхностные и подземные воды негативного влияния не оказывает, а климатические условия, такие как: низкая абсолютная влажность и высокий дефицит насыщения, способствует интенсивному испарению с поверхности почвы, что приводит к засолению грунтов зоны аэрации и оказывает отрицательное влияние на формирование химического состава подземных вод, а также на растительный покров.

Склады ГСМ на территории водозабора отсутствуют.

Отличительной чертой данной территории является практически повсеместное распространение между песчаных гряд, вытянутых в субширотном направлении, соровых понижений, которые периодически или постоянно, заполнены водой.

Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие с восточной части территории и разгружающиеся в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах.

Основным гидрогеологическим элементом рассматриваемого района является Южно-Мангышлакский артезианский бассейн. Северной границей бассейна служат горно-складчатые сооружения Центрально-Мангышлакской системы дислокаций, а южной – Карабогазский свод. Западная и восточная границы принимаются несколько условно в рамках одноименного прогиба.

В разрезе мезокайнозойских отложений Южного Мангышлака (как артезианского бассейна) выделяются три гидрогеологических этажа – меловой, юрский и триасовый.

Подземные воды II, III, IV, VI горизонтов относятся к сульфатно-натриевому типу.

Минерализация воды II горизонта 11, 2 г/л, III – 4,7-5,2 г/л, IV–13,6 г/л, VI–9,7 г/л. В IX горизонте вода гидрокарбонатно-натриевого типа с минерализацией 9,5-13,5 г/л, в X горизонте – хлор-кальциевого типа с минерализацией 10,7-10,9 г/л.

Подземные воды XI горизонта относятся к хлор-магниевому типу с минерализацией 14 г/л, XII горизонта – к хлор-кальциевому типу с минерализацией 19,2-21,77 г/л.

Наблюдается закономерность изменения плотности подземных вод с увеличением глубины – от 1,006 до 1,02 г/см³.

Потребление воды предусматривается при эксплуатации объекта:

- питьевые и хозяйственно-бытовые нужды;
- производственные нужды;

Питьевая вода – бутилированная. Вода для хозяйственно-бытовых нужд – волжская вода. Техническая вода - техническая волжская вода. Водовод Астрахань–Мангышлак. Обеспечение пресной водой для хозяйственно-бытовых нужд предусматривается привозное – автоцистернами (техническая волжская вода). Потребности в воде на хозяйственные и производственные нужды определяются по СН РК 4.01-1-2011. Хранение воды предполагается в ёмкостях.

Для питьевых нужд используется бутилированная вода.

Строительство

Водопотребление

Расчеты норм водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды

(ориентировочные)

Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;

Расчет объема воды при строительстве:

Расход воды для 4 человек:

$2 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,008 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,008 * 60 \text{ дн.} = 0,48 \text{ м}^3/\text{период}$;

Норма расхода воды на бытовые нужды – 25 л:

Расчет объема воды при строительстве:

Расход воды для 4 человек:

$25 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,1 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,1 * 60 \text{ дн.} = 6,0 \text{ м}^3/\text{период}$;

Водоотведение

Бытовые стоки будут собирать в септик и отвозить автотранспортом ГКП «Озенинвест» по договору.

Ливневые стоки с площадок будут собираться в приемные колодцы и автотранспортом отвозиться ГКП «Озенинвест» по договору.

Эксплуатация

Водопотребление

Расчеты норм водопотребления на питьевые и хозяйственно- бытовые нужды (ориентировочные)

Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;

Расчет объема воды при эксплуатации:

Расход воды для 4 человек:

$2 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,008 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,008 * 730 \text{ дн.} = 5,84 \text{ м}^3/\text{год}$;

Норма расхода воды на бытовые нужды – 25 л:

Расчет объема воды при эксплуатации:

Расход воды для 4 человек:

$25 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,1 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,1 * 730 \text{ дн.} = 73,0 \text{ м}^3/\text{год}$;

Расчет норм водопотребления на производственные нужды Объем закачиваемой воды (сточной либо морской) в первый и второй годы закачки равен $= 140 \text{ м}^3 * 730 \text{ дней} = 102200 \text{ м}^3$

Водоотведение

Бытовые стоки будут собирать в септик и отвозить автотранспортом ГКП «Озенинвест» по договору.

Ливневые стоки с площадок будут собираться в приемные колодцы и автотранспортом отвозиться ГКП «Озенинвест» по договору.

Производственная канализация площадок, будет собираться в дренажные емкости

и использоваться в технологическом процессе.

Водоотвод поверхностных вод во время дождя и таяния снега по спланированной поверхности без твердого покрытия и не загрязненных нефтепродуктами будут отводиться на рельеф за ограждение территории.

Учитывая потенциальную опасность окружающей среде, которая может возникнуть в процессе закачки водонефтяной эмульсии в скважины, проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды:

- на всех этапах технологического процесса проектными решениями обеспечивается контроль количества и качества потребляемой воды;

- планировка площадок и выполнение изолирующего слоя насыпи в нижней части с целью недопущения проникновения загрязняющих веществ в грунт и далее в подземные воды;

- гидроизоляция и обустройство по контуру железобетонными лотками технологической площадки для аккумуляции и транспортировки водонефтяной эмульсии;

- обвалование технологических площадок, исключающих разлив нефтепродуктов и пластовой воды на рельеф;

- предусмотрена подземная дренажная емкость для слива жидкости из технологических сетей и аппаратов.

Качество поверхностных и подземных вод изменяется под воздействием природных и техногенных факторов.

К природным факторам относятся:

- геолого-гидрологические факторы естественной защищенности;

- климатические факторы питания поверхностных и подземных вод;

- геолого-гидрологические факторы миграции ингредиентов (химический состав и физико-химические свойства природных вод, наличие в воде микробов и ее состав и др.).

К техногенным факторам относятся:

- факторы поступления загрязняющих веществ из атмосферы (выбросы от источников);

- факторы поступления загрязняющих веществ из накопителей сточных вод.

Каспийское море отличается экологической нестабильностью, причинами которой являются резкие изменения водного и теплового балансов, поверхностного и подземного химического стока, а также вселение новых видов, нерациональный рыбный промысел и поступление загрязняющих веществ из наземных источников. Последняя проблема является актуальной при строительных работах вблизи береговой зоны. Поскольку работы

ведутся на значительном удалении от моря (более 20 км), то влияние на поверхностные воды исключается.

Все оборудование и сооружения при переработке и закачке трудноразрушаемых эмульсий в пласт являются потенциальными источниками загрязнения подземных вод. Однако уровень их воздействия на подземные воды существенно различается между собой.

Основные факторы воздействия на подземные воды при реализации проектных решений можно выделить:

- утечки различных жидких стоков и ГСМ, и попадание их в грунтовые воды;
- загрязнение почвенного покрова и подземных вод нефтепродуктами и горюче-смазочными материалами, а следовательно по подземному стоку происходит загрязнение грунтовых вод.

Основное воздействие намечаемой деятельности на поверхностные воды в районах непосредственного осуществления планируемых работ и в зоне гид-рологического влияния может выражаться в изменении формирования склонного стока и интенсивности эрозионных процессов; загрязнении водного объекта ливневым и снеговым стоком от производственных объектов, строительной техники и транспорта; переувлажнение территорий водой и т.д.

Вода из поверхностных источников использоваться не будет. Пересечение водных объектов проектом также не предусмотрено. Поэтому в условиях безаварийной эксплуатации воздействия на поверхностные воды не предвидится. Воздействие на поверхностные водные источники (временные водотоки) возможно лишь в результате попадания загрязненного поверхностного и грунтового стока с территории месторождения, что можно избежать при соблюдении соответствующих природоохранных мероприятий.

Случайным фактором воздействия на воды может быть: утечки горюче-смазочных материалов и нефтепродуктов или просачивание их в почву, а далее в подземные воды и по подземному стоку в Каспийское море. Однако такое возможно только при аварийных ситуациях, при неисправностях строительной техники и автотранспорта. Вся эксплуатируемая техника будет проходить постоянное техническое обслуживание.

Учитывая потенциальную опасность окружающей среде, которая может возникнуть в процессе работ, предусмотрен ряд технических и технологических мер по предотвращению негативного воздействия работ на компоненты окружающей среды:

- производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф местности;

- хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся через водоотводные трубы на очистные сооружения;

- внедрение системы контроля за водопотреблением обеспечивает экономичное использование водных ресурсов;

- соблюдение правил сбора, хранения и утилизации отходов обеспечивает охрану поверхностных и грунтовых вод от загрязнения токсичными и вредными веществами.

К профилактическим мероприятиям относятся:

- оценка воздействия объекта на поверхностные и подземные воды, на окружающую среду;

- изучение защищенности поверхностных и подземных вод;

- систематический контроль за исправной работой приборов и оборудования, работающего на предприятии, соблюдением регламента работы предприятия;

- выявление и учет фактических и потенциальных источников загрязнения поверхностных и подземных (грунтовых) вод.

- установку всего оборудования предусмотреть на бетонированных площадках;

- для локализации возможных проливов ГСМ бетонная площадка под емкости окаймляется бетонными бортиками с устройством бетонного приямка;

- исключить сброс неочищенных сточных вод на дневную поверхность;

- внедрение технически обоснованных норм и нормативов водопотребления и водоотведения.

Оценки вероятного возникновения аварийной ситуации позволяют прогнозировать негативное воздействие аварий на поверхностные и подземные воды.

Минимальное воздействие возможно при разливе ГСМ в процессе эксплуатации техники и оборудования, при нарушении правил сбора, хранения и утилизации отходов, при сборе сточных вод.

Степень риска зависит как от природных, так и от техногенных факторов. Естественные факторы, представляющие угрозу поверхностным и грунтовым водам на территории, характеризуются очень низкими вероятностями, а правила эксплуатации оборудования позволяют своевременно решать все проблемы, вызываемые естественными процессами. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами.

Практически невозможно предотвратить загрязнение подземных вод при продолжающемся загрязнении других природных сред. Особое внимание следует обратить на загрязнение почво-грунтов, так как через них возможно вторичное загрязнение грунтовых вод.

Образующие хозяйственно-бытовые стоки на территории месторождения вывозятся по договору с ГКП «Озенинвест».

1.8.2 Воздействие на атмосферный воздух

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду и здоровье населения.

Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории. Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

На данной стадии выполнения проектных работ, когда имеются только общие предварительные технические решения, возможно получение только ориентировочных значений показателей, которые будут уточняться на последующих стадиях проектирования - при разработке рабочего проекта.

Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха от источников выбросов при реализации проекта приняты следующие критерии:

-максимально-разовые концентрации (ПДК м.р.), согласно списку «Предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест» (приложения 1 к Гигиеническим нормативам «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168).

Согласно санитарным нормам РК, на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1ПДК.

В данном разделе рассмотрена потенциальная возможность воздействия на атмосферный воздух от намечаемой деятельности по строительству и вводу в эксплуатацию НГПЗ.

Воздействию на воздушный бассейн проектируемые работы определено для следующих периодов:

- воздействие работ в период строительно-монтажных работ;
- воздействие проектируемых объектов в период эксплуатации.

Строительство

При строительстве проектируемых объектов основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли неорганической: 70-20% двуокиси кремния; во время работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого производственного оборудования, задействованных для поддержки и снабжения намечаемой строительной деятельности, будет происходить выделение в атмосферу загрязняющих веществ - продуктов сгорания топлива в двигателях.

Поступление загрязняющих веществ также будет осуществляться при проведении земляных при прокладке выкидной линии.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при строительстве в атмосферный воздух представлены в приложении 3. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительно-монтажных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер.

Сроки строительства - 2 месяца.

Основные источники загрязнения атмосферы при строительных работах приведены ниже:

Неорганизованные источники:

-источник № 6001 – Снятие ПРС;

-источник № 6002 – Разработка грунта экскаватором (выемка);

- источник № 6003 - Разработка грунта экскаватором (обратная засыпка);

Всего при проведении строительных работ выявлено 3 источника выбросов вредных веществ в атмосферу, в том числе: все источники неорганизованные.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР составит: 0,482 г/сек или 0,34 т/год.

Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительных работах от стационарных источников, представлен в таблице 1.8.2.1.

Перечень 3В, выбрасываемых в атмосферу при строительстве

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м ³	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориент. безоп. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение (М/ЭНК)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния		0.3	0.1		3	0.482	0.34	3,4
	ВСЕГО:						0.482	0.34	

Эксплуатация

На основании представленных проектных данных была проведена оценка воздействия существующего технологического оборудования, используемого при проведении намечаемых работ, определены стационарные источники выделения вредных веществ, выбросы от них.

По данным геологической службы АО «Озенмунайгаз» в процессе подготовки нефти в виде эмульсии с примесью «сажи» теряется в среднем до 10% всей добытой нефти. При годовом уровне добычи нефти на месторождении Узень в 5,6 млн. тонн нефти, объем жидких отходов подготовки нефти составит 56 000 м³ в год.

В настоящее время большая часть отходов перерабатывается установкой «Трикантер». Среднесуточная производительность этой установки равна 270 м³/сут. Остальная часть складывается в накопительных резервуарах. Количество накопленных на 01.07.2020 г. жидких отходов процесса подготовки нефти в виде трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии с примесью «сажи» составляет 32898 м³. Объем накопленных отходов в различных технологических емкостях приведен в таблице 5.2.

Таблица 5.2-Накопленный объем трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии с примесью «сажи»

№ п.п.	Объект	Резервуар	Вместимость, м ³	Объем отходов, м ³
1	ЦППН	РВС-1	20 000	7018
		РВС-2	20 000	0
		РВС- 3	20 000	5843
		РВС-10	10 000	316
		РВС-11	2 000	0
		РВС-12	2 000	1207,8
		Итого:	74 000	14384
2	УПСВ-1	РВС-1	5 000	1553
		РВС-2	5 000	3037
		РВС-3	5 000	0
		РВС-4	5 000	3927
		РВС-5	10 000	0

		PBC-6	10 000	2134
		PBC-7	20 000	5781
		Итого:	60 000	16434
3	УПСВ-2	PBC-1	5 000	0
		PBC-2	5 000	742
		PBC-3	5 000	326
		PBC-4	5 000	0
		PBC-5	10 000	497
		PBC-6	10 000	138
		PBC-7	20 000	376
		Итого:	60 000	2080
Всего:				32 898

Из приведенных цифр видно, что утилизации подлежат следующие объемы отходов:

Ежесуточно поступающие, но не перерабатываемые – 46 м³/сут; 2. Накопленные – 32 898 м³.

Если предположить, что накопленные отходы необходимо утилизировать в течение 2022-2023 г.г., то ежесуточно необходимо утилизировать примерно 46 м³/сут., а с учетом вновь поступающего количества отходов в объеме примерно 46 м³/сут., интенсивность утилизации должна составить примерно 92- 100 м³/сут. Так как образование эмульсии-процесс не равномерный во времени и возможны пиковое увеличение среднесуточного объема, гидродинамические расчеты проведены на утилизацию среднесуточного объема 140 м³.

При закачке жидких отходов производства в газовые скважины находящихся в консервации основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

-легких фракций углеводородов от технологического оборудования (насосы, технологических емкостей, ЗРА и ФС);
-продуктов сгорания газа (печей подогрева).

Организованными источниками выбросов загрязняющих веществ при закачки жидких отходов производства в газовые скважины находящихся в консервации являются:

- источник № 0001 - РВС объемом 5000м³ – (1 ед.);
- источник № 0002 - Емкости на УПСВ-1 объемом 100м³ или 50м³ – (1 ед.);
- источник № 0003 - Емкости на УПСВ-2 объемом 50м³ – (1 ед.);
- источник № 0004 - Печь подогрева ПТБ-10/64 – (1 ед.).

Неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ при закачки жидких отходов производства в газовые скважины находящихся в консервации являются:

- источник № 6001 - Блок дозирования деэмульгатора БР-2,5;
- источник № 6002 - Насос НБ – 125 – (1 ед.);
- источник № 6003 - Насос НБ – 125 – (1 ед.);
- источник № 6004 - ЗРА и ФС на площадке подготовки и утилизации отходов.

Количество источников выбросов, образующихся при закачке жидких отходов производства в газовые скважины составляет – 8 ед., из них:

- организованных источников – 4,
- неорганизованных источников – 4.

Общее количество загрязняющих веществ, образующихся при закачке жидких отходов производства в газовые скважины, составит ориентировочно 3.1258 г/с или 15.9895 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу с указанием класса опасности и предельно- допустимых концентраций, приведен в таблице 5.3.

Таблица 5.3–Перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу при закачке жидких отходов производства в газовые скважины (ориентировочно)

Код загр.	Наименование вещества	Энк, мг/м ³	ПДК максим.	ПДК средне-	ОБУВ ориент.	Класс опас-	Выброс вещества	Выброс вещества,	Значение М/ЭНК
-----------	-----------------------	------------------------	-------------	-------------	--------------	-------------	-----------------	------------------	----------------

веще- ства			разовая, мг/м3	суточная, мг/м3	безоп. УВ,мг/м3	ности	г/с	т/год	
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.5063	2.6612	66,53
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.0823	0.4324	7,2
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.4266	2.2422	0,75
0410	Метан (727*)				50		0.4266	2.2422	0,04
0415	Смесь УВ пред С1-С5				50		1.2535	7.1197	0,14
0416	Смесь УВ пред С6-С10				30		0.42	1.2615	0,04
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0054	0.0156	0,16
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.0018	0.0049	0,02
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0033	0.0098	0,016
В С Е Г О:							3.1258	15.9895	74,896

1.8.2.1 Расчет уровня загрязнения атмосферного воздуха

В соответствии с нормами проектирования в Казахстане, для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился на программном комплексе «ЭраВоздух», разработчик фирма «Логос-Плюс» г. Новосибирск. (Приложение 4). Расчеты представлены при эксплуатации, т.к. при строительстве расчет нецелесообразен.

Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется максимальными значениями концентраций, соответствующих наиболее неблагоприятным условиям для рассеивания загрязняющих веществ (наихудшие метеорологические условия и максимально возможные выбросы).

Выбросы загрязняющих веществ в процессе строительства носят залповый и кратковременный характер. Источники, участвующие при строительстве, работают неодновременно. Весь объем выбросов в процессе строительства разделяется на несколько временных отрезков, поочередные операции: разравнивание, выкапывание, погрузка, перевозка, битумные, сварочные и покрасочные работы. Выбросы от двигателей автотранспорта представляют собой «передвижные» источники, которые тоже не находятся одновременно на стройплощадке.

Проведенные расчеты по программе позволили получить следующие данные:

- уровни концентрации загрязняющих веществ, в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемой зоны с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;
- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

Расчет приземных концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ проведен на период эксплуатации в полном соответствии с методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий.

1.8.2.2 Обоснование размера санитарно-защитной зоны

Согласно «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, месторождение Узень относится к I классу опасности. Установленная санитарно-защитная зона для м/р Узень составляет не менее 1000 м.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальная концентрация вредных выбросов в атмосфере с учетом фона на границе СЗЗ не превышает 1ПДК, следовательно, принятый размер санитарно-защитной зоны не требует уточнения.

Строительные работы не относятся к классифицируемым видам деятельности по санитарной классификации производственных объектов. Размер СЗЗ на период СМР не устанавливается.

1.8.2.3 Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией.

Основными мерами по снижению выбросов загрязняющих веществ в период строительства будут следующие:

- организация движения транспорта;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;
- увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой;
- своевременное и качественное обслуживание техники;
- для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- в местах проведения работ и интенсивного движения автотранспорта при необходимости будет производиться, полив участка строительства.
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и

автотранспорта.

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации:

- использование современного оборудования, отвечающего международным стандартам безопасности для окружающей среды,
- использование сварных соединений, обеспечивающих полную герметизацию потоков,
- использование заводских модульных систем, что обеспечивает надежность и герметичность технологических соединений.

1.8.2.4 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух - резкое краткосрочное повышение величины массового выброса от источника выделения загрязняющих веществ и (или) источника выбросов, предусмотренное технологическим регламентом работы источников выделения загрязняющих веществ (в том числе подключенных к источнику выбросов). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

Аварийный выброс - непредвиденное, непредсказуемое и непреднамеренное поступление загрязняющих веществ, значительно превышающее нормативы допустимого выброса, вызванное аварией или нарушением технологического процесса на объектах I или II категории. Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями (аварии, инциденты за исключением технологически неизбежного сжигания газа), не нормируются.

Согласно технологическому регламенту на проектируемом объекте залповые и аварийные выбросы не предусмотрены.

1.8.3 Воздействие на почву

Центрально-Мангышлакское плато, на котором расположено месторождение Узень, занимает большую площадь в юго-восточной части равнинного Мангышлака. Рельеф территории в целом равнинный и

напоминает плато Устюрт. Абсолютные отметки поверхности в среднем равны 150-200 м. Общий уклон поверхности - с северо-востока на юго-запад.

Почвы сложены пылеватыми суглинками, которые подстилаются с глубины 70-150 см (с колебаниями от 30 до 250 см) сарматскими известняками. Соленые грунтовые воды, в пределах плато Мангышлак залегают глубоко и влияния на почвообразовательный процесс не оказывают. Растительность плато представлена комплексом белоземельно-

попынных и биюргуновых сообществ, на широких террасах чинка кейреуково-биюргуновыми ассоциациями.

Пониженные участки заняты солончаками соровыми, корково-пухлыми и такыровидными, лишенными высшей растительности. Почвы серо-бурые, различной степени солонцеватости. Много солончаковых родов с близким залеганием солевых горизонтов (гипса). Эти почвы обычно встречаются в комплексе с солончаками и такырами в северной половине района. На дне впадины отмечены солончаки соровые. Изредка по небольшим западинам, получающим дополнительное поверхностное увлажнение, развиваются лугово-бурые почвы, а также серо-бурые сазовые солончаковые почвы.

Почвы рассматриваемой территории представлены следующими видами:

- серо-бурые солонцеватые почвы;
- серо-бурые солонцевато-солончаковые почвы.

Период строительства

В процессе проведения работ требуется многократный проход техники по участку. В результате вдоль сети наблюдения накатывается система грунтовых дорог, состоящая из нескольких параллельных следов.

Строительство объекта будет осуществляться на территории действующего месторождения - это промышленно освоенная территория, где почвы изначально деградированы и не пригодны для сельскохозяйственного назначения.

К факторам негативного потенциального воздействия на почвенный покров при строительстве проектируемых объектов относятся:

- механические нарушения почвенного покрова при обустройстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации;
- дорожная депрессия;
- загрязнение промышленными, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами.

Механическое воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано при строительстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации.

При передвижении строительной техники в пределах строительной полосы возможно частичное или полное уничтожение почвенного покрова. На территории с нарушенным почвенным покровом не исключено развитие процессов ветровой и водной эрозии почв.

Загрязнение почвенного покрова может произойти в результате спровоцированной строительными работами вторичной миграции загрязняющих веществ, уже присутствующих в почвенном покрове и геологической среде, а также в результате рассредоточенного (с атмосферными выпадениями) или сосредоточенного (разливы,

утечки и т.п.) поступления ЗВ в ходе осуществления подготовительных, строительномонтажных и сопутствующих работ.

Сколько-нибудь значимого дополнительного воздействия со стороны строительных площадок на почвенный покров и земли прилегающих территорий (возрастание фитотоксичности, сброс загрязняющих веществ в грунтовые воды и др.) не ожидается.

Период эксплуатации

Эксплуатация будет осуществляться на территории действующего месторождения Узень - это промышленно освоенная территория, на специально-спланированной и обустроенной площадке, прямые факторы воздействия на почвенный покров при эксплуатации маловероятны, но могут выражаться в следующих проявлениях: механическое воздействие на почвенный покров (движение автотранспорта).

Механические нарушения почв, сопровождаемые резким снижением их устойчивости к действию природных факторов, в дальнейшем становятся первопричиной дефляции, эрозии, плоскостного смыва и т. д. Степень изменения свойств почв находится в прямой зависимости от их удельного сопротивления, глубины разрушения профиля, перемещения и перемешивания почвенных горизонтов. Косвенное воздействие на почвенный покров при эксплуатации проектируемых объектов может выражаться в следующих проявлениях при аварийных ситуациях:

- загрязнение горюче-смазочными материалами;
- загрязнение хозяйственно-бытовыми стоками;
- загрязнение производственными и твердыми бытовыми отходами.

Данные воздействия будут минимизированы принятыми технологическими решениями и мероприятиями по предотвращению и устранению аварийных ситуаций.

Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие утечек ГСМ, сточных вод и отходов на почвы в период эксплуатации.

К химическим факторам воздействия можно отнести: привнос загрязняющих веществ в почвенные экосистемы со сточными водами, бытовыми и производственными отходами, при аварийных (случайных) разливах ГСМ.

Выбросы загрязняющих веществ. Химическое загрязнение почв возможно в результате газопылевых осадений из атмосферы. Источниками этого вида загрязнения могут служить выхлопные газы транспортной техники и пр. Выбросы загрязняющих веществ будут иметь место на территории м/р Узень, но этот вид воздействия на этапе эксплуатации можно оценить, как незначительный.

Случайные утечки ГСМ. Проектные решения исключают загрязнения почвенного покрова от случайных утечек ГСМ на этапе эксплуатации. В штатном режиме во избежание попадания топлива на подстилающую поверхность, разработаны соответствующие мероприятия. Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие утечек ГСМ на почвы в период эксплуатации. Следовательно, на этапе эксплуатации не ожидается воздействия разливов ГСМ на почвенный покров.

Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие сточных вод на почвы в период эксплуатации. Загрязнение сточными хозяйственными водами по масштабам обычно невелико и ограничивается областью их накопления или сброса, однако интенсивность такого загрязнения достаточно высока. Необходимо особо отметить такой вид загрязнения в местах сброса хозяйственных стоков, как бактериальное, несущее прямую угрозу здоровью человека.

Таким образом, исходя из информации о характере намечаемой производственной деятельности можно предположить, что изменения в химическом составе почв зоны воздействия проекта возможны только на уровне тенденций без превышения пороговых значений загрязняющих веществ, что обеспечит сохранение природного статуса местных почв.

1.8.4 Воздействие на недра

Геологическая среда – это многокомпонентная, достаточно динамичная, развивающаяся система. В результате техногенных воздействий при проектируемых работах, в ней происходят или могут происходить изменения, существенным образом меняющие ее свойства.

АО «Озенмунайгаз» несет полную ответственность за состояние охраны недр на месторождении Узень, как в процессе переработки, так и в процессе дальнейшей закачки в пласты месторождения. Ответственность за соблюдение требований законодательств в области охраны недр несет непосредственно руководитель предприятия, осуществляющего пользование недрами.

Работы должны проводиться на высоком технико-экономическом уровне, с использованием всех достижений науки и техники, при достаточно высокой экологической культуре персонала.

При этом роль играет не только технология закачки, но и организация работ. Так, в большинстве случаев, аварийные ситуации, как правило, происходят из-за нарушений исполнителями правил ведения работ.

В целом, воздействие на недра при проведении основного комплекса проектируемых работ оценивается как значительное по отношению к продуктивным горизонтам, и не значимое по отношению к другим компонентам геологической среды территории месторождения Узень.

Воздействие на недра в процессе переработки и утилизации жидких отходов путем закачки в выработанные горизонты месторождения Узень будет выражаться в следующем:

- на продуктивные нефтеносные горизонты:

Принятая схема утилизации водонефтяной эмульсии, при условии ее соблюдения, практически исключает возможность загрязнения окружающей среды. Требуется предусмотреть необходимый комплекс исследований, позволяющих выработать оптимальный режим контроля за выработанными горизонтами, в процессе закачки водонефтяной эмульсии в скважины.

Воздействие на другие компоненты недр будет очень незначительным ввиду того, что почти весь технологический цикл протекает в закрытом скважинном пространстве, надежно изолированном от остальной геологической среды стальными трубами и цементацией нарушенных при проходке интервалов горных пород.

1.8.5 Воздействие на растительный мир

Период строительства

Строительство объекта будет осуществляться на территории действующего м/р Узень - это промышленно освоенная территория, где почвы изначально деградированы и не пригодны для сельскохозяйственного назначения, дополнительного воздействия со стороны строительных площадок на почвенный покров и растительность не ожидается. Сильная деградация природных экосистем наблюдается при механическом воздействии, связанном со строительными работами. Особенно отрицательно этот фактор сказывается на состоянии почв и растительного покрова.

На состояние растительности в процессе строительства и эксплуатации объектов оказывают влияние следующие факторы:

- механическое воздействие при проведении строительных работ;
- химическое воздействие, произведенное вследствие выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Механическое воздействие связано с уничтожением растительного покрова при планировании территории под строительство, проведением сплошных отсыпок. Серьезные воздействия на растительный покров также может вызвать внедорожный

проезд строительной техники и автотранспорта. Неорганизованное складирование твердых отходов строительства также может привести к уничтожению растительного покрова.

Химическое воздействие на растительность происходит как путем прямого их воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия через почву. Кроме того, могут возникнуть косвенные воздействия в связи с загрязнением атмосферного воздуха и размещением коммунальных и промышленных отходов.

Химическое воздействие на растительный покров возможно при нарушении правил хранения горюче-смазочных материалов и заправки техники, использовании неисправных землеройных машин, проведении обслуживания и ремонта техники вне специально оборудованных площадок.

Химическое загрязнение растительности в процессе строительных работ будет в основном от автотранспорта - выбросы азотистых и углеродных соединений.

Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта непосредственно территория будет лишена растительного покрова, т.к. это действующие скважины.

Проектными решениями предусмотрены такие элементы благоустройства, как озеленение свободных от застройки и инженерных сетей, для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий. Работы по благоустройству и озеленению территории выполняются после окончания всех строительно-монтажных работ. Для озеленения территории предусмотрены газоны местного вида. В период эксплуатации производства озеленение будет поддерживаться в надлежащем состоянии, созданное в рамках благоустройства территории.

Воздействие на растительность в период эксплуатации будет выражаться лишь в вероятности прямого или опосредованного воздействия на растительность прилегающих территорий.

Существенный риск воздействия на растительность прилегающих территорий в первую очередь связан с особенностями эксплуатации объекта и опасностью загрязнения почв прилегающих территориях различными веществами.

Воздействия на растительность, связанные с качеством воздуха, на стадии эксплуатации будут аналогичны для стадии строительства.

1.8.6 Воздействие на животный мир

Строительство объекта будет осуществляться на территории действующего м/р Узень - это промышленно освоенная территория.

Период строительства

Воздействие на животный мир в период строительства будет обусловлено природными и антропогенными факторами.

Природные факторы. К природным факторам относятся климатические условия, характеризующиеся колебаниями температуры воздуха, интенсивные процессы дефляции и т. д. Влияние изменения природных условий сказывается на численности и видовом разнообразии животных. Одни животные вытесняются и гибнут, для других складываются благоприятные условия.

Антропогенные факторы. Антропогенное воздействие осуществляется в ходе любой хозяйственной деятельности, связанной с природопользованием. Наиболее сильное и действенное влияние техногенных факторов обычно испытывают пресмыкающиеся. Представители этой группы животных тесно привязаны к участку своего обитания и в период экстремальных ситуаций не способны избежать влияния каких-либо внешних воздействий путем миграций на дальние расстояния.

Наиболее существенное влияние на животных могут оказать следующие виды подготовительных и текущих работ:

- проведение земляных строительных работ;
- использование дорог и внедорожное использование транспортных средств;
- складирование вспомогательного оборудования;
- производственный шум, искусственное освещение, служащей факторами беспокойства для многих видов птиц и млекопитающих;
- загрязнение территории нефтепродуктами и тяжелыми металлами, химреагентами, промышленно-бытовыми отходами, выбросами токсичных веществ;

Воздействие на животный мир при строительных работах приводит к временной или постоянной утрате мест обитания популяций животных, причиняет беспокойство и физический ущерб живым организмам вследствие повышения уровня шума, искусственного освещения.

Наибольшее воздействие на фауну происходит как правило в процессе земляных работ. В результате происходит гибель представителей беспозвоночных и незначительная гибель представителей земноводных, пресмыкающихся и некоторых видов фоновых грызунов.

В результате земляных работ уничтожается до 90% насекомых, паукообразных и мелких наземных ракообразных, являющихся кормовой базой для позвоночных и важным компонентом пустынного и приморского биоценозов обитающих в пределах коридора строительства трубопроводов.

Автомобильные дороги с интенсивным движением и большой скоростью

автотранспорта являются угрозой для жизни животных. Воздействие такого фактора, как перемещение автотранспорта при транспортировке грузов выражается в виде гибели насекомых, земноводных и пресмыкающихся, а, реже, копытных, грызунов, мелких хищников и пернатых, под колёсами.

Основным, негативно влияющим на состояние животного мира процессом, является «фактор беспокойства», вызванный присутствием работающей техники и людей.

В период проведения строительных работ некоторые виды, вследствие фактора беспокойства, будут вытеснены с прилегающей территории. Шум, производимый строительной техникой, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе автотранспорта, незнакомые запахи и присутствие людей, будут служить отпугивающим фактором для животных. Во многих случаях это является даже положительным фактором, т.к. заставит животных держаться на безопасном расстоянии от техники и персонала, работающего на объектах строительства.

Одним из значимых факторов воздействия является искусственное освещение в ночное время. Поскольку кроме гибели насекомых летящих к источникам освещения, в ночное время больший процент млекопитающих будет гибнуть под колёсами автомашин в результате ослепления светом фар.

Пресмыкающиеся. Основными источниками воздействия на животных являются строительные машины и механизмы автодороги, строительный персонал. Сокращение площади местообитаний и трансформация биотопов окажут наиболее значимое воздействие, что повлечет за собой снижение численности земноводных, пресмыкающихся и млекопитающих пропорционально изъятым под строительство землям и уменьшение биологического разнообразия. Для пресмыкающихся техногенная трансформация субстрата и сам процесс земляных работ, при значительном механическом воздействии оказываемом землеройной техникой, является фактором вызывающим резкое снижение численности, вплоть до полного исчезновения на некоторых участках ящериц и змей. Обычно, в процессе земляных работ, в пределах строительной площадки, землеройной техникой уничтожаются земноводные - 90%, пресмыкающиеся - 70%, мелкие фоновые грызуны - 70%.

Птицы. Воздействие строительных работ на птиц, в основном, будет связано с утратой мест обитаний. Помимо потери местообитания, возможным фактором негативного воздействия на птиц может- быть фактор беспокойства, вызванного присутствием человека, передвижением автотранспортных средств, работой строительной техники. Имеет место косвенное воздействие в виде временного разрушения мест гнездования и кратковременного ухудшения кормовой базы на ограниченном участке.

Поскольку участок строительства расположен на промышленно освоенной территории, путей миграции диких животных в пределах территории, отведенной под строительство нет. Редкие и подлежащие особой охране виды животных в пределах изученной площадки отсутствуют. Влияние от реализации проекта на охотничье-промысловых животных исключено.

Период эксплуатации

Негативного воздействия на наземных животных в связи с утратой мест обитания на стадии эксплуатации не предполагается, так как строительство будет осуществляться на территории действующего м/р Узень.

Воздействия, связанные с фактором беспокойства, будут аналогичны таким воздействиям на стадии строительства. Источниками постоянного шума будут технологическое оборудование и автотранспорт. При соблюдении проектных показателей звукового давления расчетный уровень шума за территориями технологических площадок не будет превышать установленных нормативов, а интенсивность движения автомобильного транспорта в период эксплуатации будет значительно ниже, чем при строительстве.

Птицы

На стадии эксплуатации прямого воздействия на птиц не ожидается. Факторы беспокойства будут такими же, как на стадии строительства. При этом площадь, на которой воздействие может проявляться, существенно снизится. Дальнейших утрат (после окончания строительства) территорий местообитаний на стадии эксплуатации не предполагается.

В процессе эксплуатации высоковольтных линий электропередачи может наблюдаться гнездование птиц на траверзах опор вблизи гирлянд изоляторов. В связи с этим возникает риск гибели птиц от удара электрическим током. Наибольшему риску подвержены крупные хищные виды.

1.8.7 Воздействие вибрации, шума, электромагнитных полей, тепловые и радиационные воздействия

Период строительства

Проектируемые работы по строительству создадут определенное беспокойство живым организмам, вследствие повышения уровня шума, вибрации, искусственного освещения, движения автотранспорта и физической активности персонала.

Из физических факторов воздействия на окружающую среду и людей в период проведения работ можно выделить:

-воздействие шума;

- воздействие вибрации;
- электромагнитное излучение.

Шум. При строительстве проектируемых объектов источниками шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в планировочных работах, а также - на флору и фауну, являются строительные машины и автотранспорт. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояние от места работы. Снижение уровня звука от источников при беспрепятственном распространении происходит примерно nB 3дб при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дб. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука. При удалении от источника шума на расстоянии до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояние снижения уровня звука происходит медленнее. Также следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Проектными решениями предусмотрены строительные машины, которые обеспечивают уровень звука на рабочих местах, не превышающий 80 дБ, согласно требованиям ГОСТа 12.1.003-83 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности». Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах.

Вибрация. По своей физической природе вибрация тесно связана с шумом. Вибрация представляет собой колебания твердых тел или образующихся их частиц. В отличие от звука вибрации воспринимаются различными органами и частями тела. При низкочастотных колебаниях вибрации воспринимаются отолитовым и вестибулярным аппаратом человека, нервными окончаниями кожного покрова, а вибрация высоких частот воспринимаются подобно шуму, приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной и вегетативной нервной системы, приводит к заболеваниям сердечно-сосудистой системы. Вибрации возникают главным образом, вследствие вращательного и поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин. Борьба с вибрационными колебаниями заключается в снижении уровня вибрации самого источника возбуждения. Для снижения вибрации, которая может возникнуть при работе строительной техники и транспорта, предусмотрено: установка гибких связей, упругих прокладок и пружин, сокращение времени пребывания в условиях вибрации; применение средств индивидуальной защиты.

Уровни вибрации при строительстве (в пределах, не превышающих 62Гц, согласно ГОСТ 12.1.01290) не могут причинить вреда здоровью человека и негативно отразиться на

состоянии фауны.

Электромагнитное излучение. Линии электропередач со своими подстанциями создают в окружающем пространстве электромагнитное поле, напряженность которого снижается по мере удаления от источников.

Источниками электромагнитных полей объекта строительства - являются машины, механизмы, высоковольтные линии и средства связи.

При проведении проектируемых работ предусмотрено использование оборудования и транспорта, эксплуатация которых обеспечит уровень шума, вибрации и электромагнитного излучения в пределах, установленных санитарными нормами РК.

Период эксплуатации

Источниками шума и вибрации являются:

- скважинное оборудование;
- насосное оборудование;

Оценка ожидаемых на рабочих местах уровней шума и вибрации будет приниматься на основании технической документации на оборудование, в которой будут указаны сведения о производимых шуме и вибрации, и расчетах уровня шума и вибрации на рабочих местах.

Первым уровнем обеспечения шумовой и вибрационной безопасности на производстве является снижение шума и вибрации в источнике, т.е. в конструкции применяемых машин и оборудования.

Для электрических приводов машин предусмотрено применение демпферов и гасителей, позволяющих существенно уменьшить амплитуды колебаний на резонансных частотах, которые машина проходит при наборе оборотов до выхода на номинальный режим.

Снижение шума в источнике реализовано за счет применения “нешумных” материалов, использования в конструкции встроенных глушителей и шумозащитных кожухов, обеспечения необходимой точности балансировки вращающихся и неуравновешенных частей.

Второй уровень обеспечения шумовой и вибрационной безопасности реализован за счет снижения шума и вибрации на путях их распространения от источника до рабочего места - применена установка машин на фундаменты, виброизоляторы, усиленные перекрытия. Полы, на которых размещаются рабочие места, динамически не связаны с фундаментом.

Снижение шума на пути его распространения осуществляется акустическими средствами - звукоизолирующими и звукопоглощающими перегородками,

виброизоляции, демпфированием, установкой глушителей, и планировочными решениями - рациональной планировкой производственных помещений, рациональным размещением оборудования и рабочих мест, транспортных потоков.

Третий уровень технического обеспечения шумовой и вибрационной безопасности состоит в использовании средств индивидуальной защиты (СИЗ), обеспечивая защиту работающих непосредственно рабочем месте в сложившихся условиях шумовой и вибрационной нагрузки - виброзащитная обувь, антивибрационные рукавицы, противозумные наушники.

Также применены организационные мероприятия, состоящие в сокращении времени воздействия шума и вибрации на работающего в течение смены.

Источниками электромагнитных полей являются трансформаторные подстанции, машины, механизмы, высоковольтные линии и средства связи. Уровень напряженности электромагнитного поля в рабочих зонах производственных зданий и на прилегающих территориях соответствует установленным требованиям: СТ РК 1151-2002 «Электромагнитные поля радиочастот. Допустимые уровни и требования к проведению контроля»; «Предельно допустимые уровни (ПДУ) воздействия электрических полей диапазона частот 0,06-30,0 МГц №.02.021-94».

Таким образом, эксплуатация не окажет сверхнормативного акустического воздействия на ближайшие территории, подлежащие санитарно-гигиеническому нормированию.

Радиационная обстановка

Согласно закону РК от 23.04.1998 г. № 219-І «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 14.05.2020 г.), при планировании и принятии решений в области обеспечения радиационной безопасности при проектировании новых объектов, должна проводиться оценка радиационной безопасности.

В соответствии с нормативными требованиями было проведено радиационное обследование площадки проектируемого объекта.

Оценка уровня радиоактивного загрязнения площадки под была осуществлена в целях:

- оценки уровня радиоактивного загрязнения для принятия решения о возможности размещения проектируемого объекта;
- организации безопасных условий труда в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта;
- обеспечения своевременного вмешательства в случае обнаружения превышения установленных радиационно-гигиенических нормативов;
- соблюдения действующих норм по ограничению облучения персонала и населения от природных и техногенных источников ионизирующего облучения.

В соответствии с действующими методическими рекомендациями и регламентом радиационного контроля, исследовался такой радиационный фактор как мощность

экспозиционной и эквивалентной дозы гамма-излучения на территории с целью выявления участков с аномальными значениями гаммафона и неучтенных источников ионизирующего излучения.

Поверхностных радиационных аномалий на территории не выявлено. По результатам гамма съемки на участке выявлено, что мощность гамма-излучения не превышает допустимое значение - локальные радиационные аномалии обследованной территории отсутствуют. Максимальное значение мощности дозы гамма излучения в точках с максимальными показаниями поискового прибора 0,17мкЗв/ч. Превышений мощности дозы гаммы излучений на участке не зафиксировано. Фактор ионизирующих излучений в производственном процессе отсутствует.

Радиационное обследование территории в пределах мониторинга (ПЭК) позволяет сделать общее заключение: обследуемый участок для размещения объекта соответствует санитарно-гигиеническим требованиям по ионизирующему излучению, радоновому излучению, по электромагнитному излучению с точки зрения воздействия на жилую зону. Проведения противорадиационных мероприятий не требуется.

1.9. Ожидаемые виды, характеристики и количество отходов при строительстве и эксплуатации объекта

Под видом отходов понимается совокупность отходов, имеющих общие признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией управления ими (Статья 338 ЭК).

В соответствии с Экологическим кодексом РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, под отходами понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть либо подвергает операциям по удалению или восстановлению (Статья 317).

Виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утвержденного уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (6 августа 2021 года № 314). Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода.

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований настоящего Кодекса.

Под коммунальными отходами понимаются следующие отходы потребления:

- смешанные отходы и отдельно собранные отходы домашних хозяйств, включая, помимо прочего, бумагу и картон, стекло, металлы, пластмассы, органические отходы, древесину, текстиль, упаковку, использованные электрическое и электронное оборудование, батареи и аккумуляторы;

- смешанные отходы и отдельно собранные отходы из других источников, если такие отходы по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств.

Коммунальные отходы не включают отходы производства, сельского хозяйства, лесного хозяйства, рыболовства, септиков и канализационной сети, а также от очистных сооружений, включая осадок сточных вод, вышедшие из эксплуатации транспортные

средства или отходы строительства.

К отходам потребления относятся отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности человека, полностью или частично утратившие свои потребительские свойства продукты и (или) изделия, их упаковка и иные вещества или их остатки, срок годности либо эксплуатации которых истек независимо от их агрегатного состояния, а также от которых собственник самостоятельно физически избавился либо документально перевел в разряд отходов потребления.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами (Статья 327 ЭК), обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Принцип иерархии

Образователи и владельцы отходов (Статья 329 ЭК) должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- предотвращение образования отходов;
- подготовка отходов к повторному использованию;
- переработка отходов;
- утилизация отходов;
- удаление отходов.

Под предотвращением образования отходов понимаются меры, предпринимаемые до того, как вещество, материал или продукция становятся отходами, и направленные на:

- сокращение количества образуемых отходов (в том числе путем повторного использования продукции или увеличения срока ее службы);
- снижение уровня негативного воздействия образовавшихся отходов на окружающую среду и здоровье людей;
- уменьшение содержания вредных веществ в материалах или продукции.

Под повторным использованием понимается любая операция, при которой еще не ставшие отходами продукция или ее компоненты используются повторно по тому же назначению, для которого такая продукция или ее компоненты были созданы.

Отходы, которые не могут быть подвергнуты восстановлению, подлежат удалению безопасными методами, которые должны соответствовать требованиям статьи 327 Экологического Кодекса.

Под накоплением отходов (Статья 320 ЭК) понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение указанных сроков, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Временное складирование отходов на месте образования допускается на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Временное складирование неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, допускается на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Сведения о классификации отходов

В соответствии с Экологическим кодексом РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (Статья 338) под видом отходов понимается совокупность отходов, имеющих общие

признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией управления ими.

Классификация отходов выполнена согласно приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 Об утверждении Классификатора отходов.

На основании «Классификатора отходов» от 6 августа 2021 года № 314, всем образующимся при строительстве и эксплуатации отходам присвоены классификационные коды. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода.

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований настоящего Кодекса.

Строительство

В процессе проведения строительных работ будут образовываться неопасные отходы.

Источниками образования отходов при строительстве являются строительномонтажные работы и используемая при строительстве спецтехника.

В рамках данного проекта отходы от автотранспорта и спецтехники (отработанные масла, отработанные фильтры, изношенные автошины) не учитываются, т.к. обслуживание автотранспорта производится на специализированных станциях техобслуживания.

Продолжительность строительства составляет 2 месяца.

Перечень отходов определен в соответствии со спецификой проведения работ, нормативными документами, действующими в РК, в соответствии с Классификатором отходов 6 августа 2021 года № 314. На период строительства подрядная строительная компания будет нести ответственность за вывоз и утилизацию отходов производства и потребления. Перед началом работ подрядчиком будут заключены договора со специализированными сторонними организациями на вывоз и утилизацию отходов.

Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения проектных работ, с последующим вывозом согласно договору.

Содержание в чистоте и своевременная санобработка урн, мусорных контейнеров и площадок для размещения контейнеров, надзор за их техническим состоянием. Предусматривается ежедневная уборка территории от мусора с последующим поливом.

После временного складирования все отходы вывозятся по договору в специализированные организации.

При соблюдении всех предложенных решений и мероприятий образование и складирование отходов будет безопасным для окружающей среды.

При строительстве специализированного полигона образуется 1 вид отходов:

-твердые бытовые отходы (ТБО- смешанные коммунальные отходы);

К неопасным отходам относятся:

-ТБО;

Характеристика отходов при строительстве

№	Вид отходов	Код отходов (Классификатор отходов № 314 от 6 августа 2021 года)	Масса отходов, т	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4	5
Опасные отходы				
Неопасные отходы				
5	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	0,18	Жизнедеятельность рабочего персонала
	Итого:		0,18	

Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы, остальные неопасные.

При эксплуатации образуется 2 вида отходов:

-промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные нефтепродуктами или другими опасными веществами);

-твердые бытовые отходы ТБО (смешанные коммунальные отходы);

Из них к опасным отходам относятся:

-промасленная ветошь;

К неопасным отходам относятся:

-ТБО;

Характеристика отходов при эксплуатации

№	Вид отходов	Код отходов (Классификатор отходов № 314 от 6 августа 2021 года)	Масса отходов, т	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4	5
Опасные отходы				
1	Ткани для вытирания, загрязненные НП и (промасленная ветошь)	15 02 02*	0,254	Очистка оборудования от загрязнений
Неопасные отходы				
2	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	1,06	Жизнедеятельность рабочего персонала
	Итого:		1,314	

Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы, остальные неопасные.

2. ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

Строительство объекта планируется на территории действующего м/р Узень. Месторождение Узень расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба.

В административном отношении территория месторождения входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан, в 12 км к югу от г.Жанаозен и в 150 км юго-восточнее г. Актау.

Областной центр г.Актау находится в 150 км, ближайшими населенными пунктами к месторождению являются поселок Жетыбай - 67 км, поселок Курык - 150 км, г. Жанаозен - 12 км. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень-Актау и газопровод Тенге-Жетыбай-Актау.

Ближайший населенный пункт – г. Жанаозен расположен на расстоянии 12 км.

Численность населения г. Жанаозен 157,2 тыс. человек. Численность населения Жанаозенской городской администрации в целом составляет 233,3 тыс. человек, в том числе в близлежащих поселках Кызыл-Сай 7,5 тыс. человек, Тенге 22,5 тыс. человек, Рахат 46,1 тыс. человек.

Участки извлечения природных ресурсов (карьеры, промыслы) на затрагиваемой территории отсутствуют. Полигоны для захоронения отходов на затрагиваемой территории отсутствуют.

3. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВАРИАНТОВ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

После проведения расчетов получены следующие показатели утилизации водно-нефтяной эмульсии по 4 вариантам закачки в различных сочетаниях работы поглощающих скважин.

Закачка водно-нефтяной эмульсии в 9 поглощающих скважин (вариант № 1).

Таблица 5.8 - Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки.

Год	Приемистость, м ³ /сут
2023	685.87
2024	673.28
2025	667.26
2026	664.22
2027	661.84
2028	659.86
2029	658.14
2030	656.59
2031	655.17
2032	653.86
2033	652.61

2034	651.42
2035	650.31
2036	649.28
2037	648.31
2038	647.41
2039	646.55
2040	645.75
2041	644.98
2042	644.24
2043	643.54
2044	642.87
2045	642.22
2046	641.60
2047	640.99
Общее	653.03

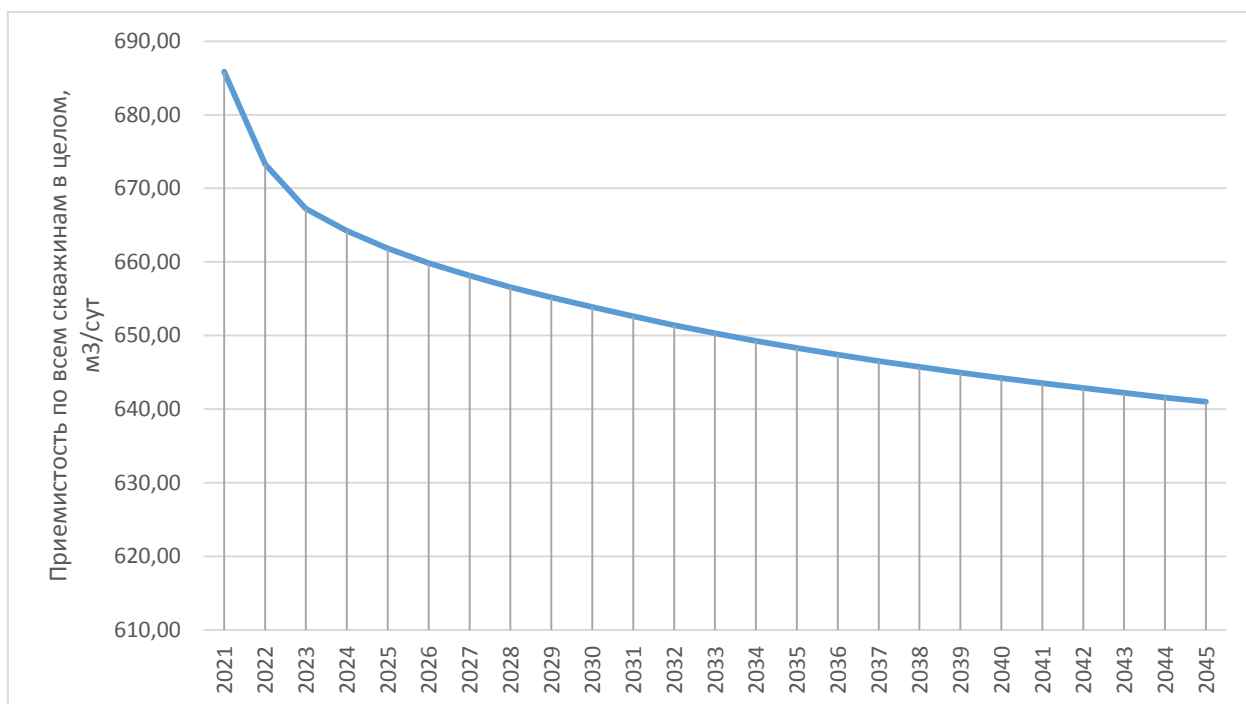


Рис. 5.17- Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки.

Изменение приемистости отдельных поглощающих скважин приведены в табл. 5.9.

Таблица 5.9- Изменение приемистости поглощающих скважин на весь период проведения закачки.

Приемистость по годам, м³/сут\№№Скв.	100_o	102_o	105_o	109_o	111_o	222_o	3258_o	527_o	5730_o
2023	89.38	69.18	63.79	30.63	67.99	49.22	236.03	52.95	26.69
2024	86.99	68.52	63.34	30.21	67.60	48.50	230.54	51.41	26.17
2025	85.88	68.10	62.98	30.00	67.28	48.14	228.22	50.73	25.93
2026	85.29	67.88	62.79	29.90	67.11	47.95	227.15	50.35	25.80
2027	84.87	67.70	62.65	29.83	66.98	47.81	226.26	50.04	25.70
2028	84.53	67.57	62.53	29.77	66.87	47.69	225.51	49.77	25.61
2029	84.26	67.45	62.43	29.73	66.79	47.58	224.85	49.53	25.51
2030	84.03	67.35	62.34	29.69	66.72	47.47	224.27	49.31	25.41
2031	83.83	67.26	62.26	29.66	66.65	47.36	223.74	49.11	25.30
2032	83.65	67.18	62.20	29.63	66.59	47.25	223.25	48.92	25.20
2033	83.49	67.10	62.13	29.61	66.54	47.15	222.78	48.73	25.09

2034	83.35	67.03	62.07	29.59	66.48	47.05	222.33	48.54	24.98
2035	83.22	66.96	62.01	29.57	66.43	46.95	221.91	48.36	24.88
2036	83.10	66.90	61.96	29.55	66.39	46.86	221.53	48.20	24.78
2037	82.99	66.84	61.91	29.54	66.34	46.78	221.17	48.06	24.69
2038	82.88	66.78	61.86	29.52	66.30	46.70	220.83	47.93	24.61
2039	82.78	66.73	61.81	29.51	66.25	46.63	220.51	47.81	24.53
2040	82.69	66.68	61.77	29.49	66.21	46.55	220.20	47.69	24.46
2041	82.60	66.63	61.72	29.48	66.17	46.49	219.90	47.59	24.40
2042	82.52	66.58	61.68	29.47	66.13	46.42	219.62	47.49	24.33
2043	82.44	66.53	61.64	29.46	66.09	46.35	219.35	47.40	24.28
2044	82.36	66.48	61.60	29.44	66.05	46.29	219.09	47.32	24.22
2045	82.29	66.43	61.56	29.43	66.01	46.23	218.84	47.24	24.17
2046	82.22	66.39	61.53	29.42	65.97	46.18	218.60	47.17	24.13
2047	82.15	66.34	61.49	29.41	65.94	46.12	218.36	47.10	24.08
Среднее	83.75	67.14	62.16	29.66	66.55	47.11	222.99	48.75	25.00
Максимум	89.38	69.18	63.79	30.63	67.99	49.22	236.03	52.95	26.69
Минимум	82.15	66.34	61.49	29.41	65.94	46.12	218.36	47.10	24.08

Расчеты также показали, что при заданных темпах закачки за период с 2023 по 2047 г.г. в 9 поглощающие скважины можно закачать 5948107.33 м³ водно-нефтяной эмульсии. Результаты расчетов приведены в табл. 5.8 и на рис. 5.17. По отдельным скважинам сведения приведены в табл. 5.9.

Таблица 5.10- Накопленные объемы закачки водно-нефтяной эмульсии по объекту в целом за весь расчетный период

год	накопленная закачка, м ³
2023	234509.83
2024	480290.90
2025	723867.51
2026	966994.66
2027	1208582.55
2028	1449446.67
2029	1689681.04
2030	1930005.95
2031	2169153.29
2032	2407822.67
2033	2646033.91
2034	2884463.37
2035	3121833.15
2036	3358826.49
2037	3595467.63
2038	3832425.74
2039	4068423.84
2040	4304127.70
2041	4539550.45
2042	4775348.85
2043	5010245.85
2044	5244897.54
2045	5479312.24
2046	5714140.77
2047	5948107.33
Общий	5948107.33

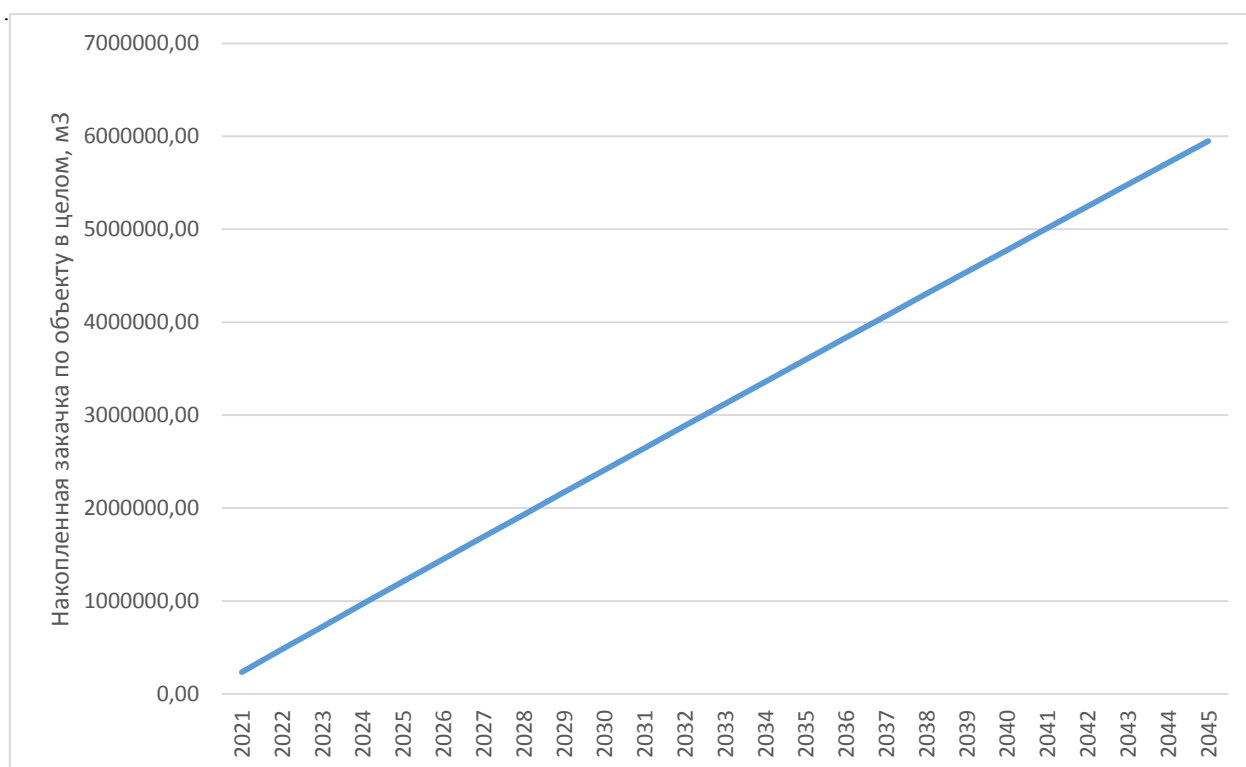


Рис.5.18. График накопленной закачки водно-нефтяной эмульсии во все 9 поглощающих скважин на период с 2023 по 2047г.г.

Как видно из рис. 5.18, график накопленной закачки имеет практически линейный характер, что свидетельствует об отсутствии теоретических возможностей осложнений в процессе закачки водно-нефтяной эмульсии¹¹

Таблица 5.11- Накопленная закачка водно-нефтяной эмульсии за весь период по отдельным скважинам

Накопленная закачка по годам, м³\скв	100_o	102_o	105_o	109_o	111_o	222_o	3258_o	527_o	5730_o
2023	30459	24045	22098	10659	23386	17189	78913	18241	9519
2024	62218	49060	45220	21686	48062	34894	163066	37011	19073
2025	93571	73917	68211	32636	72620	52467	246373	55532	28539
2026	124793	98762	91195	43579	97183	70019	329516	73964	37983
2027	155773	123475	114063	54465	121631	87471	412106	92232	47366
2028	186630	148138	136888	65333	146041	104881	494422	110400	56714
2029	217387	172759	159676	76184	170420	122250	576497	128480	66027
2030	248143	197410	182494	87051	194839	139626	658583	146530	75329
2031	278741	221960	205222	97878	219168	156912	740251	164456	84566
2032	309275	246480	227924	108694	243475	174160	821739	182312	93764
2033	339750	270972	250601	119502	267761	191370	903057	200099	102921
2034	370257	295506	273318	130333	292095	208590	984433	217866	112066
2035	400633	319948	295953	141126	316344	225728	1065434	235520	121148
2036	430964	344367	318568	151913	340575	242834	1146294	253116	130195
2037	461255	368764	341165	162694	364789	259910	1227023	270659	139209
2038	491590	393207	363806	173499	389054	277004	1307848	288201	148218
2039	521806	417564	386368	184269	413236	294023	1388335	305651	157173
2040	551989	441902	408913	195034	437403	311016	1468709	323060	166102
2041	582140	466221	431443	205794	461555	327983	1548976	340431	175008
2042	612342	490588	454019	216580	485758	344973	1629360	357814	183915
2043	642433	514871	476519	227331	509880	361893	1709425	375117	192776
2044	672495	539137	499005	238079	533988	378790	1789395	392390	201619
2045	702530	563385	521476	248822	558082	395666	1869274	409633	210443

2046	732622	587684	543995	259591	582228	412568	1949282	426897	219274
2047	762606	611899	566439	270327	606295	429402	2028985	444088	228065
Итого	762606	611899	566439	270327	606295	429402	2028985	444088	228065

Гидродинамическое моделирование показало, что при существующей схеме размещения скважин, в которые проводится нагнетание водно-нефтяной эмульсии, за 25 лет возможно будет закачать 5948107 м³ смеси. Результаты по отдельным скважинам отличаются почти на порядок. Наибольшее количество водно-нефтяной эмульсии можно закачать в скважину № 5258- всего 2028985 м³, наименьшее количество водно-нефтяной эмульсии можно закачать в скважину № 5730- всего 228065 м³.

Вариант закачки в 3 скважины основного фонда №№100, 109, 111 (вариант № 2).

После проведения расчетов, получены следующие показатели закачки по объекту в целом:

После проведения расчетов, получены следующие показатели закачки по трем скважинам в целом:

Таблица 5.12- Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки

Год	Приемистость, м ³ /сут
2023	188.85
2024	185.93
2025	184.74
2026	184.04
2027	183.54
2028	183.16
2029	182.86
2030	182.62
2031	182.43
2032	182.26
2033	182.12
2034	182.00
2035	181.89
2036	181.80
2037	181.71
2038	181.63
2039	181.56
2040	181.50
2041	181.44
2042	181.38
2043	181.33
2044	181.29
2045	181.24
2046	181.20
2047	181.16
Среднее	181.16

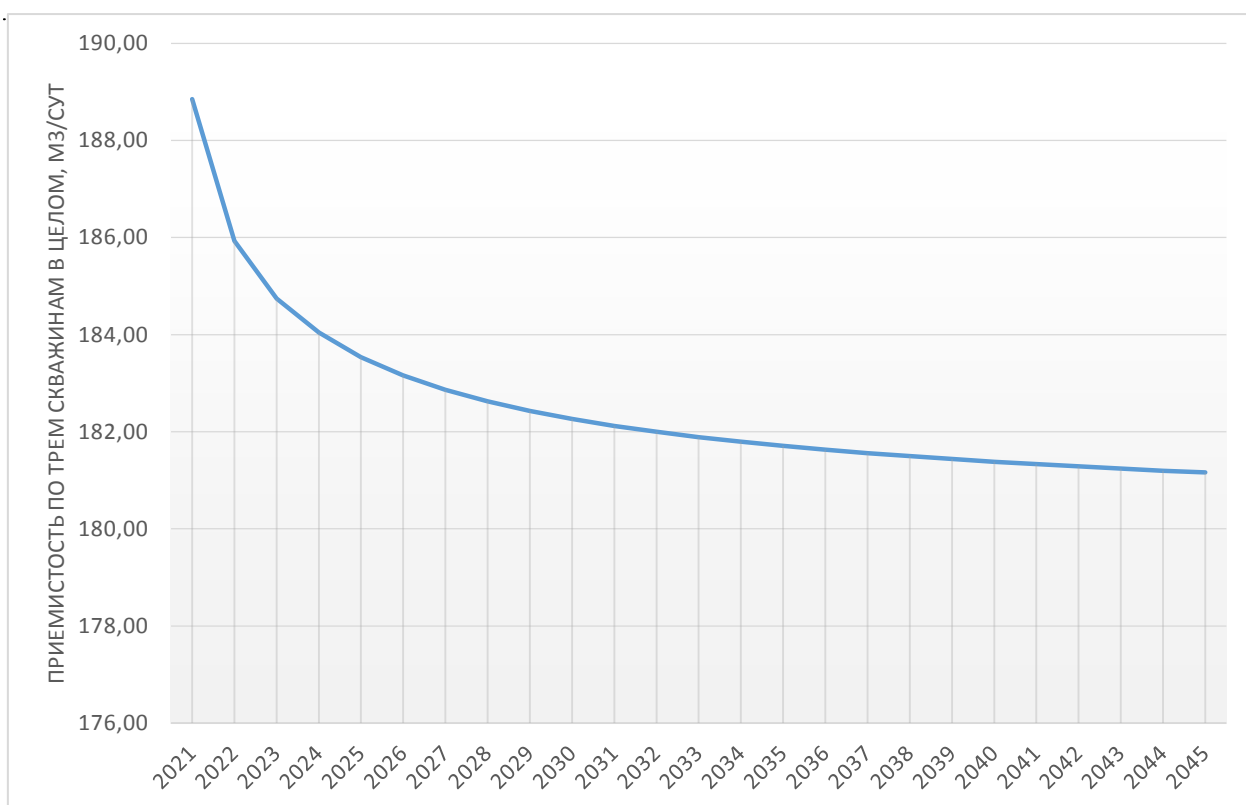


Рис. 5.19- Изменение суммарной приемистости трех поглощающих скважин на период проведения закачки.

По скважинам получены следующие показатели приемистости, м³/сут:

Таблица 5.13- Изменение приемистости трех поглощающих скважин на весь период проведения закачки

Год\Скв.	100_о	109_о	111_о
2023	89.38	30.63	67.99
2024	86.99	30.21	67.60
2025	85.88	30.00	67.28
2026	85.29	29.90	67.11
2027	84.87	29.83	66.98
2028	84.53	29.77	66.87
2029	84.26	29.73	66.79
2030	84.03	29.69	66.72
2031	83.83	29.66	66.65
2032	83.65	29.63	66.59
2033	83.49	29.61	66.54
2034	83.35	29.59	66.48
2035	83.22	29.57	66.43
2036	83.10	29.55	66.39
2037	82.99	29.54	66.34
2038	82.88	29.52	66.30
2039	82.78	29.51	66.25
2040	82.69	29.49	66.21
2041	82.60	29.48	66.17
2042	82.52	29.47	66.13
2043	82.44	29.46	66.09
2044	82.36	29.44	66.05
2045	82.29	29.43	66.01
2046	82.22	29.42	65.97
2047	82.15	29.41	65.94
Среднее	84.86	30.11	67.58
Максимум	89.62	30.87	68.36

Минимум	83.66	30.01	67.49
---------	-------	-------	-------

Накопленные показатели объемов закачки по трем скважинам в целом и по отдельным скважинам приведены в табл. 5.12 и 5.13, а также на рис. 5.20.

Таблица 5.14- Накопленные объемы закачки водно-нефтяной эмульсии по трем скважинам в целом за весь расчетный период.

Год	накопленная закачка, м3
2023	64845.16
2024	132724.49
2025	200162.60
2026	267527.03
2027	334522.34
2028	401377.70
2029	468124.63
2030	534966.70
2031	601554.23
2032	668081.74
2033	734557.13
2034	801169.99
2035	867560.98
2036	933917.02
2037	1000241.95
2038	1066720.47
2039	1132990.79
2040	1199238.06
2041	1265463.75
2042	1331850.56
2043	1398037.08
2044	1464206.65
2045	1530359.99
2046	1596679.09
2047	1662802.95
Итого	1662802.95

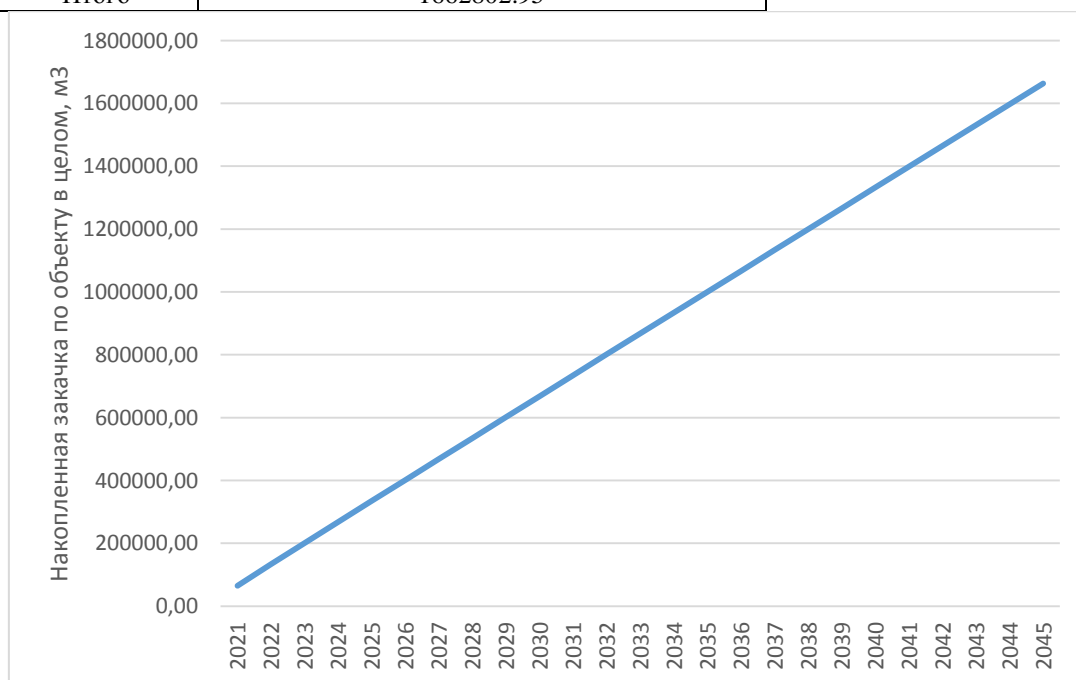


Рис.5.20. График накопленной закачки водно-нефтяной эмульсии в 3 поглощающие скважины на период с 2023 по 2047 г.г.

Таблица 5.15 - Накопленная закачка водно-нефтяной эмульсии за весь период по отдельным скважинам

год\скв	100_о	109_о	111_о
2023	30618.87	10730.00	23496.30
2024	62595.05	21839.01	48290.43
2025	94246.38	32893.57	73022.65
2026	125778.57	43952.65	97795.81
2027	157081.05	54962.74	122478.55
2028	188272.67	65959.40	147145.63
2029	219375.98	76945.75	171802.90
2030	250491.16	87954.58	196520.97
2031	281459.98	98927.46	221166.79
2032	312376.15	109896.07	245809.52
2033	343245.88	120861.18	270450.07
2034	374160.08	131853.65	295156.26
2035	404953.27	142814.00	319793.71
2036	435714.18	153772.62	344430.22
2037	466445.94	164730.00	369066.01
2038	497235.22	175716.32	393768.93
2039	527914.92	186671.84	418404.04
2040	558572.55	197626.73	443038.77
2041	589209.44	208581.12	467673.19
2042	619910.29	219565.20	492375.06
2043	650508.57	230519.07	517009.44
2044	681089.72	241472.92	541644.00
2045	711654.56	252426.71	566278.73
2046	742287.82	263410.36	590980.91
2047	772823.48	274363.92	615615.55
Итого	772823.48	274363.92	615615.55

При существующей схеме размещения скважин, в которые проводится нагнетание флюида, за 25 лет возможно будет закачать 1662803 м³ смеси.

Вариант закачки в 3 скважины основного фонда №№ 102, 105, 222 (вариант №3)

После проведения расчетов, получены следующие показатели закачки по трем скважинам в целом и по каждой скважине отдельно приведены в табл. 5.14 и 5.15 соответственно, а также на рис. 5.21.

Таблица 5.16- Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки

Год	Приемистость, м3/сут
2023	185.10
2024	183.62
2025	182.81
2026	182.32
2027	181.96
2028	181.69
2029	181.48
2030	181.31
2031	181.16
2032	181.04
2033	180.92
2034	180.82
2035	180.73
2036	180.65
2037	180.58
2038	180.51
2039	180.45
2040	180.40
2041	180.35
2042	180.30
2043	180.26

2044	180.22
2045	180.19
2046	180.15
2047	180.12
Среднее	180.12

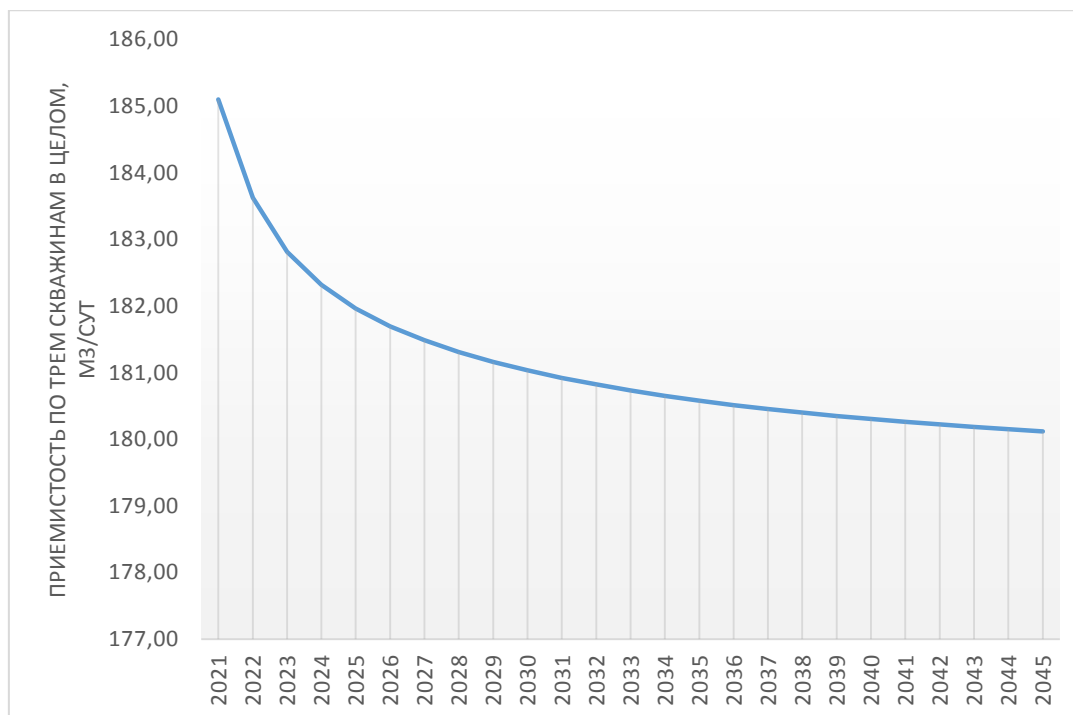


Рис. 5.21- Изменение суммарной приемистости трех поглощающих скважин на период проведения закачки.

По отдельным скважинам получены следующие показатели приемистости, м³/сут:

Таблица 5.17- Изменение приемистости трех поглощающих скважин на весь период проведения закачки

Год\Скв.	102 о	105 о	222 о
2023	70.23	64.73	50.14
2024	69.70	64.37	49.56
2025	69.40	64.13	49.29
2026	69.23	63.98	49.11
2027	69.11	63.87	48.99
2028	69.02	63.78	48.90
2029	68.95	63.72	48.82
2030	68.89	63.66	48.76
2031	68.84	63.61	48.70
2032	68.80	63.58	48.66
2033	68.77	63.54	48.62
2034	68.74	63.51	48.58
2035	68.71	63.48	48.55
2036	68.68	63.45	48.51
2037	68.66	63.43	48.49
2038	68.64	63.41	48.46
2039	68.63	63.39	48.44
2040	68.61	63.37	48.42
2041	68.60	63.35	48.40
2042	68.58	63.34	48.38
2043	68.57	63.32	48.37
2044	68.56	63.31	48.35
2045	68.55	63.30	48.34

2046	68.54	63.28	48.33
2047	68.53	63.27	48.31
Среднее	68.86	63.61	48.70
Максимум	70.23	64.73	50.14
Минимум	68.53	63.27	48.31

Накопленные показатели закачки водно-нефтяной эмульсии по трем поглощающим скважинам в целом и по отдельности приведены в табл. 5.16 и 5.17, а также на рис. 5.22.

Таблица 5.18- Накопленные объемы закачки водно-нефтяной эмульсии по трем скважинам в целом за весь расчетный период.

Год	Накопленная закачка, м3
2023	64052.65
2024	131084.5
2025	197817.2
2026	264549
2027	330967.9
2028	397288.5
2029	463531.4
2030	529891.1
2031	596014.8
2032	662092.9
2033	728129.7
2034	794310.4
2035	860277.5
2036	926215.2
2037	992126.8
2038	1058195
2039	1124060
2040	1189906
2041	1255734
2042	1321726
2043	1387522
2044	1453303
2045	1519071
2046	1585005
2047	1650748
Итого	1650748

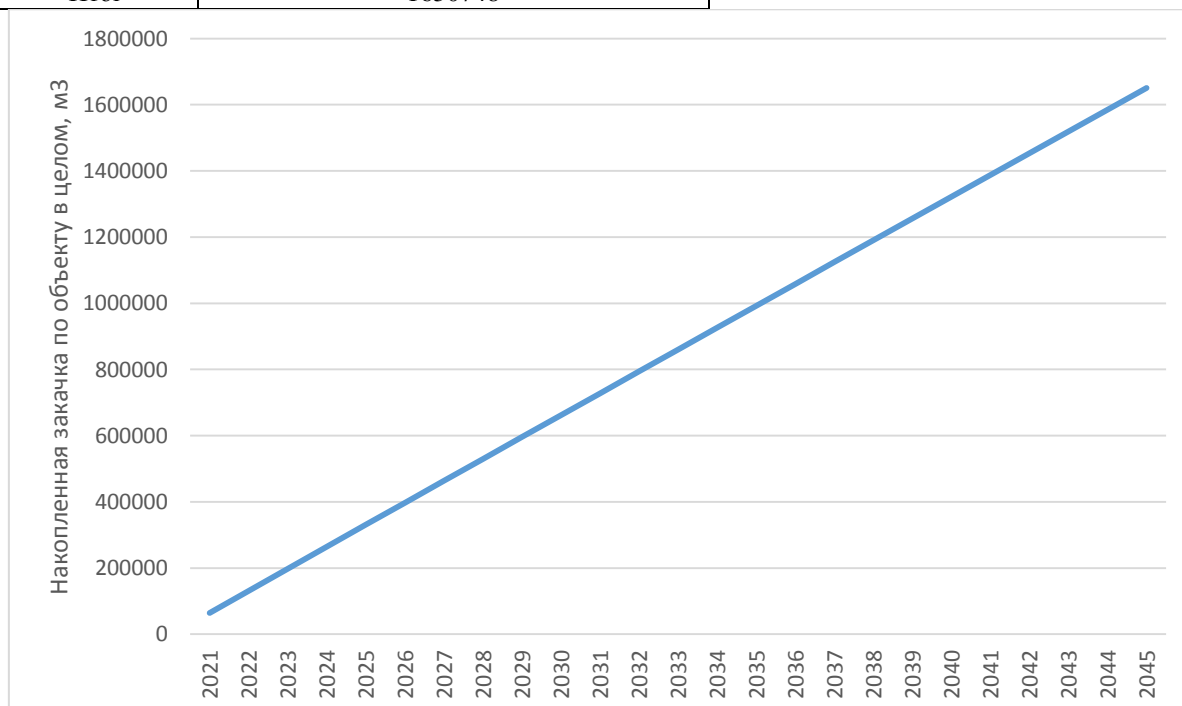


Рис.5.22- График накопленной закачки водно-нефтяной эмульсии в 3 поглощающие скважины на период с 2023 по 2044 г.г.

Таблица 5.19- Накопленная закачка водно-нефтяной эмульсии за весь период по отдельным скважинам

год\скв	102_о	105_о	222_о
2023	24221.34	22357.03	17474.27
2024	49662.51	45856.72	35565.21
2025	74995.94	69265.30	53555.97
2026	100335.16	92681.09	71532.74
2027	125559.77	115992.32	89415.78
2028	150751.61	139272.43	107264.42
2029	175917.79	162528.74	125084.87
2030	201131.78	185828.30	142931.02
2031	226259.09	209047.46	160708.21
2032	251371.85	232252.79	178468.26
2033	276472.15	255444.62	196212.93
2034	301629.63	278688.13	213992.68
2035	326707.79	301857.94	231711.76
2036	351777.04	325018.66	249419.50
2037	376838.64	348170.42	267117.76
2038	401961.91	371377.52	284855.29
2039	427010.18	394514.23	302535.99
2040	452052.64	417644.35	320209.43
2041	477089.76	440768.33	337875.92
2042	502190.95	463950.19	355584.48
2043	527219.42	487063.55	373238.70
2044	552243.91	510171.82	390887.44
2045	577264.65	533275.20	408530.93
2046	602350.40	556437.22	426217.83
2047	627364.37	579531.71	443851.78
Итого	627364.37	579531.71	443851.78

Таким образом, при существующей схеме размещения поглощающих скважин, в которые проводится нагнетание флюида, за 25 лет возможно будет закачать 1650748 м³ смеси.

Вариант закачки в 3 скважины основного фонда №№ 3258, 527, 5730 (вариант № 4)

После проведения расчетов, получены следующие показатели закачки по трем скважинам в целом и по каждой скважине отдельно приведены в табл. 5.18 и 5.19 соответственно, а также на рис. 5.22.

Таблица 5.20 Изменение суммарной приемистости поглощающих скважин на период проведения закачки

Год	Приемистость, м3/сут
2023	317.99
2024	313.12
2025	310.08
2026	307.99
2027	306.94
2028	305.98
2029	305.11
2030	304.06
2031	303.43
2032	302.81
2033	302.23
2034	301.65
2035	301.11
2036	300.62
2037	300.16
2038	299.74

2039	299.35
2040	298.98
2041	298.64
2042	298.32
2043	298.02
2044	297.73
2045	297.45
2046	297.19
2047	296.94
Среднее	302.63

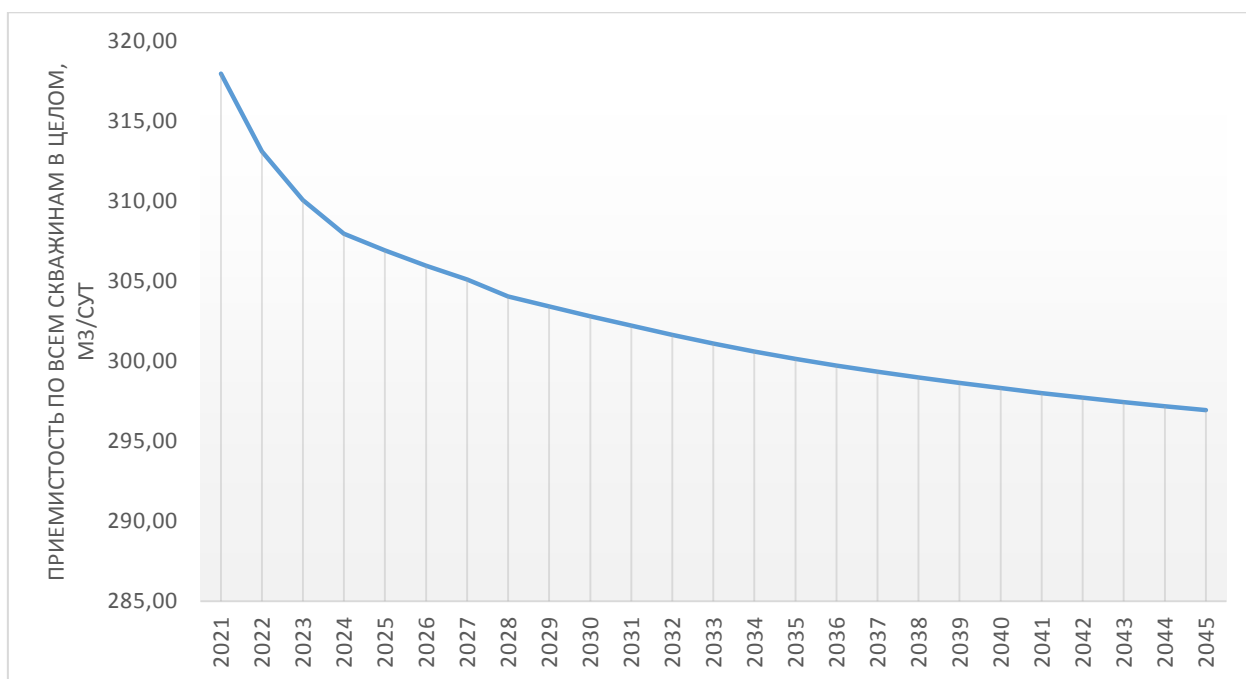


Рис. 5.23- Изменение суммарной приемистости трех поглощающих скважин на период проведения закачки

По скважинам получены следующие показатели приемистости, м³/сут:

Таблица 5.21- Изменение приемистости трех поглощающих скважин на весь период проведения закачки

Год\Скв.	3258 о	527 о	5730 о
2023	238.23	53.08	26.68
2024	234.93	51.91	26.27
2025	232.59	51.37	26.12
2026	230.99	50.98	26.02
2027	230.30	50.71	25.93
2028	229.66	50.47	25.85
2029	229.07	50.26	25.77
2030	228.31	50.05	25.71
2031	227.91	49.88	25.64
2032	227.51	49.72	25.58
2033	227.13	49.57	25.52
2034	226.77	49.42	25.47
2035	226.43	49.27	25.41
2036	226.11	49.15	25.36
2037	225.82	49.03	25.31
2038	225.55	48.93	25.26
2039	225.29	48.83	25.22
2040	225.05	48.75	25.18
2041	224.82	48.67	25.15

2042	224.61	48.60	25.11
2043	224.40	48.53	25.08
2044	224.20	48.47	25.05
2045	224.01	48.42	25.02
2046	223.83	48.37	25.00
2047	223.65	48.32	24.97
Среднее	227.49	48.32	25.51
Максимум	238.23	53.08	26.68
Минимум	223.65	48.32	24.97

Накопленные показатели закачки водно-нефтяной эмульсии по трем поглощающим скважинам в целом и по отдельности приведены в табл. 5.20 и 5.21, а также на рис. 5.24.

Таблица 5.22- Накопленные объемы закачки водно-нефтяной эмульсии по трем скважинам в целом за весь расчетный период.

год	накопленная закачка, м3
2023	107501.33
2024	221861.59
2025	335070.14
2026	447824.67
2027	559866.53
2028	671556.91
2029	782938.83
2030	894230.55
2031	1004986.37
2032	1115517.35
2033	1225834.00
2034	1336243.50
2035	1446152.30
2036	1555880.54
2037	1665441.09
2038	1775147.64
2039	1884412.12
2040	1993543.65
2041	2102550.19
2042	2211737.53
2043	2320515.39
2044	2429187.40
2045	2537759.44
2046	2646532.82
2047	2754917.94
Итого	2754917.94

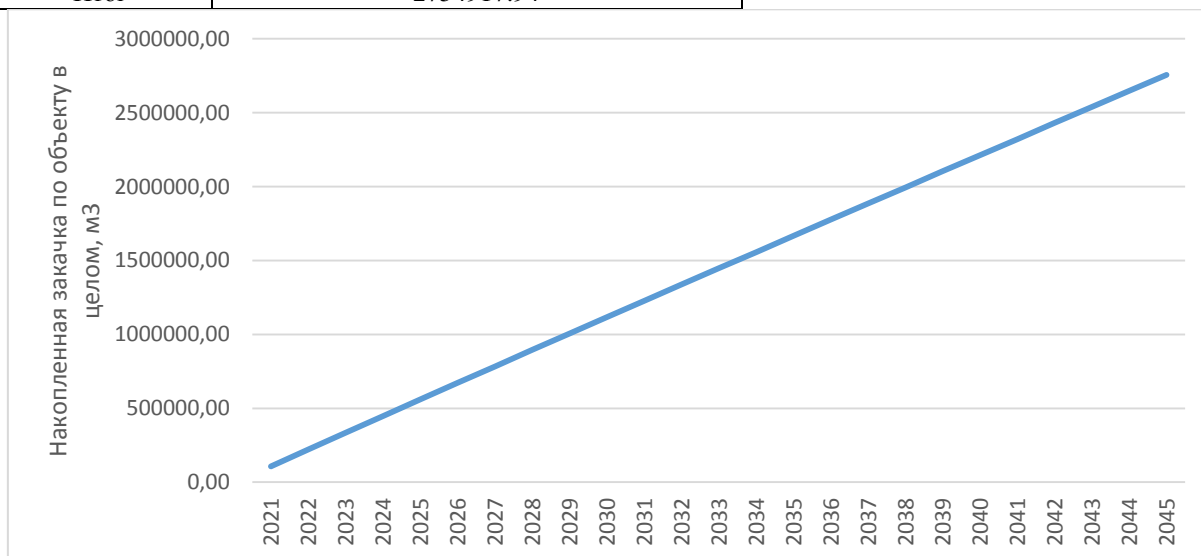


Рис.5.24- График накопленной закачки водно-нефтяной эмульсии в 3 поглощающие скважины на период с 2023 по 2047 г.г.

Таблица 5.23- Накопленная закачка водно-нефтяной эмульсии за весь период по отдельным скважинам

год\скв	3258 о	527 о	5730 о
2023	79699.28	18287.89	9514.16
2024	165511.87	37244.35	19105.37
2025	250430.94	55998.19	28641.01
2026	335000.37	74661.02	38163.29
2027	419065.85	93172.89	47627.79
2028	502896.13	111597.74	57063.04
2029	586522.32	129945.46	66471.05
2030	670085.96	148263.87	75880.73
2031	753275.01	166471.35	85240.02
2032	836318.47	184621.38	94577.51
2033	919224.58	202715.93	103893.49
2034	1002224.77	220804.22	113214.51
2035	1084872.57	238789.95	122489.78
2036	1167405.30	256729.21	131746.03
2037	1249831.20	274625.81	140984.08
2038	1332383.25	292533.39	150231.00
2039	1414616.90	310358.17	159437.05
2040	1496762.84	328151.94	168628.87
2041	1578825.32	345917.41	177807.46
2042	1661033.34	363705.56	186998.63
2043	1742940.73	381421.27	196153.39
2044	1824775.32	399114.74	205297.34
2045	1906540.38	416787.77	214431.29
2046	1988462.70	434489.81	223580.31
2047	2070096.56	452125.53	232695.85
Итого	2070096.56	452125.53	232695.85

Вывод: при существующей схеме размещения скважин, в которых проводится нагнетание флюида, за 25 лет возможно будет закачать 2754917.94 м³ смеси.

Проведенные расчеты показали, что все четыре рассмотренных варианта закачки удовлетворяют поставленной задаче. Сравнительные результатов расчетов приведены в табл. 5.22.

Таблица 5.24- Результаты расчетов закачки водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины по разным вариантам

Варианты	Суммарный допустимый объем закачки на период с 2023-2047 г.г., м ³	Суммарная приемистость поглощающих скважин, м ³ /сут	
		На начало закачки в 2023 г.	На конец закачки в 2047 г.
1. Закачка в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730)	5 948 107	658	640
2. Скважины №№ 100, 109, 111	1 662 802	188	181
3. Скважины №№ 102, 105, 222	1 650 748	185	180
4. Скважины №№ 3258, 527, 5730	2 754 917	317	296

Выводы: Расчеты показали, что все предложенные варианты закачки водно-нефтяной эмульсии удовлетворяют необходимым условиям. Наиболее предпочтительным вариантом является четвертый вариант, т.к. во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки, и, во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас

прочности» этого варианта также значительно больше. Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки воднонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии составит для четвертого варианта не более 2 км.

Разработанная документация по обеспечению безопасности рабочего персонала, управления технологическими процессами подтверждают полное соответствие принятых решений и рекомендаций современным требованиям. Меры, разработанные по защите персонала, обеспечивают его безопасность как в рабочем режиме, так в случаях его нарушений.

Таким образом, принятые технические решения соответствуют общепринятым мировым нормам.

Размещение объекта

Закачка водно-нефтяной эмульсии планируется в существующие скважины на территории действующего месторождения Узень. Другого альтернативного варианта размещения нет.

Выводы: Наиболее предпочтительным вариантом является 4 вариант, т.к. во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки, и, во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас прочности» этого варианта также значительно больше. Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки воднонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии составит для четвертого варианта не более 2 км.

4. ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1 Различные сроки осуществления деятельности или ее отдельных этапов

Срок реализации проекта:

- Продолжительность строительства составляет 2 месяца.
- Срок начала строительства - 1-й квартал, 2023 г.
- Ввод в эксплуатацию – 1 квартал 2023 год.
- Срок эксплуатации объекта – 12 лет.
- Постулизация ориентировочно – 2034 год.

4.2. Различные виды работ, выполняемых для достижения одной и той же цели

Максимальная численность работающих на строительной площадке – 4 чел.;

Специализированный полигон представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. При удовлетворительных геолого-гидрогеологических условиях специализированный полигон захоронения жидких отходов производства (СПЗЖ) сооружают на территориях горных отводов газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений и других объектов.

Их можно сооружать в следующих горно-геологических условиях:

- в водоносных горизонтах, в выработанных газовых (газоконденсатных) нефтяных залежах или непосредственно в эксплуатируемой залежи;
- в изолированном поглощающем горизонте, расположенном над/под залежью или далеко за ее пределами;
- в гидравлически изолированном от залежи УВ горизонте или имеющем с ней совершенную сообщаемость;
- в терригенном или карбонатном коллекторе.

В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12.

Интеграция систем водоснабжения и водоотведения, внешнего энергоснабжения, внеплощадных дорог позволяет существенно сократить затраты на строительство, а также оптимизировать объемы водопотребления и водоотведения, снизить воздействие на окружающую среду при строительстве линейных и площадных объектов.

4.3. Различная последовательность работ

Последовательность работ по строительству специализированного полигона заключается в следующем:

- Разработка рабочей документации в один этап;

Предполагается, что проектирование после утверждения Проекта эксплуатации пространства недр будет реализовано в два этапа – стадии «Проект» и «Рабочая документация» без выделения очередей строительства и пусковых комплексов.

Предполагается, что строительство будет реализовано в один этап без выделения пусковых комплексов.

4.4. Различные технологии, машины, оборудование, материалы, применяемые для достижения одной и той же цели

Цель проекта - является утилизация водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти, закачка в газовые скважины жидких отходов производства.

При выборе технологии главными ориентирами были следующие существенные преимущества:

- высокая надёжность технологии;
- простота основной технологической схемы;
- минимальные затраты на энерго и капиталовложения.

Уровень технологии. Для оценки уровня примененной в проекте технологии использованы следующие критерии:

- уровень готовности технологии;
- уровень готовности производства;
- уровень готовности интеграции;
- уровень готовности системы.

Уровень готовности технологии. Используемая технология является постоянным производственным процессом.

Уровень готовности производства. Процесс утилизации соответствует всем требованиям к производительности, качеству и надежности. Возможности производственного процесса обеспечивают необходимый уровень качества. Все материалы, инструменты, инспекционное и тестовое оборудование, технические средства и персонал доступны и соответствуют требованиям производства. Цена и затраты на соответствуют целевым, финансирование достаточно. Практика бережливого производства внедрена.

Уровень готовности интеграции. Применяемые технологии успешно использованы в составе системы, проверены в релевантном окружении взаимодействия используемых технологий.

Уровень готовности системы. Снижены риски интеграции и производства, реализованы механизмы операционной поддержки, оптимизирована логистика,

реализован интерфейс с эксплуатацией, система спроектирована с учетом возможностей производства, обеспечены доступность и защита критической информации. Продемонстрированы интеграция системы, взаимодействие с ней, безопасность и полезность. Функциональные возможности соответствуют требованиям заказчика. Поддержка системы осуществляется в соответствии с требованиями к эксплуатации наименее затратным образом на протяжении всего жизненного цикла.

Экологичность технологии. Оценка экологичности технологии базируется на следующих базовых принципах:

- применение энергоэффективных методов и интенсификация производственных процессов;

- введение высокоэффективной утилизации отходов с целью минимизации отходов.

Энергоэффективность. Энергоэффективность — важная задача по сохранению природных ресурсов.

К основным направлениям энергоэффективности относятся:

- экономия электрической энергии;

- экономия тепла;

- экономия воды;

- экономия газа.

Проектом предусматривается комплекс мероприятий по энергоэффективности, который включает экономию электрической энергии, экономию тепла, экономию воды.

Комплекс мероприятий по экономии электрической энергии включает:

- оптимальный подбор мощности электродвигателей;

- использование устройств регулировки температуры, в том числе устройств автоматического включения и отключения, снижения мощности в зависимости от температуры, временных таймеров.

Комплекс мероприятий по экономии тепла включает:

- повышение эффективности источников теплоты за счет снижения затрат на собственные нужды;

- использование узлов учёта тепловой энергии;

- снижение тепловых потерь в окружающую среду;

- оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей;

- использование современных теплоизоляционных материалов;

- использование вторичных энергоресурсов.

Комплекс мероприятий по экономии воды включает:

- оптимальное использование рециркуляции для уменьшения расхода воды.

Цикличность. Проектом предусматриваются следующие цикличные системы:

- система подачи;
- система закачки;
- система распределения.

Выводы

Технология утилизации нефтесодержащих отходов соответствует требованиям экологических норм, современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий.

4.5. Различные способы планировки объекта

Наиболее предпочтительным вариантом является четвертый вариант:

- 1) во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки,
- 2) во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас прочности» этого варианта также значительно больше.
- 3) Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки водонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии составит для четвертого варианта не более 2 км.

Расположение площадок и сооружений на проектируемых объектах определялось исходя из регламента промышленных предприятий и наиболее рационального их размещения в соответствии с требованиями СН РК 3.01-03-2011, и с учетом:

- санитарных норм и норм пожаро- и взрывобезопасности;
- вида транспорта, минимизации транспортных маршрутов и величин грузопотоков;
- обеспечения удобных, безопасных и здоровых условий работы;
- рационального размещения инженерных сетей с обеспечением нормальных условий их ремонта и эксплуатации.

Расположение сооружений, а также транспортных путей на территории площадки принято согласно регламенту по промышленным предприятиям, требуемым разрывам по нормам пожаро- и взрывобезопасности и санитарным требованиям. Обеспечение благоприятных и безопасных условий труда, а также обеспечение рациональных технологических, общественных, транспортных и инженерных связей на территории.

Проектируемые здания и сооружения на площадке размещены таким образом, чтобы обеспечить целесообразную компоновку технической инфраструктуры (трубопроводы, кабели, производственные стоки), функциональные связи.

Основными критериями, определившими схему генерального плана, послужили

размеры площадки, эффективность использования территории с рациональным размещением зданий и сооружений, отвечающим потребностям технологических процессов проектируемого объекта, функциональное зонирование территории с учетом технологических связей, санитарно-гигиенических и противопожарных требований.

В генеральном плане на площадке для рационального использования планируемой территории предусмотрено ее функциональное зонирование по назначению.

4.6 Различные условия эксплуатации объекта

Специализированный полигон представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. При удовлетворительных геолого-гидрогеологических условиях специализированный полигон захоронения жидких отходов производства (СПЗЖ) сооружают на территориях горных отводов газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений и других объектов. Их можно сооружать в следующих горно-геологических условиях:

-в водоносных горизонтах, в выработанных газовых (газоконденсатных) нефтяных залежах или непосредственно в эксплуатируемой залежи;

-в изолированном поглощающем горизонте, расположенном над/под залежью или далеко за ее пределами;

-в гидравлически изолированном от залежи УВ горизонте или имеющем с ней совершенную сообщаемость;

-в терригенном или карбонатном коллекторе.

В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12.

В течение всего проектного срока захоронения должны соблюдаться следующие условия:

-поглощающий горизонт должен быть перекрыт надежной изолирующей крышкой;

-поглощающий горизонт должен обладать достаточно высокими фильтрационно-емкостными свойствами для приема проектных объемов захороняемых жидких отходов производства;

-жидкие отходы производства должны быть локализованы в пределах установленных границ горного отвода;

-взаимодействие жидких отходов производства с пластовыми водами и породами поглощающего горизонта должно исключать необратимое снижение фильтрационных свойств поглощающего горизонта и нарушение устойчивости призабойной зоны; при установленной несовместимости определяют меры необходимой подготовки жидких отходов производства перед их захоронением.

Фактически все перечисленные требования, за исключением последнего пункта, для выработанных газовых горизонтов выполняются идеально. Что касается взаимодействия закачиваемых жидких отходов с породами поглощающего горизонта, предполагается, что в процессе длительной закачки будет происходить кольматация пород призабойной зоны поглощающих скважин, что потребует периодически проводить соответствующие обработки.

4.7. Различные условия доступа к объекту

Реализация Проекта эксплуатации пространства недр планируется на месторождении Узень.

В административном отношении территория месторождения входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан, в 12 км к югу от г.Жанаозен и в 150 км юго-восточнее г. Актау.

К существующему м/р имеется подъездная дорога, по территории предусмотрено упорядоченное движение, доступ к объекту свободен.

На территории м/р имеется упорядоченное движение, обеспечивающее целесообразную схему транспортировки и обслуживания объекта.

Въезд и выезд на территорию предусматривается с расположением контрольно-пропускных пунктов с досмотровыми шлюзами и противотаранными шлагбаумами.

4.8 Иные характеристики намечаемой деятельности

Проектом предусматривается комплекс мероприятий по энергоэффективности, который включает экономию электрической энергии, экономию тепла, экономию воды.

Энергоэффективность — важная задача по сохранению природных ресурсов. К основным направлениям энергоэффективности относятся:

- экономия электрической энергии;
- экономия тепла;
- экономия воды;
- экономия газа.

Комплекс мероприятий по экономии электрической энергии включает:

- оптимальный подбор мощности электродвигателей;
- использование устройств регулировки температуры, в том числе устройств автоматического включения и отключения, снижения мощности в зависимости от температуры, временных таймеров.

Комплекс мероприятий по экономии тепла включает: использование теплосберегающих материалов; повышение эффективности источников теплоты за счет снижения затрат на собственные нужды; использование узлов учёта тепловой энергии; снижение тепловых потерь в окружающую среду; оптимизация гидравлических режимов тепловых сетей; использование современных теплоизоляционных материалов; использование вторичных энергоресурсов.

Комплекс мероприятий по экономии воды включает: оптимальное использование рециркуляции для уменьшения расхода воды.

5. ВОЗМОЖНЫЙ РАЦИОНАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Отсутствие обстоятельств, влекущих невозможность применения данного варианта, в том числе вызванную характеристиками предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности и другими условиями ее осуществления

Одной из важных проблем, имеющих в настоящее время в процессе подготовки нефти месторождения Узень, является образование устойчивых, трудноразрушаемых водонефтяных эмульсий, которые в некоторых случаях имеют вид эмульсий с примесью гидрофобного осадка – «сажи».

По данным наблюдений в ЦППН месторождения Узень за последние несколько лет среднесуточный объем поступления эмульсии с примесью «сажи» изменяется в широких пределах и в среднем достигает 316 м3. Таким образом, за год образуется примерно 116 тыс. м3 эмульсии с примесью «сажи».

По данным геологической службы АО «Озенмунайгаз» в процессе подготовки нефти в виде эмульсии с примесью «сажи» теряется в среднем до 10 % всей добытой нефти. При годовом уровне добычи нефти на месторождении Узень в 5,6 млн. тонн нефти, объем жидких отходов подготовки нефти составит 56 000 м3 в год.

Пути решения проблемы:

1. Разрушение. Для этого в АО ОМГ есть установка ТРИКАНТЕР. Но она не успевает перерабатывать отходы полностью. В проекте предусмотрен вариант разрушения эмульсии с помощью добавления специальных деэмульгаторов (В проекте это вспомогательный вариант).

2. Использование водно-нефтяной эмульсии для приготовления композиций для нефтеотдачи пластов (Дополнительный вариант).

3. Основной вариант. Закачка эмульсии в выработанный газовый горизонт. Предусмотрено 4 варианта закачки:

- а) в 9 скважин;
- б) в 3 скважины (№№100, 109, 111);
- в) в 3 скважины (102, 105, 222);
- г) в 3 скважины (№№3258, 527, 5730).

В основном варианте рассматривается 4 варианта закачки в разные скважины. Наиболее перспективным является четвертый вариант закачки эмульсии в 3 скважины №№3258, 527, 5730.

Реализация настоящего проекта будет способствовать улучшению экологической обстановки м/р Узень.

С экологической точки зрения преимуществом выбранной площадки является ее расположение на промышленно освоенной территории: земли не являются сельскохозяйственными; растительность и животный мир практически отсутствуют, редкие и охраняемые виды растений и животных, занесенных в Красную книгу отсутствуют.

Таким образом, принятый вариант намечаемой деятельности является рациональным, а также необходимым, поскольку отсутствуют обстоятельства, влекущие невозможность применения данного варианта.

Соответствие всех этапов намечаемой деятельности, в случае ее осуществления по данному варианту, законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды

Принятый в проекте вариант намечаемой деятельности является рациональным, поскольку соответствует законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании»;
- Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК;
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК;
- Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения»;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

Соответствие целям и конкретным характеристикам объекта, необходимого для осуществления намечаемой деятельности.

Цель проекта - является утилизация водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти, закачка в газовые скважины жидких отходов производства.

При выборе технологии главными ориентирами были следующие существенные преимущества:

- высокая надёжность технологии;
- простота основной технологической схемы;
- минимальные затраты на энерго и капиталовложения.

Доступность ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности по данному варианту

Преимуществами принятой площадки расположения специализированного полигона являются доступное расположение подводящих трубопроводов существующих скважин; необходимых инженерных коммуникаций - внешних систем электроснабжения, внешних систем водоснабжения, внешних сетей связи и т.д.

Таким образом, принятый вариант намечаемой деятельности является рациональным, поскольку полностью обеспечивается доступность ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

Отсутствие возможных нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту

Цель проекта - является утилизация водно-нефтяной эмульсии, образующейся в процессе добычи и подготовки нефти, закачка в газовые скважины жидких отходов производства.

При выборе технологии главными ориентирами были следующие существенные преимущества:

- высокая надёжность технологии;
- простота основной технологической схемы;
- минимальные затраты на энерго и капиталовложения.

Принятый вариант намечаемой деятельности является рациональным, поскольку при его реализации полностью исключает возможность нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту.

Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для строительства производиться не будет, поскольку строительство будет вестись на территории существующего м/р Узень и является промышленно освоенной территорией. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается в связи со значительным удалением участка планируемых работ от населенных пунктов, ближайший населенный пункт г. Жанаозен находится на расстоянии 12 км. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов.

Анализ воздействий и интегральная оценка позволяют сделать вывод, что при штатном режиме намечаемая деятельность не окажет значимого негативного воздействия на социально-экономическую среду, но будет оказывать положительное воздействие на большинство ее компонентов. Таким образом, планируемая хозяйственная деятельность допустима и желательна, как экономически выгодная не только в местном, но также и в региональном масштабе.

В целях обеспечения гласности и всестороннего участия общественности в решении вопросов охраны окружающей среды, проект Отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению на общественные слушания с участием представителей заинтересованных государственных органов и общественности. При этом в целях обеспечения права общественности на доступ к экологической информации обеспечивается доступ общественности к копии отчета о возможных воздействиях. Проект отчета о возможных воздействиях доступен для ознакомления на интернет-ресурсах уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа. Реализация проекта возможна только при получения одобрения намечаемой деятельности со стороны общественности.

Таким образом, принятый вариант намечаемой деятельности является рациональным, поскольку при его реализации полностью отсутствует возможность нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту.

6. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основными объектами природной и социально-экономической среды, которые могут быть подвержены воздействиям при строительстве и эксплуатации объекта являются следующие компоненты:

Социально-экономические: жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности; материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты).

Природные: биоразнообразие, земли, воды, атмосферный воздух и т.д.

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Отрицательное воздействие на местное население может быть оказано в результате загрязнения атмосферного воздуха, акустического воздействия и вибрацией при проведении строительных работ, а также на этапе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности.

Строительная площадка и производственный объект представляют риск в том случае, если доступ населения к ним не контролируется надлежащим образом.

Однако, в связи с нахождением проектируемого объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов, значимого воздействия на здоровье и безопасность местного населения не ожидается. В границах установленной санитарно-защитной зоны -1000 м жилая застройка отсутствует.

Участок строительства расположен на достаточном расстоянии от населенных пунктов (12 км) и, таким образом, данный объект не будет представлять угрозы для жизни и здоровья населения.

Воздействие на здоровье работающего персонала мало, так как предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере ниже нормативных требований в рабочей зоне. Из анализа технологических проектных решений установлено, что уровень производства высокий и созданы условия для значительного облегчения труда и оздоровления производственной среды на рабочих местах.

Предполагается прямое и косвенное положительное воздействие на здоровье персонала. К прямому положительному воздействию следует отнести повышение качества жизни персонала, занятого как при строительстве, так и при эксплуатации объекта. Создание новых рабочих мест и увеличение личных доходов персонала будут сопровождаться повышением благосостояния и улучшения условий проживания населения территории.

Рост доходов позволит повысить их возможности по самостоятельному улучшению

условий жизни. За счет роста доходов повысится и покупательная способность, соответственно улучшится состояние здоровья людей, непосредственно занятых в деятельности предприятия.

Косвенным положительным воздействием является возможность покупать дорогие эффективные лекарства, получать необходимую платную медицинскую помощь, как на местном, так и на региональном и республиканском уровнях.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Участок строительства располагается на территории, преобразованной в результате хозяйственной деятельности. С намечаемой деятельностью не связан спектр воздействий, в зону влияния которых попадают чувствительные компоненты природной среды - местообитания ценных видов птиц, млекопитающих. На исследуемой территории не выявлено местообитаний ценных видов птиц, млекопитающих.

На участке строительства отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории.

Воздействие на растительность в период эксплуатации будет выражаться лишь в вероятности прямого или опосредованного воздействия на растительность прилегающих территорий. Существенный риск воздействия на растительность прилегающих территорий в первую очередь связан с особенностями эксплуатации объекта и опасностью загрязнения почв прилегающих территориях различными веществами.

Стадия строительства, связанная с безвозвратным и временным отчуждением земельных участков для реализации проектных решений по строительству (а значит, уничтожением мест обитания растений и животных) окажет наиболее существенное негативное воздействие на растительность.

Сильная деградация природных экосистем наблюдается при механическом воздействии, связанном со строительными работами. Особенно отрицательно этот фактор сказывается на состоянии почв и растительного покрова.

В период эксплуатации объекта непосредственно территория будет лишена растительного покрова.

Основным, негативно влияющим на состояние животного мира процессом, является «фактор беспокойства», вызванный присутствием работающей техники и людей. В период проведения строительных работ некоторые виды, вследствие фактора беспокойства, будут вытеснены с прилегающей территории. Шум, производимый строительной техникой, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе автотранспорта, незнакомые запахи и присутствие людей, будут служить отпугивающим фактором для животных. Во многих

случаях это является даже положительным фактором, т.к. заставит животных держаться на безопасном расстоянии от техники и персонала, работающего на объектах строительства.

Одним из значимых факторов воздействия является искусственное освещение в ночное время. Поскольку кроме гибели насекомых летящих к источникам освещения, в ночное время большой процент млекопитающих будет гибнуть под колёсами автомашин в результате ослепления светом фар.

В случае выявления в ходе строительства и эксплуатации значимых воздействий на охраняемые виды растений и животных, в рамках Плана сохранения биоразнообразия будут разработаны мероприятия по недопущению суммарных потерь биологического разнообразия, а в случае идентификации критических местообитаний - обеспечения прироста биоразнообразия.

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Основными объектами воздействия строительства и эксплуатации объекта являются земли и почвы участка строительства.

Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего м/р Узень. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет.

Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства.

Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной.

В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности, не предвидится.

Территории постоянного или временного проживания населения в границах земельного участка, отводимого под строительство, а также в границах СЗЗ объекта, отсутствуют. Реализация Проекта не приведет к необходимости переселения жителей.

Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых.

Снятие плодородного слоя почвы не предусматривается, в связи с его отсутствием.

Сколько-нибудь значимого дополнительного воздействия со стороны строительных

площадок на почвенный покров и земли прилегающих территорий (возрастание фитотоксичности, сброс загрязняющих веществ в грунтовые воды и др.) не ожидается.

Исходя из природных особенностей территории не ожидается значительного воздействия земляных работ на земли и почвенно-растительный покров.

Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Территория не имеет естественных водных объектов, поэтому проведение работ на этой площади не будет оказывать на них влияния. Воздействия от этого вида хозяйственной деятельности может быть оценено с позиции рационального водопотребления и водоотведения, возможного загрязнения существующих на ограниченном участке техногенных вод, временных водотоков и водосборной площади в случае аварийной ситуации.

Потенциальное воздействие планируемых работ может оказываться на геологическую среду в отношении развития неблагоприятных экзогенных геологических процессов, которые в результате проведения полевых работ могут быть усилены или спровоцированы и на подземные воды первого от поверхности водоносного горизонта.

Одним из потенциальных источников воздействия на подземные воды (их загрязнения) могут быть утечки топлива и масел в местах скопления и заправки спецтехники и автотранспорта в период полевых работ.

Атмосферный воздух

Атмосферный воздух является основным объектом окружающей среды, на который окажет воздействие намечаемая деятельность при строительстве и эксплуатации.

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду и здоровье населения.

Факторами воздействия на объект природной среды - атмосферный воздух - являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период строительства и эксплуатации объектов. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов в период эксплуатации.

Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории. Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха от источников выбросов при реализации проекта приняты следующие критерии: максимально-разовые концентрации (ПДК

м.р.). Согласно санитарным нормам РК, на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1ПДК.

Результаты расчета рассеивания показывают, что зона кумулятивного воздействия при штатном режиме работы будет ограничена внешней границей области воздействия проектируемого объекта.

Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

В рамках Экологического кодекса, разработана глава «Государственное управление в сфере адаптации к изменению климата», которая предусматривает внедрение семиэтапного процесса адаптации к изменению климата, включающего сбор информации, оценку уязвимости, планирование, разработку, осуществление, мониторинг мер по адаптации к изменению климата в наиболее уязвимых секторах, таких как сельское и лесное хозяйство, водные ресурсы, гражданская защита.

Согласно статье 312 ЭК РК под изменением климата понимается статистически значимое колебание средних показателей состояния климата либо его изменчивости в течение десятилетия или более продолжительного периода, которое прямо или косвенно обусловлено деятельностью человека, вызывающей изменения в составе глобальной атмосферы, и накладывается на естественные колебания климата, наблюдаемые на протяжении сопоставимых периодов времени.

Адаптация к изменению климата осуществляется в соответствии с настоящим Кодексом и международными договорами Республики Казахстан в области изменения климата и означает процесс предотвращения и снижения потерь и использования выгод, связанных с наблюдаемыми и прогнозируемыми воздействиями изменения климата.

Под воздействиями изменения климата понимаются наблюдаемые и прогнозируемые положительные и отрицательные эффекты в экологических системах, обществе и экономике, вызванные изменением климата и связанными с ним экстремальными метеорологическими и иными природными явлениями.

Ключевым направлением усилий по обеспечению устойчивости к изменению климата является устранение уязвимости сообществ, государств и стран в настоящее время в отношении многих последствий изменения климата. В настоящее время усилия по обеспечению устойчивости к изменению климата включают социальные, экономические, технологические и политические стратегии, которые реализуются на всех уровнях общества. От действий местных сообществ до глобальных договоров решение проблемы устойчивости к изменению климата становится приоритетом, хотя можно утверждать, что значительная часть теории еще предстоит воплотить в жизнь. Несмотря на это, существует сильное и постоянно

растущее движение, поддерживаемое как местными, так и национальными организациями, направленное на создание и повышение устойчивости к изменению климата.

Рамки устойчивости к изменению климата предлагают множество вкладов, которые могут улучшить наше понимание экологических процессов и лучше вооружить правительства и политиков для разработки устойчивых решений, которые борются с последствиями изменения климата.

Работая над повышением устойчивости к изменению климата, лица, определяющие политику, и правительства могут занять более комплексную позицию, которая поможет смягчить вред последствий глобального потепления до того, как они произойдут. Наконец, перспектива устойчивости к изменению климата способствует большей межуровневой взаимосвязанности систем.

Под уязвимостью к изменению климата понимается подверженность экологических систем, общества и экономики неблагоприятным воздействиям изменения климата.

Уязвимость в основном можно разбить на 2 основные категории: экономическая уязвимость на основе социально-экономических факторов и географическая уязвимость.

Экономическая уязвимость

На базовом уровне экономически уязвимое сообщество - это сообщество, которое плохо подготовлено к последствиям изменения климата из-за отсутствия необходимых финансовых ресурсов. Подготовка общества, устойчивого к изменению климата, потребует огромных инвестиций в инфраструктуру, городское планирование, разработку устойчивых источников энергии и системы готовности

Географическая уязвимость

Второе определение уязвимости относится к географической уязвимости. Наиболее уязвимыми с географической точки зрения местами к изменению климата являются те, на которые повлияют побочные эффекты стихийных бедствий, такие как повышение уровня моря и резкие изменения в экосистемных услугах, включая доступ к продуктам питания.

Для местных и государственных учреждений становится все более важным разрабатывать стратегии реагирования на изменения и адаптировать инфраструктуру для удовлетворения потребностей тех, кто пострадал.

Единственный путь повысить сопротивляемость - обеспечить учет последствий изменения климата в планировании развития, например, посредством:

- включения мер по адаптации в планирование и проектирование инфраструктуры;
- включения мер по снижению уязвимости в существующие стратегии уменьшения риска катастроф.

Предложено три основных группы мер адаптации:

Первая группа включает меры по контролю, лечению и профилактике инфекционной и неинфекционной заболеваемости населения, обусловленной изменением климата:

Проведение мониторинга и контроля за санитарно-гигиеническим состоянием объектов и природных очагов, которые могут стать причиной распространения инфекционных заболеваний.

Обеспечение профессиональной подготовки медицинских работников по вопросам профилактики и диагностики метеозависимых состояний.

Выявление и мониторинг здоровья лиц, наиболее чувствительных к изменению климата.

Проведение среди населения иммунопрофилактики с учетом прогнозируемого роста ряда инфекционных заболеваний.

Снижение уровня загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов.

Заблаговременное оповещение населения о возможных климатических изменениях с целью принятия превентивных мер для уменьшения тяжести ответной реакции организма.

Повышение социально-экономических условий жизни населения.

Формирование здорового образа жизни. Повышение уровня санитарно-гигиенической культуры населения.

Вторая группа мер включает использование новых технологий при конструировании и строительстве зданий, обеспечивающих оптимальный температурный режим, комфортные условия для труда и отдыха. Создание зон с охлаждающим микроклиматом - парки, зеленые зоны, фонтаны в населенных местах. Обустройство водоемов для летнего отдыха на воде населения и обеспечение их спасательными службами и т.д.

Третья группа мер включает совершенствование законодательной базы, обеспечивающей предотвращение негативного влияния климата на состояние здоровья различных групп населения, внесение соответствующих изменений в действующие санитарные нормы и правила, строительные нормы, ГОСТы и т.д.

Единственный путь повысить сопротивляемость - обеспечить учет последствий изменения климата в планировании развития, например, посредством:

- включения мер по адаптации в планирование и проектирование инфраструктуры;
- включения мер по снижению уязвимости в существующие стратегии уменьшения риска катастроф.

Сопротивляемость к изменению климата в значительной степени зависит от безотлагательных и масштабных мер по сокращению выбросов парниковых газов.

В рамках реализации Данного проекта предусмотрены все меры, повышающие сопротивляемость к изменению климата.

Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе

архитектурные и археологические), ландшафты

В районе проектируемого специализированного полигона отсутствуют объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), тем самым воздействия на материальные объекты культурного наследия в связи с намечаемой деятельностью не ожидается.

Взаимодействие указанных объектов

Загрязнение объектов воздействия взаимосвязано между собой. Загрязнение грунтовых и подземных вод может происходить в результате проникновения в верхний водоносный горизонт сточных бытовых и технических вод. Загрязнители, просачивающиеся в подземные воды, вступают в физико-химическое, геохимическое и биогенное взаимодействие с системой порода-почва-вода-воздух.

Загрязнение почвенного покрова в свою очередь, может произойти в результате выпадения загрязняющих веществ из атмосферного воздуха: химическое загрязнение почв возможно результате газопылевых осадений из атмосферы. Источниками этого вида загрязнения могут служить выхлопные газы транспортной техники и пр. Выбросы загрязняющих веществ от двигателей автотранспорта, а также пыление дорог будут оказывать влияние на почвенный покров вдоль трасс автомобильных дорог.

Серьезные воздействия на растительный покров связаны с механическим повреждением почвы, что приводит к уничтожению растительного покрова. Воздействия на растительность также связано с качеством воздуха. Химическое воздействие на растительность происходит как путем прямого их воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия через почву. Кроме того, могут возникнуть косвенные воздействия в связи с загрязнением атмосферного воздуха и размещением коммунальных и промышленных отходов. Существенный риск воздействия на растительность прилегающих территорий в первую очередь связан с особенностями эксплуатации объекта и опасностью загрязнения почв прилегающих территориях различными веществами.

Воздействие на животный мир происходит в результате изъятия земель для строительства объектов и сооружений (происходит потеря мест обитаний, сокращение кормовой базы), ведущее к перестройке структуры зооценоза. Наибольшее воздействие на фауну происходит, как правило, в процессе земляных работ. В результате происходит гибель представителей беспозвоночных и незначительная гибель представителей земноводных, пресмыкающихся и некоторых видов фоновых грызунов.

В разделе 7 дана комплексная оценка воздействия на атмосферный воздух, почвенный покров, растительный мир, на водную среду и животный мир.

7. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ

Под экологической оценкой понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду.

Целью экологической оценки является подготовка материалов, необходимых для принятия отвечающих цели и задачам экологического законодательства Республики Казахстан решений о реализации намечаемой деятельности или разрабатываемого документа.

Согласно ст. 66, п.1 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400VI ЗРК в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий:

-прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами намечаемой деятельности;

-косвенные воздействия - воздействия на окружающую среду и здоровье населения, вызываемые опосредованными (вторичными) факторами, которые могут возникнуть вследствие осуществления намечаемой деятельности;

-кумулятивные воздействия - воздействия, которые могут возникнуть в результате постоянно возрастающих негативных изменений в окружающей среде, вызываемых в совокупности прежними и существующими воздействиями антропогенного или природного характера, а также обоснованно предсказуемыми будущими воздействиями, сопровождающими осуществление намечаемой деятельности.

К прямым воздействиям относятся воздействия, оказываемые непосредственно во время проведения тех или иных видов работ или технологических операций. Результатом прямого воздействия является изменение компонентов окружающей среды, которое является результатом прямых причинно-следственных последствий взаимодействия между окружающей средой и результатами. Прямые воздействия являются наиболее очевидными и определяются количественно расчетным путем или в системе экспертных оценок. Оценка масштабов, продолжительности и интенсивности прямого воздействия проводится по утвержденным в РК методическим указаниям.

Косвенными показателями оценки загрязнения атмосферного воздуха являются интенсивные поступления атмосферных примесей в результате сухого осаждения на почвенный покров и водные объекты, а также в результате вымывания ее атмосферными осадками. Косвенными воздействиями на растительный и животный мир являются изменения среды обитания.

Кумулятивные воздействия - воздействия, которые могут возникнуть в результате постоянно возрастающих негативных изменений в окружающей среде, вызываемых в

совокупности прежними и существующими воздействиями антропогенного или природного характера, а также обоснованно предсказуемыми будущими воздействиями, сопровождающими осуществление намечаемой деятельности. Кумулятивное воздействие представляет собой комбинированное воздействие прошлых и настоящих видов деятельности и деятельности, которую можно обоснованно предсказать на будущее. Эти виды деятельности могут осуществляться во времени и пространстве и могут быть аддитивными или интерактивными/синергичными (например, снижение численности популяции моллюсков, обусловленное комбинированным воздействием выбросов нефти базой и операций судов). Кумулятивные воздействия являются одной из наиболее трудных категорий воздействий для их адекватной идентификации в процессе ОВОС. При попытках идентифицировать кумулятивные воздействия важно принимать во внимание как пространственные, так и временные аспекты, а также идентифицировать другие виды деятельности, которые происходят или могут происходить на том же самом участке или в пределах той же самой территории.

Также согласно статье 66, п. 5 ЭК в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету отрицательные и положительные эффекты воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

Согласно вышеперечисленным критериям произведена оценка воздействия на компоненты окружающей среды.

Оценка воздействия проводится для следующих компонентов окружающей среды:

- воздействие на качество атмосферного воздуха;
- воздействия на поверхностные и подземные воды;
- воздействие на недра;
- воздействие на почву;
- воздействие на растительный и животный мир;
- воздействие физических факторов (шум, вибрация, электромагнитные колебания).

При проведении оценки воздействия особое внимание уделяется наиболее ценным или уязвимым компонентам природной среды, например видам, занесенным в Красную книгу.

При характеристике воздействия на окружающую среду основное внимание уделяется негативным последствиям, для оценки которых разработан ряд количественных характеристик, отражающих эти изменения. Наиболее приемлемым для решения задач оценки воздействия на природную среду представляется использование трех основных показателей.

Значимость воздействий намечаемой деятельности оценивается по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;

- временной масштаб;
- интенсивность.

Оценка воздействия по различным показателям (пространственный и временной масштаб, степень воздействия) рассматривается как можно более независимо. Только при этом условии можно получить объективное представление об экологической значимости того или иного вида воздействия, так как даже наиболее радикальные воздействия, если они кратковременны или имеют локальный характер, могут быть экологически приемлемы.

Для компонентов окружающей среды методология определяет значимость каждого критерия, основанного на градации масштабов воздействия от 1 до 4 баллов. Каждый критерий разработан на основе практического опыта специалистов, полученном при выполнении аналогичных проектов и знании окружающей среды.

Пространственный масштаб воздействий определяется путем анализа технических решений, выполнения математического моделирования, или на основании экспертных оценок. Его градации представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

Градация	Пространственные границы воздействия* (км² или км)		Балл
Локальное воздействие	площадь воздействия до 1 км ²	воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта	1
Ограниченное воздействие	площадь воздействия до 10 км ²	воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта	2
Местное (территориальное) воздействие	площадь воздействия от 10 до 100 км ²	воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта	3
Региональное воздействие	площадь воздействия более 100 км ²	воздействие на удалении более 10 км от линейного объекта	4

Локальное воздействие - воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды, ограниченные рамками территории (акватории) непосредственного размещения объекта или незначительно превышающими его по площади (до 1 км²), оказывающие влияние на элементарные природно-территориальные комплексы на суше на уровне фаций или урочищ.

Ограниченное воздействие - воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды на территории (акватории) до 10 км², оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне групп урочищ или местности.

Местное (территориальное) воздействие - воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды на территории (акватории) до 100 км², оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне ландшафта.

Региональное воздействие - воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды в региональном масштабе на территории (акватории) более 100 км², оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне ландшафтных округов или провинции.

Временной масштаб воздействий на отдельные компоненты природной среды, определяется на основании технического анализа, аналитических (модельных) или экспертных оценок, его градации представлены в таблице 7.2.

Таблица 7.2 Шкала оценки временного воздействия

Градация	Временной масштаб воздействия	Балл
Кратковременное воздействие	Воздействие наблюдается до 3 месяцев	1
Воздействие средней продолжительности	Воздействие наблюдается от 3 месяцев до 1 года	2
Продолжительное воздействие	Воздействия наблюдается от 1 до 3 лет	3
Многолетнее (постоянное) воздействие	Воздействия наблюдается от 3 до 5 лет и более	4

Кратковременное воздействие - воздействие, наблюдаемое ограниченный период времени (например, в ходе строительства, бурения или вывода из эксплуатации), но как правило прекращающееся после завершения рабочей операции, продолжительность не превышает один сезон (допускается 3 месяца)

Воздействие средней продолжительности - воздействие, которое проявляется на протяжении от одного сезона (3 месяца) до 1 года

Продолжительное воздействие - воздействие, наблюдаемое продолжительный период времени (более 1 года, но менее 3 лет) и обычно охватывает период строительства запроектированного объекта

Многолетнее (постоянное) воздействие - воздействия, наблюдаемый от 3 до 5 лет и более (например, шум от эксплуатации), и которые могут быть скорее периодическими или повторяющимися (например, воздействия в результате ежегодных работ по техническому обслуживанию). В основном относится к периоду, когда достигается проектная мощность.

Величина интенсивности воздействия определяется на основе эколого-токсикологических критериев и экспертных оценок, а его градации представлены в таблице 7.3.

Таблица 7.3 Шкала величины интенсивности воздействия

Градация	Описание интенсивности воздействия	Балл
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости	1
Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, Природная среда полностью самовосстанавливается.	2
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению	3
Сильное воздействие	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистем. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению	4

Для оценки кумулятивных воздействий составлялась матрицы, где учитывались воздействия на компоненты природной среды, которые уже произошли на данной территории и воздействия, которые планируются при осуществлении проектов. Матрицы позволяют определить воздействия различных стадий проекта (строительства, эксплуатации и вывода из

эксплуатации) на различные элементы окружающей среды. Для полученных результатов производилась комплексная оценка воздействия и устанавливалась значимость воздействия.

Категории (градации) значимости являются едиными для всех компонентов окружающей среды и для различных воздействий. Такой подход обеспечивает сопоставимость оценок воздействия и прозрачность процесса.

Соответствие величины интегральной оценки и категории значимости воздействий приведено в таблице 7.4.

Таблица 7.4 Градации значимости воздействий

Категории воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		баллы	Значимость
Локальный 1	Кратковременный 1	Незначительная 1	1	1-8	Воздействие низкой значимости
Ограниченный 2	Продолжительный 2	Слабая 2	8	9-27	Воздействие средней значимости
Местный 3	Продолжительный 3	Умеренная 3	27	28-64	Воздействие высокой значимости
Региональный 4	Многолетний 4	Сильная 4	64		

7.1 Возможные существенные воздействия на атмосферный воздух

Прямое воздействие

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду и здоровье населения.

Прямое воздействие на атмосферный воздух будет связано с непосредственным выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Прямое воздействие также будет связано с возможностью трансформации некоторых загрязняющих веществ за счет образования групп суммации, распада веществ или способностью давать новые вещества при взаимодействии с другими веществами, что будет влиять на качество воздуха в пределах области воздействия проектируемого объекта.

Период строительства

Источники прямого воздействия на атмосферный воздух на период строительства:

-пыление при разгрузке, перемещении (разравнивании) грунта бульдозером, планировке верха и откосов насыпей;

-выбросы продуктов сгорания топлива от работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого производственного оборудования, задействованных для поддержки и снабжения намечаемой строительной деятельности.

Период эксплуатации

Источники прямого воздействия на атмосферный воздух на период эксплуатации:

- выбросы загрязняющих веществ от оборудования основного производства (ЗРА, ФС);
- выбросы загрязняющих веществ от насосных установок.

Косвенное воздействие

Косвенное воздействие связано с возможностью сухого осаждения выбросов загрязняющих на почвенный покров и водные объекты, а также в последующем вымывания ее атмосферными осадками и загрязнение более глубоких почвенных горизонтов и подземных вод. Также оксиды азота и оксиды серы, взаимодействуя с атмосферной влагой, могут образовывать кислотные дожди, но так как природно-климатическая зона размещения предприятия относится к пустыням с недостаточным увлажнением, то такое воздействие маловероятно. Оксиды азота участвуют в формировании фотохимического смога, но такое явление маловероятно, так как район размещения проектируемого объекта характеризуется слабовсхолмленным рельефом местности с малоэтажной застройкой и среднегодовой скоростью ветра - 4-5 м/сек, что не обеспечивает условий для формирования смога. Наличие такого ветрового потенциала способствует лучшему рассеиванию загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Косвенные воздействия от загрязнения атмосферного воздуха на стадии строительства и эксплуатации идентичны.

К косвенным воздействиям от загрязнения атмосферного воздуха на стадии строительства и эксплуатации отнесены:

- загрязнение почвенного покрова в результате осаждения атмосферных примесей за пределами проектируемой площадки;
- загрязнение растительности в результате осаждения атмосферных примесей за пределами проектируемой площадки.

Кумулятивное воздействие

Кумулятивное воздействие является результатом воздействия на атмосферный воздух проектируемого объекта и других существующих объектов, осуществляемых деятельность на данной территории.

Кумулятивное воздействие оценено при расчете рассеивания загрязняющих веществ с учетом базового антропогенного фона

Результаты расчета рассеивания показывают, что зона кумулятивного воздействия при штатном режиме работы будет ограничена внешней границей области воздействия проектируемого объекта. Учитывая расположение источников воздействия на атмосферный воздух на достаточном расстоянии от жилых зон, достаточно высокую способность атмосферы к самоочищению, качество атмосферного воздуха в районе планируемых работ практически сохранится на прежнем уровне.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности воздействия.

Прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие на атмосферный воздух оценивается:

Строительство

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет «воздействие средней продолжительности» - воздействие наблюдается от 3 месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия на атмосферный воздух будет «умеренное воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости.

Таблица 7.1.1 Оценка воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	2	Воздействие средней продолжительности
Интенсивность воздействия	3	Умеренное
Интегральная оценка	6	Воздействие средней значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел.

Интегральная оценка воздействия составит 6 баллов - воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет - «многолетнее (постоянное) воздействие» - воздействие отмечается от 3 лет и более.

Интенсивность воздействия на атмосферный воздух будет «умеренное воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух на период

эксплуатации будет лежать в диапазоне средней значимости.

Таблица 7.1.2 Оценка воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	4	Многолетнее (постоянное) воздействие
Интенсивность воздействия	3	Умеренное воздействие
Интегральная оценка	12	Воздействие средней значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие средней значимости» - широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел.

Интегральная оценка воздействия составит 12 балла - воздействие средней значимости.

Воздействие на атмосферный воздух характеризуется как долгосрочное, так как прогнозируемый срок эксплуатации проектируемого ГПЗ составляет 20 лет и более.

Анализ принятых в проекте решений, подтвержденных расчетами, показал, что реализация намеченного строительства проектируемых объектов не повлечет за собой существенного ухудшения состояния окружающей природной среды.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на атмосферный воздух при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует, так как ближайшая государственная граница с Туркменистаном находится на расстоянии 130 км, а побережье Каспийского моря на расстоянии 60 км.

Влияние выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации будет носить местный характер и не приведет к каким-либо трансграничным воздействиям.

Значительных воздействий, создаваемых осаждением азота и выходящих за пределы государственной границы, также не ожидается.

Таким образом, трансграничных воздействий выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от реализации проекта не предвидится.

7.2 Возможные существенные воздействия шума, вибрации

Прямое воздействия

На период строительства источникам шума, вибрации являются источники постоянного шума и периодического (автотранспорт, строительная техника) шума. На период эксплуатации источниками шума и вибрации являются насосное оборудование, печи подогрева и т. д.

Период строительства

Источники прямого шумового воздействия при строительстве проектируемых объектов: автотранспорт, строительная техника.

Период эксплуатации

На период эксплуатации источниками шума и вибрации являются регулирующие и предохранительные клапаны, насосное оборудование, печи подогрева, работающие постоянно.

Проектной документацией предусмотрено использование арматуры и предохранительных клапанов, шумовые характеристики которых не превышают установленных нормативных значений по шуму для рабочей зоны и жилой застройки. Предохранительные клапаны не относятся к источникам постоянного шума, так как срабатывают только в аварийных ситуациях, вероятность возникновения которых, как показывает опыт проектирования аналогичных объектов, очень мала.

Источниками периодического шумового воздействия являются: насосное оборудование.

Выполненный в проектных материалах анализ характеристик оборудования показал, что при круглосуточном режиме эксплуатации проектируемых объектов основного производства уровни звукового давления в рабочей зоне, на границе СЗЗ предприятия и на границе ближайшей жилой застройки не превысят нормативных значений.

Косвенное воздействие

К косвенным воздействиям за пределами проектной площадки могут быть отнесены следующие виды воздействий:

Стадия строительства: освещение и визуальные воздействия за пределами территории строительства; шумовое воздействие, создаваемое движением транспорта в ходе строительства.

Стадия эксплуатации: освещение и визуальные воздействия за пределами территории; шумовое воздействие, создаваемое в результате работы объектов.

Выполненный в проектных материалах анализ характеристик оборудования показывает, что как на стадии строительства, так и на стадии эксплуатации, на границе ближайших селитебных территорий уровни шума не превысят нормативных уровней, установленных для селитебных территорий.

Комплекс технических и организационных мероприятий позволит обеспечить нормативный уровень шума на рабочих местах и территории строительных и промышленных площадок.

Проектируемый объект не будет оказывать влияния на формирование уровня шума как на границе СЗЗ, так и жилой зоне.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности воздействия

Воздействие физических факторов (шум, вибрация) на окружающую среду оценивается:

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб

воздействия физических факторов на окружающую среду можно оценить как:

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет «продолжительное» - воздействие отмечается от 1 до 3-х лет.

Интенсивность воздействия физических факторов на окружающую среду - «умеренное воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие физических факторов на окружающую среду на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости.

Таблица 7.1.4.1 Оценка воздействия физических факторов на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	2	Воздействие средней продолжительности
Интенсивность воздействия	3	Умеренное воздействие
Интегральная оценка	6	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел.

Интегральная оценка воздействия составит 6 баллов - воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Предусмотренные проектные решения, а также комплекс мероприятий, заложенный в проекте, позволяют утверждать, что воздействие физических факторов на окружающую среду в процессе эксплуатации проектируемых объектов, можно оценить как:

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет - «многолетнее (постоянное) воздействие» - воздействие отмечается от 3 лет и более.

Интенсивность воздействия физических факторов на окружающую среду - «умеренное воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие физических факторов на окружающую среду на период эксплуатации будет лежать в диапазоне средней значимости.

Таблица 7.1.4.2 Оценка воздействия физических факторов на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	4	Многолетнее (постоянное) воздействие
Интенсивность воздействия	3	Умеренное воздействие
Интегральная оценка	12	Воздействие средней значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие средней значимости» - широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел.

Интегральная оценка воздействия составит 12 баллов - воздействие средней значимости.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие физических факторов при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует, так как ближайшая государственная граница с Туркменистаном находится на расстоянии 130 км, а побережье Каспийского моря на расстоянии 60 км.

Влияние шума, вибрации при строительстве и эксплуатации будет носить местный характер и не приведет к каким-либо трансграничным воздействиям.

Таким образом, трансграничных воздействий физических факторов при реализации проекта строительства не предвидится.

7.3 Возможные существенные воздействия на поверхностные и подземные воды

К прямым воздействиям на поверхностные и подземные воды относятся те воздействия, которые оказывают непосредственное влияние на режим и качество поверхностных и подземных вод. Прямое воздействие - когда техногенная деятельность приводит к изменениям в водоносных горизонтах, которые используются или могут быть использованы в будущем для добычи подземных вод в указанных выше целях, а также гидравлически связанных с ними смежных водоносных горизонтов.

Основными видами прямых антропогенных нагрузок на водные ресурсы являются: использование воды на хозяйственно - питьевые нужды населения, ее использование в сельском хозяйстве и в промышленности, а также сброс сточных вод от различных хозяйствующих предприятий и жилищно-коммунального комплекса.

Прямые воздействия на поверхностные и подземные воды в рамках строительства и эксплуатации отсутствуют.

Косвенное воздействие

К косвенным воздействиям относятся те воздействия, которые оказывают влияние на водные ресурсы при техногенной деятельности, не связанной с непосредственным отбором подземных вод или сбросом вод в недра. Поступление вод в водоносный горизонт при фильтрационных утечках из водонесущих коммуникаций.

Период строительства

Косвенные источники загрязнения подземных вод на период строительства: фильтрационные утечки из системы сбора и утилизации стоков; возможные утечки топлива и масел от техники в местах скопления автотранспорта.

Период эксплуатации

Косвенные источники загрязнения подземных вод на период эксплуатации:

- фильтрационные утечки из водонесущих коммуникаций;
- утечки углеводородных соединений от оборудования.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности воздействия

Строительство

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет «воздействие средней продолжительности» - воздействие отмечается от 3-х месяцев до 1-го года.

Интенсивность воздействия на подземные воды будет - «слабое воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на подземные воды на период строительства будут лежать в диапазоне низкой значимости.

Таблица 7.3.1 Оценка воздействия проектируемых работ на подземные воды на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	2	Воздействие средней продолжительности
Интенсивность воздействия	2	Слабое
Интегральная оценка	4	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия составит 6 баллов - воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

При эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия на подземные воды можно оценить как:

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет - «многолетнее (постоянное) воздействие» -

воздействие отмечается от 3 лет и более.

Интенсивность воздействия на подземные воды будет - «слабое воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на подземные воды на период эксплуатации будут лежать в диапазоне низкой значимости.

Таблица 7.3.2 Оценка воздействия проектируемых работ на подземные воды на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	4	Многолетнее (постоянное) воздействие
Интенсивность воздействия	2	Слабое
Интегральная оценка	8	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия составит 8 баллов - воздействие низкой значимости.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на подземные воды при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует, так как ближайшая государственная граница с Туркменистаном находится на расстоянии 130 км, а побережье Каспийского моря на расстоянии 60 км.

Влияние на подземные воды при строительстве и эксплуатации будет носить местный характер и не приведет к каким-либо трансграничным воздействиям.

Таким образом, трансграничных воздействий на подземные воды при реализации проекта строительства не предвидится.

7.4 Возможные существенные воздействия на земельные ресурсы

Прямое воздействие

Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации исключено.

Однако, изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку изымаемый под размещение объектов участок до начала реализации в сельском хозяйстве не использовался - территория является промышленно освоенной территорией.

Косвенное воздействие

Косвенное влияние распространяется на значительно большие расстояния и проявляется

в осаднениях газов, пыли и химических веществ, деформации поверхности, повреждении растительного покрова, снижении продуктивности сельскохозяйственных угодий, животноводства, изменении химического состава и динамики движения поверхностных и грунтовых вод.

Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства.

В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности, не предвидится.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на земли при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует, так как ближайшая государственная граница с Туркменистаном находится на расстоянии 130 км, а побережье Каспийского моря на расстоянии 60 км.

7.5 Возможные существенные воздействия на почвенный покров

Прямое воздействие

Период строительства

Осуществление работ по строительству неизбежно приведет к нарушению почвенного покрова участка работ.

Однако, поскольку участок строительства является промышленно освоенной территорией, где почвы изначально деградированы и не пригодны для сельскохозяйственного назначения, сколько-нибудь значимого дополнительного воздействия со стороны строительных площадок на почвенный покров не ожидается. Снятие плодородного слоя почвы не предусматривается, в связи с его отсутствием.

К факторам негативного потенциального прямого воздействия на почвенный покров при строительстве проектируемых объектов относятся:

- нарушение и повреждение земной поверхности, механические нарушения почвенного покрова при обустройстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке внеплощадочных коммуникаций; при строительстве автодорог;

- дорожная депрессия.

Сколько-нибудь значимого дополнительного воздействия со стороны строительных площадок на почвенный покров и земли прилегающих территорий (возрастание фитотоксичности, сброс загрязняющих веществ в грунтовые воды и др.) не ожидается.

Период эксплуатации

Так как находится на специально-спланированной и обустроенной площадке, прямые

факторы воздействия на почвенный покров при эксплуатации маловероятны, но могут выражаться в следующих проявлениях:.

Прямое воздействие на почвенный покров при эксплуатации проектируемых объектов: механическое воздействие на почвенный покров (движение автотранспорта, строительномонтажные работы).

Повторное механическое воздействие будет вызвано работами по устранению антропогенных форм рельефа, удалению с территории участка мусора, отходов и т.п. Степень обусловленных этими работами нарушений будет зависеть от тщательности при их проведении, а также своевременности устранения возможных загрязнений и, как ожидается, не превысит уровня предшествующих воздействий.

Косвенное воздействие

Период строительства

Косвенное воздействие на почвенный покров при строительстве проектируемых объектов:

- загрязнение промышленными, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами;
- повреждение местных дорог в результате движения тяжелых грузовых автомашин и строительной техники.

Период эксплуатации

Косвенное воздействие на почвенный покров при эксплуатации проектируемых объектов может выражаться в следующих проявлениях при аварийных ситуациях:

- загрязнение хозяйственно-бытовыми стоками;
- загрязнение горюче-смазочными материалами;
- загрязнение производственными и твердыми бытовыми отходами.

Данные воздействия будут минимизированы принятыми технологическим решениями и мероприятиями по предотвращению и устранению аварийных ситуаций.

Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие утечек ГСМ, сточных вод и отходов на почвы в период эксплуатации.

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия на почвенный покров можно оценить, как:

-Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

-Временной масштаб воздействия будет «воздействие средней продолжительности» - воздействие отмечается от 3-х месяцев до 1 года.

-Интенсивность воздействия на почвенный покров будет «умеренное воздействие» - Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на почвенный покров на период строительства будут лежать в диапазоне средней значимости.

Таблица 7.5.1 Оценка воздействия проектируемых работ на почвенный покров на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	2	Воздействие средней продолжительности
Интенсивность воздействия	3	Умеренное воздействие
Интегральная оценка	6	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел.

Интегральная оценка воздействия составит 6 баллов - воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Учитывая компенсационные мероприятия по восстановлению почво-растительного покрова (озеленение территории), воздействие на почвенный покров при эксплуатации ожидается незначительное.

Масштаб воздействия на почвенный покров на период эксплуатации можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет - «многолетнее (постоянное) воздействие» - воздействие отмечается от 3 лет и более.

Интенсивность воздействия на почвенный покров будет - «слабое воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на почвенный покров на период эксплуатации будут лежать в диапазоне низкой значимости.

Таблица 7.5.2 Оценка воздействия проектируемых работ на почвенный покров на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	4	Многолетнее (постоянное) воздействие

Интенсивность воздействия	2	Слабое воздействие
Интегральная оценка	8	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия составит 8 баллов - воздействие низкой значимости.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на почвы при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует, так как ближайшая государственная граница с Туркменистаном находится на расстоянии 130 км, а побережье Каспийского моря на расстоянии 60 км.

Влияние на почвенный покров при строительстве и эксплуатации будет носить местный характер и не приведет к каким-либо трансграничным воздействиям.

Таким образом, трансграничных воздействий на почвы при реализации проекта строительства не предвидится.

7.6 Возможное существенное воздействие на ландшафты

Строительство объекта будет осуществляться на территории действующего м/р Узень. Отвод земель под строительство объектов не предполагается, соответственно это не приведет к существенной трансформации и фрагментации местного ландшафта.

В результате строительства объектов краткосрочные (в период строительства) и долгосрочные (в период эксплуатации) отрицательные визуальные воздействия на ландшафты будут несущественными для местного населения, поскольку объекты строительства расположены вне зон прямой видимости со стороны ближайших жилых и рекреационных территорий.

Таким образом, реализация проектных решений не окажет существенных воздействий на ландшафты.

7.7 Возможные существенные воздействия на растительность

Воздействия на растительный мир, связанные со строительством объектов, квалифицируются как прямые и косвенные. Прямые воздействия приводят к постоянной и/или временной утрате мест обитания, к гибели или повреждению отдельных видов растительности. Косвенные воздействия проявляются через загрязнение атмосферного воздуха, почв.

Прямое воздействие

Период строительства

Прямое воздействие на растительность при строительстве проектируемых объектов: изменение среды обитания; механические нарушения растительного покрова в связи с проведением земляных строительных работ.

Период эксплуатации

Прямое воздействие на растительность при эксплуатации проектируемых объектов: нарушение и повреждение земной поверхности, механические нарушения почвенного покрова; сокращение площадей растительности в результате строительства дорог.

Косвенное воздействие

Период строительства

Косвенное воздействие на растительность при строительстве проектируемых объектов: загрязнение растительности, почвенного покрова в результате осаждения атмосферных примесей; за пределами проектной площадки; загрязнение промышленными, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами.

Период эксплуатации

Косвенное воздействие на растительный мир при эксплуатации проектируемых объектов:

-химическое воздействие на растительный покров (связано с загрязнением почвы, вызванным выпадением ЗВ из атмосферного воздуха; привнос загрязняющих веществ в почвенные экосистемы со сточными водами, бытовыми и производственными отходами).

-использование дорог и внедорожное использование транспортных средств;

-загрязнение территории нефтепродуктами и тяжелыми металлами, химреагентами, промышленно-бытовыми отходами, выбросами токсичных веществ.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности воздействия.

В целом на стадии строительства и эксплуатации проектируемого объекта при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, не предвидится сильного воздействия на растительный покров. Комплекс мероприятий, предусмотренный во время проведения проектируемых работ в значительной мере смягчит возможные негативные последствия.

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия на растительный покров можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет «воздействие средней продолжительности» - воздействие отмечается от 3-х месяцев до 1-го года.

Интенсивность воздействия на растительный покров будет «умеренное воздействие» - Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет

способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на растительный покров на период строительства будут лежать в диапазоне средней значимости.

Таблица 7.7.1 Оценка воздействия проектируемых работ на растительный покров на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	2	Воздействие средней продолжительности
Интенсивность воздействия	3	Умеренное воздействие
Интегральная оценка	6	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел.

Интегральная оценка воздействия составит 6 баллов - воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Учитывая компенсационные возможности почвенно-растительного покрова и при соблюдении предусмотренных мероприятий по его восстановлению, воздействие на растительный покров при эксплуатации, будет незначительное и прогнозируется в дальнейшем не критическим.

Масштаб воздействия на растительный покров на период эксплуатации можно оценить, как:

-Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

-Временной масштаб воздействия будет - «многолетнее (постоянное) воздействие» - воздействие отмечается от 3 лет и более.

-Интенсивность воздействия на растительный покров будет - «слабое воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на растительный покров на период эксплуатации будут лежать в диапазоне низкой значимости.

Таблица 7.7.2 Оценка воздействия проектируемых работ на растительный покров на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	4	Многолетнее (постоянное) воздействие
Интенсивность воздействия	2	Слабое воздействие

Интегральная оценка	8	Воздействие низкой значимости
---------------------	---	-------------------------------

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия составит 8 баллов воздействие низкой значимости.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие при строительстве и штатной эксплуатации объекта отсутствует, так как ближайшая государственная граница с Туркменистаном находится на расстоянии 130 км, а побережье Каспийского моря на расстоянии 60 км.

Влияние на растительный мир при строительстве и эксплуатации будет носить местный характер и не приведет к каким-либо трансграничным воздействиям.

Таким образом, трансграничных воздействий на растительный мир при реализации проекта строительства не предвидится.

7.8 Возможные существенные воздействия на животный мир

Прямое воздействие

Период строительства

Прямое воздействие на животный мир при строительстве проектируемых объектов: изменение среды обитания; проведение земляных строительных работ.

Период эксплуатации

Прямое воздействие на животный мир при эксплуатации проектируемых объектов: нарушение и повреждение земной поверхности, механические нарушения почвенного покрова; сокращение пастбищных площадей в результате строительства дорог.

Поскольку участок строительства расположен на территории промышленно освоенной территории, путей миграции диких животных в пределах территории, отведенной под строительство нет. Редкие и подлежащие особой охране виды животных в пределах изученной площадки отсутствуют. Влияние от реализации проекта на охотничье-промысловых животных исключено.

Косвенное воздействие

Период строительства

Косвенные воздействия на животный мир проявляются через загрязнение атмосферного воздуха, почв, нарушение и снижение доступности мест битания, звукового давления (воздействия шума) за территориями технологических площадок.

Основным, негативно влияющим на состояние животного мира процессом, является «фактор беспокойства», вызванный присутствием работающей техники и людей. Одним из значимых факторов воздействия является искусственное освещение в ночное время.

Период эксплуатации

Косвенное воздействие на животный мир при эксплуатации проектируемых объектов: факторы беспокойства будут такими же, как на стадии строительства. При этом площадь, на которой воздействие может проявляться, существенно снизится. Дальнейших утрат (после окончания строительства) территорий местообитаний на стадии эксплуатации не предполагается.

В целом на стадии строительства и эксплуатации проектируемого объекта при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, не предвидится сильного воздействия на животный мир. Комплекс мероприятий, предусмотренный во время проведения проектируемых работ в значительной мере смягчит возможные негативные последствия.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности воздействия

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия на животный мир можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

Временной масштаб воздействия будет «воздействие средней продолжительности» - воздействие отмечается от 3-х месяцев до 1-го года.

Интенсивность воздействия на животный мир будет «слабое» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на животный мир на период строительства будут лежать в диапазоне низкой значимости.

Таблица 7.8.1 Оценка воздействия проектируемых работ на животный мир на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	2	Воздействие средней продолжительности
Интенсивность воздействия	2	Слабое воздействие
Интегральная оценка	4	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия составит 4 баллов - воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Масштаб воздействия на животный мир на период эксплуатации можно оценить, как:

-Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

-Временной масштаб воздействия будет - «многолетнее (постоянное) воздействие» - воздействие отмечается от 3 лет и более.

-Интенсивность воздействия на животный мир будет - «незначительное воздействие» - изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на животный мир на период эксплуатации будут лежать в диапазоне низкой значимости.

Таблица 7.1.11.2 Оценка воздействия проектируемых работ на животный мир на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	4	Многолетнее (постоянное) воздействие
Интенсивность воздействия	1	Незначительное
Интегральная оценка	4	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия составит 4 балла - воздействие низкой значимости.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на животный мир при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует, так как ближайшая государственная граница с Туркменистаном находится на расстоянии 130 км, а побережье Каспийского моря на расстоянии 60 км.

Влияние на животный мир при строительстве и эксплуатации будет носить местный характер и не приведет к каким-либо трансграничным воздействиям.

Таким образом, трансграничных воздействий на животный мир при реализации проекта строительства не предвидится.

7.9 Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации

В данном разделе дается комплексная оценка воздействия рассматриваемого проекта на все компоненты окружающей природной среды.

Для определения значимости (интегральной оценки) воздействия деятельности предприятия на отдельный элемент окружающей среды выполняется комплексирование

полученных для данного компонента окружающей среды показателей воздействия.

Комплексная (интегральная) оценка воздействия на отдельные компоненты природной среды проводится на основании предварительно определенных критериев воздействия. Комплексный балл воздействия определяется путем перемножения баллов показателей воздействия по площади, по времени и интенсивности.

Значимость воздействия определяется исходя из величины интегральной оценки. Категории (градации) значимости являются едиными для всех компонент природной среды и для различных воздействий.

Соответствие величины интегральной оценки и категории значимости воздействий приведено в таблице 7.9.1.

Таблица 7.9.1 Градации значимости воздействий

Категории воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		баллы	Значимость
Локальный	Кратковременный	Незначительная	1	1-8	Воздействие низкой значимости
1	1	1			
Ограниченный	Продолжительный	Слабая	8	9-27	Воздействие средней значимости
2	2	2	27	28-64	Воздействие высокой значимости
Местный	Продолжительный	Умеренная			
3	3	3			
Региональный	Многолетний	Сильная	64		
4	4	4			

Результат проведения комплексной оценки воздействия на окружающую среду

Среди технологически обусловленных воздействий могут быть выделены следующие группы ведущих факторов при реализации проектных решений по строительству:

- изъятие земель для проектируемых объектов;
- нарушения почвенно-растительного покрова возникают при транспортировке оборудования и работе техники, при езде автотранспорта;
- создание фактора беспокойства и вытеснение с постоянного местообитания некоторых представителей животного мира;
- выбросы в атмосферу от передвижных и стационарных источников;
- образование и накопление производственных и твердых бытовых отходов.

Технологически не обусловленные воздействия связаны с различного рода отступлениями от проектных решений и экологически неграмотным поведением персонала, в процессе производственной деятельности в штатных ситуациях, а также при авариях.

Основной целью комплексной оценки является выделение территорий, объединенных комплексом проблемных ситуаций, возникающих в результате хозяйственной деятельности и

требующих осуществление специфического набора природоохранных мероприятий.

Выделение территорий с различной степенью устойчивости природной среды к техногенному воздействию позволит в дальнейшем разработать эффективную и избирательную систему природоохранных мероприятий, а также при проведении комплексной оценки воздействия учитывать возможные изменения природной среды.

В разделе дана комплексная оценка воздействия рассматриваемого проекта на компоненты окружающей среды и дана оценка воздействия при реализации проектных решений по каждой составляющей.

При характеристике воздействия на окружающую среду основное внимание уделяется негативным последствиям, для оценки которых разработан ряд количественных характеристик, отражающих эти изменения.

Для объективной комплексной оценки воздействия на окружающую среду на период строительства и эксплуатации была произведена классификация величины воздействия на каждый компонент окружающей среды в отдельности, используя три основных показателя - пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности).

В результате получена матрица воздействия на окружающую среду при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации, которая сведена в таблицу 7.9.2.

Таблица 7.1.12.2 Комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации

Компонент окружающей среды	Действия	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
		Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность	
Строительство					
Атмосферный воздух	Выбросы загрязняющих веществ от организованных и неорганизованных источников	Локальный (1)	Продолжительное (2)	Умеренная (3)	Воздействие низкой значимости (6)
Поверхностные воды	Воздействие отсутствует				
Подземные воды	Загрязнение отходами производства и потребления и сточными водами	Локальный (1)	Продолжительное (2)	Слабая (2)	Воздействие низкой значимости (4)
Почвы	Нарушение почвенного субстрата и физическое присутствие	Локальный (1)	Продолжительное (2)	Умеренная (3)	Воздействие низкой значимости (6)
Растительность	Нарушение растительного покрова в пределах и на прилегающих территориях	Локальный (1)	Продолжительное (2)	Умеренная (3)	Воздействие низкой значимости (6)
Животный мир	Нарушение мест обитаний	Локальный (1)	Продолжительное (2)	Слабая (2)	Воздействие низкой значимости (4)
Физическое воздействие	Шум, вибрация, свет	Локальный (1)	Продолжительное (2)	Умеренная (3)	Воздействие низкой значимости (6)
Эксплуатация					
Атмосферный воздух	Выбросы загрязняющих веществ от организованных и неорганизованных источников	Локальный (1)	Многолетнее (постоянное) воздействие (4)	Умеренная (3)	Воздействие средней значимости (12)
Поверхностные воды	Воздействие отсутствует				
Подземные воды	Загрязнение отходами производства и потребления и	Локальный (1)	Многолетнее (постоянное) воздействие	Слабая (2)	Низкая (8)

Компонент окружающей среды	Действия	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
		Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность	
	сточными водами		(4)		
Почвы	Нарушение почвенного субстрата и физическое присутствие	Локальный (1)	Многолетнее (постоянное) воздействие (4)	слабая (2)	Воздействие низкой значимости (8)
Растительность	Нарушение растительного покрова в пределах и на прилегающих территориях	Локальный (1)	Многолетнее (постоянное) воздействие (4)	слабая (2)	Воздействие низкой значимости (8)
Животный мир	Нарушение мест обитаний	Локальный (1)	Многолетнее (постоянное) воздействие (4)	слабая (2)	Воздействие низкой значимости (8)
Физическое воздействие	Шум, вибрация, свет	Локальный (1)	Многолетнее (постоянное) воздействие (4)	Умеренная (3)	Воздействие средней значимости (12)

Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости.

Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации проектируемых сооружений составляет:

-при строительстве - 8,0 баллов: воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность

-при эксплуатации - 9,3 балла: воздействие средней значимости (широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел).

В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социальноэкономического воздействия будет иметь позитивный эффект.

Таким образом, реализация проектных решений по строительству при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству.

7.10 Оценка воздействия на социально-экономическую сферу

Основными принципами методологических подходов являются:

-оценка воздействия проводится для стадий строительных работ и эксплуатации при штатных ситуациях;

-при оценке социальных воздействий, критерием оценки является степень, до которой запланированная деятельность удовлетворяет или идет вразрез с социальными нуждами;

-при оценке экономических последствий критерием является сравнительная оценка воздействия результатов новой деятельности на существующую экономику;

-при оценке влияния на здоровье населения критериями являются оценка возможностей системы здравоохранения по оказанию медицинской помощи, демографическая ситуация, уровень заболеваемости населения и санитарного состояния жилых мест;

-предусмотрены меры по уменьшению отрицательного социально-экономического воздействия и усилению положительного социально-экономического воздействия;

-оценка положительного и отрицательного воздействия на компоненты социально-экономической среды производится по 5-балльной шкале, в масштабе пространство-время-интенсивность.

-баллы по каждому компоненту социально - экономической среды суммированы в «итоговый балл» и затем оценены как положительные или отрицательные в соответствии с величиной результата и уровня воздействия: низкого, среднего или высокого.

Оценка возможных воздействий, независимо от их направленности (положительные или отрицательные) проводится по пространственным и временным параметрам, а также по их интенсивности.

Для каждого компонента социально - экономической среды уровни значимых площадных, временных воздействий и воздействий интенсивности дифференцируются по градациям. Для оценки всей совокупности последствий намечаемой деятельности на социальные и экономические условия, принимается 5-ти уровневая градация (с 1 до 5 баллов, с отрицательным и положительным знаком, ранжирующая как отрицательные, так и положительные факторы воздействия. Балл «0» проявляется в том случае, когда отрицательные воздействия компенсируются тем же уровнем положительных воздействий). Каждую градацию воздействия проекта на компоненты социально - экономической среды определяют соответствующие критерии. Характеристика критериев учитывает специфику социально-экономических условий республики и базируется на данных анализа многочисленных проектов, реализуемых на территории Республики Казахстан.

Таблица 7.10.1 Шкала пространственных масштабов воздействия на социально-экономическую сферу

Градация пространственных воздействий	Критерий	Балл
Нулевое	воздействие отсутствует	0
Точечное	воздействие проявляется на территории размещения объектов проекта	1
Локальное	воздействие проявляется на территории близлежащих населенных пунктов	2
Местное	воздействие проявляется на территории одного или нескольких административных районов	3
Региональное	воздействие проявляется на территории области	4
Национальное	воздействие проявляется на территории нескольких смежных областей или республики в целом	5

Таблица 7.10.2 Шкала временных масштабов воздействия на социально - экономическую сферу

Градация временных воздействий	Критерий	Балл
Нулевое	воздействие отсутствует	0
Кратковременное	воздействие проявляется на протяжении менее 3-х месяцев	1
Средней продолжительности	воздействие проявляется на протяжении от одного сезона (больше 3 -х месяцев) до 1 года	2
Долговременное	воздействие проявляется в течение продолжительного периода (больше 1 года, но меньше 3-х лет). Обычно охватывает временные рамки строительства объектов проекта	3
Продолжительное	продолжительность воздействия от 3-х до 5 лет. Обычно соответствует выводу объекта на проектную мощность	4
Постоянное	продолжительность воздействия более 5 лет	5

Таблица 7.10.3 Шкала масштабов интенсивности воздействия на социально-экономическую сферу

Градация интенсивности воздействий	Критерий	Балл
Нулевое	воздействие отсутствует	0
Незначительное	положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере соответствуют существовавшим до начала реализации проекта колебаниям изменчивости этого показателя	1
Слабое	положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере превышают существующие тенденции в изменении условий проживания в населенных пунктах	2
Умеренное	положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере превышают существующие условия среднерайонного уровня	3
Значительное	положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере превышают существующие условия среднеобластного уровня	4
Сильное	положительные и отрицательные отклонения в социально-экономической сфере превышают существующие условия среднереспубликанского уровня	5

Интегральная оценка представляет собой 2-х этапный процесс.

На первом этапе, в соответствии с градациями масштабов воздействия, представленными в таблицах ниже, суммируются баллы отдельно отрицательных и отдельно положительных пространственных, временных воздействий и интенсивности воздействий для получения комплексного балла по каждому выявленному виду воздействия для каждого рассматриваемого компонента. Получается итоговый балл отрицательных или положительных воздействий. На втором этапе для каждого рассматриваемого компонента определяется интегрированный балл посредством суммирования итоговых отрицательных или положительных воздействий (таблица 7.10.4).

Таблица 7.10.4 Определение интегрированного воздействия на социально-экономическую сферу

Итоговый балл	Итоговое воздействие
от +1 до +5	Низкое положительное воздействие
от +6 до +10	Среднее положительное воздействие
от +11 до +15	Высокое положительное воздействие
0	Воздействие отсутствует
от -1 до -5	Низкое отрицательное воздействие
от -6 до -10	Среднее отрицательное воздействие
от -11 до -15	Высокое отрицательное воздействие

Необходимо отметить, что использование баллов не нацелена на представление конкретной величины, связанной с воздействием. Система балльной оценки разработана с целью обеспечения инструментария для облегчения дифференциации воздействий по их ожидаемым последствиям. Впоследствии анализ воздействий может быть переведен с использованием вышеприведенного подхода на качественный уровень, позволяющий осуществлять сравнение широкого диапазона разнородных типов воздействия для разных проектов и производств и/или для оценки альтернативных вариантов размещения объектов.

Основным показателем состояния изменений социально-экономической среды может считаться уровень жизни населения, который состоит из набора признаков, отражающих реально выражаемые в количественном отношении показатели и вытекающие из них экономические последствия.

Основные социальные проблемы региона:

- низкое качество медицинского обслуживания;
- недостаточность средств для развития инфраструктуры;
- плохое состояние подъездных дорог;
- высокий уровень безработицы.

Для удовлетворительной жизнедеятельности населения района необходимы ремонт и строительство сети дорог, создание дополнительных рабочих мест, улучшение медицинского и культурного обслуживания, повышение уровня образования. Все перечисленные условия на данный момент могут быть удовлетворены в основном за счет развития газонефтедобывающей промышленности, которое будет выражаться в привлечении инвестиций, отчислений в бюджет в виде налогов и созданием рабочих мест.

Оценка воздействия на социальную сферу

Воздействие реализации проекта по строительству и эксплуатации на отдельные компоненты социально-экономической сферы сведены в таблицу 7.10.5.

Таблица 7.10.5 Основные воздействия на социально-экономическую сферу при реализации проекта

Тип воздействия при реализации проекта	Компонент социально-экономической среды
Стимуляция экономической активности, развитие конкуренции, создание новых видов производств	Экономика
Сохранение старых и создание новых рабочих мест	Трудовая занятость
Улучшение медицинского обслуживания, повышение уровня жизни	Здоровье населения
Стимуляция научно-прикладных разработок и исследований, рост потребности в квалифицированных кадрах	Образование и научная сфера
Улучшение демографической ситуации в связи с ростом уровня жизни	Демографическая ситуация
Повышение доходов населения в связи со стабильной высокооплачиваемой работой	Доходы населения
Материальная поддержка культурных мероприятий, сохранение исторических памятников	Культурная среда
Повышение уровня инфляции за счет удорожания земли, жилья, услуг	Инфляция

Строительство объекта может оказать как негативное, так и положительное воздействие на социально-экономические условия на территории. Негативное воздействие может быть оказано при изменении условий землепользования на территории и создания дополнительной антропогенной нагрузки.

Положительное воздействие на социально-экономические условия на территории будет заключаться в следующем:

- увеличение экономического и промышленного потенциала региона;
- увеличение налоговых поступлений в местный бюджет;
- создание новых рабочих мест;
- использование казахстанских материалов и оборудования;

- увеличение доходов населения;
- улучшение инвестиционной привлекательности территории.

С точки зрения воздействия на социально-экономические условия района можно констатировать, что нежелательная дополнительная нагрузка на социально-бытовую инфраструктуру населенных пунктов района будет отсутствовать. С точки зрения увеличения опасности техногенного воздействия на условия проживания местного населения, проведенный анализ прямого и опосредованного техногенного воздействия, позволяют говорить о том, что реализация проектных решений по строительству не приведет к значимому для здоровья населения загрязнению природной среды. Влияние проектируемых работ на социально-экономическую среду оценивается как продолжительное положительное воздействие, согласно интегральной оценки равной 51, и будет оказываться как на территории размещения объекта, так и на территории за ее пределами.

Трудовая занятость населения

Наиболее явным положительным воздействием при проведении работ по строительству объектов является добавление еще некоторого количества рабочих мест в данном районе. Для проведения работ и будут привлечены дополнительные люди из числа местного населения.

Увеличение количества рабочих мест и сопутствующее этому повышение личных доходов персонала, занятого в деятельности предприятия, будут неизбежно сопровождаться мероприятиями по улучшению социально-бытовых условий проживания, активизацией сферы обслуживания. Большое значение в решении проблем с безработицей будет иметь создание новых рабочих мест за счет обеспечения заказами местных организаций, участвующих в деятельности предприятия. Для нормального функционирования предприятия требуются квалифицированные кадры. Поэтому отрицательное воздействие в сфере трудовой занятости может проявиться от нереальных ожиданий населением трудоустройства малоквалифицированных и неквалифицированных работников с небольшой оплатой труда.

Факторы положительного воздействия на занятость населения сильнее, чем отрицательного. Ожидается, что в сфере трудовой занятости с учетом реализации разработанных мероприятий уровень воздействия будет иметь среднее положительное воздействие.

Доходы и уровень жизни населения

Уровень жизни населения складывается из целого ряда показателей. Это уровень доходов населения, величина прожиточного минимума, покупательная способность заработной платы. Сохраняющаяся значительная дифференциация в заработной плате работников различных отраслей экономики продолжает оказывать большое влияние на уровень жизни населения разных групп.

С учетом мероприятий по снижению отрицательных и усилению положительных воздействий общее воздействие предприятия на доходы и уровень жизни населения будет иметь среднее положительное воздействие.

Оценка воздействия на здоровье населения

Современное состояние здоровья населения в регионе определяют следующие факторы: демографическая ситуация, состояние здравоохранения, уровень заболеваемости населения, санитарноэпидемиологическая и эпидемиологическая обстановка в областях, состояние окружающей среды.

Предполагается прямое и косвенное положительное воздействие на здоровье населения. К прямому положительному воздействию следует отнести повышение качества жизни персонала, занятого как при проектировании, так и непосредственно при строительстве объекта. Создание новых рабочих мест и увеличение личных доходов персонала будут сопровождаться повышением благосостояния и улучшения условий проживания данной группы граждан в Прикаспийском регионе.

Рост доходов позволит повысить их возможности по самостоятельному улучшению условий жизни. За счет роста доходов повысится и покупательная способность, соответственно улучшится состояние здоровья людей, непосредственно занятых в деятельности предприятия.

Косвенным положительным воздействием является возможность покупать дорогие эффективные лекарства, получать необходимую платную медицинскую помощь, как на местном, так и на региональном и республиканском уровнях.

Воздействие на здоровье работающего персонала мало, так как предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере ниже нормативных требований к рабочей зоне. Из анализа технологических проектных решений установлено, что уровень производства высокий и созданы условия для значительного облегчения труда и оздоровления производственной среды на рабочих местах.

Потенциальными локальными, кратковременными, источниками отрицательного воздействия на социальную сферу на этапе строительства объектов могут быть:

- выбросы вредных веществ в атмосферу от работающей техники;
- проявления физических факторов (электромагнитное излучение, шум, вибрация);
- образование, транспортировка, утилизация/захоронение отходов производства и потребления.

Выбросы в атмосферу

Ближайшие населенные пункты располагаются вне зоны влияния выбросов от места расположения объекта. При проведении работ выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (по результатам расчетов) не будут достигать ПДКм.р. и воздействовать на здоровье населения.

Электромагнитное излучение

Для работающих людей, источником электромагнитного излучения могут служить: электрооборудование, генерирующее электромагнитные поля. Данное оборудование будет устанавливаться в соответствии с требованиями санитарных норм и поэтому не будут оказывать вредного воздействия на здоровье людей.

Шум

В процессе проведения работ уровень шумового воздействия на персонал должен соответствовать нормативным значениям по СанПиН. Для снижения уровня шума при необходимости персоналу будут выдаваться звукопоглощающие наушники. Таким образом, на персонал, создаваемый шум, не будет оказывать негативного воздействия.

Таблица 4.10.6 Определение интегрального уровня воздействия покомпонентное на социальную сферу

Компонент социально-экономической среды: трудовая занятость					
Положительное воздействие - Рост занятости			Отрицательное воздействие - Неоправданные надежды на получение работы		
Баллы			Баллы		
Пространственный	Временной	Интенсивность	Пространственный	Временной	Интенсивность
Региональное(+4)	Долговременное(+3)	Значительное(+4)	Местное(-3)	Кратковременное(-1)	Незначительное(-1)
Сумма = (+4)+(+3)+(+4)= +11			Сумма = (-3)+(-1)+(-1)= - 5		
Итоговая оценка: (+11) + (-5) = (+6)					
Среднее положительное воздействие					
Компонент социально-экономической среды: Доходы и уровень жизни населения					
Положительное воздействие - Рост благосостояния			Отрицательное воздействие - Неоправданные надежды на получение дохода		
Баллы			Баллы		
Пространственный	Временной	Интенсивность	Пространственный	Временной	Интенсивность
Региональное(+4)	Долговременное(+3)	Значительное(+4)	Местное(-3)	Кратковременное(-1)	Незначительное(-1)
Сумма = (+4)+(+3)+(+4)= +11			Сумма = (-3)+(-1)+(-1)= - 5		
Итоговая оценка: (+11) + (-5) = (+6)					
Среднее положительное воздействие					
Компонент социально-экономической среды: Здоровье населения					
Положительное воздействие - Повышение качества жизни персонала			Отрицательное воздействие - Рост заболеваемости		
Баллы			Баллы		
Пространственный	Временной	Интенсивность	Пространственный	Временной	Интенсивность
Региональное(+4)	Долговременное(+3)	Значительное(+4)	Точечное(-1)	Долговременное(-3)	Незначительное(-1)
Сумма = (+4)+(+3)+(+4)= +11			Сумма = (-1)+(-3)+(-1)= - 5		
Итоговая оценка: (+11) + (-5) = (+6)					
Среднее положительное воздействие					
Компонент социально-экономической среды: Демографическая ситуация					
Положительное воздействие - Повышение рождаемости			Отрицательное воздействие - Повышение смертности		
Баллы			Баллы		
Пространственный	Временной	Интенсивность	Пространственный	Временной	Интенсивность
Региональное(+4)	Долговременное(+3)	Сильное(+5)	Местное(-3)	Кратковременное(-1)	Незначительное(-1)
Сумма = (+4)+(+3)+(+5)= +12			Сумма = (-3)+(-1)+(-1)= - 5		
Итоговая оценка: (+12) + (-5) = (+7)					
Среднее положительное воздействие					
Компонент социально-экономической среды: Образование и научно - техническая сфера					
Положительное воздействие - Развитие образования, науки и технологий			Отрицательное воздействие - Неоправданные надежды на развитие науки		
Баллы			Баллы		
Пространственный	Временной	Интенсивность	Пространственный	Временной	Интенсивность
Региональное(+4)	Продолжительное(+4)	Значительное(+4)	Нулевое(0)	Нулевое(0)	Нулевое (0)
Сумма = (+4)+(+4)+(+4)= +12			Сумма = (0)+(0)+(0)= 0		
Итоговая оценка: (+12) + (0) = (+12)					
Высокое положительное воздействие					

Компонент социально-экономической среды: Отношения населения к проектной деятельности и процессы внутренней миграции					
Положительное воздействие - Приток работоспособного населения			Отрицательное воздействие - Отток работоспособного населения		
Баллы			Баллы		
Пространственный	Временной	Интенсивность	Пространственный	Временной	Интенсивность
Региональное(+4)	Долговременное(+3)	Значительное(+4)	Точечное(-1)	Кратковременное(-1)	Незначительное(-1)
Сумма = (+4)+(+3)+(+4)= +11			Сумма = (-1)+(-1)+(-1)= - 3		
Итоговая оценка: (+11) + (-3) = (+8)					
Среднее положительное воздействие					
Компонент социально-экономической среды: Рекреационные ресурсы					
Положительное воздействие - Удовлетворения потребностей населения в отдыхе			Отрицательное воздействие - Неоправданные надежды на отдых		
Баллы			Баллы		
Пространственный	Временной	Интенсивность	Пространственный	Временной	Интенсивность
Региональное(+4)	Кратковременное(+1)	Значительное(+4)	Точечное(-1)	Кратковременное(-1)	Незначительное(-1)
Сумма = (+4)+(+1)+(+4)= +9			Сумма = (-1)+(-1)+(-1)= - 3		
Итоговая оценка: (+9) + (-3) = (+6)					
Среднее положительное воздействие					
Компонент социально-экономической среды: Памятники истории и культуры					
Положительное воздействие - Рост занятости			Отрицательное воздействие - Неоправданные надежды на получение работы		
Баллы			Баллы		
Пространственный	Временной	Интенсивность	Пространственный	Временной	Интенсивность
Нулевое(0)	Нулевое(0)	Нулевое (0)	Нулевое(0)	Нулевое(0)	Нулевое (0)
Сумма = (0)+(0)+(0)= 0			Сумма = (0)+(0)+(0)= 0		
Итоговая оценка: (0) + (0) = (0)					
Воздействие отсутствует					

Оценка воздействия сбора, транспортировки, утилизации отходов производства и потребления

Все хозяйственно-бытовые и производственные отходы и стоки будут собираться и транспортироваться на специальные полигоны.

Выполнение природоохранных требований касающихся сбора, транспортировки, утилизации отходов, от деятельности предприятия, в настоящее время позволяют свести к минимуму воздействие этих факторов на здоровье населения.

Предполагается, что на здоровье персонала, непосредственно занятого на строительстве объектов и членов их семей будет оказано среднее положительное воздействие.

Демографическая ситуация

Демографическая ситуация - это лакмусовая бумажка, практически моментально реагирующая на состояние государства - общественно-политическое, социальное, духовно-нравственное.

Повышение уровня жизни за счет увеличения доходов населения скажется на улучшении демографической ситуации, стабильности жизни, что поможет снизить отток местного населения из региона.

Предполагается, что на семьи персонала, непосредственно занятого на строительстве объектов будет оказано среднее положительное воздействие.

Образование и научно-техническая сфера

Наличие спроса в квалифицированном персонале будет стимулировать развитие образования, науки и технологий в этой сфере, применение научно-прикладных разработок и научных исследований в региональных и областных научных центрах.

В связи с потребностями в специалистах требуется усовершенствовать:

- ускоренную профессиональную подготовку;
- начальное профессиональное образование;
- среднее профессиональное образование;
- высшее и послевузовское профессиональное образование.

В целом будет оказываться высокое положительное воздействие на развитие образования и научно-технической сферы в регионе.

Отношение населения к проектной деятельности и процессы внутренней миграции.

Реализация проектных решений повлечет за собой немало положительных аспектов для населения. Это и создание новых рабочих мест, повышение доходов, реализация социальных проектов. В рамках планирования работы по привлечению местного населения к основным видам деятельности намечается максимизация занятости, подбор местных поставщиков, обучение.

Повышение уровня жизни поможет снизить отток местного населения из региона. Общее воздействие от проектной деятельности будет иметь среднее положительное воздействие.

Рекреационные ресурсы

В природно-ландшафтном плане территория представляет собой однообразную слегка волнистую равнину с типичной пустынной растительностью. Особого интереса для посещения людьми, не связанными с производственной деятельностью, она не представляет. На ней также отсутствуют памятники истории и культуры, культовые сооружения, которые могут традиционно посещаться местным населением.

Рост доходов позволит повысить возможность по самостоятельному улучшению условий жизни. За счет роста доходов повысится и покупательная способность, соответственно появится возможность для восстановления израсходованных в процессе жизнедеятельности физических и духовных сил человека, повышение его здоровья и работоспособности, за счет туризма. Что в целом окажет среднее положительное воздействие.

Памятники истории и культуры

Памятники истории и культуры охраняются государством. Ответственность за их содержание возлагается на местные организации, учреждения и хозяйства, в ведении или на территории, которых они находятся.

Ввиду отдаленности района проведения работы от памятников истории и культуры непосредственное воздействие отсутствует.

В пределах площадки строительства и ее санитарно-защитной зоны охранных зон, памятников архитектуры не обнаружено. При проведении любых работ в случае обнаружения каких-либо археологических находок должны быть поставлены в известность органы охраны памятников.

Оценка воздействия на экономическое развитие территории

Строительство объектов будет напрямую положительно влиять на экономическое развитие Мангистауской области, а косвенно на развитие региональной и республиканской экономики.

К наиболее значимым положительным воздействиям в развитии экономики относятся:

- решение вопросов безработицы в регионе через создание новых рабочих мест;
- прямой и косвенный рост доходов;
- развитие исследовательской и инженерной сферы;
- развитие образовательной, научно-исследовательской и инженерной сферы;
- развитие социальной инфраструктуры,
- развитие наземной транспортной системы;

-рост инвестиций в экономику региона и развитие международной активности, которые будут проявляться на всех стадиях реализации проекта;

Строительство объектов проектируемого будет оказывать положительное влияние на следующие позиции развития экономической деятельности:

- развитие производственной инфраструктуры;
- развитие транспортной инфраструктуры;
- развитие социальной инфраструктуры.

Выполнение этапов операций будет благотворно влиять на развитие сектора консалтинговых, производственных и транспортных услуг. Возросшая деловая активность в производственной отрасли и в секторах обслуживания приведёт к увеличению доходов и налогов, выплачиваемых в госбюджет. Дополнительные доходы будут использоваться для развития социальной и транспортной инфраструктуры области, что приведет к экономическому развитию региона.

Максимально будут использоваться местные товары и услуги, найму на работу местных подрядчиков, привлекаются надежные и конкурентоспособные обслуживающие компании на базе казахстанских предприятий, что будет способствовать развитию экономики региона и республиканской экономики.

Отрицательную роль может сыграть инфляция. Рабочие места, повышение доходов части населения, приток приезжих, занятых в рамках деятельности, на территории работ являются прямым воздействием на уровень роста инфляции в регионе за счет увеличения цен на промышленные, продовольственные товары народного потребления. Последствия инфляции могут проявиться в виде социального расслоения и имущественного неравенства.

Работы будут оказывать среднее положительное воздействие на территории нескольких административных районов Мангистауской области.

Транспорт

Осуществление работ предполагает активное использование автомобильного транспорта. Поэтому оказывается косвенное положительное воздействие на развитие транспортной инфраструктуры. Значительный объем грузоперевозок осуществляется автомобильным транспортом. В связи с этим начало работ сопровождается строительством новых и реабилитации старых автодорог, что впоследствии приведет к увеличению количества перевозимых грузов, сокращению времени перевозок, увеличению парка автотранспорта.

К возможным потенциальным отрицательным воздействиям можно отнести увеличение потока транспорта и соответственно количества дорожно-транспортных происшествий (ДТП). Работы с увеличением транспортных перевозок проводятся вне зон проживания местного населения, что исключает возникновение ДТП.

С учетом реализации мероприятий по снижению отрицательного и усилению положительного воздействия в целом, работы по строительству на автомобильную транспортную сеть имеют низкое положительное воздействие.

Землепользование

Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких либо хозяйственных целей, кроме использования в целях производства. Деятельность предприятия позволяет в какой-то мере улучшить транспортную инфраструктуру окрестностей контрактной территории.

Работы будут оказывать среднее положительное воздействие на территории нескольких административных районов области.

Внешизэкономическая деятельность

Увеличение объемов производственных ресурсов и темпов экономического роста, связанных с проведением работ, будет определяться объемом вложенных инвестиций. Приток инвестиций и налоговых поступлений будет способствовать развитию как социальной, так и экономической сфер в регионе.

В целом, будет положительное влияние на степень развития региона, его привлекательность для инвестиций. Это способствует увеличению поступлений денежных средств в областные бюджеты, развитию системы пенсионного, социального обеспечения, образования, здравоохранения.

Оценка воздействия намечаемой деятельности на конкретный компонент экономической среды приводится в таблице 7.10.7.

Компонент экономической среды	Характеристика воздействия	Остаточное воздействие (характеристика)	Уровень воздействия	
			Отрицательное	Высокое
				Среднее
				Низкое
			Положительное	Высокое
				Среднее
				Низкое
Экономическое развитие территории	Обеспечение занятости населения, повышение доходов, развитие образования и научно-технической сферы, развитие транспортной инфраструктуры, рост инвестиций участие в социальных, культурных программах развития региона	Последствия инфляции могут проявиться в виде социального расслоения и имущественного неравенства	положительное воздействие	Низкое
Промышленное рыболовство	-	Воздействие отсутствует	-	-
Коммерческое судоходство	-	Воздействие отсутствует	-	-

Наземный транспорт	Увеличение грузооборота будет способствовать реконструкции существующей и строительству новой автотранспортной сети.	С учетом соблюдения правил дорожного движения, приведет к улучшению автотранспортной сети на территории месторождения.	положительное воздействие	Низкое
Землепользование	Использование отведенной территории для создания производства. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте.	Рентабельное использование земель	положительное воздействие	Среднее
Сельское хозяйство	-	Воздействие отсутствует	-	-
Внешекономическая деятельность	Капиталовложения в отрасли связанные с деятельностью предприятия и в социальную сферу	Развитие экономики, улучшение соцобеспечения	положительное воздействие	Высокое

Выводы:

Реализация данного проекта обеспечивает следующие социальные и экономические эффекты: рост занятости населения; развитие новых производств, сырьем для которых является газ (сухой отбензиненный газ, СНГ, ПГФ); рост доходов бюджета РК от налогов и отчислений, оплачиваемых оператором проектируемого производства.

Данный проект имеет как косвенные экономические выгоды, так и прямые экономические выгоды для общества.

К прямым экономическим выгодам относятся следующие выгоды:

- увеличение объемов производства газохимической продукции, в том числе с высокой добавленной стоимостью;
- создание новых рабочих мест, как в период строительства, так и в период эксплуатации проектируемого объекта;
- рост ВРП Мангистауской области;
- увеличение налоговых поступлений в бюджеты всех уровней.

Получателями данных прямых экономических выгод являются:

- рабочие проектируемого предприятия (создание новых рабочих мест);
- потребители продукции;
- государство.

К косвенным выгодам от реализации проекта, которые трудно оценить количественно, можно отнести следующие выгоды:

- доступ к современным технологиям;
- улучшение социально-экономической и экологической обстановки в регионе;
- обеспечение экологической безопасности за счет исключения вредного влияния отходов на окружающую среду;
- мультипликативный эффект от реализации данного проекта, который заключается в

развитии прочих секторов экономики, в том числе малого и среднего бизнеса;

-увеличение совокупного спроса за счет роста доходов населения, что повлечет развитие вспомогательных отраслей по производству потребительской продукции, товаров длительного пользования.

Таким образом, можно сделать вывод, что выгод для общества, государства от реализации данного инвестиционного проекта огромное количество, как прямых, так и косвенных.

Работы, связанные со строительством объектов, приводят к набору как положительных, так и отрицательных воздействий на социально-экономическую среду, что является неизбежным при реализации любого проекта.

Резюмируя, можно утверждать, что при производстве работ по строительству факторы положительного воздействия на социально-экономическую сферу превышают отрицательные. С учетом реализации мероприятий по снижению отрицательных и усилению положительных воздействий общее возможное воздействие на социально-экономическую сферу будет положительным воздействием умеренного уровня.

7.11 Оценка воздействия на окружающую среду при постутилизации существующих объектов

На данном этапе реализации проекта определить значимость потенциальных экологических и социальных воздействий, связанных с выводом из эксплуатации и ликвидацией объектов проектирования, не представляется возможным.

В соответствии с законодательством РК на этапе ликвидации объекта будет разработан Проект ликвидации, в том числе будет разработан и согласован с контролирующими органами Проект рекультивации нарушенных земель.

Разработка документов и управленческих действий, регламентирующих безопасные работы с целью остановки или вывода из эксплуатации опасных химических объектов, должна соответствовать правилам и требованиям нормативных документов, в которых изложены перечень и последовательность действий и выполняемых работ и требования к содержанию проекта снятия с эксплуатации.

7.12 Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности, возникающие в результате использования природных и генетических ресурсов

Характер намечаемой производственной деятельности показывает, что:

- использование земель, пригодных для сельского хозяйства отсутствует;
- использование недр отсутствует;
- использование объектов растительного мира отсутствует;

- использование объектов животного мира отсутствует;
- пути миграций диких животных в районе строительства отсутствуют.

Таким образом, существенные воздействия намечаемой деятельности, возникающие в результате использования природных и генетических ресурсов, при реализации данного проекта исключены.

7.13 Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности, возникающие в результате накопления отходов и их захоронения

Негативное воздействие отходов производства и потребления может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях транспортировки, хранения либо утилизации отходов в местах их сдачи.

Основными моментами экологической безопасности, соблюдения которых следует придерживаться при любом производстве, являются:

- предупреждение образования отдельных видов отходов и уменьшение образования объемов образования других;
- исключение образования экологически опасных видов отходов путем перехода на использование других веществ, материалов, технологий;
- предотвращения смешивания различных видов отходов;
- организация максимально возможного вторичного использования отходов по прямому назначению и других целей;
- снижение негативного воздействия отходов на компоненты окружающей среды при хранении, транспортировке и захоронении отходов.

Воздействие отходов производственной деятельности на окружающую среду, осуществляемой в период строительства и эксплуатации объекта, обусловлено:

- количественными и качественными характеристиками образующихся отходов (количественные образования, класс опасности, свойства отходов);
- условиями сбора и временного хранения отходов на участке проведения работ до момента вывоза по назначению;
- условиями транспортировки отходов к местам захоронения (размещение специализированными организациями).

Негативное воздействие отходов производства и потребления может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях транспортировки, хранения либо утилизации в местах их сдачи.

К временным отрицательным последствиям можно отнести:

- загрязнение почвы и грунтовых вод в результате возможных проливов дизтоплива с последующим их удалением;

-нарушение почвенного и растительного покрова за счёт постройки новых объектов.

Накопление ТБО на открытых площадках способствует отрицательному воздействию на качество воздушного бассейна, грунтовые воды, а также на почвенный слой на площадке и на прилегающих к ней территории.

В связи с тем, что все места временного складирования отходов будут отвечать санитарным и экологическим нормам, описанное выше воздействие на компоненты окружающей среды оказываться не будет.

Эксплуатация производственных объектов, жизнедеятельность персонала неотъемлемо связана с образованием отходов, но применяемые технологии, отвечающие самым высоким требованиям современного химического производства, позволяют существенно уменьшить количество образующихся отходов.

Предусматриваемая проектом организация хранения, удаления и переработки отходов максимально предотвращает загрязнение окружающей среды. Планирование мероприятий по снижению количества отходов, их повторному использованию, утилизации, регенерации создают возможность минимизации воздействия на компоненты окружающей среды.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду.

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия отходов на окружающую среду можно оценить, как:

-Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

-Временной масштаб воздействия будет «воздействие средней продолжительности» - воздействие отмечается от 3-х месяцев до 1-го года.

-Интенсивность воздействия на подземные воды будет - «слабое воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на подземные воды на период строительства будут лежать в диапазоне низкой значимости, согласно таблице 7.13.1.

Таблица 7.13.1 Оценка воздействия отходов на окружающую среду на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	2	Воздействие средней продолжительности
Интенсивность воздействия	2	Слабое
Интегральная оценка	4	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия составит 6 баллов - воздействие низкой значимости

Эксплуатация

Предусмотренные проектные решения, а также комплекс мероприятий, заложенные в проекте, позволяют утверждать, что воздействие отходов на окружающую среду в процессе эксплуатации проектируемых сооружений, можно оценить, как:

-Пространственный масштаб воздействия (границы воздействия) будет «локальное воздействие» - площадь воздействия до 1,0 км².

-Временной масштаб воздействия будет - «многолетнее (постоянное) воздействие» - воздействие отмечается от 3 лет и более.

-Интенсивность воздействия на подземные воды будет - «слабое воздействие» - изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие отходов на окружающую среду на период эксплуатации будут лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблицы 7.13.2.

Таблица 7.13.2 Оценка воздействия отходов на окружающую среду на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	Локальное воздействие
Временной масштаб воздействия	4	Многолетнее (постоянное) воздействие
Интенсивность воздействия	2	Слабое
Интегральная оценка	8	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия составит 8 баллов - воздействие низкой значимости.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие отходов на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует, так как ближайшая государственная граница с

Туркменистаном находится на расстоянии 130 км, а побережье Каспийского моря на расстоянии 60 км.

Обращение с отходами будет осуществляться на территории региона. Отходы будут передаваться на лицензированные предприятия третьих сторон для переработки и утилизации. Эти предприятия расположены на территории Мангистауской области. Следовательно, зона потенциального влияния Проекта не выходит за международные границы

Влияние отходов на окружающую среду при строительстве и эксплуатации будет носить местный характер и не приведет к каким-либо трансграничным воздействиям.

8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВЫБОРА ОПЕРАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ

8.1 Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий в атмосферный воздух

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу производились на основании технических характеристик применяемого оборудования, технологических решений, представленных в проекте и в соответствии с действующими нормами и методиками по определению выбросов вредных веществ в атмосферу.

- «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников», Приложение №13 к ПМООС РК №100-п от 18.04.2008г.
- «Методика по нормированию выбросов вредных веществ с уходящими газами котлоагрегатов малой и средней мощности» Приложение №43 к ПМООС №298 от 29 ноября 2010 г.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года №100 -п).
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.21 г. № 63.
- Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе от выбросов предприятий Приказ Министра ОС и ВР РК от 12.06.14 г. №100-п, Приложение № 12.
- Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
- Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных, Приказ Министра ОС и ВР РК от 12.06.2014 г. № 221-Г, Приложение № 2.
- Методика расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и др жидкостей и газов. Приказ МООС РК от 29.07.2011 №196-о.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при строительстве и эксплуатации приведены в Приложении 3.

В приложении 5 представлены параметры выбросов загрязняющих веществ на период СМР и эксплуатации.

8.2 Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий в водные объекты

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты отсутствуют.

Потребление воды предусматривается на:

- питьевые и хозяйственно-бытовые нужды;
- производственные нужды;

Питьевая вода – бутилированная. Вода для хозяйственно-бытовых нужд – волжская вода. Техническая вода - техническая волжская вода. Водовод Астрахань–Мангышлак. Обеспечение пресной водой для хозяйственно-бытовых нужд предусматривается привозное – автоцистернами (техническая волжская вода). Потребности в воде на хоз-бытовые и производственные нужды определяются по СН РК 4.01-1-2011. Хранение воды предполагается

в ёмкостях.

Для питьевых нужд используется бутилированная вода.

Строительство

Водопотребление

Расчеты норм водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды (ориентировочные)

Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;

Расчет объема воды при строительстве:

Расход воды для 4 человек:

$$2 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,008 \text{ м}^3/\text{сут или } 0,008 * 60 \text{ дн.} = 0,48 \text{ м}^3/\text{период};$$

Норма расхода воды на бытовые нужды – 25 л:

Расчет объема воды при строительстве:

Расход воды для 4 человек:

$$25 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,1 \text{ м}^3/\text{сут или } 0,1 * 60 \text{ дн.} = 6,0 \text{ м}^3/\text{период};$$

Водоотведение

Бытовые стоки будут собирать в септик и отвозить автотранспортом ГКП «Озенинвест» по договору.

Ливневые стоки с площадок будут собираться в приемные колодцы и автотранспортом отвозиться ГКП «Озенинвест» по договору.

Эксплуатация

Водопотребление

Расчеты норм водопотребления на питьевые и хозяйственно- бытовые нужды (ориентировочные)

Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;

Расчет объема воды при эксплуатации:

Расход воды для 4 человек:

$$2 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,008 \text{ м}^3/\text{сут или } 0,008 * 730 \text{ дн.} = 5,84 \text{ м}^3/\text{год};$$

Норма расхода воды на бытовые нужды – 25 л:

Расчет объема воды при эксплуатации:

Расход воды для 4 человек:

$$25 \text{ л} * 4 \text{ чел.} * 10^{-3} = 0,1 \text{ м}^3/\text{сут или } 0,1 * 730 \text{ дн.} = 73,0 \text{ м}^3/\text{год};$$

Расчет норм водопотребления на производственные нужды Объем закачиваемой воды (сточной либо морской) в первый и второй годы закачки равен = $140 \text{ м}^3 * 730 \text{ дней} = 102200 \text{ м}^3$

Водоотведение

Бытовые стоки будут собирать в септик и отвозить автотранспортом ГКП «Озенинвест»

по договору.

Ливневые стоки с площадок будут собираться в приемные колодцы и автотранспортом отвозиться ГКП «Озенинвест» по договору.

Производственная канализация площадок, будет собираться в дренажные емкости и использоваться в технологическом процессе.

Водоотвод поверхностных вод во время дождя и таяния снега по спланированной поверхности без твердого покрытия и не загрязненных нефтепродуктами будут отводиться на рельеф за ограждение территории.

8.3 Обоснование предельных количественных и качественных показателей физических воздействий на окружающую среду

Первым уровнем обеспечения шумовой и вибрационной безопасности на производстве является снижение шума и вибрации в источнике, т.е. в конструкции применяемых машин и оборудования.

Для электрических приводов машин предусмотрено применение демпферов и гасителей, позволяющих существенно уменьшить амплитуды колебаний на резонансных частотах, которые машина проходит при наборе оборотов до выхода на номинальный режим.

Снижение шума в источнике реализовано за счет применения “нешумных” материалов, использования в конструкции встроенных глушителей и шумозащитных кожухов, обеспечения необходимой точности балансировки вращающихся и неуравновешенных частей.

Второй уровень обеспечения шумовой и вибрационной безопасности реализован за счет снижения шума и вибрации на путях их распространения от источника до рабочего места - применена установка машин на фундаменты, виброизоляторы, усиленные перекрытия. Полы, на которых размещаются рабочие места, динамически не связаны с фундаментом.

Снижение шума на пути его распространения осуществляется акустическими средствами - звукоизолирующими и звукопоглощающими перегородками, виброизоляцией, демпфированием, установкой глушителей, и планировочными решениями - рациональной планировкой производственных помещений, рациональным размещением оборудования и рабочих мест, транспортных потоков.

Третий уровень технического обеспечения шумовой и вибрационной безопасности состоит в использовании средств индивидуальной защиты (СИЗ), обеспечивая защиту работающих непосредственно рабочем месте в сложившихся условиях шумовой и вибрационной нагрузки - виброзащитная обувь, антивибрационные рукавицы, противозумные наушники.

Также применены организационные мероприятия, состоящие в сокращении времени воздействия шума и вибрации на работающего в течение смены.

Источниками электромагнитных полей на объекте являются трансформаторные подстанции, машины, механизмы, высоковольтные линии и средства связи. Уровень напряженности электромагнитного поля в рабочих зонах производственных зданий и на прилегающих территориях соответствует установленным требованиям: СТ РК 1151-2002 «Электромагнитные поля радиочастот. Допустимые уровни и требования к проведению контроля»; «Предельно допустимые уровни (ПДУ) воздействия электрических полей диапазона частот 0,06-30,0 МГц №.02.021-94».

Таким образом, эксплуатация объекта не окажет сверхнормативного акустического воздействия на ближайшие территории, подлежащие санитарно-гигиеническому нормированию.

Оценка ожидаемых на рабочих местах уровней шума и вибрации будет приниматься на основании технической документации на оборудование, в которой будут указаны сведения о производимых шуме и вибрации, и расчетах уровня шума и вибрации на рабочих местах.

8.4 Выбор операций по управлению отходами

Негативное воздействие отходов производства и потребления может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях транспортировки, хранения либо утилизации отходов в местах их сдачи.

Для минимизации воздействия влияния отходов на процесс жизнедеятельности окружающей среды необходима четко работающая схема сбора, хранения и утилизации отходов производства и потребления с учетом всех современных средств и технологий в этой области.

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами, которая позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Система управления отходами контролирует безопасное размещение различных типов отходов.

Проведение политики управления отходами позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Составной частью этой политики являются операции управления отходами.

Характеристика отходов производства и потребления, их количество, способы утилизации определены на основании технологического регламента работы предприятия, в котором установлен срок службы элементов оборудования и объёмы проводимых работ.

Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (статья 319) под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

- накопление отходов на месте их образования;
- сбор отходов;
- транспортировка отходов;
- восстановление отходов;
- удаление отходов;
- вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;
- проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
- деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

В проекте рассмотрены операции управления отходами - от их накопления до восстановления и удаления.

Накопление отходов

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение установленных сроков, осуществляемое в процессе

образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

На данном предприятии хранение отходов не предусмотрено. Все отходы подлежат временному складированию, с последующим вывозом в специализированные организации по утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению отходов.

Накоплением отходов (временное складирование отходов) предусмотрено в специально установленных местах в течение сроков - не более шести месяцев до даты их сбора и передачи специализированным организациям.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях или в специальных помещениях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. При использовании подобных объектов исключается контакт размещённых в них отходов с почвой и водными объектами.

Для производственных отходов с целью оптимизации организации их обработки и удаления, а также облегчения утилизации предусмотрен отдельный сбор различных типов отходов. Отходы собираются в отдельные контейнера с четкой идентификацией для каждого типа отходов.

Проектом предусмотрены конкретные сроки временного хранения каждого вида отходов, с учетом вместимости предусмотренных для них емкостей, а также агрегатного состояния отходов.

Промасляная ветошь - будет накапливаться в герметичных металлических емкостях на участках образования. Агрегатное состояние - твердое. Для сбора промасленной ветоши предусмотрен контейнер $V=3,0$ м³. Срок временного хранения отходов - не более 1 месяца.

Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы (ТБО); Списанное электрическое и электронное оборудование и поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - будут собираться в металлические, пластиковые контейнеры. Агрегатное состояние - твердое. Для сбора ТБО и пищевых отходов предусмотрено четыре контейнера $V= 0,75$ м³ каждый. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 00С и ниже - не более трех суток, при плюсовой температуре - не более суток.

Твердые бытовые отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности персонала, в составе пластиковой, стеклянной, картонной тары, утиля, бытового мусора и пищевых отходов собираются в инвентарные мусорные контейнеры, установленные на обустроенной площадке.

Накопление отходов будет производиться только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Сбор отходов

Производится организованный прием отходов в специализированные организации в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление.

Операции по сбору отходов включают в себя вспомогательные операции по сортировке и накоплению отходов в процессе их сбора.

К вспомогательным операциям относятся:

Сортировка отходов. Под сортировкой отходов понимаются операции по разделению отходов по их видам и (или) фракциям либо разбору отходов по их компонентам, осуществляемые отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению.

Обработка отходов. Под обработкой отходов понимаются операции, в процессе которых отходы подвергаются физическим, термическим, химическим или биологическим воздействиям, изменяющим характеристики отходов, в целях облегчения дальнейшего управления ими и которые осуществляются отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению

Под обезвреживанием отходов понимается механическая, физико-химическая или биологическая обработка отходов для уменьшения или устранения их опасных свойств.

Под накоплением отходов в процессе сбора понимается хранение отходов в специально оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах, в которых отходы, вывезенные с места их образования, выгружаются в целях их подготовки к дальнейшей транспортировке на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Транспортировка отходов

Под транспортировкой отходов понимается деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления.

Транспортировка отходов осуществляется с соблюдением требований Экологического кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Транспортировка всех отходов производится под строгим контролем, движение всех отходов регистрируется (т. е. тип, количество, характеристика, маршрут, номер маркировки, категория, отправная точка, место назначения).

Транспортировка опасных отходов должна быть сведена к минимуму и допускается при следующих условиях:

- наличие соответствующих упаковки и маркировки опасных отходов для целей транспортировки;
- наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств;
- наличие паспорта опасных отходов и документации для транспортировки и передачи опасных отходов с указанием количества транспортируемых опасных отходов, цели и места назначения их транспортировки;
- соблюдение требований безопасности при транспортировке опасных отходов, а также к выполнению погрузочно-разгрузочным работ.

Транспортировка (в том числе вывоз) твердых бытовых отходов должна осуществляться транспортными средствами, соответствующими требованиям настоящего Экологического Кодекса. Требования к транспортировке твердых бытовых отходов, окраске, снабжению специальными отличительными знаками и оборудованию транспортных средств, а также к погрузочно-разгрузочным работам устанавливаются национальными стандартами Республики Казахстан, включенными в перечень, утвержденный уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Все виды отходы, образующиеся при строительстве и эксплуатации вывозятся на договорной основе в специализированные предприятия, осуществляющие вывоз, транспортировку и размещение/утилизацию/обезвреживание отходов, имеющие все необходимые разрешительные документы.

Все транспортные операции по перемещению отходов с указанием объемов и сдачи в места постоянного или временного складирования фиксируются в журналах учёта.

Договора на вывоз отходов будут заключены накануне проведения строительных работ.

Восстановление отходов

Восстановлением отходов признается любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики.

К операциям по восстановлению отходов относятся:

Подготовка отходов к повторному использованию. Подготовка отходов к повторному использованию включает в себя проверку состояния, очистку и (или) ремонт, посредством которых ставшие отходами продукция или ее компоненты подготавливаются для повторного использования без проведения какой-либо иной обработки.

Переработка отходов. Под переработкой отходов понимаются механические, физические, химические и (или) биологические процессы, направленные на извлечение из отходов полезных компонентов, сырья и (или) иных материалов, пригодных для использования в дальнейшем в производстве (изготовлении) продукции, материалов или веществ вне зависимости от их назначения, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4 настоящей статьи.

Утилизация отходов. Под утилизацией отходов понимается процесс использования отходов в иных, помимо переработки, целях, в том числе в качестве вторичного энергетического ресурса для извлечения тепловой или электрической энергии, производства различных видов топлива, а также в качестве вторичного материального ресурса для целей строительства, заполнения (закладки, засыпки) выработанных пространств (пустот) в земле или недрах или в инженерных целях при создании или изменении ландшафтов.

Уменьшение объёма образования отходов

При проведении работ по строительству и эксплуатации планируется принять следующие меры по уменьшению образованию следующих видов отходов:

Твёрдые бытовые отходы. Основную массу твёрдых бытовых отходов составляет бумага, картон и пластик. В целях снижения объёма образования планируется предусмотреть систему сбора бумаги, картона и пластика, и передачу на вторичную переработку.

Удаление отходов

Удалением отходов признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Захоронение отходов - складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия.

Уничтожение отходов - способ удаления отходов путем термических, химических или биологических процессов, в результате применения которого существенно снижаются объем и (или) масса и изменяются физическое состояние и химический состав отходов, но который не имеет в качестве своей главной цели производство продукции или извлечение энергии.

Захоронению подлежат следующие виды отходов: промасленная ветошь, ТБО.

Твердые бытовые отходы вывозятся по договору на полигон ТБО.

Таким образом, действующая система управления отходами, должна минимизировать возможное воздействие на все компоненты ОС как при хранении, так и при перевозке отходов к месту их размещения.

9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ВИДАМ

9.1 Отходы при строительстве

Расчёт образования отходов выполнен в соответствии:

-Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 г «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (Приложение № 16).

-Приказом и.о. Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 03 мая 2012 года № 129-е Об утверждении Методики расчёта объёмов образования эмиссий.

В процессе проведения строительных работ будут образовываться неопасные отходы.

Источниками образования отходов при строительстве являются строительно-монтажные работы и используемая при строительстве спецтехника.

В рамках данного проекта отходы от автотранспорта и спецтехники (отработанные масла, отработанные фильтры, изношенные автошины) не учитываются, т.к. обслуживание автотранспорта производится на специализированных станциях техобслуживания.

Продолжительность строительства составляет 2 месяца.

Перечень отходов определен в соответствии со спецификой проведения работ, нормативными документами, действующими в РК, в соответствии с Классификатором отходов 6 августа 2021 года № 314. На период строительства подрядная строительная компания будет нести ответственность за вывоз и утилизацию отходов производства и потребления. Перед началом работ подрядчиком будут заключены договора со специализированными сторонними организациями на вывоз и утилизацию отходов.

Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения проектных работ, с последующим вывозом согласно договору.

Содержание в чистоте и своевременная санобработка урн, мусорных контейнеров и площадок для размещения контейнеров, надзор за их техническим состоянием. Предусматривается ежедневная уборка территории от мусора с последующим поливом.

После временного складирования все отходы вывозятся по договору в специализированные организации.

При соблюдении всех предложенных решений и мероприятий образование и складирование отходов будет безопасным для окружающей среды.

При строительстве специализированного полигона образуется 1 вид отходов:

-твердые бытовые отходы (ТБО- смешанные коммунальные отходы);

К неопасным отходам относятся:

-ТБО;

Характеристика отходов при строительстве

№	Вид отходов	Код отходов (Классификатор отходов № 314 от 6 августа 2021 года)	Масса отходов, т	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4	5
Опасные отходы				
Неопасные отходы				
5	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	0,18	Жизнедеятельность рабочего персонала
	Итого:		0,18	

Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы, остальные неопасные.

Расчет образования отходов

Твердые бытовые отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы, смет с территории и др.) – твердые, не токсичные, не растворимы в воде; образуются на всех стадиях работ на месторождении.

Согласно с Методикой разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (Приложение №16 к приказу МО ОС РК от 18.04.2008г. № 100-п) объем образования **твердых бытовых отходов** определяется по следующей формуле:

$$Q = P * M * p$$

Где М – количество работающих на объекте, 4 человека;

Р – норма накопления отходов 1,06 м3/год;

р – удельный вес ТБО – 0,25 т/м3.

Расчет образования ТБО при строительстве:

$$1.06/365=0,003$$

$$Q = P * M * p = 0,003 * 4 * 0,25 * 60 \text{ дн} = \mathbf{0.18 \text{ тонн}}$$

Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозятся на полигон твердо-бытовых отходов. Отход размещают в стандартных контейнерах в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой ТБО и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенным договорам.

9.2 Отходы при эксплуатации

Расчёт образования отходов выполнен в соответствии:

-Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 г «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов

производства и потребления» (Приложение № 16).

При эксплуатации образуется 2 вида отходов:

-промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные нефтепродуктами или другими опасными веществами);

-твердые бытовые отходы ТБО (смешанные коммунальные отходы);

Из них к опасным отходам относятся:

-промасленная ветошь;

К неопасным отходам относятся:

-ТБО;

Характеристика отходов при эксплуатации

№	Вид отходов	Код отходов (Классификатор отходов № 314 от 6 августа 2021 года)	Масса отходов, т	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4	5
Опасные отходы				
1	Ткани для вытирания, загрязненные НП и (промасленная ветошь)	15 02 02*	0,254	Очистка оборудования от загрязнений
Неопасные отходы				
2	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	1,06	Жизнедеятельность рабочего персонала
	Итого:		1,314	

Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы, остальные неопасные.

Расчет образования отходов

Расчет количества образования промасленной ветоши

Расчет нормирования объема **промасленной ветоши** производится в соответствии с «Методикой разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008г. № 100-п) по формуле:

$$N = M_o + M + W, \text{ тонн}$$

Где: M_o – ориентировочное поступающее количество ветоши, 0,2 тонн;

M – норматив содержания в ветоши масел, $M=0,12 * M_o$;

W – нормативное содержание в ветоши влаги, $W=0,15 * M_o$.

$$N = 0,2 + (0,2 * 0,12) + (0,2 * 0,15) = 0,254 \text{ тонн}$$

Отход не подлежат дальнейшему использованию. Отход временно размещают в специальном контейнере в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенному договору.

Расчет количества образования твердо-бытовых отходов

Твердые бытовые отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы,

смет с территории и др.) – твердые, не токсичные, не растворимы в воде; образуются на всех стадиях работ на месторождении.

Согласно с Методикой разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008г. № 100-п) объем образования **твердых бытовых отходов** определяется по следующей формуле:

$$Q = P * M * p$$

Где М – количество работающих на объекте, 4 человека;

Р – норма накопления отходов 1,06 м3/год;

р – удельный вес ТБО – 0,25 т/м3.

Расчет образования ТБО при эксплуатации:

$$Q = P * M * p = 1,06 * 4 * 0,25 = 1,06 \text{ тонн}$$

Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозятся на полигон твердо-бытовых отходов. Отход размещают в стандартных контейнерах в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой ТБО и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенным договорам.

10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ

Все отходы при строительстве и эксплуатации после временного складирования будут вывозиться на специализированные предприятия для утилизации и захоронения.

В рамках намечаемой деятельности захоронение отходов не планируется. Строительство собственных полигонов для захоронения отходов не предусмотрено.

11. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, ХАРАКТЕРНЫХ СООТВЕТСТВЕННО ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ, ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВРЕДНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, СВЯЗАННЫХ С РИСКАМИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, С УЧЕТОМ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ИХ ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ

Нефтедобывающие компании относятся к экологически опасным видам хозяйственной деятельности, сопряженным с высоким риском для окружающей среды в результате возникновения аварийных ситуаций

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия), которые создают на объекте определенной территории угрозу жизни и здоровью людей и приводят к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса и негативному воздействию на окружающую природную среду.

Использование любых технических средств на производстве не исключает возможности аварий. Возникновение осложнений и аварийных ситуаций может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на человека и окружающую природную среду.

Опасность аварий связана с возможностью разрушения зданий и сооружений, взрывом и выбросом опасных веществ.

Оценка экологического риска необходима для предотвращения и страхования возможных убытков и ответственности за экологические последствия аварий, которые потенциально возможны при проведении, практически, любого вида человеческой производственной деятельности.

Оценка риска - процесс, используемый для определения степени риска анализируемой опасности для здоровья человека и окружающей среды. Оценка риска включает анализ частоты, анализ последствий и их сочетание, и разработка рекомендаций по уменьшению риска. Увеличение количества и энергоемкости, используемых в промышленности опасных веществ, усложнение технологий и режимов управления современными производствами требуют разработки механизма получения обоснованных оценок и критериев безопасности таких производств с учетом всей совокупности экологических и социально-экономических факторов, в том числе вероятности и последствий возможных аварий.

Оценка возможного экологического риска производственной деятельности предприятия выполняется на основе:

- комплексной оценки последствий воздействия на компоненты окружающей среды при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта;
- данных обо всех видах аварийных ситуаций, которые имели место на месторождении, причин и вероятности их возникновения;
- анализа сценариев развития аварийных ситуаций и определения характера опасного воздействия на население и окружающую среду.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций является весьма сложной задачей, зависящей не только от надежности технологической системы, но и множества других факторов, отражающих взаимодействие человека и производства.

Особое внимание к оценке влияния аварий на окружающую среду объясняется тем, что именно с ними связана максимальная интенсивность негативного техногенного воздействия, а зачастую и степень экологической безопасности проекта в целом. Оценка риска аварий проводится для определения вероятности (или частоты) и степени тяжести последствий аварии для здоровья персонала и населения, а также состояния окружающей среды.

В настоящем разделе рассматриваются вопросы, связанные с экологическим риском в связи со строительством и эксплуатацией объектов инфраструктуры (водопроводы, газопроводы). Под оценкой экологического риска здесь понимается оценка последствий деятельности человека для природных ресурсов и населения.

Методика такого подхода включает:

- выявление потенциально опасных событий, могущих повлечь за собой значимые последствия для окружающей среды;
- оценку риска возникновения таких событий;
- оценку масштабов воздействия на окружающую среду возможных чрезвычайных событий.

Основная задача анализа риска заключается в том, чтобы предоставить объективную информацию о состоянии промышленных объектов лицам, принимающим решения в отношении безопасности анализируемого объекта. Анализ риска должен дать ответы на три вопроса:

- Что плохого может произойти?
- Как часто это может случаться?
- Какие могут быть последствия?

По степени экологической опасности последствия производственной деятельности можно подразделить на следующие типы:

- экологически опасные (техногенная деятельность приводит к необратимым изменениям природной среды);
- относительно опасные (природная среда самостоятельно или с помощью человека может восстановить изменения, связанные с производственной деятельностью);
- безопасные, когда техногенные воздействия не оказывают существенного влияния на природную среду и социально-экономические условия осваиваемой территории.

Оценка вероятности возникновения аварийной ситуации при осуществлении данного проекта используется для оценки:

- потенциальных событий или опасностей, которые могут привести к аварийной ситуации с вероятным негативным воздействием на окружающую среду;
- вероятности и возможности реализации таких событий;
- потенциальной величины или масштаба экологических последствий, которые могут возникнуть при реализации события.

11.1 Вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности

Нефтепромысел относится к экологически опасным видам хозяйственной деятельности, сопряженным с высоким риском для окружающей среды в результате возникновения аварийных ситуаций. При проведении строительства и эксплуатации объекта могут возникнуть различные аварийные ситуации. Борьба с ними требует затрат

материальных и трудовых ресурсов, ведет к потере времени, что снижает производительность, повышает стоимость работ, вызывает увеличение продолжительности простоев и ремонтных работ. Поэтому знание причин аварий, мероприятий по их предупреждению, быстрая ликвидация возникших осложнений приобретают большое практическое значение.

Основными техногенными факторами риска на проектируемом объекте являются:

- наличие и применение в больших количествах сжиженных и газообразных углеводородов;
- ведение технологических процессов при сравнительно высоких давлениях и высоких температурах;
- применение тока высокого напряжения для электродвигателей;
- возможность образования зарядов статического электричества при движении газов и жидкостей по аппаратам и трубопроводам;
- эксплуатация автомобильного транспорта.

Аварии, способные привести к чрезвычайным ситуациям техногенного происхождения на проектируемом объекте могут быть условно разделены на:

- пожары, взрывы в зданиях, на наружных технологических установках, в резервуарных парках, на сливо-наливных эстакадах;
- аварии с выбросом, разливом или истечением опасных химических веществ, взрывоопасных и горючих веществ при их производстве, переработке или хранении, в том числе аварийные сбросы опасных технологических сред;
- аварии с образованием и распространением опасных химических веществ в процессе химических реакций или термического воздействия, начавшихся в результате аварии;
- внезапное обрушение, полное или частичное разрушение (повреждение) зданий, сооружений, технологического оборудования, элементов транспортных коммуникаций, не связанное с взрывом или пожаром.

Характерные аварии на газонефтедобывающих предприятиях представляют собой взрывы на открытых установках и в производственных помещениях, вызванные выбросом в атмосферу горючих и взрывоопасных веществ, и взрывы внутри технологического оборудования, сопровождаемые его разрушением и выбросом горючих продуктов, что влечет за собой вторичные взрывы или пожары в атмосфере. Основными причинами аварийной разгерметизации оборудования являются:

- коррозионный и эрозионный износ;
- отказы средств регулирования и защиты;
- нарушение технологического процесса;
- пропуск через фланцевые соединения;
- механические повреждения;
- сбои в подаче электроэнергии;
- человеческий фактор.

К человеческому фактору, способному привести к авариям, относятся:

- ошибки персонала;
- несоблюдение трудовой и технологической дисциплины;
- умышленные действия.

Перечисленные причины возникновения аварий необходимо учитывать при разработке проектных решений с целью их максимального исключения.

С учетом свойств обращающихся на проектируемом объекте веществ и статистикой аварий на аналогичных объектах, самым неблагоприятным сценарием аварии является

мгновенная разгерметизация резервуара или емкости или разрыв трубопровода газа, сопровождающиеся выбросом углеводородных смесей с формированием парогазового облака, с последующим его загоранием и взрывом, а также образование пожара пролива.

Наиболее часто встречающимся сценарием возможных аварий является разрыв трубопровода с газом в каком-либо цехе и участке предприятия с последующим возможным воспламенением и взрывом. При этом наиболее тяжелыми последствиями характеризуются аварии с разрывом трубопроводов на участках компримирования газа.

Основным источником зажигания взрывоопасного метано-воздушного облака в помещении участка компримирования могут быть электроприборы (в случае их несоответствия категории и группе взрывоопасной среды), открытый огонь (при проведении огневых работ), искры от удара (при различных ремонтных работах) и разряд атмосферного электричества.

Предварительные расчеты показывают, что последствиями аварии в случае такого взрыва могут быть частичное разрушение ближайших сооружений с возможностью их восстановления, зона действия основных поражающих факторов взрыва составит:

- зона полного разрушения проходит в радиусе 30 м;
- общий радиус поражения составит 161,5 м;
- возможное число пострадавших будет зависеть от нахождения людей в зоне полного и сильного разрушений.

11.2 Вероятность возникновения стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения строительства и эксплуатации проектируемых объектов, могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природноклиматическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

Согласно «Атласу природных и техногенных опасностей и рисков чрезвычайных ситуаций» площадка строительства проектируемого объекта характеризуется:

- отсутствием риска опасных гидрологических явлений (наводнения, половодья, паводка, затора, зажора, ветрового нагона, прорыва плотин, перемерзаний/пересыханий рек, способных повлиять на водоснабжение проектируемого объекта);
- отсутствием риска опасных геологических и склоновых явлений (селей, обвалов, оползней, снежных лавин);
- средним риском сильных дождей;
- средним риском сильных ветров;
- низким риском экстремально высоких температур;
- средним риском экстремально низких температур;

- климатическим экстремумом «среднее многолетнее число дней в году с максимальной температурой выше 30^оС 40 и более»;
- сильной степенью опустынивания;
- отсутствием риска лесных и степных пожаров.

В соответствии с СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических зонах», г. Жанаозен и площадка строительства характеризуются сейсмической опасностью:- по карте ОСЗ-2475 - 6 баллов; - по карте ОСЗ-22475 - 7 баллов.

Вероятность возникновения землетрясения с силой 7-9 баллов, которое может привести к разрушениям зданий и сооружений, очень низкая

Риски извержения вулканов, цунами, ураганов, бурь, смерчей отсутствуют.

Характер воздействия события: одномоментный..

Таким образом, природные (естественные) факторы, представляющие угрозу проектируемым работам, характеризуются очень низкими вероятностями.

Для уменьшения природного риска следует разработать адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении риска, связанном с природными факторами.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на проектируемом объекте по причине природных воздействий следует принять несущественной, так как при проектировании зданий, сооружений и инженерных сетей в полной мере учитываются природно-климатические особенности района будущего строительства.

11.3 Вероятность возникновения неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него

С учетом вероятности возникновения аварийных ситуаций одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним – разработка вариантов возможного развития событий при аварии и методов реагирования на них.

Для отработанных привычных видов деятельности, отличающихся сравнительно невысокой сложностью и непродолжительностью деятельности, при оценке экологического риска может быть использован количественный подход.

Экологические последствия аварийных ситуаций могут быть тяжелыми, и зависят, в первую очередь, от характера аварии.

Возникновение аварийных ситуаций в результате неуправляемых газопроявлений может привести как к прямому, так и косвенному негативному воздействию на окружающую среду.

Последствия неуправляемых газопроявлений обычно тяжелые. Кроме непосредственной опасности для персонала, аварии этого типа сопровождаются загрязнением почв прилегающих территорий, воздушного бассейна - газообразными углеводородами или продуктами их сгорания в количествах, значительно превышающих ожидаемые.

Наличие на предприятии емкостей с нефтепродуктами требует особого внимания к возможным аварийным утечкам их из резервуаров хранилищ, строгого выполнения принятых

в отрасли правил техники безопасности. Масштабы воздействия при этом виде аварий, как правило, не выходят за пределы территории промплощадки хранилища.

На предприятии разработаны меры по уменьшению риска аварий. Своевременное и качественное проведение осмотров, регулировок, ревизий и ремонтов оборудования и приспособлений, при соблюдении правил безопасности и производственных инструкций, своевременном проведении инструктажей возникновения аварий практически исключено, что подтверждается данными за период существования м/р Узень.

Поскольку эксплуатация оборудования предприятия производится в пустынном регионе, и ближайшие населенные пункты находятся на значительном расстоянии, то воздействия на население при разгерметизации емкостей и трубопроводов, в которых обращаются углеводородные газы, будут незначительными.

По принятой методике оценки воздействия уровней экологического риска в ОВОС рассчитано, что все они не выходят за рамки низкого (терпимого) риска, и лишь при аварийной ситуации с возгоранием и взрывом риск можно оценить как средний, когда риск приемлем, если соответствующим образом управляем.

11.4 Все возможные неблагоприятные последствия для окружающей среды, которые могут возникнуть в результате инцидента, аварии, стихийного природного явления

Основными объектами воздействия при строительстве и эксплуатации объектов являются:

- атмосферный воздух;
- водные ресурсы;
- почвенно-растительные ресурсы.

Воздействие возможных аварий на атмосферный воздух

Исходя из анализа исследований наиболее значительными авариями являются аварии, связанные с воздействием на атмосферный воздух. Основное воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях связано с выбросами загрязняющих веществ, значительная роль в которых принадлежит углеводородам, а при возгорании - угарные газы, диоксиды серы и азота, метан. Для атмосферы характерна чрезвычайно высокая динамичность, обусловленная как быстрым перемещением воздушных масс в латеральном и вертикальном направлениях, так и высокими скоростями, разнообразием протекающих в ней физико-химических реакций. Атмосфера рассматривается как огромный «химический котел», который находится под воздействием многочисленных и изменчивых антропогенных и природных факторов. Газы и аэрозоли, выбрасываемые в атмосферу, характеризуются высокой реакционной способностью. Сажа, возникающая при сгорании УВ, сорбирует тяжелые металлы и радионуклиды и при осаждении на поверхность могут загрязнить обширные территории, проникнуть в организм человека через органы дыхания.

Возможное воздействие на воздушную среду при аварийных ситуациях оценивается в пространственном масштабе как локальное, кратковременного действия, по величине воздействия как умеренной значимости.

Воздействие возможных аварий на водные ресурсы

Практически невозможно предотвратить загрязнение поверхностных и подземных вод при продолжающемся загрязнении других природных компонентов. Особое внимание следует обратить на загрязнение почвогрунтов, так как через них возможно вторичное загрязнение поверхностных и подземных вод. Особое значение для предотвращения

возможных аварий и загрязнения водоносных горизонтов имеют периодический осмотр трубопроводных систем и технологического оборудования, и соответственно проведение профилактического ремонта и противокоррозионных мероприятий металлических конструкций.

В качестве аварийных ситуаций могут рассматриваться пожары, при которых возможно образование пожарных вод.

Воздействие возможных аварий на почвенно-растительный покров

Основные аварийные ситуации, которые могут иметь негативные последствия для почвенно-растительного покрова, связаны со следующими процессами:

- пожары;
- разливы химреагентов, ГСМ;
- разливы сточных вод.

Необходимо отметить, что серьезное воздействие на компоненты окружающей среды могут оказать и непосредственно ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации. Подобные операции обычно требуют привлечения транспортных средств и техники, движение которых происходит на достаточно большой площади. В результате могут уничтожаться естественные ландшафты далеко за пределами очага загрязнения.

Воздействие на социально-экономическую среду

Аварийные ситуации могут оказать воздействие на социальные и экономические условия. Но аварийные ситуации непредсказуемы, а проектирование и будущая эксплуатация рассчитаны на сведение к минимуму возможных аварийных ситуаций. Прямого социального или экономического воздействия на представителей населения не будет в связи с удаленным расположением проектируемого объекта. Потенциально возможные аварии маловероятны, а запланированные предупредительные и противоаварийные мероприятия позволят ликвидировать их на начальной стадии и минимизировать ущерб окружающей среде. Негативное воздействие на здоровье населения аварийной ситуации с выбросом вредных веществ маловероятно, вероятность этой ситуации очень мала, и может иметь экономические последствия, связанные с ликвидацией последствий выброса и устранением прорыва.

Основное экономическое воздействие крупных аварийных ситуаций проявится в потребности в рабочей силе и оборудовании для ликвидации аварии и ремонту нанесенных повреждений для возврата к нормальной эксплуатации. Маловероятно, что возникнет необходимость в привлечении местной рабочей силы для ликвидации аварии в случае выброса газа, т.к. данная авария будет краткосрочной.

Возможное воздействие на социально-экономическую среду при аварийных ситуациях оценивается в пространственном масштабе как локальное, по величине воздействия как слабо отрицательное. Все вышеуказанные негативные воздействия на окружающую среду можно свести к минимуму при соблюдении технологического регламента производственного процесса, профилактического осмотра и ремонта оборудования и трубопроводных систем, правил безопасного ведения работ и проведение природоохранных мероприятий.

11.5 Примерные масштабы неблагоприятных последствий

В любой производственной деятельности необходимо предвидеть примерные масштабы неблагоприятных последствий, согласно предварительным расчетам при разгерметизации трубопровода на участке компримирования с момента возникновения аварии до ее локализации объем выброшенного пропана в воздух составит до 20,0 м³. Средняя концентрация пропана в образовавшемся взрывопожароопасном облаке составит

около 140,0 г/м³. Расчетный объем облака составит около 57,0 тыс. м³. Воспламенение облака может привести к возникновению взрыва. Последствиями возможного возникновения и развития аварии при разгерметизации трубопровода подачи пропана являются:

- разрушение участка трубопровода, затронутого аварией;
- выбросы сжиженного углеводорода в количестве до 10400 кг с учетом срабатывания системы автоматического отсечения подачи пропана;
- в случае взрывного превращения облака ТВС избыточное давление взрыва составит 30 кПа, импульс фазы сжатия - 2,07 кПа*с, зона поражения составит 161,5 м;
- радиус зоны полного разрушения зданий и сооружений составляет 30,0 м. Общий радиус поражения составит 161,5 м.

11.6 Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надежности

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и охраны окружающей природной среды при проведении проектируемых работ играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками. При проведении работ необходимо уделять первоочередное внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию.

Во всех случаях, где это возможно, меры уменьшения вероятности аварии должны иметь приоритет над мерами уменьшения последствий аварий. Это означает, что выбор технических и организационных мер для уменьшения опасности имеет следующие приоритеты:

- меры уменьшения вероятности возникновения аварийной ситуации, включающие: меры уменьшения вероятности возникновения неполадки (отказа);
- меры уменьшения вероятности перерастания неполадки в аварийную ситуацию;
- меры уменьшения тяжести последствий аварии, которые в свою очередь имеют следующие приоритеты: меры, предусматриваемые при проектировании опасного объекта (например, выбор несущих конструкций);
- меры, относящиеся к системам противоаварийной защиты и контроля;
- меры, касающиеся организации, оснащенности и боеготовности противоаварийных служб.

Иными словами, в общем случае первоочередными мерами обеспечения безопасности являются меры предупреждения аварии.

Основными мерами предупреждения аварий является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, оперативный контроль.

Рекомендации по предотвращению аварийных ситуаций включают в себя следующие мероприятия:

- строгое выполнение проектных решений при проведении строительных работ;
- обязательное соблюдение всех правил эксплуатации технологического оборудования при строительстве и эксплуатации объектов;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- регулярное проведение учений по тревоге;

- контроль за наличием спасательного и защитного оборудования и умением персонала им пользоваться;
- своевременное устранение утечки во время работы механизмов;
- использование контейнеров для сбора отходов производства и потребления;
- строгое следование Проекту управления отходами, в том числе использование контейнеров для сбора отработанных масел;
- своевременное проведение профилактического осмотра и ремонта оборудования и питающих линий.

Мероприятия по охране и защите окружающей среды, предусмотренные данным проектом, полностью соответствуют экологической политике, проводимой в Республике Казахстан. Основные принципы этой политики сводятся к следующему:

- минимальное вмешательство в сложившиеся к настоящему времени природные экосистемы;
- использование новейших природосберегающих технологий;
- сведение к минимуму любых воздействий на окружающую среду в процессе проведения работ;
- полное восстановление нарушенных элементов природной среды после завершения работ.

Технические решения, предусмотренные в проекте, обеспечивают безопасность, учитывают все возможные чрезвычайные ситуации, а также мероприятия по повышению промышленной безопасности, позволяют свести вероятность появления любой аварийной ситуации к минимуму. Технологическое оборудование проектируемых объектов и всего предприятия в целом должно соответствовать требованиям действующих нормативных документов, что значительно снизит вероятность возникновения аварий.

Своевременное и качественное проведение осмотров, регулировок, ревизий и ремонтов оборудования и приспособлений, соблюдение правил безопасности и производственных инструкций, своевременное проведение инструктажей приведет к исключению возникновения аварий.

Проектом предусмотрены защитные меры: применение нормативных взрывопожаробезопасных расстояний, нормативной огнестойкости конструкций зданий и сооружений, меры по обеспечению взрывозащиты и противопожарной защиты.

Решения по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций в результате возможных аварий и снижению их тяжести.

С целью предупреждения развития возможных аварий в чрезвычайные ситуации и снижения тяжести их последствия, проектом предусмотрены:

- система противоаварийной защиты, обеспечивающая перевод технологического процесса и оборудования в безопасное состояние с целью защиты персонала, имущества и окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций и их дальнейшем развитии в аварии;
- система автоматизации, позволяющая осуществить безаварийную остановку незатронутого аварией технологического оборудования;
- аварийное освещение безопасности, позволяющее обслуживающему персоналу критически важных установок безопасно продолжать или завершить технологические процессы и при необходимости безопасно покинуть место работы при возникновении техногенной аварии;

- оборудование емкостного оборудования, работающего под давлением, устройствами сброса избыточного давления, возникшего в результате аварийной ситуации (аварии);

- система автоматической газовой сигнализации для своевременного обнаружения ДВК взрывоопасных газов и паров и превышения ПДК токсичных веществ в воздухе помещений и на наружных установках в результате аварийных утечек (выбросов);

- система автоматической пожарной сигнализации для своевременного обнаружения возгорания и задымления в защищаемых помещениях и на защищаемых наружных установках и незамедлительного принятия мер по тушению пожара;

- обвалование резервуарных парков и индивидуальные поддоны для емкостного оборудования с целью локализации возможных аварийных разливов горючих жидкостей;

- оборудование открытых площадок, на которых устанавливается технологическое оборудование, ограждающими бортиками, ограничивающими площадь аварийного разлива обращающихся в оборудовании горючих жидкостей;

- расположение зданий, сооружений и технологического оборудования с соблюдением противопожарных разрывов;

- конструктивные, объемно-планировочные и инженерно-технические решения для сооружений, обеспечивающие в случае пожара нераспространение огня на рядом расположенное оборудование и сооружения и ограничение прямого и косвенного материального ущерба в случае аварии;

- расположение наружных пожарных гидрантов, лафетных стволов с учетом зон возможного распространения завалов и теплового воздействия пожаров, обеспечивающее сохранение работоспособности наружных систем пожаротушения в случае аварии;

- наличие и поддержание неприкосновенного запаса противопожарной воды, позволяющего незамедлительно приступить к пожаротушению и противопожарному охлаждению;

- наличие пожарного депо с выездной пожарной техникой, позволяющее оперативную организацию и ведение пожаротушения передвижной пожарной техникой в отсутствие автоматических и автономных систем пожаротушения;

- наличие первичных средств пожаротушения, дающее возможность тушения возникших возгораний на ранних этапах, не допуская перерастания их в крупномасштабные пожары;

- резервное электроснабжение на случай аварийного прерывания основного электроснабжения электроприемников систем и оборудования, задействованных в мониторинге и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций (оборудования КИПиА, связи, видеонаблюдения, аварийного освещения и пожарной насосной);

- пути эвакуации из зданий и сооружений и по территории, обеспечивающие безопасную эвакуацию персонала в случае развития аварии в чрезвычайную ситуацию;

- организация тупика для вывода цистерн со сливо-наливной эстакады, оборудованного лебедкой с тросом для растаскивания цистерн в случае возгорания, на железнодорожном пути сливо-наливной эстакады СНГ.

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГО и ЧС)

Объем и содержание ИТМ ГО и ЧС определены с учетом классификации проектируемого объекта как опасного производственного объекта, химически опасного объекта, технически и технологически сложного объекта производственного назначения,

категорированного по гражданской обороне, а также с учетом характера и масштабов возможных чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте.

Проектом предусмотрены следующие решения по ИТМ ГО и ЧС:

- решения по устройству объектовой (локальной) системы оповещения ГО и ЧС;
- решения по расположению пунктов управления и обеспечению надежности управления;
- решения по обеспечению надежности электроснабжения и водоснабжения потребителей объекта и защите источников водоснабжения и электроснабжения от воздействия поражающих факторов оружия массового поражения и ЧС;
- решения по безаварийной остановке технологических процессов, водоснабжения и электроснабжения потребителей объекта при возникновении аварийной ситуации или по сигналу ГО;
- решения по защите емкостей и технологических коммуникаций от разрушения воздушной ударной волной;
- решения по исключению разлива опасных жидкостей и безопасному опорожнению особо опасных участков;
- решения по превентивным защитным мерам в отношении наблюдаемых в районе площадки строительства опасных природных процессов;
- решения по планированию застройки территории с учетом возможных чрезвычайных ситуаций;
- решения по предотвращению разгерметизации и предупреждению аварийных выбросов пожароопасных, взрывоопасных и токсичных веществ;
- решения по обеспечению пожарной безопасности;
- решения по обеспечению взрывобезопасности;
- решения по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций в результате возможных аварий на объекте и снижению их тяжести;
- решения по обеспечению безопасной эвакуации персонала при чрезвычайных ситуациях;
- решения по организации и размещению сил медицинского обеспечения;
- решения по созданию системы мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций;
- решения по защите персонала проектируемого объекта в защитном сооружении гражданской обороны;
- решения по размещению сил и средств профессиональной аварийной-спасательной службы на территории проектируемого объекта.

Реализация предусмотренных инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и инженернотехнических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций обеспечит устойчивое функционирование проектируемого объекта в условиях военного времени и при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, в том числе явившихся результатом применения современных средств поражения, позволит свести к минимуму возможность возникновения ЧС техногенного характера, а в случае возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций - обеспечить оперативное их устранение и минимизировать тяжесть возможных последствий для имущества и персонала.

Описание и характеристики примененных систем, оборудования, сооружений и материалов, принципы и схемы размещения сооружений и оборудования, конструктивные и объемно-планировочные решения, расчеты потребностей и производительности, нормативная

база для разработки проектных решений, связанных с реализацией перечисленных ИТМ ГО и ЧС, детально описаны в соответствующих разделах общей пояснительной записки.

11.7 Планы ликвидации последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, предотвращения и минимизации дальнейших негативных последствий для окружающей среды, жизни, здоровья и деятельности человека

Согласно Экологическому кодексу РК статье 65 п. 4. Обязательной оценке воздействия на окружающую среду не подлежат намечаемая деятельность или ее часть, а также внесение в нее изменений, в том числе существенных, если ее осуществление или внесение соответствующих изменений в нее необходимо в связи с предупреждением, ликвидацией или устранением последствий аварийной или чрезвычайной ситуации, введением военного положения или в связи с экстренными мерами по обеспечению обороны или национальной безопасности Республики Казахстан.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах областной Департамент экологии, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. Своевременная ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую природную среду.

После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций. План детализации мониторинга должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После ликвидации аварийной ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории, в том числе в течение двух лет после её завершения.

Предприятием должен быть разработан План ликвидации аварий (ПЛА), в котором с учетом специфичных условий предусматриваются оперативные действия персонала по ликвидации аварийных ситуаций и предупреждению аварий, а в случае их возникновения - по локализации, исключению загораний, максимальному снижению тяжести последствий. В данном документе должны быть определены виды и места возникновения аварий, расписаны мероприятия по ликвидации последствий, определены ответственные лица за выполнение мероприятий и указаны средства и техника, которые будут использованы в процессе ликвидации аварии. Планом ликвидации аварий должны предусматриваться меры по выводу в безопасное место людей, не связанных непосредственно с ликвидацией аварии.

При разработке плана действий на случай возникновения любых неплановых аварийных ситуаций должны быть учтены следующие аспекты:

- положение о готовности к действиям в чрезвычайных ситуациях;
- разработку структуры штаба по ликвидации последствий происшествий и аварий с указанием различных штатных функций и обязанностей;
- разработку программы экстренного оповещения и информирования с указанием представителей предприятия и природоохранного органа;

- перечень оборудования на случай аварийной ситуации;
- программу учебной подготовки на случай аварийной ситуации.

На всех этапах проведения работ специалисты в области инженерно-экологической безопасности, охраны здоровья и оценки риска должны анализировать фактические и потенциальные факторы безопасности.

Компания в полной мере должна осознавать свою ответственность, связанную с экологической безопасностью всех производственных работ на объекте и взаимодействовать с органами надзора и инспекциями, отвечающими за инженерно-экологическую безопасность и здоровье населения и своих работников. Специалисты компании в области инженерно-экологической безопасности, охраны здоровья на каждом этапе работ анализируют фактические и потенциальные факторы экологической безопасности производственного процесса.

Организационные мероприятия гражданской защиты и предупреждения чрезвычайных ситуаций будут разработаны в составе соответствующих документов (План гражданской обороны, План ликвидации аварий, Декларация безопасности опасного производственного объекта), подлежащих разработке в установленном порядке.

11.8 Профилактика, мониторинг и ранее предупреждение инцидентов аварий, их последствий, а также последствий взаимодействия намечаемой деятельности со стихийными природными явлениями

Наибольшее число аварий возникает по субъективным причинам, т.е. по вине исполнителя трудового процесса. Поэтому при разработке мер профилактики и борьбы с авариями следует особо обращать внимание на строгое соблюдение требований и положений, излагаемых в производственных инструкциях. Таким образом, при строгом соблюдении проектных решений и правил техники безопасности, применении современных технологий и трудовой дисциплины, при строительно-монтажных работах и при эксплуатации установок, позволяет судить о низкой степени возникновения аварийных ситуаций.

В рамках данного проекта техническими решениями для предупреждения развития аварий и локализации аварийных выбросов на технологических установках предусмотрено следующее:

- герметизированная схема технологического процесса;
- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, арматуры и трубопроводов,
- высокий уровень автоматизации производственных процессов и дистанционный контроль (системы аварийного оповещения и связи),
- размещение вредных и взрывопожарных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках;
- технологические методы защиты от коррозии,
- после сдачи проектируемых объектов в эксплуатацию будет производиться жесткий контроль за изменением толщины стенки трубопровода, появлением микротрещин наземного оборудования и трубопроводов.

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов, коммуникаций. Размещение запорной арматуры обеспечивает удобное и безопасное обслуживание. Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю

сварных стыков и гидравлическому испытанию. Все площадки выполнены с твердым покрытием и устройствами для сбора дренажа.

С учетом вероятности возможности возникновения аварийных ситуаций, одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним.

Здания/сооружения и площадки ГПЗ, оборудуются пожарной и газовой сигнализацией в соответствии с требованиями СН РК 2.02-11 и РД БТ 39-0147171-003-88.

Система пожарной и газовой сигнализации F&G разработана для обнаружения факторов пожара: дыма, пламени; токсичных и горючих газов по территории технологических площадок ГПЗ и обеспечивает раннее оповещение или возможность предпринять соответствующие меры в случае обнаружения пожара или утечки газа.

Система F&G функционально независима от любой другой системы в отношении блокировки извне.

Система F&G основывается на отказоустойчивой архитектуре с учетом минимизации появления ложных срабатываний

Система F&G предусматривает интерфейс со следующими системами:

Система аварийного останова (ESD)

В случае обнаружении подтвержденного пожара (или газа) система F&G может отправить команду на выполнение соответствующих алгоритмов аварийного останова. Интерфейс с системой ESD должен выполняться посредством «жесткого» проводного соединения.

Система водяного пожаротушения и насосы пожаротушения

Пожарные и жockey-насосы системы водяного пожаротушения контролируются и управляются системой F&G. Интерфейс с системой пожаротушения (например насосы, задвижки и т.д.) должен выполняться посредством «жесткого» проводного соединения.

Система громкоговорящей связи и речевого оповещения (ГС и РО)

При обнаружении пожара или загазованности система F&G должна автоматически активировать систему ГС и РО. В зависимости от зоны обнаружения пожара (или газа) одна или несколько зон системы ГС и РО должны быть активированы для оповещения персонала. Интерфейс с системой ГС и РО должен выполняться посредством «жесткого» проводного соединения.

Распределенная система управления

Система F&G подключаются к PCY в здании диспетчерской посредством резервируемых каналов передачи данных.

Система BFAS

Система пожарной и газовой сигнализации зданий (BFAS) разработана для обнаружения факторов пожара: дыма, пламени, горючих газов и токсичных газов внутри зданий и обеспечивает раннее оповещение или возможность предпринять соответствующие меры в случае обнаружения пожара или утечки газа. Система BFAS функционально независима от любой другой системы в отношении блокировки извне.

Детальная проработка инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и инженернотехнических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций будет осуществлена на этапе проектирования.

12. ОПИСАНИЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРИОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ, А ТАКЖЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ МЕР ПО МОНИТОРИНГУ ВОЗДЕЙСТВИЙ.

Предусматриваемые меры направлены на предупреждение, сокращение и смягчение отрицательных воздействий на окружающую среду в период строительства и эксплуатации за счет рациональной схемы организации работ.

Четкое выполнение проектных и технологических решений будет гарантировать максимальное сохранение окружающей среды не только в период строительства, но и в период эксплуатации объектов.

Основные мероприятия, обеспечивающие соблюдение природоохранных требований при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений по строительству и эксплуатации объекта могут быть отнесены к организационным, планировочным и техническим (специальным). Организационные и планировочные мероприятия обеспечивают безопасное для персонала выполнение работ и минимизацию воздействия на окружающую среду. Технические или специальные мероприятия предусматривают выполнение специальных мероприятий, предусматриваемых непосредственное снижение уровня воздействия объектов на окружающую среду.

12.1 Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду на период строительства сводятся к проведению следующих мероприятий:

Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух

С целью охраны окружающей среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала приняты меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией.

Основными мерами по снижению выбросов загрязняющих веществ будут следующие:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- своевременное и качественное ремонтно-техническое обслуживание автотранспорта и спецтехники;
- организация движения транспорта;
- очистка мест разлива ГСМ с помощью спецсредств;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта;
- увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов;
- в местах проведения работ и интенсивного движения автотранспорта при необходимости будет производиться, полив участка строительства;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на подземные воды

При строительных работах основными мероприятиями, снижающим негативное воздействие на подземные воды, можно считать:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ;
- своевременный вывоз и утилизация хозяйственных сточных вод и производственных сточных вод на очистные сооружения по договору;
- оборудование мест для складирования ГСМ на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой сбора сточных вод и канализации;
- предотвращение инфильтрации из септиков путем использования гидроизоляционных материалов;
- размещение бытовых и промышленных отходов в специальных емкостях, с последующей транспортировкой на специальные полигоны для захоронения;
- обязательный сбор сточных вод от промывки строительного оборудования и автомашин.
- соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение;
- оперативная ликвидация случайных утечек ГСМ.

Мероприятия по защите недр

Большая часть мероприятий, направленных на защиту недр имеет косвенное отношение к собственно геологической среде, затрагивая контактирующие с ней среды - почвенно-растительный покров, подземные воды создаваемые сооружения.

При строительных работах основными мероприятиями, снижающим негативное воздействие на недра, будут:

- минимизация землеотвода для размещения зданий и сооружений;
- выполнение работ исключительно в границах землеотвода строительства, рациональное использование земельных и почвенных ресурсов;
- инженерная подготовка территории, исключающая скапливание дождевых и талых вод вдоль границы грунтовых оснований, подъем уровня грунтовых вод (подтопление);
- выполнение требований проектной документации к земляным и сопутствующим работам;
- организация строительных работ, исключающая повреждение почвенного покрова строительной техникой и автотранспортом за пределами технических площадок и дорог;
- рекультивация участков, нарушенных строительством.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на почвенно-растительный покров

С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова на период строительства предусмотрены следующие меры:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории. Все работы, связанные с технологическими процессами, проводятся только в пределах оборудованных площадок,
- регламентация передвижения транспорта, а проезд транспортной техники по бездорожью исключается;
- использование современной и надежной системы сбора сточных вод;
- пылеподавление посредством орошения территории;
- устройство временных площадок для мытья колес автомобилей и строительной техники;

- оперативная ликвидация загрязнений на площадках строительства;
- освещение прожекторами рабочих мест (в темное время суток);
- оснащение временных сооружений первичными средствами пожаротушения в соответствии с типовыми правилами пожарной безопасности на весь период строительства;
- необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов. Все твердые отходы складироваться в контейнеры для дальнейшей транспортировки к полигонам захоронения.

Одним из мероприятий по охране подстилающей поверхности является проведение технической рекультивации.

При проведении технического этапа рекультивации земель должны быть выполнены следующие работы:

- очистка территории строительных работ от мусора, строительных, бетонных и металлических отходов, оставшихся по завершении работ на площадках;
- сбор и вывоз оборудования;
- устранение последствий утечек ГСМ - снятие загрязненных ГСМ грунтов, их обезвреживание и вывоз в специализированную организацию на утилизацию;
- посадка зеленых насаждений.

Выполнение предусмотренных мероприятий позволит минимизировать воздействия на земли, почвы и ландшафты.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на животный мир

Мероприятия по охране и предотвращению ущерба животному миру могут в значительной степени снизить неизбежное негативное воздействие.

При строительных работах должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по предотвращению гибели животных, сохранению среды обитания и условий размножения.

Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир необходимо выполнение следующих мероприятий:

- снижение площадей нарушенных земель;
- организация огражденных мест хранения отходов;
- поддержание в чистоте территории площадки строительства и прилегающих площадей;
- исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация;
- просветительская работа экологического содержания.

В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов;
- не допускать привлечения, прикармливания или содержания животных на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- контроль скоростного режима движения автотранспорта с целью предупреждения гибели животных.

Кроме вышеперечисленных мер на период строительства предусмотрены следующие организационные мероприятия по охране окружающей среды:

-до начала строительства рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти экологический инструктаж по соблюдению требований по охране окружающей среды при выполнении строительно-монтажных работ.

Мероприятия по снижению негативного воздействия физических факторов

Соблюдение действующего законодательства в части использования техники и оборудования, соответствующих ГОСТу, является основным мероприятием по защите от шума, вибрации и электромагнитного излучения персонала и населения.

На период строительства основные мероприятия по уменьшению уровней шума предусматривают:

-уменьшение шума в его источнике (замена шумных технологических процессов и механизмов бесшумными или менее шумными);

-систему сборки деталей агрегата, при которой сводятся к минимуму ошибки в сочленениях деталей (перекосы, неверные расстояния между центрами и т.п.);

-широкое применение смазки соударяющихся деталей вязкими жидкостями;

-оснащение агрегатов, создающих чрезмерный шум вследствие вихреобразования или выхлопа воздуха и газов (вентиляторы, воздуходувки, пневматические инструменты и машины, ДВС и т.п.) специальными глушителями;

-изменение направленности излучения шума (рациональное ориентирование источников шумообразования относительно рабочих мест);

-уменьшение шума на пути распространения (устройство звукоизолирующих ограждений, кожухов, экранов);

-применение для защиты органов слуха средств индивидуальной защиты от шума (беруши, наушники, шлемы, против шумные вкладыши, перекрывающих наружный слуховой проход; защитные каски с подшлемниками);

-замеры шума, вибрации, других опасных и вредных производственных факторов.

Борьбу с шумом проводят путем своевременного профилактического ремонта оборудования, подтягивания ослабевших соединений, своевременной смазки вращающихся частей. Для снижения шума от технологического оборудования предусмотрено: шумящие и вибрирующие механизмы заключены в кожухи, установлены гибкие связи, упругие прокладки и пружины; тяжелое вибрирующее оборудование устанавливается на самостоятельные фундаменты, применены вибробезопасные и малошумящие машины, дистанционное управление, сокращено время пребывания в условиях вибрации и шума, рабочие места не с постоянным пребыванием, а периодическим, с целью осмотра отдельных узлов, в обязательном порядке используются средства индивидуальной защиты.

При эксплуатации машин, производственных зданий и сооружений, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума должны применяться:

-технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования);

-применение технологических процессов, при которых уровни звукового давления на рабочих местах не превышают допустимые значения;

-определение опасных и безопасных зон;

-применение звукопоглощающих, звукоизолирующих устройств и конструкций;

-снижение коэффициента направленности шумового излучения относительно интересующей территории;

- выбор оптимальной зоны ориентации и оптимального расстояния от источника шума;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени нахождения в шумных условиях);
- зоны с уровнем звука свыше 80 дБ должны быть обозначены знаками безопасности;
- организационно-технические мероприятия по профилактике в части своевременного ремонта и смазки оборудования.

12.2 Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду на период эксплуатации

Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду на период эксплуатации сводятся к проведению следующих мероприятий:

Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух

Основными мерами по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации будут следующие:

- использование заводских модульных систем, что обеспечивает надежность и герметичность технологических соединений,
- использование современного оборудования, отвечающего международным стандартам безопасности для окружающей среды,
- использование сварных соединений, обеспечивающих полную герметизацию потоков,
- предусмотреть герметизированную систему сбора и подготовки водонефтяной эмульсии с технологическим режимом по нормам проектирования, с целью уменьшения объема выбросов вредных веществ в атмосферу при возможных авариях;
- сепараторы и другие аппараты, работающие под давлением, должны эксплуатироваться в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»;
- автоматизация технологических процессов подготовки водонефтяной эмульсии, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций;
- применение на всех резервуарах с нефтепродуктами устройств, сокращающих испарение углеводородов в атмосферу (использование резервуаров с плавающей крышей, соединение резервуаров и установка дополнительного резервуара с гидрозатвором);
- для снижения выбросов с дымовыми газами технологических печей необходимо предусмотреть внедрение горелок, обеспечивающих снижение образования оксидов азота;
- применение прогрессивных технологий и материалов;
- обучение обслуживающего персонала реагированию на аварийные ситуации;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- усиление мер контроля работы основного технологического оборудования;
- при наступлении неблагоприятных метеорологических условий – осуществление комплекса мероприятий с целью снижения объемов выбросов;
- оснащение насосов отключателями для остановки насосов при падении давления на выкидных линиях;
- применение оборудования, труб, арматуры и деталей в антикоррозионном исполнении.

- проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.
- автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на подземные воды

Основными мероприятиями по охране и рациональному использованию водных ресурсов являются:

- на всех этапах технологического процесса проектными решениями обеспечивается контроль количества и качества потребляемой воды;
- планировка площадок и выполнение изолирующего слоя насыпи в нижней части с целью недопущения проникновения загрязняющих веществ в грунт и далее в подземные воды;
- гидроизоляция и обустройство по контуру железобетонными лотками технологической площадки для аккумуляции и транспортировки водонефтяной эмульсии;
- обвалование технологических площадок, исключающих разлив нефтепродуктов и пластовой воды на рельеф;
- антикоррозионная защита металлических конструкций;
- контроль за техническим состоянием сооружений и транспортных средств при эксплуатации оборудования с целью недопущения утечек ГСМ на подстилающую поверхность и смыва.
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- исключение использования воды питьевого качества на производственные нужды;
- гидроизоляция и герметизация подземных сооружений и инженерных сетей;
- устройство ограждающих бортиков площадок, на которые возможны аварийные проливы жидких продуктов, исключающих поступление загрязнённых стоков и аварийных разливов на рельеф.

Для предотвращения загрязнения подземных вод предпринят ряд технических решений, исключающих утечки от установок и оборудования, которые до минимума снизят отрицательное воздействие производства на подземные воды:

- все установки и оборудования расположены на сплошных монолитных ж/б плитах толщиной от 80,0 до 800,0 мм с бортиком толщиной 100,0 мм, высотой 150,0 мм.
- для удаления возможных разливов продукта и ливневых вод площадки резервуаров.
- опоры под трубопроводы приняты из железобетона.
- с целью устранения возможных каверн грунта все фундаменты и плиты установлены на слой уплотненного послойно песка толщиной 500,0 мм.
- антикоррозионные мероприятия для бетонных и железобетонных подземных конструкций осуществляются путем выполнения их из бетона марок W8 по водонепроницаемости, F150 - по морозостойкости на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94. Поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом на 3 слоя.
- для защиты ж/б конструкций под фундаментами и плитами выполняется подбетонка толщиной 100,0 мм, покрытая рубероидом в 3 слоя.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на земельные ресурсы

Охрана земель от воздействия проектируемого объекта в период эксплуатации обеспечивается комплексом мер по минимизации изымаемых и нарушенных земель по предотвращению развития опасных геологических явлений, по предупреждению химического загрязнения почв.

Проектом предусматривается рациональное использование территории, земельных ресурсов для размещения проектируемых объектов. Взаимное расположение сооружений, по раскладки коммуникаций на территории выполнены в соответствии с требованиями действующих норм и правил.

Проектной документацией предусмотрено выполнение сплошной вертикальной планировки в пределах условных границ благоустройства с сохранением направления естественного уклона проектируемой площадки, обеспечением нормативных уклонов и поверхностного водоотвода от зданий, сооружений и наружных установок.

Вертикальная планировка разработана с учетом возможности примыкания проектируемых автомобильных дорог к существующим, а также использования существующих дорог в качестве основания при реконструкции.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на почвенный покров

Для эффективной охраны почв от возможного загрязнения и нарушения должен выполняться комплекс мероприятий, направленные на предупреждение, снижение или исключение различных видов воздействия на подстилающую поверхность, а также решения, обеспечивающие инженерно-экологическую безопасность в районе работ.

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, складываются из организационно-технологических решений:

- установка контейнеров для сбора ТБО и периодического вывоза на полигон ТБО;
- вывоз хозяйственно-бытовых стоков и твердых отходов в специализированные организации по договору;
- движение наземных видов транспорта осуществлять только по имеющимся и отведенным дорогам.

Проектом предусмотрен также ряд мероприятий, направленных на обеспечение инженерно-экологической безопасности объектов и предупреждения аварийных ситуаций:

- защита проектируемых сооружений от коррозии;
- оперативная ликвидация загрязнений на площадках.

Для защиты почвенного покрова от механических нарушений и химического загрязнения проектом предусматриваются следующие технические решения:

- проезд транспортной техники по бездорожью исключается;
- необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на растительность

В период эксплуатации объекта непосредственно территория будет лишена растительного покрова.

Проектными решениями предусмотрены такие элементы благоустройства, как озеленение свободных от застройки и инженерных сетей, для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий. Работы по благоустройству и озеленению территории выполняются после окончания всех строительно-монтажных работ. Для озеленения территории предусмотрены газоны местного вида. В период эксплуатации производства

озеленение будет поддерживаться в надлежащем состоянии, созданное в рамках благоустройства территории.

Воздействие на растительность в период эксплуатации будет выражаться лишь в вероятности прямого или опосредованного воздействия на растительность прилегающих территорий.

Наиболее важными природоохранными мероприятиями для снижения воздействия на растительность прилегающих территорий будут являться:

- применение современных технологий;
- организация и проведение работ по предупреждению аварийных ситуаций;
- планово-предупредительные ремонтные работы и обследование состояния оборудования;
- сбор и утилизация отходов.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на животный мир

Для снижения негативного влияния на животный мир, проектом предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- соблюдение норм шумового воздействия и максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;
- соблюдение норм светового воздействия и максимально возможное снижение светового фактора на окружающую фауну;
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники;
- ограждение территории, исключающее случайное попадание на площадку предприятия животных;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных.

Мероприятия по снижению негативного воздействия физических факторов

В период эксплуатации для снижения уровня шума в проектной документации предусмотрен комплекс технологических и организационных мероприятий по снижению уровня шума при работе оборудования и автотранспорта.

С целью снижения уровня шума от работающего технологического оборудования предусмотрены следующие методы:

- архитектурно-акустические методы;
- рациональное с акустической точки зрения решение генерального плана объекта;
- сосредоточение источников шума в отдельных комплексах на территории промышленного объекта или в зданиях и т.д.;
- применение при строительстве зданий ограждающих конструкций с требуемой звукоизоляцией, звукопоглощающих конструкций, звукопоглощающих кабин.

Строительно-акустические методы:

- звукоизоляция шумного оборудования;
- для снижения шума насосных агрегатов до предельно допустимых уровней при монтаже оборудования, рассматриваемого в рамках данного проекта, предусматриваются глушитель и резиновые прокладки;
- виброизоляция оборудования.

При организации рабочих мест следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования)
- применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);

- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- организованные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращении времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические другие мероприятия);
- соблюдение технологической дисциплины;
- улучшение качества подъездных и внутриплощадочных дорог.
- зоны с уровнем звука более 80 дБА обозначаются знаками опасности. Работа в этих зона без использования средств индивидуальной защиты слуха не допускается;
- не допускается пребывание рабочих в зонах с уровнем звука выше 135 дБА;
- обязательный технический осмотр машин и механизмов, полученных с завода изготовителя;
- использование СИЗ (виброзащитные перчатки, противошумные антифоны).

На период эксплуатации наиболее действенным средством защиты человека от вибрации является устранение непосредственно его контакта с вибрирующим оборудованием. Методы защиты от вибраций включают в себя способы и приемы по снижению вибраций как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах.

При установке и эксплуатации оборудования, имеющего вращающиеся детали, производят их балансировку. Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящих в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

Для снижения вибрации от технологического оборудования предусмотрено: установление гибких связей, упругих прокладок и пружин; тяжелое вибрирующее оборудование устанавливается на самостоятельные фундаменты, сокращение времени пребывания в условиях вибрации, применение средств индивидуальной защиты.

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих механизмах необходимо применять следующие мероприятия:

- снижение вибрации в источнике ее образования конструктивными или технологическими мерами;
- уменьшение вибрации на пути ее распространения средствами виброизоляции и вибропоглощения;
- дистанционное управление, исключающее передачу вибрации на рабочие места;
- средства индивидуальной защиты.

Борьбу с вибрацией проводят путем своевременного профилактического ремонта оборудования, подтягивания ослабевших соединений, своевременной смазки вращающихся частей. Общий метод борьбы с вибрацией тяжелых машин - устройство под ними фундаментов, виброизолированных от пола и соседних конструкций.

Предлагаемых мероприятий по управлению отходами

Мероприятия по управлению отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- временное складирование отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;

- утилизация всех видов отходов, не подлежащих вторичному использованию и переработке;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия;
- обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды: отходы высокой степени опасности изолируются; несовместимые отходы физически разделяются; опасные отходы не смешиваются;
- транспортировка отходов осуществляется с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели;
- обеспечение герметичности емкостей для сбора отходов производства;
- составление паспортов отходов;
- проведение периодического аудита системы управления отходами;
- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов;
- принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива;
- повторное использование отходов производства, для достижения снижения использования сырьевых материалов;
- заключение контрактов со специализированными компаниями на утилизацию отходов производства и потребления.

Предусматриваемая в проекте организация хранения, удаления и переработки отходов максимально предотвращает загрязнение окружающей среды.

Планирование мероприятий по снижению количества отходов, их повторному использованию, утилизации, регенерации создадут возможность минимизации воздействия на компоненты окружающей среды.

Разработка Программы управления отходами, планирование мероприятий по снижению количества отходов, их повторному использованию, утилизации, регенерации создадут возможность минимизации воздействия отходов на окружающую среду.

12.3. Предлагаемые меры по мониторингу воздействия

Цель и задачи производственного экологического контроля

Согласно статьям 182-189 главы 13 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль на основе программы ПЭК, являющейся частью экологического разрешения, и реализовывать её условия, т.е. осуществлять производственный экологический контроль, элементом которого является производственный мониторинг окружающей среды.

Производственный экологический контроль представляет собой комплексную систему мер, которые выполняются предприятием, в соответствии с требованиями экологического законодательства РК.

Производственный мониторинг окружающей среды представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического загрязнения окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Согласно п.2. ст.182 Экологического кодекса РК целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства РК;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье человека и др.;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

При проведении комплекса мероприятий, предусмотренных Программой, решаются следующие задачи:

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие их нормативам ПДВ;
- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;
- сопоставление результатов ПЭК с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц и государственных органов, контролирующих состояние ОС.

Согласно Статьи 84, п. 3) Экологического кодекса РК в отношении объектов I категории предъявляется требование - установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса;

Производственный экологический контроль

Производственный мониторинг включает:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг почв;
- мониторинг растительности;
- мониторинг животного мира;
- мониторинг радиационный;
- мониторинг отходов производства.

Атмосферный воздух

Мониторинг эмиссий

В соответствии со статьей 184, п.2, п.п.3 Экологического кодекса республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК о требовании в отношении объектов I категории - установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий - предусмотрено использование системы (устройств) непрерывного мониторинга выбросов для регистрации информации о расходе и составе выбросов проектируемого ГПЗ.

Контроль за текущими метеорологическими параметрами в районе размещения объекта осуществляется персоналом предприятия самостоятельно с использованием автоматизированного метеорологического комплекса.

Мониторинг воздействия

В целях выполнения нормативных требований о ведении комплексного мониторинга, сочетающие данные о состоянии воздуха, подземных вод и почв, точка наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, совмещена со стационарно-экологическим пунктом (СЭП), регистрирующим состояние почв.

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проводится на промышленной площадке и на границе санитарно-защитной зоны.

Контролируемые ингредиенты: азота оксид, азота диоксид, серы диоксид, метан, углерода оксид, сероводород, взвешенные частицы пыли.

Измерения показателей загрязненности атмосферного воздуха могут проводиться как экологической службой самого предприятия, так и сторонней организацией на договорной основе. Для замеров должны использоваться приборы, аттестованные органами государственной метрологической службой.

В случае возникновения аварийной ситуации контроль источников выбросов и состояния воздушного бассейна должен проводиться газоспасательной службой.

Мониторинг воздействия включает метеорологические наблюдения за основными параметрами воздушной среды и качеством атмосферного воздуха.

Водные ресурсы

Производственный мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения предусматривает осуществление наблюдений за источниками воздействия на водные ресурсы рассматриваемого района, а также их рационального использования. Результаты мониторинга позволяют своевременно выявить и провести оценку происходящих изменений окружающей среды при осуществлении производственной деятельности предприятия.

Исходя из требований нормативных документов мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения включает:

- операционный мониторинг - наблюдения за объемами забираемой и используемой предприятием свежей воды и их соответствия установленным лимитам;
- мониторинг эмиссий - наблюдения за объемами и качеством сбрасываемых сточных вод и их соответствием установленным лимитам;
- мониторинг воздействия - наблюдения за качеством поверхностных и подземных вод при сбросе сточных вод в накопители.

Для выполнения Программы мониторинга состояния систем водопотребления и водоотведения должны быть привлечены организации, имеющие лицензию на право проведения работ по отбору и анализу проб питьевых и сточных вод. Лаборатории должны быть аккредитованы Госстандартом РК и выполнять анализы по утвержденным в Республике Казахстан методикам.

Сточных вод непосредственно сбрасываемых в поверхностные водные объекты, предприятие не имеет.

Почвенно-растительный покров

Исходя из требований нормативных документов мониторинг состояния почвенно-растительного покрова включает:

- ведение периодического мониторинга, обеспечиваемого организацией стационарных экологических площадок (СЭП) для постоянного, с установленной периодичностью, слежения за изменением состояния почв и растительности;

- ведение оперативного мониторинга аварийных, других нештатных ситуаций, вызывающих негативные изменения почвенно-растительного покрова, а также на рекультивированных участках - по мере выявления таких участков.

Проведение оперативного мониторинга диктуется необходимостью постоянного визуального контроля за состоянием нарушенности и загрязненности почвенно-растительного покрова с целью выявления аварийных участков разливов нефти и нефтепродуктов, механических нарушений в местах проведения строительных работ и на участках рекультивации почв.

Мониторинг состояния почв

Мониторинг почв является составной частью системы производственного мониторинга воздействия и проводится с целью:

- своевременного выявления изменений состояния почв под влиянием производственной деятельности;

- оценке, прогноза и разработке рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв;

- созданию информационного обеспечения мониторинга почв.

Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявление тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории (Научно-методические указания по мониторингу земель Республики Казахстан, 1993).

Мониторинг на СЭП является основным в звене производственного мониторинга почв. Места заложения СЭП выбираются с учетом пространственного распространения основных почвенных разностей, направления их производственного использования и характера техногенных нарушений, с таким расчетом, чтобы полученная информация наиболее полно характеризовала процессы, происходящие в почвах на территории, его объектах и прилегающих участках. Территориальная сеть пунктов наблюдений должна характеризовать весь комплекс техногенного воздействия на почвы с учетом различной степени проявления негативных процессов. Экологические площадки закладывают таким образом, чтобы наблюдения велись на преобладающих почвах различного уровня нарушений и загрязнения.

Количество СЭП определяется площадью объектов, наличием сложных инженерно-технических сооружений, экологическим состоянием земель и сложностью ландшафтных условий.

Периодичность наблюдений: за показателями химического загрязнения - два раза в год.

Контролируемые параметры:

- нефтепродукты;
- свинец;
- цинк, кадмий, медь.

Отмечаются и экологические аспекты (тип почв, глубина грунтовых вод, засоление, тип увлажнения и др.).

Отбор проб и изучение почво-грунтов проводится по сети станций, размещение которых, относительно источников воздействия, обеспечивает, с учетом реальной возможности проведения наблюдений, объективную оценку происходящих изменений.

Рекомендуется 2-4 площадки по периметру.

Мониторинг растительности

Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента природной среды проводятся одновременно.

Растительность, благодаря физиономическим свойствам и высокой динамичности является надежным индикатором природных и антропогенно-стимулированных процессов по сравнению с другими компонентами экосистем. В связи с этим, мониторинг растительности должен производиться в комплексе с изучением почвенного покрова. Это даст возможность более детально определить направление процессов природной и антропогенной динамики растительности и выявить негативные тенденции.

При проведении мониторинговых наблюдений за растительным покровом будет учитываться:

- видовой состав и его изменения;
- состояние растительных популяций;
- наличие поврежденности, нарушение растительных популяций;

Учитываются воздействия, оказывающие влияние на растительность (воздействия природного, антропогенного или антропогенно-стимулированного характера).

Оценка трансформации растительности проводится путем сравнения описаний фоновых (ненарушенных) и нарушенных сообществ одного типа на участках, близких по условиям местообитания. Мониторинговые площадки. Пространственно точки наблюдения за состоянием растительного покрова совпадают со станциями наблюдения почвенного покрова.

Интенсивность наблюдения также приурочена к периодичности отбора проб почв.

Мониторинг животного мира

Изменения состояния среды обитания животного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных. Поэтому предлагается при формировании и согласовании Программы экологического контроля (ПЭК) на последующие годы рассмотреть организацию мониторинга животного мира.

Проводятся визуальные наблюдения за животными и следами их жизнедеятельности на территории ССЗ предприятия при обходах местности.

Предлагаемая периодичность наблюдений: 1 раз в год.

Радиационный мониторинг

Согласно действующим на территории РК законодательными и нормативными документам, предприятия должны осуществлять контроль за содержанием радионуклидов. Объем, характер и периодичность радиационного контроля, учет и порядок регистрации его результатов, определяется службой радиационной безопасности, утверждается администрацией и согласовывается в органах Госсаннадзора.

Радиационный контроль должен проводиться с помощью стационарных приборов и (или) передвижной лаборатории, снабженной переносными приборами.

Основное назначение радиационного мониторинга: получение своевременной информации для определения необходимости и объема вмешательства с целью обеспечения радиационной безопасности населения, персонала и окружающей среды.

Производственный радиологический контроль включает в себя следующий обязательный перечень параметров:

- мощность дозы альфа и бета-излучения;
- содержание природных и наведенных радионуклидов.

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом должны выполняться в соответствии с действующими на территории РК законодательными и нормативными документами. С целью получения информации о радиационной обстановке необходимо произвести радиометрическое обследование.

Систематический производственный контроль, проводимый службой радиационной безопасности, включает в себя:

- контроль над блоками гамма-излучения;
- дозиметрический контроль радиационного загрязнения металлолома;
- рентгеновская дефектоскопия;
- контроль радиационной обстановки площадки;
- радиационный контроль используемого технологического оборудования.

Периодичность контроля - 1 раз в год.

Проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов

Согласно Статьи 159, п.3, п.п.7 Экологического кодекса республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК отходы и управление ими являются объектами экологического мониторинга

Производственный контроль при обращении с отходами предусматривает ведение учета объема, состава, режима их образования, хранения и отгрузки с периодичностью, достаточной для заполнения форм внутрипроизводственной и государственной статистической отчетности, которые регулярно направляются в территориальные природоохранные органы.

Обращение со всеми видами отходов, их захоронение будет осуществляться в соответствии с документом, регламентирующим процедуры по управлению с отходами. Выполнение положений данного документа по организации сбора и удаления отходов обеспечит:

- соответствие природоохранному законодательству и нормативным документам по обращению с отходами в РК;
- соответствие политике по контролю рисков для здоровья, техники безопасности и окружающей среды;
- предотвращения загрязнения окружающей среды.

Основными моментами экологической безопасности, соблюдения которых следует придерживаться при любом производстве, являются:

- предупреждение образования отдельных видов отходов и уменьшение образования объемов образования других;
- исключение образования экологически опасных видов отходов путем перехода на использование других веществ, материалов, технологий;
- предотвращения смешивания различных видов отходов;
- организация максимально возможного вторичного использования отходов по прямому назначению и других целей;
- снижение негативного воздействия отходов на компоненты окружающей среды при хранении, транспортировке и захоронении отходов.

Предприятию, на основании Экологического Кодекса РК, необходимо организовать и осуществлять производственный контроль в области образования отходов. Самостоятельно разработать и утвердить порядок осуществления данного контроля и согласовать с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственными органами санитарно-эпидемиологической службы.

Основными факторами, определяющими периодичность контроля и выбор точек замеров загрязняющих веществ, являются:

- опасные свойства (взрыво- и пожароопасность, агрегатное состояние);
- физико-химические свойства отходов (растворимость в воде, летучесть, реакционная способность;
- способ хранения отходов.

Контроль за хранением отходов производства и потребления осуществляется Областным Департаментом Госсанэпиднадзора и Департаментом Экологии по Мангистауской области, а организация своевременного вывоза их с территории - отделом по охране окружающей среды предприятия.

За всеми видами отходов, образующихся при проведении проектных работ, достаточно визуального наблюдения за условиями временного хранения отходов, герметичностью тары и ее состоянием, периодичностью вывоза отходов или передачи работникам предприятия, своевременным использованием отходов на предприятии.

Параметры образования отходов производства и потребления, их циркуляция и удаление будут контролироваться и регулироваться в ходе основных технологических процессов.

13. МЕРЫ ПО СОХРАНЕНИЮ И КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРИ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

Основные определения по биологическому разнообразию

Биологическое разнообразие (Статья 239 ЭК) означает вариабельность живых организмов из всех источников, в том числе наземных, морских и иных водных экосистем и экологических комплексов, частью которых они являются, и включает в себя разнообразие в рамках вида, между видами и разнообразие экосистем.

Под экологической системой (экосистемой) понимается являющийся объективно существующей частью природной среды динамичный комплекс сообществ растений, животных и иных организмов, неживой среды их обитания, взаимодействующих как единое функциональное целое и связанных между собой обменом веществом и энергией, который имеет пространственно-территориальные границы.

Под средой обитания понимается тип местности или место естественного обитания того или иного организма или популяции.

Под природным ландшафтом понимается территория, которая не подверглась изменению в результате деятельности человека и характеризуется сочетанием определенных типов рельефа местности, почв, растительности, сформированных в единых климатических условиях.

Под биологическими ресурсами понимаются генетические ресурсы, организмы или их части, популяции или любые другие биотические компоненты экологических систем, имеющие фактическую или потенциальную полезность либо ценность для человечества.

Согласно Статьи 240, п.1, в целях сохранения биоразнообразия применяется следующая иерархия мер в порядке убывания их предпочтительности:

- первоочередными являются меры по предотвращению негативного воздействия;
- когда негативное воздействие на биоразнообразие невозможно предотвратить, должны быть приняты меры по его минимизации;
- когда негативное воздействие на биоразнообразие невозможно предотвратить или свести к минимуму, должны быть приняты меры по смягчению его последствий;
- в той части, в которой негативные воздействия на биоразнообразие не были предупреждены, сведены к минимуму или смягчены, должны быть приняты меры по компенсации потери биоразнообразия.

Под мерами по предотвращению негативного воздействия на биоразнообразие понимаются меры, направленные на то, чтобы с самого раннего этапа планирования деятельности и в течение всего периода ее осуществления избегать любые воздействия на биоразнообразие.

Под мерами по минимизации негативного воздействия на биоразнообразие понимаются меры по сокращению продолжительности, интенсивности и (или) уровня воздействий (прямых и косвенных), которые не были предотвращены.

Под мерами по смягчению последствий негативного воздействия на биоразнообразие понимаются меры, направленные на создание благоприятных условий для сохранения и восстановления биоразнообразия.

Согласно статьи 241 ЭК РК, потерей биоразнообразия признается исчезновение или существенное сокращение популяций вида растительного и (или) животного мира на определенной территории (в акватории) в результате антропогенных воздействий.

Согласно статьи 239, п. 5 ЭК РК, запрещается деятельность, вызывающая угрозу уничтожения генетического фонда живых организмов, потерю биоразнообразия и нарушение устойчивого функционирования экологических систем.

Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия

Характер намечаемой производственной деятельности показывает, что:

- использование земель, пригодных для сельского хозяйства отсутствует;
- использование недр отсутствует;
- использование объектов растительного мира отсутствует;
- использование объектов животного мира отсутствует;
- пути миграций диких животных в районе строительства отсутствуют.

Технология специализированного полигона, соответствует требованиям экологических норм, современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий.

В проекте принята технология операций по закачке отходов в пласт с учетом минимальности их возможных последствий для окружающей среды в целом. Для достижения этой цели при выборе технологии были учтены следующие существенные преимущества:

- высокая надёжность технологии;
- простота основной технологической схемы;
- минимальные затраты на энерго и капиталовложения.

Таким образом, разработанные в технико-экономическом обосновании решения соответствуют общепринятым мировым нормам.

Преимуществами данной площадки являются отсутствие жилой зоны до расстояния 12 км, расположение на промышленно освоенной территории: земли не являются сельскохозяйственными; растительность и животный мир практически отсутствуют, редкие и охраняемые виды растений и животных, занесенных в Красную книгу отсутствуют.

Проект реализуется на территории, преобразованной в результате хозяйственной деятельности. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку изымаемый под размещение объектов участок до начала реализации в сельском хозяйстве не использовался - территория является промышленно освоенной территорией. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. При этом деятельность предприятия позволяет в какой- то мере улучшить транспортную инфраструктуру окрестностей контрактной территории.

На исследуемой территории не выявлено местообитаний ценных видов птиц, млекопитающих.

На участке строительства отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых.

Негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается в связи со значительным удалением участка планируемых работ от населенных пунктов. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов.

В разделе 7.1.12 выполнена предварительная идентификация и оценка наиболее вероятных неблагоприятных воздействий на компоненты окружающей природной среды.

Определена предварительная значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на атмосферный воздух, почвенный покров, растительный мир, на водную среду и животный мир.

В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект.

Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству.

Проведенная оценка воздействия на окружающую среду позволяет сделать следующие выводы:

- Негативные воздействия намечаемой деятельности на биоразнообразие не выявлены.
- В процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду проектируемой деятельности выявлено, что и на стадии строительства и на стадии эксплуатации отсутствуют риски утраты биоразнообразия.
- Реализация намечаемой деятельности не приведет:
 - к потере биоразнообразия в части объектов растительного и (или) животного мира или их сообществ, являющихся редкими или уникальными, и имеется риск их уничтожения и невозможности воспроизводства;
 - к потере биоразнообразия в части объектов растительного и (или) животного мира или их сообществ, являющихся составной частью уникального ландшафта, и имеется риск его уничтожения и невозможности восстановления;
 - к потере биоразнообразия из-за отсутствия участков с условиями, пригодными для компенсации потери биоразнообразия без ухудшения состояния экосистем;
 - к потере биоразнообразия из-за отсутствия соответствующей современному уровню технологии.

В связи с вышесказанным, проведение оценки потери биоразнообразия и разработка мероприятий по их компенсации не требуется.

Компенсация потери биоразнообразия по данному проекту также не требуется, поскольку отсутствует биоразнообразие, утраченное в результате осуществленной деятельности.

14. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Необратимыми воздействиями называют те, которые приводят к постоянному (перманентному) изменению состояния компонента окружающей среды, подвергаемого воздействию.

Обратимыми воздействиями называют те, которые приводят к изменениям, способным вернуться в исходное состояние в результате проведения мероприятий по смягчению воздействия/восстановлению компонента окружающей среды или благодаря естественному возобновлению.

Характеристика воздействия по критерию «обратимость» представлена в таблице 14.1.

Таблица 14.1 Характеристика обратимости воздействия

Критерий	Характеристика воздействия	Определение
Обратимость	Необратимое	Воздействие, вызывающее постоянное изменение для затрагиваемого компонента окружающей среды
	Обратимое	Восстановление первоначального состояния компонента окружающей среды в результате принятия кор-ректирующих/компенсационных мер и (или) естественного самовосстановления. Необходимо учитывать продолжительность воздействия и восстановления.

Соответствие величины интегральной оценки и категории значимости воздействий приведено в таблице 14.2.

Таблица 14.2 Градации значимости воздействий

Категории воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		баллы	Значимость
Локальный 1	Кратковременный 1	Незначительная	1	1-8	Воздействие низкой значимости
		1			
Ограниченный 2	Продолжительный 2	Слабая 2	8	9-27	Воздействие средней значимости
Местный 3	Продолжительный 3	Умеренная 3	27		
Региональный 4	Многолетний 4	Сильная 4	64	28-64	Воздействие высокой значимости

В Таблице 14.3 представлены результаты проведенной оценки величины воздействия по градации интенсивности воздействия. При помощи полученных на предыдущем этапе результатов оценки показателей можно охарактеризовать величину самого воздействия с разделением на следующие уровни - незначительное, слабое, умеренное, сильное и вероятность возникновения необратимых последствий.

Таблица 14.3 Результаты проведенной оценки воздействия по интенсивности воздействия

Градация	Описание интенсивности воздействия	Компонент окружающей среды
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости	Недра Поверхностные воды

Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью самовосстанавливается. Распространение: локальное Продолжительность: продолжительное / многолетнее Обратимость: обратимое	Почвы, Растительный покров Животный мир
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению Распространение: локальное Продолжительность: продолжительное / многолетнее Обратимость: обратимое / необратимое	Атмосферный воздух Физические воздействия
Сильное воздействие	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и экосистем. Компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению	Не выявлено

В Таблице 14.3 отражены все основные характеристики (определения), используемые для классификации каждого воздействия по его значимости (от незначительного до сильного уровня значимости).

Установлено, что во время намечаемой деятельности будут преобладать воздействия низкой значимости.

Негативные воздействия средней значимости будут отмечаться преимущественно для атмосферного воздуха и физических факторов.

Воздействие высокой значимости не выявлено.

Ожидаемые воздействия не приведут к необратимым изменениям экосистем.

Оценка воздействия на окружающую среду показывает, что реализация проекта не окажет критического или необратимого воздействия на окружающую среду территории, которая окажется под воздействием данного проекта.

15. ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА

Согласно Экологическому кодексу республики Казахстан (Статья 67. Стадии оценки воздействия на окружающую среду) послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности является последней стадией проведения оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии со Статьей 78 ЭК РК послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее - послепроектный анализ) будет проведен составителем отчета о возможных воздействиях.

Цель проведения послепроектного анализа - подтверждение соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Сроки проведения послепроектного анализа - послепроектный анализ будет начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Не позднее срока, указанного выше, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

Составитель направляет подписанное заключение по результатам послепроектного анализа оператору соответствующего объекта и в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение двух рабочих дней с даты подписания заключения по результатам послепроектного анализа.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение двух рабочих дней с даты получения заключения по результатам послепроектного анализа размещает его на официальном интернет- ресурсе.

Порядок проведения послепроектного анализа и форма заключения по результатам послепроектного анализа определяются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Получение уполномоченным органом в области охраны окружающей среды заключения по результатам послепроектного анализа является основанием для проведения профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля.

16. СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

После ввода в эксплуатацию «Специализированного полигона по утилизации нефтесодержащих отходов» в 1 квартале 2023 года, он будет эксплуатироваться согласно плану эксплуатации – 12 лет. После истечения срока эксплуатации будет постулизация объекта.

Осуществление таких работ в будущем потребует разработки специальной проектной документации с предварительным выполнением комплекса инженерных изысканий и прохождением государственной экспертизы.

В соответствии с законодательством РК на этапе ликвидации объекта будет разработан Проект ликвидации, в том числе будет разработан и согласован с контролирующими органами Проект рекультивации нарушенных земель.

Любое предприятие, планирующее вывод из эксплуатации и демонтаж опасного производственного объекта, должно обеспечивать безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также безопасность зданий и сооружений в зоне влияния. Существенным условием здесь является защита местных сообществ, окружающей среды и имущества в зоне влияния опасных производственных объектов, подлежащих ликвидации. Разработка документов и управленческих действий, регламентирующих безопасные работы с целью остановки или вывода из эксплуатации опасных химических объектов, должна соответствовать правилам и требованиям нормативных документов, в которых изложены перечень и последовательность действий и выполняемых работ и требования к содержанию проекта снятия с эксплуатации.

На данном этапе реализации проекта определить значимость потенциальных экологических и социальных воздействий, связанных с выводом из эксплуатации и ликвидацией объектов проектирования, не представляется возможным. В соответствии с законодательством РК на этапе ликвидации объекта будет разработан Проект ликвидации, в том числе будет разработан и согласован с контролирующими органами Проект рекультивации нарушенных земель.

Разработка проектной документации для этого этапа Проекта должна осуществляться с учетом:

- развития соответствующего нормативно-правового обеспечения и эволюции правового поля к моменту ликвидации предприятия;
- изменения состояния окружающей среды в зоне влияния проекта на момент завершения деятельности;
- разработки новых технологий и методов консервации и ликвидации, которые появятся моменту завершения эксплуатации проектируемых объектов, в том числе с учетом полученного опыта на предприятиях-аналогах.

В общих чертах процесс вывода из эксплуатации и закрытия (консервации) объектов Проекта будет включать в себя следующие мероприятия:

- поэтапная безопасная остановка производственных/ технологических процессов;
- удаление жидких и твердых продуктов/отходов на переработку и утилизацию/размещение;

- в случае трубопроводов, резервуаров и технологических емкостей - последующая промывка и очистка от остаточных нефтепродуктов и других технических жидкостей и отходов;

- проведение оценки целесообразности дальнейшего очищенных конструкций, объектов и оборудования социально и экономически наилучшего решения надлежащей международной отраслевой практикой;

- демонтаж и вывоз выведенных из эксплуатации наземных и трубопроводов технологической обвязки;

- дополнительные исследования для оценки загрязнения окружающей среды, связанного с эксплуатацией с проектной деятельностью, и разработка плана восстановления ее исходного состояния.

На данном этапе проектирования определены здания, сооружения и оборудования, которые подлежат ликвидации по истечении срока службы. Ликвидируют объекты для подготовки занимаемого им земельного участка под новое строительство или иных целей. Ликвидация осуществляется путем демонтажа (сноса) объекта.

17. ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

При составлении Отчета о возможных воздействиях использовались следующие источники экологической информации:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.);
3. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
4. Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 24.06.2021 г.);
5. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
6. Лесной Кодекс Республики Казахстан от 8 июля 2003 года, № 477-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
7. Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года № 175- III ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
8. Закон Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия».
9. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).
10. Закон Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-II «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
11. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 «Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» (с изменениями и дополнениями от 20.08.2021 г.).
12. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 Об утверждении методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов.
13. Основные санитарные правила работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучения (ОСП 72/87);
14. Санитарные правила СП 2.6.6.1168-02 «Санитарные правила обращения с радиоактивными отходами (СПОРО-2002)»;
15. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».
16. РНД 211.2.02.09-2004 г. Астана 2005 г. «Методическое указание по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров».
17. РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2005 г. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок».
18. РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования».
19. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п.
20. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра

- ООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п.
21. ГОСТ 17.5.3.04 - 83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
 22. ГОСТ 17.5.1.02 - 85 Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации.
 23. ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая, расфасованная в емкости. Общие технические условия».
 24. ГОСТ 12.1.003-2014 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности». Введен на территории Республики Казахстан с 1 января 2016 года (Приложение к приказу Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 октября 2015 года № 217-од)
 25. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» (с изменениями от 01.04.2019 г.).
 26. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 г. № 169.
 27. Предельно допустимые уровни (ПДУ) воздействия электрических полей диапазона частот 0,06-30,0 МГц №.02.021-94. Утверждены Главным государственным санитарным врачом Республики Казахстан 22.08.1994 г.
 28. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»
 29. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» № 209 от 16.03.2015 г.
 30. СН РК 4.01-01-2011 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».
 31. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».
 32. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №174 (с изменениями и дополнениями от 05.07.2020 г.).
 33. Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 346 «Об утверждении Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель».
 34. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. «Об утверждении инструкции по организации проведению экологической оценки».
 35. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний».
 36. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319 Об утверждении Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения/
 37. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию».
 38. Приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318 Об утверждении Правил разработки программы управления отходами.
 39. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6

- августа 2021 года № 314 Об утверждении Классификатора отходов.
40. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 Об утверждении Правил разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчётности об управлении отходами.
 41. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 250 от 14.07.2021 года «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
 42. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 208 от 22 июня 2021 года «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».

18. ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ

Основные трудности, которые возникли при разработке «Отчета о возможных воздействиях», связаны с недоработками методических указаний по разработке Отчета:

1. Инструкция по организации и проведению экологической оценки содержит много повторений, приложение 2 к инструкции это сбор повторной информации в каждом пункте, необходима доработка и корректировка данной инструкции.

2. Инструкция по организации и проведению экологической оценки содержит много новых терминов и понятий, которые требуют разъяснений и точных формулировок.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРИРОДООХРАННОЕ
ПРОЕКТИРОВАНИЕ

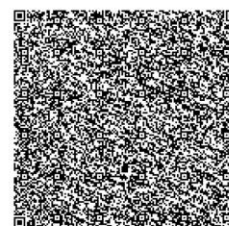
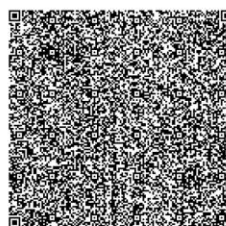
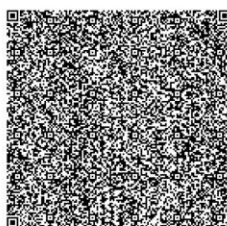
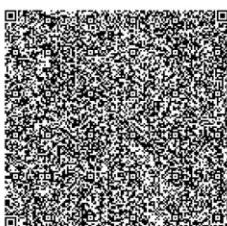
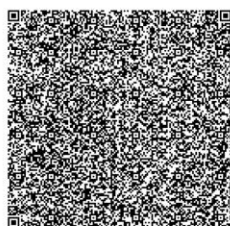
11019638



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

07.11.2011 года01434P

Выдана	Товарищество с ограниченной ответственностью "Рекорд Консалт" Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Улица МАРЕСЬЕВА, дом № 91., кабинет 67., БИН: 100740003476 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
на занятие	Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Особые условия	лицензия действительна на территории Республики Казахстан (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Примечание	Неотчуждаемая, класс 1 (отчуждаемость, класс разрешения)
Лицензиар	Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан. (полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо)	ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))
Дата первичной выдачи	<u>07.11.2011</u>
Срок действия лицензии	
Место выдачи	<u>Республика Казахстан</u>



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии 01434Р****Дата выдачи лицензии 07.11.2011 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:**

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат**Товарищество с ограниченной ответственностью "Рекорд Консалт"**

Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Улица МАРЕСЬЕВА, дом № 91., кабинет 67., БИН: 100740003476

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии****лицензия действительна на территории Республики Казахстан**

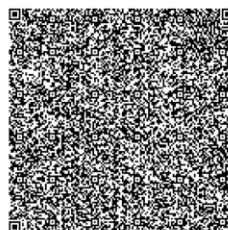
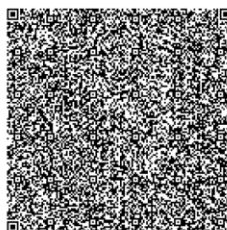
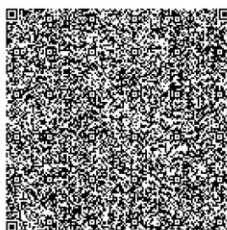
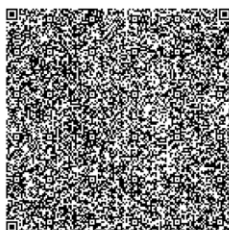
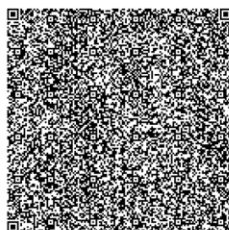
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар**Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001**Срок действия****Дата выдачи
приложения** 07.11.2011**Место выдачи** г.Астана

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗЕМЕЛЬНЫЙ АКТ

**"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН
ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК
КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ**



**ФИЛИАЛ НАО
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ
КОРПОРАЦИЯ
"ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ
ГРАЖДАН" ПО
МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Жер учаскесіне акт
2108261120197558**

Акт на земельный участок

- | | |
|--|--|
| 1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/
Кадастровый номер земельного участка: | 13197017989 |
| 2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* | Маңғыстау облысы, Қаракия ауданы, "Өзен" кен орнынан
(2201600099326102) |
| Адрес земельного участка, регистрационный код адреса* | Мангистауская область, Каракинский район, месторождение
"Озен" (2201600099326102) |
| 3. Жер учаскесіне құқығы:
Право на земельный участок: | Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану (жалға алу) құқығы
Право временного возмездного землепользования (аренды) на
земельный участок |
| 4. Аяқталу мерзімі мен күні**
Срок и дата окончания** | 2036 жылдың 31 мамырына қоса мерзімге
по 31 мая 2036 года |
| 5. Жер учаскесінің алаңы, гектар***
Площадь земельного участка, гектар*** | 25585.8650 |
| 6. Жердің санаты:
Категория земель: | өнеркәсіп, көлік, байланыс, қорғаныс жері және
өзге де ауыл шаруашылығы мақсатына арналмаған жер
земли промышленности, транспорта, связи,
обороны и иного несельскохозяйственного назначения; |
| 7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты:
Целевое назначение земельного участка: | көмірсутегі шікізатын өндіру үшін
для добычи углеводородного сырья |
| 8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен
ауыртпалықтар:
Ограничения в использовании и обременения земельного
участка: | жок
нет |
| 9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді)
Делимость (делимый/неделимый) | бөлінеді
делимый |

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

**Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

***Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарыдағы № 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қиғаш тасымалданған құжат болып табылады.
Данный документ описанно пункт 1 статьи 7 ЗК от 7 января 2003 года №370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электронный документ удостоверяется Службой Службы, а также «электронный документ» веб-порталами мобильными приложениями в соответствии с требованиями законодательства.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «Электронного правительства».

*штрих-код МДЖ ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бөлімшесі филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.

*штрих-код содержит данные, получаемые из АИС ГЭЖ и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала неомммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Следуя заветам «электронного кулака» и «электронного цифрового контингента» (рус.) из Казахстана Республикастиям 2003-го августа 7-го календаря № 370-III Загир 7-го (суббота) 1-го тармагына сәйкес қазақ тіліндегі құжатпен барлық дұниелі адамның сөзіндей оқиғы. 1-ші тармағы 7-ші жанағы 2003-жылы № 370-III «... электронным ...» және «электронной цифровой подписью» равнозначен документу, из бездоговом подписе «электронная цифровая подпись» (рус.) қазақ тілінде, сондай-ақ, «электрондық үйімет» веб-порталынан мәжілістің қосымшасы арқылы тексеріп алынып, бірдей электрондық дұжамның өзін қолға ал, қалай тексерілетін мәжілістің біріншісіне қосымшасы Республикастиям «электронной подписью» (рус.)

* Издательство МАК «Аль» является дочерним предприятием государственного корпоративного коммерческого общества акционерского типа открытого типа с ограниченной ответственностью «Финансово-промышленный холдингосистема холдинговая группа».

*опубликован с содержанием, полученным от АНЦ ЦТК и подлинными электронными подписями подлинно-фидуциарных некоммерческих акционеров общества «Фонд развития корпорации «Промышленность и гражданские»

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗВ В АТМОСФЕРУ

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 6001, неорганиз

Источник выделения N 001, Снятие ПРС

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3

Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Песок

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1) , $K1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1) , $K2 = 0.02$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3) , $K4 = 1$

Скорость ветра (среднегодовая), м/с , $G3SR = 4.5$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2) , $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с , $G3 = 5$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2) , $K3 = 1.2$

Влажность материала, % , $VL = 3$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4) , $K5 = 0.8$

Размер куска материала, мм , $G7 = 1$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5) , $K7 = 0.8$

Высота падения материала, м , $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7) , $B = 0.4$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час , $GMAX = 3.75$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год , $GGOD = 384$

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы , $NJ = 0$

Вид работ: Пересыпка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1) , $GC = K1 * K2 * K3 * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GMAX * 10^6 / 3600 * (1 - NJ) = 0.05 * 0.02 * 1.2 * 1 * 0.8 * 0.8 * 1 * 1 * 1 * 0.4 * 3.75 * 10^6 / 3600$

$* (1 - 0) = 0.32$

Валовый выброс, т/год (3.1.2) , $MC = K1 * K2 * K3SR * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GGOD * (1 - NJ) = 0.05 * 0.02 * 1.2 * 1 * 0.8 * 0.8 * 1 * 1 * 1 * 0.4 * 384 * (1 - 0) = 0.118$

$GGOD * (1 - NJ) = 0.05 * 0.02 * 1.2 * 1 * 0.8 * 0.8 * 1 * 1 * 1 * 0.4 * 384 * (1 - 0) = 0.118$

Сумма выбросов, г/с (3.2.1, 3.2.2) , $G = G + GC = 0 + 0.32 = 0.32$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4) , $M = M + MC = 0 + 0.118 = 0.118$

Итоговая таблица:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)	0.32	0.118

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 6002,

Источник выделения N 001, Разработка грунта экскаватором (выемка)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3
Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по
производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики
Казахстан от 18.04.2008 №100-п

2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное),
СПб, НИИ Атмосфера, 2005

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки,
статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Песок

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1) , $K1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1) , $K2 = 0.02$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3) , $K4 = 1$

Скорость ветра (среднегодовая), м/с , $G3SR = 4.5$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2) , $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с , $G3 = 5$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2) , $K3 = 1.2$

Влажность материала, % , $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4) , $K5 = 0.1$

Размер куска материала, мм , $G7 = 1$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5) , $K7 = 0.8$

Высота падения материала, м , $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7) , $B = 0.4$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час , $GMAX = 7.62$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год , $GGOD = 2880$

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы , $NJ = 0$

Вид работ: Пересыпка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1) , $GC = K1 * K2 * K3 * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GMAX * 10^6 / 3600 * (1 - NJ) = 0.05 * 0.02 * 1.2 * 1 * 0.1 * 0.8 * 1 * 1 * 1 * 0.4 * 7.62 * 10^6 / 3600 * (1 - 0) = 0.081$

Валовый выброс, т/год (3.1.2) , $MC = K1 * K2 * K3SR * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GGOD * (1 - NJ) = 0.05 * 0.02 * 1.2 * 1 * 0.1 * 0.8 * 1 * 1 * 1 * 0.4 * 2880 * (1 - 0) = 0.111$

Сумма выбросов, г/с (3.2.1, 3.2.2) , $G = G + GC = 0 + 0.081 = 0.081$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4) , $M = M + MC = 0 + 0.111 = 0.111$

Итоговая таблица:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)	0.081	0.111

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 6003,

Источник выделения N 001, Разработка грунта экскаватором (обратная засыпка)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3
Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по
производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики
Казахстан от 18.04.2008 №100-п

2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное),
СПб, НИИ Атмосфера, 2005

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки,
статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Песок

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1) , $K1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1) , $K2 = 0.02$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3) , $K4 = 1$

Скорость ветра (среднегодовая), м/с , $G3SR = 4.5$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2) , $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с , $G3 = 5$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2) , $K3 = 1.2$

Влажность материала, % , $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4) , $K5 = 0.1$

Размер куска материала, мм , $G7 = 1$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5) , $K7 = 0.8$

Высота падения материала, м , $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7) , $B = 0.4$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час , $GMAX = 7.62$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год , $GGOD = 2880$

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы , $NJ = 0$

Вид работ: Пересыпка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1) , $GC = K1 * K2 * K3 * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GMAX * 10^6 / 3600 * (1 - NJ) = 0.05 * 0.02 * 1.2 * 1 * 0.1 * 0.8 * 1 * 1 * 1 * 0.4 * 7.62 * 10^6 / 3600$

$* (1 - 0) = 0.081$

Валовый выброс, т/год (3.1.2) , $MC = K1 * K2 * K3SR * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GGOD * (1 - NJ) = 0.05 * 0.02 * 1.2 * 1 * 0.1 * 0.8 * 1 * 1 * 1 * 0.4 * 2880 * (1 - 0) = 0.111$

$GGOD * (1 - NJ) = 0.05 * 0.02 * 1.2 * 1 * 0.1 * 0.8 * 1 * 1 * 1 * 0.4 * 2880 * (1 - 0) = 0.111$

Сумма выбросов, г/с (3.2.1, 3.2.2) , $G = G + GC = 0 + 0.081 = 0.081$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4) , $M = M + MC = 0 + 0.111 = 0.111$

Итоговая таблица:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)	0.081	0.111

ПРИЛОЖЕНИЕ №3 Расчеты загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Ист. 0001. Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от резервуара РВС-5000-1шт в ЦППН					
Наименование	Обозн	Един. изм	Кол-во		Результ.
Ист. Источник выделения: Резервуары РВС-5000					
0001 Тип источника выделения: Нефтедобыча					
1	Исходные данные:				
1.1	Название нефтепродукта: Водонефтяная смесь				
1.2	Режим эксплуатации: Буферная емкость				
1.3	Средство сокращения выбросов: Отсутствует				
1.4	Конструкция резервуара: Наземный вертикальный				
1.5	Категория нефтепродукта Б				
1.6	Число резервуаров	N _р	шт	1	
1.7	Объем резервуара	V _р	м ³	5000	
1.8	Максимальный объем вытесняемой паровоздушной смеси		м ³ /час	30	
1.9	Время работы	T	час/год	8760	
1.10	Максимальная температура жидкости	t _ж ^{max}	град	70	
1.11	Минимальная температура жидкости	t _ж ^{min}	град	20	
1.12	Плотность нефти	ρ _ж	т/м ³	0,9214	
1.13	Масса закаченной жидкости	т/год	В	21187,593	
		м ³ /год		22995	
1.14	Давление паров жидкости при макс.температуре	P _t ^{max}	мм.рт.ст	181	
1.15	Давление паров жидкости при мин.температуре	P _t ^{mn}	мм.рт.ст	167	
1.16	Температура начала кипения жидкости	t _{нк}	град	48	
1.17	Расчетные константы: Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14):				
	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (Приложение 14)		%	72,46	
	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (Приложение 14)		%	26,8	
	Бензол (Приложение 14)		%	0,35	
	Ксилол (Приложение 14)		%	0,11	
	Толуол (Приложение 14)		%	0,22	
1.18	Молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)	m		73,8	
1.19	K _p ^{max} , опытные коэффициенты по Приложению 8	K _p ^{max}		0,1	
1.20	K _p ^{cp} , опытные коэффициенты по Приложению 8	K _p ^{cp}		0,1	
1.21	K _в , опытные коэффициенты по Приложению 9	K _в		1	
1.22	K _{об} , коэффициент оборачиваемости по Приложению 10	K _{об}		1,35	
1.23	Диаметр дыхательного клапана	d	м	0,25	
	2. Расчет:				
2.1	M=0,445*P _t ^{max} *m*K _p ^{max} *K _в ^{max} *V _ч ^{max} /(100*(273+t _ж ^{max}))	г/с			0,5199
2.2	G=0,160*(P _t ^{max} *K _в +P _t ^{min})*m*K _p ^{cp} *K _{об} *B/(10 ⁴ *ρ _ж ^{max} *(546+t _ж ^{max} +t _ж ^{min}))	т/год			2,0057
	Максимальные выбросы i-го загрязняющего вещества:		г/с	т/год	
	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (Приложение 14)		0,3767	1,4533	
	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (Приложение 14)		0,1393	0,5375	
	Бензол (Приложение 14)		0,0018	0,0070	
	Ксилол (Приложение 14)		0,0006	0,0022	
	Толуол (Приложение 14)		0,0011	0,0044	
	Параметры газовой смеси:				
	При перекачке нефти скорость выхода газовой смеси на выходе из источника :				
2.3	ω ₀ =V _ж /S*3600	м/с			0,0149
2.4	V _ж =B/T	м ³ /час			2,6250
2.5	S=π*d ² /4	м ²			0,0491
2.6	Объем газовой смеси определяется 2.2 ОНД-86				
2.7	V ₁ =π*d ² *ω ₀ /4	м ³ /с			0,0007
Методика расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов					
Приказ МОС РК от 29.07.2011г. № 196-е					

Ист. 0002.Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от емкости 100м3-1шт в УПСВ-1					
	Наименование	Обозн	Един. изм	Кол-во	Результ.
Ист. 0001	Источник выделения: Емкость 100м3 Тип источника выделения: Нефтедобыча				
1	Исходные данные:				
1.1	Название нефтепродукта: Водонефтяная смесь				
1.2	Режим эксплуатации: Буферная емкость				
1.3	Средство сокращения выбросов: Отсутствует				
1.4	Конструкция резервуара: Наземный вертикальный				
1.5	Категория нефтепродукта Б				
1.6	Число резервуаров	N _p	шт	1	
1.7	Объем резервуара	V _p	м ³	100	
1.8	Максимальный объем вытесняемой паровоздушной смеси		м ³ /час	30	
1.9	Время работы	T	час/год	8760	
1.10	Максимальная температура жидкости	t _ж ^{max}	град	70	
1.11	Минимальная температура жидкости	t _ж ^{min}	град	20	
1.12	Плотность нефти	ρ _ж	т/м ³	0,9214	
1.13	Масса закаченной жидкости	т/год	В	14125,062	
		м ³ /год		15330	
1.14	Давление паров жидкости при макс.температуре	P _t ^{max}	мм.рт.ст	181	
1.15	Давление паров жидкости при мин.температуре	P _t ^{mn}	мм.рт.ст	167	
1.16	Температура начала кипения жидкости	t _{нк}	град	48	
1.17	Расчетные константы: Состав выворсов - сырая нефть (I приложение 14):				
	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (Приложение 14)		%	72,46	
	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (Приложение 14)		%	26,8	
	Бензол (Приложение 14)		%	0,35	
	Ксилол (Приложение 14)		%	0,11	
	Толуол (Приложение 14)		%	0,22	
1.18	Молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)	m		73,8	
1.19	K _p ^{max} , опытные коэффициенты по Приложению 8	K _p ^{max}		0,1	
1.20	K _p ^{cp} , опытные коэффициенты по Приложению 8	K _p ^{cp}		0,1	
1.21	K _B , опытные коэффициенты по Приложению 9	K _B		1	
1.22	K _{об} , коэффициент оборачиваемости по Приложению 10	K _{об}		1,35	
1.23	Диаметр дыхательного клапана	d	м	0,15	
	2. Расчет:				
2.1	M=0,445*P _t ^{max} *K _p ^{max} *K _B *V _ч ^{max} /(100*(273+t _ж ^{max}))	г/с			0,5199
2.2	G=0,160*(P _t ^{max} *K _B +P _t ^{min})*m*K _p ^{cp} *K _{об} *V/(10 ⁴ *ρ _ж *(546+t _ж ^{max} +t _ж ^{min}))	т/год			1,3371
	Максимальные выбросы i-го загрязняющего вещества:		г/с	т/год	
	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (Приложение 14)		0,3767	0,9689	
	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (Приложение 14)		0,1393	0,3584	
	Бензол (Приложение 14)		0,0018	0,0047	
	Ксилол (Приложение 14)		0,0006	0,0015	
	Толуол (Приложение 14)		0,0011	0,0029	
	Параметры газовой смеси:				
	При перекачке нефти скорость выхода газовой смеси на выходе из источника :				
2.3	ω ₀ =V _ж /S*3600	м/с			0,0275
2.4	V _ж =B/T	м ³ /час			1,7500
2.5	S=π*d ² /4	м ²			0,0177
2.6	Объем газовой смеси определяется 2.2 ОНД-86				
2.7	V ₁ =π*d ² *ω ₀ /4	м ³ /с			0,0005
	Методика расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов				
	Приказ МОС РК от 29.07.2011г.№ 196-ө				

Ист. 0003.Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от емкости 50м3-1шт в УПСВ-2

	Наименование	Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Результ.
Ист. 0001	Источник выделения: Емкость 50м3 Тип источника выделения: Нефтедобыча				
1	Исходные данные:				
1.1	Название нефтепродукта: Водонефтяная смесь				
1.2	Режим эксплуатации: Буферная емкость				
1.3	Средство сокращения выбросов: Отсутствует				
1.4	Конструкция резервуара: Наземный вертикальный				
1.5	Категория нефтепродукта Б				
1.6	Число резервуаров	N _p	шт	1	
1.7	Объем резервуара	V _p	м ³	50	
1.8	Максимальный объем вытесняемой паровоздушной смеси		м ³ /час	30	
1.9	Время работы	T	час/год	8760	
1.10	Максимальная температура жидкости	t _ж ^{max}	град	70	
1.11	Минимальная температура жидкости	t _ж ^{min}	град	20	
1.12	Плотность нефти	ρ _ж	т/м ³	0,9214	
1.13	Масса закаченной жидкости	т/год	В	11770,885	
		м ³ /год		12775	
1.14	Давление паров жидкости при макс.температуре	P _t ^{max}	мм.рт.ст	181	
1.15	Давление паров жидкости при мин.температуре	P _t ^{mn}	мм.рт.ст	167	
1.16	Температура начала кипения жидкости	t _{нк}	град	48	
1.17	Расчетные константы: Состав выворсов - сырая нефть (I приложение 14):				
	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (Приложение 14)		%	72,46	
	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (Приложение 14)		%	26,8	
	Бензол (Приложение 14)		%	0,35	
	Ксилол (Приложение 14)		%	0,11	
	Толуол (Приложение 14)		%	0,22	
1.18	Молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)	m		73,8	
1.19	K _p ^{max} , опытные коэффициенты по Приложению 8	K _p ^{max}		0,1	
1.20	K _p ^{cp} , опытные коэффициенты по Приложению 8	K _p ^{cp}		0,1	
1.21	K _B , опытные коэффициенты по Приложению 9	K _B		1	
1.22	K _{об} , коэффициент оборачиваемости по Приложению 10	K _{об}		1,35	
1.23	Диаметр дыхательного клапана	d	м	0,15	
	2. Расчет:				
2.1	M=0,445*P _t ^{max} *K _p ^{max} *K _B *V _ч ^{max} /(100*(273+t _ж ^{max}))	г/с			0,5199
2.2	G=0,160*(P _t ^{max} *K _B +P _t ^{min})*m*K _p ^{cp} *K _{об} *B/(10 ⁴ *ρ _ж *(546+t _ж ^{max} +t _ж ^{min}))	т/год			1,1143
	Максимальные выбросы i-го загрязняющего вещества:		г/с	т/год	
	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (Приложение 14)		0,3767	0,8074	
	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ (Приложение 14)		0,1393	0,2986	
	Бензол (Приложение 14)		0,0018	0,0039	
	Ксилол (Приложение 14)		0,0006	0,0012	
	Толуол (Приложение 14)		0,0011	0,0025	
	Параметры газовой смеси:				
	При перекачке нефти скорость выхода газовой смеси на выходе из источника :				
2.3	ω _о =V _ж /S*3600	м/с			0,0229
2.4	V _ж =B/T	м ³ /час			1,4583
2.5	S=π*d ² /4	м ²			0,0177
2.6	Объем газовой смеси определяется 2.2 ОНД-86				
2.7	V ₁ =π*d ² *ω _о /4	м ³ /с			0,0004
	Методика расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов				
	Приказ МОС РК от 29.07.2011г.№ 196-е				

Источник 6001 Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от блока дозирования деэмульгатора БР-2,5

Наименование		Обозн.	Един. изм.	Кол-во	Результ.
Источник выделения: Блоки					
Блок дозирующий					
1	Исходные данные:				
1.1	Объем емкости	V _p	м ³	1	
1.2	Количество насосов	n	шт	2	
2	Время работы	T	час/год	8760	
2.1	Давление в аппарате	P	гПа	640	
	Коэффициент, зависящий от ср. темп. кип. жид	Kд		0,4	
Расчет:					
Количество выбросов углеводородов из емкости составит:					
$П = 0,004 \left(\frac{PV}{1011} \right)^{0.8} / Kд$					
выбросов на единицу технологического оборудования принимается		M	кг/час		0,0069
согласно табл.5.4			г/с		0,0019
Углеводороды:			т/год		0,0608
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (Приложение 14)			%	100	
			т/год		0,0608
			г/с		0,0019
Расчетные константы:		%	г/с	т/год	
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (Приложение		100	0,0019	0,0608	

Расчет выполнен согласно "Сборника методик по расчету выбросов ВВ " Алматы, 1996г

источник № 6002		Расчет выбросов ВЗВ в атмосферу от насосов									
НБ-125											
№ п.п.	Наименование	Обознач.	Ед.изм.	Кол-во	Расчет					Результат	
1.	2	3	4	5	6					7	
1.	Исходные данные:										
1.1.	Удельное выделение загрязняющих веществ принимается согласно табл. 8.1	Q	кг/час	0,01							
1.2	Количество насосов	n	шт.	1							
1.3	Время работы	T	час/год	8760							
2.	Расчет:										
2.1	Максимальный (разовый) выброс от одной единицы оборудования рассчитывается по ф-ле:										
	M_{сек}=Q / 3.6		г/с								
2.2	Годовые (валовые) выбросы от одной единицы оборудования рассчитывается по ф-ле:										
	M_{год}=Q*T/10³		т/год								
		M	г/с т/год		0,01 / 0,01 *	3,6 8760 *	1	/	1000	0,0028 0,0876	
	Расчетные константы:	%	г/с	т/год							
	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (Приложение 14)	100	0,0028	0,0876							
Методика расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов Приказ МООС РК от 29.07.2011г. № 196-е											

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число выбросов	Номер ист. выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество ист							Скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника	2-го конца /длина, ш /площадь источника	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	X1 14	Y1 15	X2 16
001		Снятие ПРС	1	100	неорганиз	1	6001	0.5				25			1
001		Разработка грунта экскаватором (выемка)	1	100	неорганиз	1	6002	0.5				25			1
001		Разработка грунта экскаватором (обратная засыпка)	1	20	неорганиз	1	6003	0.5				25			1

Таблица 3.3

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по котор. производ. г-очистка к-т обесп газоо-й %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
						г/с	мг/м3	т/год	
У2									
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1				2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем и др.)	0.32		0.118	2023
1				2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем и др.)	0.081		0.111	2023
1				2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,	0.081		0.111	2023

Таблица 5.4

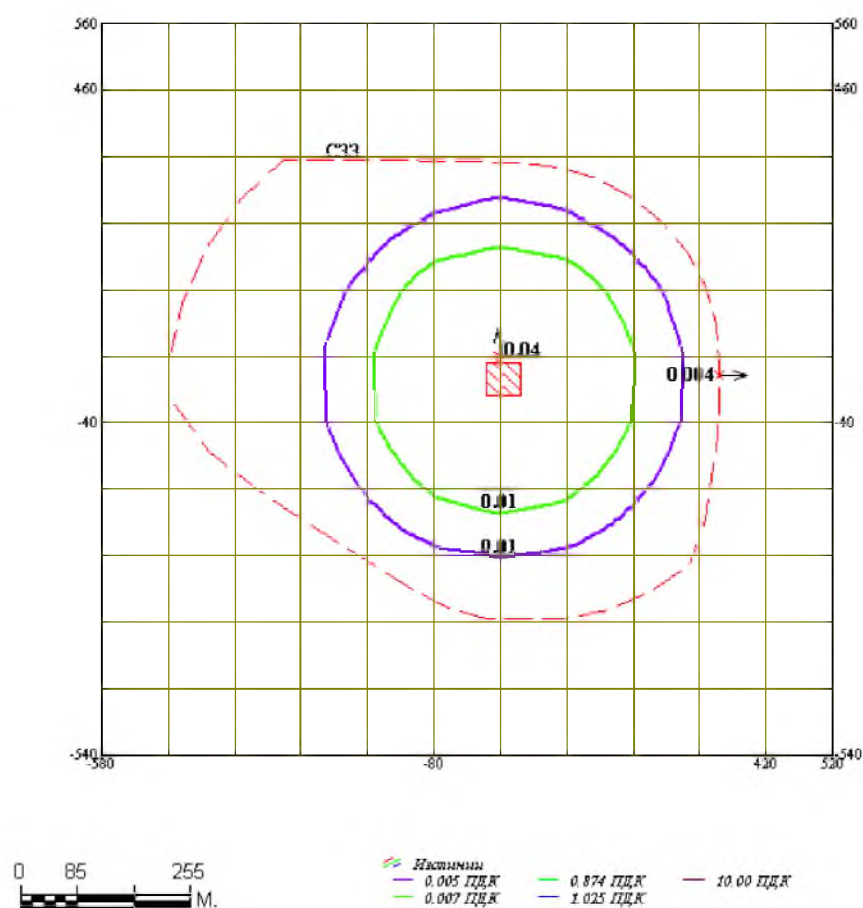
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при

Промышленность	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэффициент газоочистки, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ.очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, °C	точечного источника /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/м3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		РВС-1-5000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0001	15	22.8	0.12	48.9938803	30	123	140								0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.3767	8.534	1.4533	2023
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1393	3.156	0.5375	2023
																					0602 Бензол (64)	0.0018	0.041	0.007	2023
																					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0006	0.014	0.0022	2023
001		Емкость 100м3	1	8760	Дыхательный клапан	0002	6	4.79	0.2	3.6040592	30	125	146								0621 Метилбензол (349)	0.0011	0.025	0.0044	2023
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.3767	116.007	0.9689	2023
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1393	42.898	0.3584	2023
																					0602 Бензол (64)	0.0018	0.554	0.0047	2023
																					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0006	0.185	0.0015	2023
001		Емкость 50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0003	4	2.01	0.02	0.0634619	30	128	147								0621 Метилбензол (349)	0.0011	0.339	0.0029	2023
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.3767	6588.136	0.8074	2023
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1393	2436.229	0.2986	2023
																					0602 Бензол (64)	0.0018	31.480	0.0039	2023
																					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0006	10.493	0.0012	2023
001		Печь подогрева ПТВ-10/64	1	8760	Труба	0004	10.4	0.4	0.01	0.0012566	450	126	143								0621 Метилбензол (349)	0.0011	19.238	0.0025	2023
																					0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5063	1067054.305	2.6612	2023
																					0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0823	173451.648	0.4324	2023
																					0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.4266	899082.296	2.2422	2023
001		Блок дозирования деэмульгатора БР-2,5	1	8760	Неорганизованный	6001	2				30	120	137	2	2						0410 Метан (727*)	0.4266	899082.296	2.2422	2023
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0019		0.0608	2023
001		Насос НБ - 125	1	8760	Неорганизованный	6002	2				30	118	130	2	2						0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0028		0.0876	2023
001		Насос НБ - 125	1	8760	Неорганизованный	6003	2				30	116	125	2	2						0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0028		0.0876	2023
001		ЭРА и ФС на площадке подготовки и утилизации отходов	1	8760	Неорганизованный	6004	2				30	114	122	2	2						0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1159		3.6541	2023
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0021		0.067	2023

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. РАСЧЕТ РАССЕЙВАНИЯ ЗВ В АТМОСФЕРУ

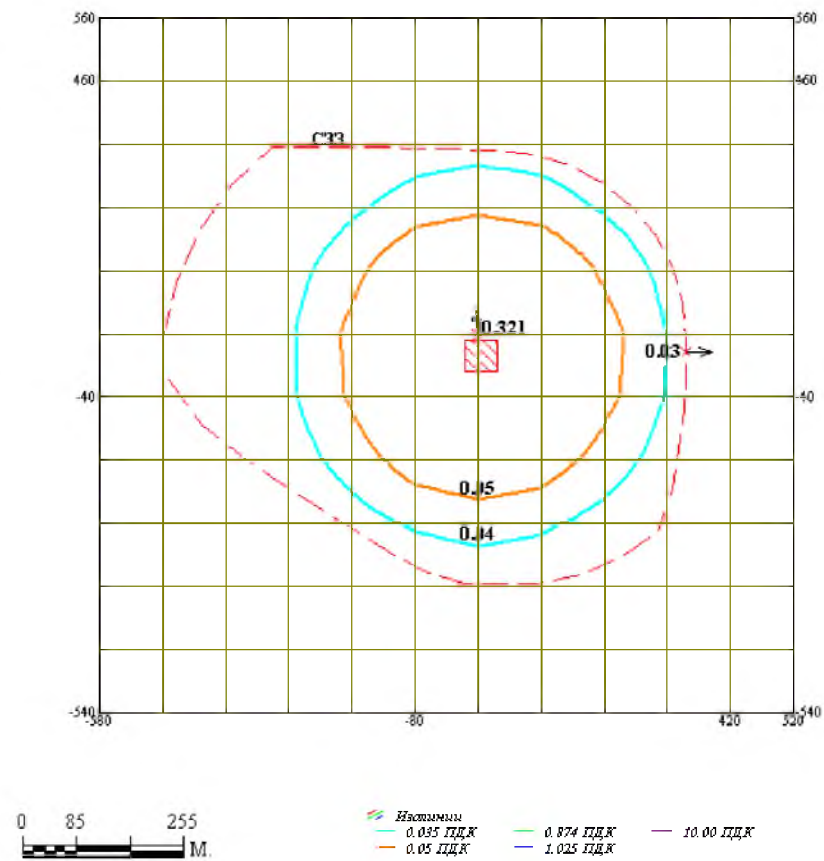
ПРИЛОЖЕНИЕ №4 Карты-схемы изолиний расчетных концентраций

Примесь 0301 Азота диоксид



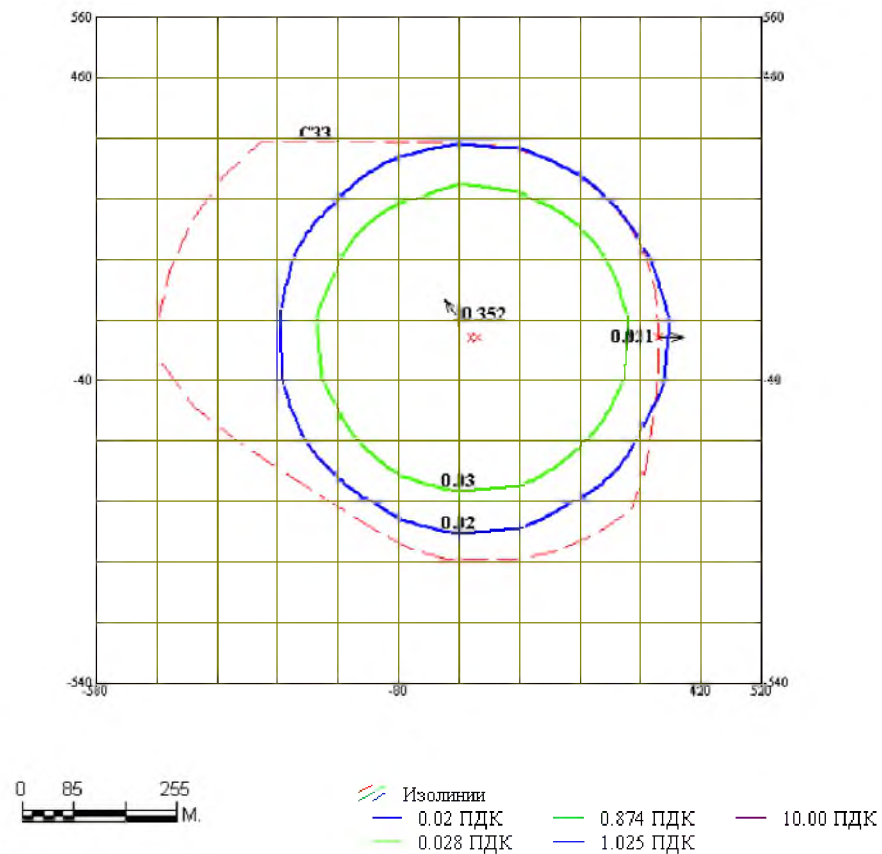
Макс концентрация 0.04 ПДК достигается в точке $x=20$ $y=60$
При опасном направлении 174° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1100 м, высота 1100 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 12×12
Расчет на существующее положение

Примесь 0337 Углерод оксид



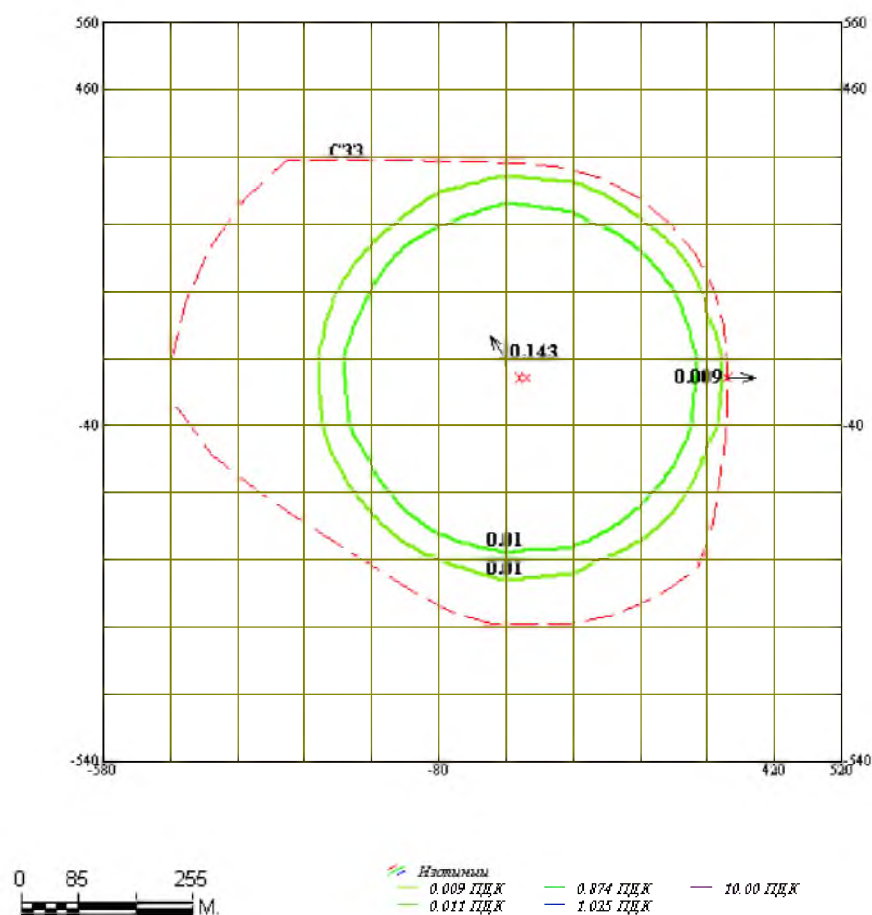
Макс концентрация 0.321 ПДК достигается в точке $x=20$ $y=60$
 При опасном направлении 174° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1100 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 12*12
 Расчет на существующее положение

Примесь 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5



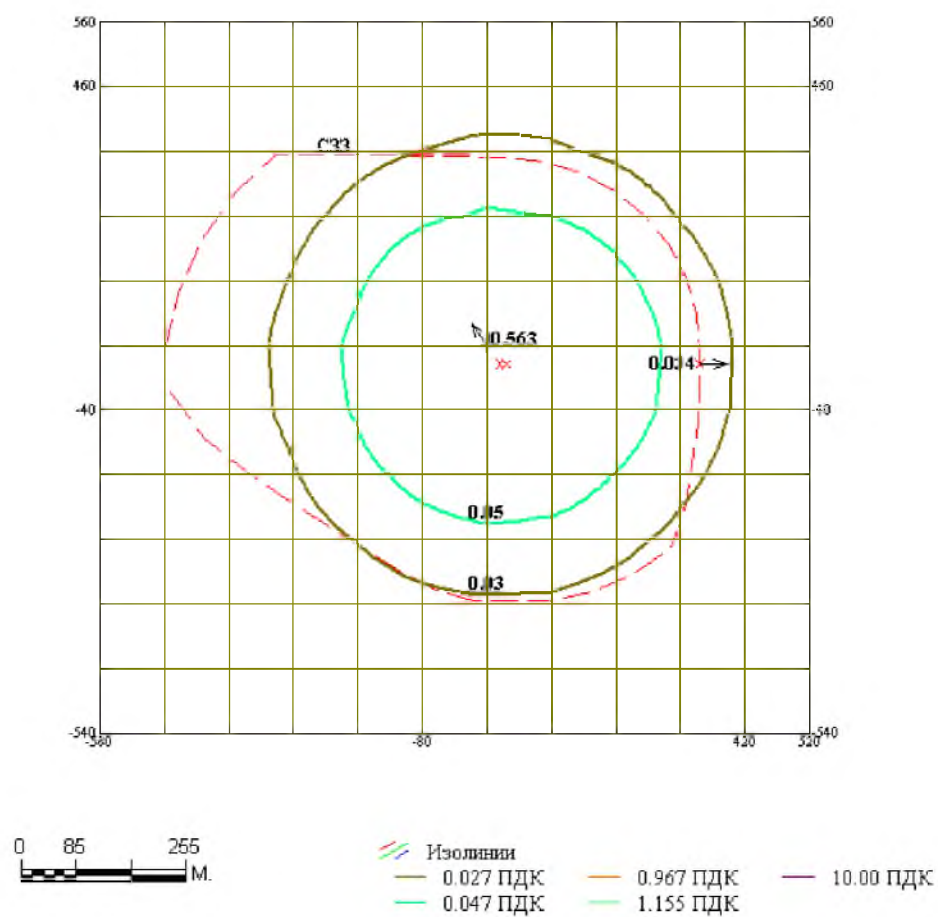
Макс концентрация 0.352 ПДК достигается в точке $x=20$ $y=60$
 При опасном направлении 145° и опасной скорости ветра 0.79 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1100 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 12×12
 Расчет на существующее положение

Примесь 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10



Макс концентрация 0.143 ПДК достигается в точке $x=20$ $y=60$
 При опасном направлении 145° и опасной скорости ветра 0.79 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1100 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 12*12
 Расчет на существующее положение

Примесь 0621 Метилбензол



Макс концентрация 0.563 ПДК достигается в точке $x=20$ $y=60$
 При опасном направлении 145° и опасной скорости ветра 0.79 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1100 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 12×12
 Расчет на существующее положение

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ОТЧЕТЫ ПО ПЭК



ТОО «АЗИЯ Incorporated»



АО «Озенмұнайгаз»

Утверждаю
Заместитель генерального
директора по технике
безопасности и охране
окружающей среды
АО «Озенмұнайгаз»
_____Турсабеков У.С.

ОТЧЕТ

ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ АО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ» ЗА 2 КВАРТАЛ 2021 ГОДА




Директор
ТОО «АЗИЯ Incorporated»



Канатова А. Д.

г.Атырау 2021г.

	ЗАКАЗЧИК: АО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ»		ДОГОВОР №497542/2020/1 от 16.12.2020 г.	
	ОТЧЕТ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ АО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ» за 2 квартал 2021 ГОДА			
	ИСПОЛНИТЕЛЬ: ТОО «АЗИЯ Incorporated»			
НАЗВАНИЕ ДОКУМЕНТА: ОТЧЕТ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ АО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ» за 2 квартал 2021 ГОДА				
ДИРЕКТОР		ДОКУМЕНТ № 1		
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА		ТОО «АЗИЯ Incorporated»		
ВЫПУЩЕН:		ДАТА: 10.07.2021 г.	СТАДИЯ: Заключительная	

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
ОТЧЕТА ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ
КОНТРОЛЮ АО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ»
2 квартал 2021 ГОДА (ДОГОВОР №497542/2020/1 от 16.12.2020 г.)**

Директор НГДУ-1	_____	Начальник отдела ООС	_____
Директор НГДУ-2	_____	Начальник отдела ООС	_____
Директор НГДУ-3	_____	Начальник отдела ООС	_____
Директор НГДУ-4	_____	Начальник отдела ООС	_____
Директор УПН и ПО	_____	Начальник отдела ООС	_____
Директор УХ и Э	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УУЭН	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УРНО и ТК	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УОС-1	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УОС-2	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УОС-3	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УОС-5	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УТТ	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УПТО и КО	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УБР	_____	Инженер по ООС	_____
Директор УАТ	_____	Инженер по ООС	_____

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	5
1. Общие сведения о предприятии	7
2. Сведения о лаборатории и методике проведения работ.....	8
3. Мониторинг состояния компонентов окружающей среды	8
3.1. Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха	9
3.2. Мониторинг за состоянием водных ресурсов.....	13
3.3. Мониторинг почвенного покрова и земельных ресурсов.....	15
1. Общие сведения	18
2. Сведения о лаборатории	19
3. Мониторинг эмиссий	20
3.1. Атмосферный воздух	20
3.2. Водные ресурсы	534
3.3. Отходы производства и потребления	534
3.4. Мониторинг уровня загрязнения земель.....	535
3.5. Радиационный мониторинг.....	541
4. Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).....	542
4.1. Атмосферный воздух	542
4.2. Водные ресурсы	554
4.3. Почвенный покров	632
Выводы.....	633
Список используемой литературы	634

Введение

Отчет производственного экологического мониторинга для подразделений АО «Озенмунайгаз» выполнен в соответствии с требованиями ст. 128 гл. 14 Экологического Кодекса РК, договором между АО «Озенмунайгаз» и ТОО «АЗИЯ Incorporated» на проведение производственного экологического мониторинга окружающей среды и согласованной программой ПЭК на 2021 г. [1]

Для оказания услуг по мониторингу на объектах АО «Озенмунайгаз» и ТОО «АЗИЯ Incorporated» имеет необходимой пакет документов, а именно:

- лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01725Р от 16.01.2015 года, выданную Комитетом экологического регулирования, контроля государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерство энергетики РК;

- аттестат аккредитации собственной испытательной лаборатории экологического мониторинга ТОО «АЗИЯ Incorporated» №KZ.T.06.1986 от 22.12.2017 г. выданный Национальным центром аккредитации.

Проведение производственного экологического контроля является обязательным условием специального природопользования, как одной из мер повышения эффективности экологических работ, определяет ответственность предприятия по загрязнению окружающей среды, позволяет определить наиболее вредные факторы влияния на окружающую среду от выбросов конкретного предприятия, а также является основой для оценки действенности мер, направленных на предотвращение загрязнения окружающей среды.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

- сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;

- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;

- информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;

- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

- повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;

- учет экологических рисков при инвестировании и кредитовании.

Производственный экологический контроль осуществляется на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой природопользователем и согласованной с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Основными задачами ПМ являются:

- проведение необходимых наблюдений;
- оценка состояния объектов окружающей среды под воздействием деятельности природопользователя, соблюдения экологических требований и технологических параметров производства;
- разработка рекомендаций по эффективности применяемых мероприятий для снижения и ликвидации последствий негативного воздействия природопользователя на окружающую среду.

В настоящем документе представлены результаты производственного экологического контроля подразделений АО «Озенмунайгаз» за II квартал 2021 года.

1. Общие сведения о предприятии

Акционерное общество «Озенмунайгаз» создано 25 февраля 2012 года и в настоящее время является второй по величине среди нефтедобывающих предприятий Казахстана. Основными видами деятельности являются операции по добыче нефти и газа.

Основными месторождениями АО «Озенмунайгаз» являются нефтегазовые месторождения «Узень» и «Карамандыбас» с единой промысловой инфраструктурой. Среди производственных подразделений, входящих в состав АО «Озенмунайгаз», есть основные производственные управления, к которым относится, прежде всего, нефтегазодобывающее управление (НГДУ) и управление по подготовке нефти и производственного обеспечения (УПНиПО), а также управления, выполняющие второстепенные функции, вспомогательного или обслуживающего характера.

Объектами производственного экологического контроля АО «Озенмунайгаз» являются следующие производственные управления:

1. НГДУ-1 Нефтегазодобывающее управление №1
2. НГДУ-2 Нефтегазодобывающее управление №2
3. НГДУ-3 Нефтегазодобывающее управление №3
4. НГДУ-4 Нефтегазодобывающее управление №4
5. УПНиПО Управление подготовке нефти и производственного обеспечения
6. УХиЭ Управление химизации и экологии
7. УУЭН Управление «УзеньЭнергоНефть»
8. УРНОиТК Управление по ремонту нефтепромыслового оборудования и технологических коммуникаций
9. УОС-1 Управления обслуживания скважин
10. УОС-2 Управления обслуживания скважин
11. УОС-3 Управления обслуживания скважин
12. УОС-5 Управления обслуживания скважин
13. УТТ Управление технологического транспорта
14. УПТОиКО Управление производственно - технического обслуживания и комплектации оборудования
15. УБР Управление буровых работ
16. УАТ Управление автоматизации и телекоммуникации

Нефтегазодобывающие управления НГДУ-1, НГДУ-2, НГДУ-3, НГДУ-4 акционерного общества «Озенмунайгаз» являются основными производственными подразделениями, деятельность которых - добыча сырой нефти и газа на месторождениях «Узень» и «Карамандыбас» и перекачка добытой нефти в УПНиПО.

Нефтегазодобывающие управления включают следующие цеха (ЦДНГ):

- НГДУ-1: ЦДНГ-2, ЦДНГ-8, ЦДНГ-11;
- НГДУ- 2: ЦДНГ-3, ЦДНГ-9, ЦДНГ-12;
- НГДУ- 3: ЦДНГ-1, ЦДНГ-5, ЦДНГ-10;
- НГДУ- 4: ЦДНГ-4, ЦДНГ-6, ЦДНГ-7.

В целом, по АО «Озенмунайгаз», добыча углеводородов идет нарастающими темпами. Обводненность добываемой нефти по АО «Озенмунайгаз» с течением времени удерживается на уровне 80-90%.

2. Сведения о лаборатории и методике проведения работ

Отчет производственного экологического мониторинга во 2 квартале 2021 г. для подразделений АО «Озенмунайгаз» выполнен в соответствии с договором между АО «Озенмунайгаз» и ТОО «АЗИЯ Incorporated».

Для обеспечения качества оказываемых услуг и повышения удовлетворенности заказчиков услуг ТОО «АЗИЯ Incorporated» сертифицирован по ИСО 9001, 14001 и 18001, испытательная лаборатории в г. Атырау аккредитована по ГОСТ ISO/IEC 17025-2019.

При отборе проб и проведении анализов сотрудники лаборатории соблюдают Инструкцию по технике безопасности и охране труда для работников испытательной лаборатории, утвержденной директором ТОО «АЗИЯ Incorporated», а также все требования безопасности предъявляемые компанией-Заказчиком. Все специалисты, осуществляющие мониторинговые исследования обеспечены необходимыми средствами защиты (специальные костюмы, сменная обувь, перчатки для работы с агрессивными веществами, респираторы, каски, защитные очки).

Основной перечень приборов и оборудования, используемых для производственного мониторинга представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 2.1 Сведения о средствах измерений

№ п/п	Наименование прибора	Заводской номер	Сведения о поверке
1	Метеометр МЭС 200 А	4637	Сертификат о поверке № ВА10-01-004015 действителен до 17.03.2022 г.
2	Газоанализатор ГАНК – 4	2184	Сертификат о поверке № РК-09-15-200032 действителен до 13.10.2021 г.
3	Флюгер, компас	Не подлежит аттестации	-
4	Газоанализатор «Testo 350»., Германия	02555672	Сертификат о проверке № NU09-НН-03-0955 действителен до 16.11.2021 г.
5	Весы электронные CE-224-C	33125063	Сертификат о проверке № ВГ -02/000002544 действителен до 13.07.2021 г.
6	Спектрофотометр атомно- абсорбционный АА 6800	A304643301121	Сертификат о проверке ВА09-19-09498 действителен до 17.03.2022
7	Спектрофотометр UV – 1800	A1163171296	Сертификат о проверке ВА09-19-09499 Действителен до 17.03.2022
8	Анализатор жидкости	HQ30d	Сертификат о проверке ВА09-19-09497 Действителен до 17.03.2022
9	Гигрометр психрометрический	B402	Сертификат о проверке ВГ-10/000002111 Действителен до 07.07.2022

3. Мониторинг состояния компонентов окружающей среды

Производственный экологический мониторинг – система наблюдений, анализ экологического состояния природных комплексов и экосистем, испытывающих на себе воздействие хозяйственной деятельности.

Мониторинг за состоянием окружающей среды и природных ресурсов проводится на предполагаемых источниках антропогенного воздействия на природную среду.

Исходя из специфики производственной деятельности предприятия – добыча, транспортировка и подготовка углеводородного сырья, производственный экологический контроль на производственной площадке осуществлялся по следующим параметрам:

- Атмосферный воздух. В рамках ПЭК осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ.
- Водные ресурсы. Водные ресурсы. Контроль качества подземных вод.
- Почвенный покров. Контроль осуществляется за состоянием почв, за принимаемыми мерами по предотвращению загрязнения земель нефтепродуктами, производственными отходами и бытовым мусором. Выбор контролируемых показателей определен на основе анализа ранее проведенных работ, нормативных требований, рекомендаций специальных экологических проектов – нормативов ПДВ, ПДС, других экологических работ.

3.1. Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха

Согласно программе ПЭК мониторинг воздушного бассейна включает два основных направления деятельности:

- Мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ;
- Мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности.

Мониторинг эмиссий на месторождении осуществлялся на организованных источниках выбросов, прописанных в плане-графике программы ПЭК.

Согласно программе ПЭК во 2 квартале 2021 года контроль проводился на источниках по следующим загрязняющим веществам: азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, метан, сера диоксид, сероводород, смесь углеводородов C1-C5, смесь углеводородов C6-C10, смесь углеводородов C12-C19, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, этанол, формальдегид, бензапирен, углерод (сажа), натрий гидроксид, хром, взвешенные частицы, пыль абразивная, масло минеральное нефтяное, олово оксид, свинец и его неорганические соединения, серная кислота, пентилены, керосин, железо оксид, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения, фториды, пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния, пыль древесная, медь оксид, пентилены, бутан-1-ол, уайт-спирит, бензин, пропан-1-он, аммиак. (таблица 3.1)

Результаты исследований предоставлены в таблице 3 (глава 3, подпункт 3.1 отчета) сформулированных на основании Протоколов испытаний.

Таблица 3.1. Контролируемые параметры и методы испытаний на источниках эмиссий

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
1	Азота (IV) диоксид	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; СТ РК 2.302-2014, СТ РК 1052-2002
2	Азот (II) оксид	
3	Углерод	
4	Сера диоксид	
5	Углерод оксид	
6	Формальдегид	
7	Масло минеральное нефтяное	
8	Взвешенные частицы PM10	
9	Пыль абразивная	
10	Пыль древесная	
11	Метан	
12	Серная кислота	
13	Диметилбензол	
14	Метилбензол	
15	Этанол	
16	Бутан-1-ол	
17	Бензин	
18	Пропан-2-он	
19	Аммиак	
20	Керосин	
21	Железо оксид	
22	Фтористые газообразные соединения	
23	Фториды	
24	Хром	
25	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	
26	Бенз/а/пирен	ПНДФ 13.1.55-07
27	Смесь углеводородов предельных C1-C5	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010, СТ РК 1052-2002, ГОСТ 17.2.6.02-85
28	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
29	Углеводороды предельные C12-19	
30	Пентилены	
31	Уайт-спирит	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; СТ 1052-2002
32	Медь (II) оксид	
33	Олово оксид	
34	Натрий гидроксид	РД 52.04.186-89
35	Свинец и его неорганические соединения	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; СТ 1052-2002, СТ РК 1919-2009
36	Бензол	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; МВИ № 4215-020-56591409-2011, СТ РК 1052-2002
37	Этилбензол	
38	Марганец и его соединения	
39	Сероводород	СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; МИ №KZ.07.00.03131-2015, СТ РК 1052-2002

Измерение концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах осуществлялись газоаналитическим прибором Testo 350 XL. Одновременно с отбором проб определялись следующие параметры: температура окружающей среды и газов, барометрическое давление, давление разрежения, скорость газов, объём газа. Разовые определения концентрации вредных веществ были проведены в течение 20 мин. За один цикл отбора на каждой точке осуществлялось 3 замера. [6]

Сертификат поверки вышеназванного прибора приведен в Приложении 4.

В рамках мониторинга воздействия во 2 квартале 2021 года проводились наблюдения за фактическим уровнем загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ) предприятия.

Закладка контрольных точек осуществляется согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, в котором определено, что размеры санитарно-защитной зоны (СЗЗ) производств по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов составляет 1000 метров, а при выбросе сероводорода до 0,5 тонн в сутки, с малым содержанием летучих углеводородов составляет 500 метров. Размеры СЗЗ отсчитываются от крайнего источника выбросов ЗВ в атмосферу.

Замеры концентраций ЗВ осуществлялись на границе СЗЗ месторождений АО «Озенмунайгаз», где в атмосферном воздухе анализировались такие вещества, как: азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, сероводород, углерода оксид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, метан, бензол, пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния, диметилбензол, метилбензол, угарный газ, метанол, железо оксиды, марганец и его соединения, свинец и его неорганические соединения, серная кислота, фтористые газообразные соединения, фториды, бензапирен, бутан-1-ол, этанол, 2-Этоксизтанол, бутилацетат, пропан-2-он, масло минеральное нефтяное, взвешенные частицы, пыль абразивная, пыль древесная, керосин, бутан (таблица 3.2).

Мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ на месторождениях АО «Озенмунайгаз» проводился в 4 точках в соответствии с программой ПЭК Заказчика. Результаты анализа атмосферного воздуха на границе СЗЗ за II квартал 2021 года по 4 точкам представлены в таблице 4 (глава 4, подпункт 4.1. отчета).

Измерения концентраций загрязняющих веществ в воздухе на границе СЗЗ выполнены с использованием универсального газоанализатора ГАНК-4. Одновременно с проведением отбора проб измерялись метеорологические условия: скорость, температура воздуха, атмосферное давление, влажность. Данные наблюдения осуществлялись с помощью метеометра МЭС-200. Направление ветра определялось флюгером. Разовые определения концентрации загрязняющих веществ в приземном слое были проведены в течении дня. За один цикл отбора на каждой точке осуществлялся отбор 3 проб. Пробы были отобраны на высоте 1,8-2,0 м. [7]

Сертификаты о поверке вышеназванных приборов приведены в Приложении 4.

Таблица 3.2 Контролируемые параметры и методы испытаний в атмосфере СЗЗ

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
1	Азота (IV) диоксид	СТ РК 2.302-2014
2	Азот (II) оксид	
3	Сера диоксид	
4	Сероводород	
5	Углерод оксид	
6	Углеводороды C1-C5	МВИ-4215-007-565914009-2009
7	Углеводороды C6-C10	
8	Углеводороды C12-C19	
9	2-Этоксизтанол	
10	Пропан-2-он	
11	Масло минеральное нефтяное	МВИ -4215-006-56591409-2009
12	Бутан	
13	Сажа	РД 52.04.186-89 М02-09-2005
14	Железо (II, III) оксиды	

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
15	Марганец и его соединения	М02-09-2005
16	Свинец и его неорганические соединения	СТ РК 2.302-2014
17	Фтористые газообразные соединения	
18	Фториды	
19	Метан	
20	Формальдегид	
21	Диметилбензол	МВИ-4215-002-565914009-2009 МВИ-4215-005-565914009-2009 СТ РК 2.302-2014
22	Метилбензол	МВИ-4215-005-565914009-2009
23	Бенз/а/пирен	РД 52.04.186-89
24	Бутан-1-ол	МВИ-4215-023-565914009-2012
25	Этанол	
26	Бутилацетат	МВИ-4215-005-565914009-2012
27	Взвешенные частицы	МВИ-4215-006-565914009-2009
28	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	
29	Пыль абразивная	
30	Пыль древесная	

Результаты проведенных исследований мониторинга эмиссий на объектах АО «Озенмунайгаз» показали, что на исследуемых источниках соблюдены нормативы ПДВ. Превышений нормативов ПДВ не было обнаружено.

Анализ результатов мониторинга воздействия объектов АО «ОзенМунайГаз» на состояние атмосферного воздуха за II квартал 2021 год показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ для объектов АО «Озенмунайгаз» не превышают предельно допустимых концентраций (ПДК_{м.р.}).

3.2. Мониторинг за состоянием водных ресурсов

В рамках программы ПЭК во 2 квартале 2021 года проводились мониторинговые наблюдения за состоянием подземных вод первых от поверхности водоносных горизонтов, принимающих на себя основную нагрузку при эксплуатации объектов месторождений.

В пределах рассматриваемой территории таковыми являются водоносные горизонты, четвертичных, неогеновых, палеогеновых и меловых отложений, которые по условиям формирования, движения и разгрузки приурочены к различным геологическим, геоморфологическим структурам:

- Узеньскому плато, включая урочище Тонырекшин;
- Узеньской впадине, включая урочища Куркызылсай и Парсамурын;
- плато и впадине Карамандыбас.

Производственные подразделения АО «Озенмунайгаз» НГДУ-1 и НГДУ-3 территориально приурочены к Узеньскому плато. Участок НГДУ-2 расположен в пределах Узеньской впадины (месторождение Узень). Подразделения НГДУ-4 приурочены к Узеньской впадине (месторождение Узень), плато и впадине Карамандыбас (месторождение Карамандыбас). Также на территории НГДУ-1, НГДУ-2 и НГДУ-3 расположены полигоны временного хранения токсичных отходов. На территории НГДУ-2 располагается полигон временного хранения радиоактивных отходов, относящийся к УХиЭ.

Мониторинг подземных вод включает наблюдения за режимом подземных вод и изменением их физико-химического состава, для чего в районе месторождений Узень и Карамандыбас оборудована сеть мониторинговых скважин.

Мониторинговые скважины АО «Озенмунайгаз» располагаются в областях наибольшей технологической нагрузки и приурочены в основном к потенциальным

источникам воздействия - нефтепромысловым объектам на территории месторождений, а также к полигонам отходов, шламонакопителей и амбаров.

В соответствии с программой ПЭК периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год.

Отобранные пробы воды анализировались по следующим показателям: pH, гидрокарбонаты, карбонаты, хлориды, сульфаты, фосфаты, кадмий, БПК, жесткость общая, кальций, магний, растворенный кислород, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенол, АПАВ, сухой остаток, ХПК, железо общее, медь, никель, свинец, цинк, запах, взвешенные вещества, СПАВ, фториды, сероводород, цветность, прозрачность. (таблица 3.3).

Подземные воды отбирались, хранились и транспортировались согласно СТ РК ГОСТ Р 51592-2003. Вода отбиралась в объемах 0,1 л, 1,0 л, 1,5 л. в стеклянных и пластиковых тарах. Пробы транспортировались в кулерах с хладагентами.

Отбор грунтовых вод проводился в 2 этапа. На 1 этапе проводилась прокачка скважины. В начале измерялся диаметр, глубина скважины и уровень воды в скважине, при помощи электронного уровнемера. По измеренным данным вычислялся объем воды в скважине, необходимый для прокачки. Воду откачивали в объеме не менее 70% общего объема. Прокачка воды производилась перистальтическим насосом.

2 этап отбора проб проводился по мере накопления воды в скважине. Были произведены повторные замеры уровня, вычисления объема воды в наблюдательной скважине.

Химический анализ отобранных проб проводился в Испытательной мобильной лаборатории «Азия Incorporated» в г. Атырау.

Таблица 3.3 Контролируемые параметры и методы испытаний в подземных водах

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
1	pH	СТ РК ISO 10523-2013
2	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п. 3
3	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008
4	Сульфаты	СТ РК 1015-2000
5	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014
6	Нитриты	ГОСТ 33045-2014
7	Нитраты	ГОСТ 33045-2014
8	Железо общее	ГОСТ 26449.1-85, п. 16
9	Фенолы	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
10	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
11	Запах при 20°	ГОСТ 3351-74
12	Цветность	ГОСТ 31868-2012
13	Прозрачность	ГОСТ 3351-74
14	Растворенный кислород	СТ РК ISO 5814-2014
15	Фториды	СТ РК 2727-2015
16	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85
17	Карбонаты	ГОСТ 26449.1-85
18	Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10
19	Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11
20	Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12
21	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
22	БПК ₅	СТ РК ИСО 5815-1-2010
23	АПАВ (СПАВ)	СТ РК 1983-2010
24	Взвешен. в-ва	СТ РК 2015-2010
25	Фосфаты	ГОСТ 18309-2014
26	Сероводород	СТ РК 2874-2016
27	Медь	ГОСТ 31870-2012
28	Цинк	ГОСТ 31870-2012

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
29	Никель	СТ РК 2865-2016
30	Кадмий	ГОСТ 31870-2012
31	Свинец	ГОСТ 31870-2012

Нормы ПДК загрязняющих веществ для грунтовых вод не установлены Законодательством РК. Вместе с тем, можно отметить, что содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах АО «Озенмунайгаз» находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. В целом, результаты анализ проб воды, отобранных со скважин во 2 квартале 2021 года показали, что гидрохимический состав грунтовых вод довольно однообразен. Повышенное содержание сухого остатка обусловлено высокой минерализацией воды и не является результатом производственной деятельности предприятия, а следствие природно-климатических особенностей характерных для всего Прикаспийского нефтеносного региона.

Результаты анализа водных ресурсов представлены в таблице 4 (см. глава 4., пункт 4.2 отчета), в соответствии с Протоколами испытаний.

3.3. Мониторинг почвенного покрова и земельных ресурсов

Согласно разработанной ПЭК АО «Озенмунайгаз» мониторинг почв на месторождениях является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью:

- своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров;
- оценки, прогноза и разработки рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв;
- создания информационного обеспечения мониторинга почв.

В соответствии с программой ПЭК на 2021 год, периодичность контроля за состоянием почвогрунтов составляет четыре раза в год (ежеквартально). Во 2 квартале 2021г. отобранные пробы почвы анализировались по следующим показателям: нефтепродукты, медь, никель, свинец, цинк, кадмий. (таблица 3.4)

При проведении площадных исследований объединенная проба почвы отбиралась с пробной стационарной экологической площадки (СЭП), расположенной в узлах выбранной сетки опробования. Отбор проб почвы осуществлялся согласно ГОСТ 17.4.4.02-84, ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.1.5.01-80, ГОСТ 27753.1-88 «Методы отбора и подготовки проб для химического бактериологического, гельминтологического анализа». Для отбора проб почвы использовался специальный бур. Точечные пробы отбирались шпателем из при копок. Для химического анализа объединенную пробу составили не менее чем из пяти точечных проб, взятых с одной пробной площадки (СЭП). Точечные пробы отбирались методом «конверта» послойно с глубины 0-5 см и 5-20 см массой не более 200 г. Масса объединенной пробы составляла 1,0 кг. Все объединенные пробы были зарегистрированы в журнале и пронумерованы. На каждую пробу был заполнен сопроводительный талон (этикетка). [18]

Объединенные пробы с каждого пробного участка около 1-1,5 кг. Очищались от мелкого мусора, комки пробы разминались с использованием фарфоровых ступок и пестиков. Каждая проба тщательно и многократно перемешивалась методом «кольца и конуса» на полиэтиленовой пленке, затем сокращалась методом квартования до 200-300 г. и упаковывалась, куда также помещалась соответствующая этикетка с указанием номера пробной площадки, даты и времени отбора. В процессе отбора, транспортировки и подготовки почвенных проб к анализу на тяжелые металлы были приняты все меры по предупреждению возможности их вторичного загрязнения.

Таблица 3.4 Контролируемые параметры и методы испытаний в почвогрунтах

№ п/п	Контролируемые вещества	Рекомендуемые методы определения
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 16.1:2.21-98
2	Медь	СТ РК ИСО 11047-2008
3	Никель	СТ РК ИСО 11047-2008
4	Свинец	СТ РК ИСО 11047-2008
5	Цинк	СТ РК ИСО 11047-2008

Результаты анализа почвенного покрова представлены в таблице 3 (см. глава 3., пункт 3.4 отчета), в соответствии с Протоколами испытаний. Анализ результатов лабораторных исследований почвогрунтов показал отсутствие превышения нормативных показателей по всем контролируемым загрязняющим веществам, регламентированных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 452 от 25.07.2015 г. [15]

3.4. Радиоэкологический контроль

В рамках программы ПЭК на 2021 год проведение радиэкологического контроля не предусмотрено.

3.5. Мониторинг растительности и животного мира

Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента природной среды проводятся одновременно на стационарных экологических площадках. Растительность, благодаря физиономическим свойствам и высокой динамичности является надежным индикатором природных и антропогенно-стимулированных процессов по сравнению с другими компонентами экосистем. Мониторинг растительности производится в комплексе с изучением почвенного покрова, для того, чтобы более детально определить направление процессов природной и антропогенной динамики растительности и выявить негативные тенденции.

Согласно Программе производственного экологического контроля АО «Озенмунайгаз» периодичность наблюдений за состоянием растительного мира предусматривается 2 раза в год (весенний и осенний период).

Во 2 квартале 2021 года проведенные наблюдения за растительностью показали, что на территории деятельности Компании в основном сформированы сообщества с доминированием плотнодерновинных злаков: типчака (*Festuca valesiaca*, *F. beckerii*) и ковыля-тырсы (*Stipa sareptana*). Субдоминантами выступают дерновинные злаки (*Stipa capillata*, *Coelocorymbus gracilis*, *Agropyron flagellum*) и полыни (*Artemisia lerchiana*, *A. austriaca*). В составе сообществ часто присутствует значительная доля ксерофитного пустынно-степного разнотравья (*Potentilla bifurca*, *Dianthus lappaceus*, *Linosyris tatarica*, *Taraxacum officinale*). В оврагах и логах присутствует ярус кустарников с доминированием таволги (*Spiraea hypericifolia*), караганы кустарниковой (*Caragana frutex*).

Эти сообщества отличаются высокой видовой насыщенностью. На светлосветлых супесчаных почвах преобладают тырсово-ковыльковые (*Stipa lessingiana*, *S. capillata*), еркеково-тырсыковые (*Stipa sareptana*, *Agropyron flagellum*), житняково-тырсыковые (*Stipa sareptana*, *Agropyron cristatum*) сообщества. На эродированных и перевыпасаемых участках в этих сообществах доминирует полынь Лерховская (*Artemisia lerchiana*). Видовое разнообразие сообществ низкое 8-10 видов. Из разнотравья обычны молочай Сегиеровский (*Euphorbia seguieriana*), цмин песчаный (*Helianthus scaberrimus*), полынь песчаная (*Artemisia arbuscula*), тысячелистник

обыкновенный и тысячелистник мелкоцветковый (*Achillea millefolium*). К полугидроморфным местообитаниям в понижениях рельефа приурочены лугово-степные сообщества: вострцовые (*Agropyron gamosum*), пырейные (*Elytrigia repens*) с разнотравьем (*Galium verum*, *Thalictrum minus*, *Tragopogon stepposum*). Редких видов в составе растительных сообществ в районе работ, таких как редкие виды тюльпанов (*Tulipa biebersteiniana*, *T. biflora*, *T. schrenkii*) во время проведения мониторинга зафиксировано не было.

Мониторинг воздействия на животный мир заключается в периодическом наблюдении за изменением видового и количественного состава животных в зоне действия Компании.

Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих.

Фауна земноводных и пресмыкающихся обеднена в силу экологических условий. Так, с одной стороны это бедность территорий поверхностными водами и засоленные твердые суглинки с галькой и с другой стороны – это резко континентальный климат в сочетании с выровненным рельефом, усугубляющим суровость климата, особенно во время зимовок. Земноводные в исследуемом районе представлены двумя видами жаб – зеленой и серой и озерной лягушкой. Способность жаб переносить значительную сухость воздуха, использовать для икрометания временные водоемы и ночной образ жизни позволяют им заселить территорию, удаленную от водоемов. Пресмыкающиеся представлены 15 видами.

Из земноводных в ходе проведения полевых работ были встречены: зелёная жаба - *Bufo viridis*, озерная лягушка - *Pelophylax ridibundus*. Зеленая жаба встречается редко, ведет ночной образ жизни.

Во 2 квартале 2021 года проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании, включающих 13 видов (сайгак, кабан, волк, шакал, корсак, лисица, заяц, перевязка, степной хорек, суслик байбак, еж) и две группы видов – суслики и тушканчики.

Методика учета путем пеших и автомобильных маршрутов протяженностью не менее 5 км с применением биноклей и фототехники.

Из млекопитающих в период проведения полевых работ были встречены: суслики, тушканчики, степной хорек, ежи, заяц, перевязка.

Орнитофауна территории деятельности Компании весьма разнообразна и насчитывает около 227 видов птиц.

Район служит местом пролета и кратковременных остановок птиц во время весенне-осенних миграций. На зимовке регулярно встречаются 6 видов: филин, белая сова, беркут, черный и рогатый жаворонки, домовый воробей. В мягкие зимы состав зимующих птиц расширяется за счет вороновых (сорока, галка, грач, серая ворона). Наиболее разнообразен состав пролетных птиц – 142 вида весной и 74 вида осенью. Весенние миграции птиц водно-болотного комплекса проходят с середины марта до середины мая, наиболее интенсивно в конце апреля.

Мониторинговые наблюдения проводились за наиболее распространенными видами птиц, обитающими на территории – это филин, белая сова, беркут, черный и рогатый жаворонки, домовый воробей, сорока, галка, грач, серая ворона, дрофа, стрепет, журавль – красавка, степной орел.

При проведении мониторинговых исследований были использованы общепринятые в орнитологической практике методики полевых исследований разработанные Институтом Зоологии МОН РК и утверждённым приказом Комитета лесного и охотничьего хозяйства МСХ РК от 23 августа 2005 года за № 191. А также по

действующим методикам применяемым в орнитологической практике при учётах птиц (Боголюбов, 1996, Вергельс, 1994, Равкин, 1967, Новиков, 1953.).

Видовая принадлежность встреченных птиц устанавливалась визуально, с использованием бинокля кратностью 10х50 и цифрового фотоаппарата Canon 7D. Для определения видовой принадлежности использовались: «Птицы Казахстана» 1998, «Мир птиц Казахстана» 1988, «Collins bird guide» 2010, «Полевой определитель птиц Казахстана» 2014, и др. литература.

Данные мониторинговых исследований дополнялись другими наблюдениями, подтверждающими присутствие того, или иного вида птиц на исследуемой территории – нахождением гнезд, регистрацией птичьих голосов, наблюдением птичьих следов на рыхлом субстрате, обнаружением птичьего помета, или выпавших крупных перьев.

В период проведения фоновых экологических исследований были отмечены следующие представители пернатых: сорока, галка, грач, черный жаворонок, домовый воробей, серая ворона, степной орел. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных.

Приложение
к приказу Министра охраны
окружающей среды
Республики Казахстан
от 14.02.2013 года №16-п

Приложение
к правилам согласования программы
производственного экологического контроля
и требований к отчетности по результатам
производственного экологического контроля

Отчет по производственному экологическому контролю за II квартал 2021г.

Индекс формы: Производственный экологический контроль

Куда представляется форма: территориальные подразделения уполномоченного органа в области охраны окружающей среды

Периодичность сбора информации: ежеквартально

Круг лиц представляющих информацию: физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование

Срок представления формы: ежеквартальная, годовая

Отчетный период: ежеквартальная, годовая

Таблица 1

1. Общие сведения

№ п/п	Наименование производственного объекта (месторасположение)	Краткая характеристика производственного процесса	Периодичность производственного экологического контроля
1	2	3	4
1	АО «ОзенМунайГаз» (Мангистауская область, г. Жанаозен)	Акционерное общество «Озенмунайгаз» создано 25 февраля 2012 года и в настоящее время является второй по величине среди нефтедобывающих предприятий Казахстана. Основными видами деятельности являются операции по добыче нефти и газа. Основными месторождениями АО «Озенмунайгаз» являются нефтегазовые месторождения Узень и Карамандыбас с единой промысловой инфраструктурой. Среди производственных подразделений, входящих в состав АО «Озенмунайгаз», есть основные производственные управления, к которым относится, прежде всего, нефтегазодобывающее управление (НГДУ) и управление по подготовке нефти и производственного обеспечения (УПНиПО), а также управления, выполняющие второстепенные функции, вспомогательного или обслуживающего характера.	Ежеквартально

Таблица 2

2. Сведения о лаборатории

№ п/п	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4
1	Испытательная мобильная лаборатория ТОО «АЗИЯ Incorporated» в г.Атырау	Аттестат аккредитации ИМЛ № KZ.T.06.1986 от «22» декабря 2017 года Действителен до «22» декабря 2022 года (дата изменения «29» июля 2020 года)	Атмосферный воздух населенных мест и санитарно-защитной зоны предприятий подфакельных постов, селитебной территории. Воздух рабочей зоны, промышленные выбросы. Вода природная (поверхностная, подземная, грунтовая, для закачки в пласт, пластовая, морская, речная, талая, атмосферные осадки) Почва, грунты, донные отложения (морские и речные), отходы производства (концентраты, забалансовые руды, вскрышные породы)

Таблица 3

3. Мониторинг эмиссий
3.1. Атмосферный воздух
НГДУ-1

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-11, ГУ-4. Печь трубчатая ПТ-1,5 №0001	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-4 Печь УН-0,2 (скв. 572) №0004	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-4 Печь УН-0,2 (скв. 4692) №0005	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-4 Печь УН-0,2 (скв. 4143) №0007	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-84 Печь УН-0,2 (скв. 9522) №0008	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-4. Печь УН-0,2 (скв.208) №0009	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84 Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
(скв. 9512) №0011	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь трубчатая ПТ-3,5 №0013	Азота (IV) диоксид	0,0766	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01245		-	-
	Углерод оксид	0,0994		-	-
	Метан	0,0994		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв 5722) №0014	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85 . Печь УН-0,2 (скв 5309) 0015	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв 9736) 0016	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв. 7122) 0018	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85 . Печь УН-0,2 (скв. 1262) 0020	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв. 6803) 0021	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-4	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 (скв. 1465) 0022	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв. 9636) 0023	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв. 7401) 0025	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв. 5956) 0026	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-87. Печь трубчатая ПТ-2,5 0028	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-87. Печь УН-0,2 (скв. 3306) 0029	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-88 Печь УН-0,2 (скв. 4370) 0031	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь трубчатая ПНЭ-2,7 0034	Азота (IV) диоксид	0,19666	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03196		-	-
	Углерод оксид	0,1397		-	-
	Метан	0,1397		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2, скв. 1266 0035	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2, (скв. 5062, 5311, 8752) 0037	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2 (скв. 4361) 0038	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2, (скв. 5728) 0040	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2, (скв. 1293) 0041	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2, (скв.7290) 0042	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2, (скв. 7287, 2581) 0043	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2, (скв. 6748) 0044	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89.	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь трубчатая ПТ-2,5 0046	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90 Печь ПП-0,63 ЗУ-Б 0047	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89. Печь УН-0,2 (скв. 624, 2651) 0048	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89. Печь УН-0,2 (скв. 5961, 643) 0049	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89. Печь УН-0,2 (скв. 1321) 0050	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89. Печь УН-0,2 (скв. 5322, 2619) 0051	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89. Печь УН-0,2 (скв. 9203) 0052	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89. Печь УН-0,2 (скв. 2582) 0053	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90.	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь трубчатая ПТ-2,5 0055	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90. Печь УН-0,2 (скв. 6583) 0056	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90. Печь УН-0,2 (скв. 6494) 0057	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90. Печь УН-0,2 (скв. 9474) 0059	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90. Печь УН-0,2 (скв.5891) 0060	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90. Печь УН-0,2 (скв. 9224) 0063	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв. 2149) 0064	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-91. Печь трубчатая ПТ-1,5 0066	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-91	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
. Печь УН-0,2 (скв. 9487) 0070	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-91 . Печь УН-0,2 (скв. 288) 0071	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-91. Печь УН-0,2 (скв. 113) 0072	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 (скв. 9635) 0073	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2 (скв. 9528) 0074	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-91. Печь УН-0,2 (скв. 5431) 0075	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-91. Печь УН-0,2 (скв. 5808) 0077	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2 (скв. 5867) 0087	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 (скв. 9506) 0090	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2 (скв. 5866) 0091	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12. Печь трубчатая ПТ-2,5 0119	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12. Печь УН-0,2 (скв. 4666) 0121	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12. Печь УН-0,2 (скв. 3233) 0122	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12. Печь УН-0,2 (скв. 6124) 0123	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12. Печь УН-0,2 (скв. 3629) 0124	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12. Печь УН-0,2 (скв. 2759) 0125	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 (скв. 4118) 0127	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-13. Печь трубчатая ПТ-2,5 0129	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-13. Печь УН-0,2 (скв. 6892) 0130	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-13. Печь УН-0,2 (скв. 6032) 0131	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь ПП-0,63, ЗУ-93Б 0138	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 1598) 0140	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 826) 0143	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 4615) 0144	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 (скв. 3481) 0145	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 547) 0146	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 9437-1) 0147	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 6983) 0148	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 2119, 3982) 0149	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 4774) 0151	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 4684, 4686) 0152	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 5719) 0153	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 (скв. 6863-1) 0154	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 6862-1) 0155	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7. Печь трубчатая ПТ-1,5 0157	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7. Печь УН-0,2 (скв. 1203) 0159	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7. Печь УН-0,2 (скв. 6447) 0160	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7. Печь УН-0,2 (скв. 282, 9084) 0161	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7. Печь УН-0,2 (скв. 7595) 0164	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 (скв. 9686-1) 0165	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54.	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь трубчатая ПТ-2,5 0167	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2 (скв. 4667, 6606,6607) 0170	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2(скв. 5926, 2111) 0171	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2 (скв. 8453) 0174	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2 (скв. 4847) 0175	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-55. Печь трубчатая ПТ-1,5 0177	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-55. Печь УН-0,2 (скв. 4778) 0178	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-57. Печь трубчатая ПТ-1,5 0180	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-57.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 (скв. 3854) 0182	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-57. Печь УН-0,2 (скв. 9685) 0183	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-57. Печь УН-0,2 (скв. 2108, 9068) 0184	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-57. Печь УН-0,2 (скв. 5931, 4101, 4834) 0185	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-83 Печь трубчатая ПНЭ-2,7 0187	Азота (IV) диоксид	0,19666	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03196		-	-
	Углерод оксид	0,1397		-	-
	Метан	0,1397		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2 (скв. 9534) 0188	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2 (скв. 9537) 0189	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-83. Печь УН-0,2 (скв. 9091) 0190	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
. Печь трубчатая ПТ-2,5 0194	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84. Печь УН-0,2 (скв. 9433) 0195	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84. Печь УН-0,2 (скв. 5947, 5975, 3274) 0197	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84. Печь УН-0,2 (скв. 3608) 0198	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84. Печь УН-0,2 (скв. 6158) 0199	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84. Печь УН-0,2 (скв. 206) 0201	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84. Печь УН-0,2 (скв. 3822) 0202	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦППД-1, БКНС-3а. Печь ПП-0,63(ВГУ-3а) 0203	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,00578	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,00036	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,00952	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,002845	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-3а.	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000671	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь ПП-0,63 (ВГУ-3а) 0204	Азот (II) оксид	0,0045	0,000169	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,00548	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,000611	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-3а. Печь ПП-0,63 (ВГУ-3а) 0205	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,0001023	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,0005102	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,00425	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,006102	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-4. Печь ПП-0,63 (ВГУ-4) 0206	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,0088	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,0001403	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,000524	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,007032	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-4. Печь ПП-0,63(ВГУ-4) 0207	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,005124	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,0002432	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,004823	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,00412	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-4а. Печь ПП-0,63 (ВГУ-4а) 0208	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,007201	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000224	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,00174	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,00032	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость ГУ 0219	Сероводород	0,0001976	0,0000816	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00041	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00552	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0001462	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000128	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000627	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость ГУ 0220	Сероводород	0,0001976	0,0000995	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00485	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00308	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000471	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000055	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000103	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость ГУ 0221	Сероводород	0,0001976	0,0000551	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000471	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000158	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0002061	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000084	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000469	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000205	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость ГУ 0222	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0074	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0015	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000526	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000748	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000225	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000105	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00258	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-89, дренажная емкость ГУ 0223	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00801	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000566	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000674	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000019	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000421	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00061	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00481	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000312	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000905	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000108	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-91, дренажная емкость ГУ 0225	Сероводород	0,0001976	0,0000306	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000411	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00522	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0000506	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000432	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000217	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,000021	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость ГУ 0229	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0083	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000315	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000815	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000755	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000412	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,00002802	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-13, дренажная емкость ГУ 0230	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000903	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00027	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0004115	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000352	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003416	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,00002388	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость ГУ 0232	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00074	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00532	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000409	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000074	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000071	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость ГУ 0233	Сероводород	0,0001976	0,0000175	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000509	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00315	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0001222	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000406	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000607	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000527	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость ГУ 0234	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00679	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00775	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0006179	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000724	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000329	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000441	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость ГУ 0235	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000352	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000709	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000545	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000148	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000741	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,000032	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость ГУ 0236	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00174	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000532	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000611	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000325	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000512	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость ГУ 0237	Сероводород	0,0001976	0,0000479	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000794	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00731	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000253	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000791	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000521	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000634	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость ГУ 0238	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004509	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0004632	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00052	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000395	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00007823	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,000066	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00964	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 3934 0240	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00347	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000529	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00002034	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000137	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000142	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004251	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 2968 0241	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001234	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000175	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000416	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002691	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 8057 0243	Сероводород	0,0001976	0,0000557	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004219	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00328	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000423	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000158	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000671	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000732	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 564 0245	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00167	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00186	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00071	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00008215	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000423	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,00004928	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004633	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 3301 0246	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001697	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000152	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000649	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001645	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000297	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 3976 0247	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004619	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00664	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000168	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000687	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000408	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 5882 0249	Сероводород	0,0001976	0,00009528	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0005714	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,008801	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000359	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000314	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000701	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,00005832	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 1465 0250	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00694	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00958	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0004614	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000049	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00006945	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000451	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000649	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 4232 0251	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000318	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000067	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000356	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000729	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000225	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 4602 0252	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0006208	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00115	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000548	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000952	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00008315	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 4128 0256	Сероводород	0,0001976	0,0000651	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000198	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0004602	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000078	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00003122	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000744	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000632	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 8918 0258	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00891	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,003066	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000178	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00006201	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000982	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,00003165	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,007545	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 3996 0261	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001929	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00032	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00008806	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001745	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000316	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 958 0262	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,01785	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00109	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0007052	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001959	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00007845	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 8908 0264	Сероводород	0,0001976	0,0000710	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00196	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0003211	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000487	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000028	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000195	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000655	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 9059 0266	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00718	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00381	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00062	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000947	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000234	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000441	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,005516	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 5214 0267	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0071	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000155	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00002996	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000748	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,00003266	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 3818 0268	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0004858	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0022	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000347	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000189	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000635	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 7662 0269	Сероводород	0,0001976	0,000078	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000199	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00074	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0002635	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000948	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00000465	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000238	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 3953 0270	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00405	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00079	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0000549	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000028	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000451	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000772	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000815	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 7706 0271	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000635	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00091	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000258	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00000166	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,00003209	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, дренажная емкость скважин 8187 0272	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00745	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00201	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,00051	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00004662	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002254	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 4500 0275	Сероводород	0,0001976	0,00008207	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000205	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001921	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000621	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000063	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00007304	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000618	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 5884 0276	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0004915	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00663	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000954	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000548	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000630	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000125	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000236	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 9452 0277	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000642	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00063	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000202	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00000119	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000551	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 5266 0278	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000226	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00005561	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,00007408	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00002325	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00004161	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 4438 0279	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000112	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000024	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000728	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0001209	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000063	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000601	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000563	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 4440 0280	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0005625	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000615	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00005626	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001247	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002525	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,000062	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0006458	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 4261 0281	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000524	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000826	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00006327	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00007838	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	В резерве	-	-
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 4601 0282	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 2649 0284	Сероводород	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
	Сероводород	0,0001976		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 9063 0285	Сероводород	0,0001976	0,00004706	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,002005	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00648	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000235	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000015	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000265	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000472	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 9103 0287	Сероводород	0,0001976	0,0000472	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,05785	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,005463	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0008427	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000052	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00000829	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,00003812	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 9032 0288	Сероводород	0,0001976	0,00003812	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000341	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00563	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0008854	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000207	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000219	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 4732 0289	Сероводород	0,0001976	0,0000325	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00561	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,003044	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0006135	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000021	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000620	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000118	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость скважин 3786 0291	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00745	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,009612	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000805	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000606	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000732	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000218	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,09144	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость скважин 3972 0293	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00324	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000616	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000724	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002029	не превышает	не требуются
	Сероводород	0,0001976	0,0000578	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000441	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0052	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,00036	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000618	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000025	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость скважин 4234 0295	Сероводород	0,0001976	0,00002136	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00715	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00469	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000632	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000021	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000652	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000315	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость скважин 7926 0296	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000806	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00147	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000251	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001321	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003506	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000051	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,009216	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость скважин 2581 0297	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00245	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0004642	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00002832	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000349	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000183	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000952	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,007154	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000852	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000081	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000071	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость скважин 9133 0301	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000255	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00816	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00474	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00031	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001685	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000832	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000011	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость скважин 4703 0302	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00916	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0071	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000236	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000238	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000041	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000352	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0116	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость скважин 3964 0304	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,002135	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00079	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000016	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000217	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00001962	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00928	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00819	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000307	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001032	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000665	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-89, дренажная емкость скважин 4028 0309	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000518	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0058	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000406	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000547	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000254	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000119	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00001018	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-89, дренажная емкость скважин 8830 0310	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00824	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,002195	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000635	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000248	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000417	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000736	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,05149	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-89, дренажная емкость скважин 3929 0311	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,008187	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00025	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000956	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00006517	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000762	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,002174	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00562	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000748	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00009265	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000158	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-90, дренажная емкость скважин 9104 0314	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002188	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,01147	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001026	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000532	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000168	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000020	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000612	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-90, дренажная емкость скважин 9137 0315	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00324	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00206	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000207	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000092	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000681	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00004241	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00326	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-91, дренажная емкость скважин 293 0318	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000624	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00031	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000918	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000032	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000018	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00356	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-91, дренажная емкость скважин 1337 0319	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,005425	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000414	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00002623	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000047	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скважин 4631 0341	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00001522	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,002174	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00419	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000112	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000452	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000463	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000106	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скважин 8917 0342	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000825	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0081	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000582	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000163	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000734	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000352	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,002174	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скважин 4230 0343	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00262	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0000328	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00005029	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000774	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000321	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000106	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0031	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000152	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000061	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000236	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скважин 6169 0345	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000011	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000223	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000101	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0006259	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00002175	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000824	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скважин 2911 0346	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976		не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скважин 5981 0347	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00657	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000832	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000619	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000424	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000318	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000461	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0057	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скважин Кармас 0351	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0051	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000763	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000425	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001517	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-13, дренажная емкость скважин 5052 0354	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000725	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00041	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00469	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0005178	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000729	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003174	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00006158	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-13, дренажная емкость скважин 5944 0355	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0041	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,002547	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00071	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000426	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002295	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000578	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000726	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-13, дренажная емкость скважин 2729 0356	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00224	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000815	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000526	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000023	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000011	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0051635	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0030	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0006032	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000226	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000567	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 8938 0365	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000723	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00210	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,005523	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000146	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000041	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000084	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000432	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 8940 0366	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,076528	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00862	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000511	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000071	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000010	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000059	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0163	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 79 0368	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00326	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000315	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000228	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00005149	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000022	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00411	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 1193 0370	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000319	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000205	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000407	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00005145	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 3833 0371	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000828	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0106	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00262	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0002855	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000369	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000347	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000061	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 2123 0372	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,07147	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00326	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000479	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000532	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000030	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000281	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00236	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 542 0376	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0071	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0001352	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000431	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000319	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000018	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 1201 0377	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0031	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0098	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000525	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000129	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000021	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 1202 0378	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000308	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0106	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00116	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000568	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000061	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000136	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000158	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 2472 0384	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,05142	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00109	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00041	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000107	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000627	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00000114	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0051	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 3231 0385	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000208	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00081	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000241	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000808	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000652	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 4021 0390	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,04147	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0040	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000126	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000728	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000050	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 4599 0393	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000718	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,09263	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0020	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00011	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000809	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000585	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000082	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 4630 0394	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0136	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00528	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000732	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000226	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000025	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000808	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00506	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 6447 0402	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00934	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000417	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000109	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000223	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 9082 0409	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 8773 0412	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000408	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0136251	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00219	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000752	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000225	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00000303	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000115	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 9134 0413	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,053	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00628	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000147	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000074	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000429	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000576	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00129	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 9105 0414	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00557	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00061	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000101	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000251	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000518	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0066	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00342	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000639	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000051	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000195	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 2133 0418	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000503	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00563	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00392	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000573	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000639	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000183	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002694	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 3219 0421	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,003468	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001645	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000512	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000234	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000391	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000438	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00228	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 3251 0422	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00671	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000574	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000037	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000667	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000518	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00349	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00863	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,00042	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000633	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000246	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 3925 0424	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000518	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0063	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00157	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000639	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000247	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000824	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000317	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 4667 0427	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00716	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00249	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000622	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000396	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000458	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000027	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00341	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 5926 0428	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00295	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000516	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000817	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000526	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 5461 0429	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 5778 0431	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000037	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00185	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00055	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000438	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000662	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003497	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000529	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 6181 0433	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00431	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00195	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000349	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000051	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000034	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000761	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00038	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 6606 0435	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000642	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00074	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000349	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000711	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000508	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0006103	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,004952	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000128	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000661	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00000316	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 7623 0440	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000042	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00064	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000421	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0006341	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000557	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000631	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002096	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 9076 0445	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000461	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00072	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0005014	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00003801	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000431	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003468	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00055	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 7624 0446	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000613	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000124	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000039	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000428	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002165	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00043	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 7815 0448	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00152	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000628	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000034	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002108	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 8453 0449	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000318	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00395	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000424	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0006031	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001208	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000043	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00007125	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 9079 0450	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000642	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000136	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000469	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000186	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000437	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000068	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00403	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 9081 0451	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000941	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0006301	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000582	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000633	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00005806	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0049	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00616	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000325	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000819	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000627	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 8754 0453	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00004206	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,001209	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001643	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000152	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000496	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00004316	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000624	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 8781 0454	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00132	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00572	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000164	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00008452	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000613	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000582	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004365	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 9057 0455	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000758	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000331	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000492	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000675	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000142	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,001178	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00126	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0006145	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001120	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00005178	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 2469 0475	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002016	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,001145	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00516	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000228	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001461	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003149	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000211	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 4109 0479	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,001326	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0005249	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0004148	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000516	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00004025	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000205	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0006145	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 5933 0483	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00087	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000036	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000309	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00000157	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00001154	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,07145	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00619	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0001154	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000021	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000532	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 4009 0489	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00000156	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000207	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000132	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00061	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00003059	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000832	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002045	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 8780 0490	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,006236	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000259	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000717	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00003152	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001147	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000074	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00020	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 8862 0491	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000641	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00021	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00005163	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000007164	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003041	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00523	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 8989 0492	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0001145	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,00061	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00004258	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000129	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 9127 0493	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00005145	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00010	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00036	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00081	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001857	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003196	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003196	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 1242 0495	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 3275 0496	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00005426	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,005782	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,002053	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000675	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00005128	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00006034	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00006034	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 3908 0497	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000267	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00935	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00692	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000445	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00004326	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00006531	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 6852 0498	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003945	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00604	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,009624	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000428	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000623	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00008563	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003496	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 8707 0500	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00957	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000769	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000463	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00004063	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00009821	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000475	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,002503	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 9089 0501	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,002905	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000742	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00004059	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001048	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00004956	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00723	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000406	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0000429	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000213	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000067	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 4289 0505	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000403	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000931	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000648	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000667	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000018	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000463	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000237	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 4632 0506	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00641	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00022	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000063	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000091	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000576	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000531	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00063	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 8770 0508	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000554	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000771	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000881	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000501	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00008203	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0004385	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000421	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,00013	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00005891	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003165	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 8708 0512	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0007215	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000469	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0008235	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00008246	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000423	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0007215	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000587	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость скважин 3287 0515	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000329	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,003045	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000558	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000427	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000833	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000491	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00087	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость скважин 3923 0516	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000226	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000349	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000705	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000166	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000752	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00061	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0003495	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0000185	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000695	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00006315	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость скважин 1756 0520	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000875	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00016	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000776	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000609	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000046	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000912	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000732	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость скважин 4437 0523	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004639	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,005213	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0005503	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000381	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001536	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000782	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0003207	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость скважин 8722 0524	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,006632	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000721	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000221	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00004612	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000825	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004946	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001646	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0003465	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00004933	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001627	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость скважин 5233 0527	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000469	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00538	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000126	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000887	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000052	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000345	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00005102	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость скважин 8782 0529	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,001306	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,004603	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000693	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001068	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00003109	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость скважин 9135 0531	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976		не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0008806	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000049	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00005201	не превышает	не требуются
ЦПО, Резервуар для хранения масла, 50 м3 0534	Масло минеральное нефтяное	0,000758	0,0000186	не превышает	не требуются
ЦПО, Резервуар для хранения масла, 5 м3 0535	Масло минеральное нефтяное	0,000758	0,0000225	не превышает	не требуются
ЦПО, Резервуар для хранения масла, 3 м3 0536	Масло минеральное нефтяное	0,000758	0,0000514	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, САГ АДД 4004 0537	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000518	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,000436	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,0000183	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,0001402	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,000723	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,0000206	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,0000682	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000327	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, САГ АДД 4004 0538	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000366	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,000502	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,00008104	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000719	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,000228	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,0000347	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,0000885	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000115	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, САГ АДД - 4004 0539	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000516	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,0002803	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,0000425	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000636	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Углерод оксид	0,00386	0,000517	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,0000304	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,000051	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000104	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, САГ АДД - 4004 0540	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000242	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,000112	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,0000307	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,0005102	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,00042	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,0000712	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,0000313	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000205	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, САГ АДД - 4004 0541	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000612	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,000508	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,00004109	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000281	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,0007508	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,000057	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,00001404	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000643	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, САГ АДД - 4004 0542	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,0005082	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,000129	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,0000305	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000369	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,0003026	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,000082	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,0000629	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000331	не превышает	не требуются
ЦППД-1, САГ АДД - 4004 0543	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000572	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,000603	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,00009604	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000312	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Углерод оксид	0,00386	0,000409	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,0000818	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,0000509	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,00047	не превышает	не требуются
ЦППД-1, САГ АДД - 4004 0544	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000613	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,0004108	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,0000509	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,0007308	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,000337	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,0000212	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,000082	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000815	не превышает	не требуются
ЦПО, САГ АДД - 4004 0546	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,0000515	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,0000672	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,00001069	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000566	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,000106	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,00001085	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,0000712	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000886	не превышает	не требуются
ЦПО, САГ АДД - 4004 0547	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,0000103	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,0006013	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,0000596	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,0003081	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,000712	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,0000693	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,000032	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000618	не превышает	не требуются
ЦПО, САГ АДД - 4004 0548	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000032	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,000955	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,00001029	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000456	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Углерод оксид	0,00386	0,0004025	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,00005203	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,0000722	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000226	не превышает	не требуются
ЦПО, САГ АДД - 4004 0549	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000021	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,0006402	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,0000522	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000691	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,000512	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,00005031	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,0000774	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,00096	не превышает	не требуются
ЦПО, САГ АДД - 4004 0550	Азота (IV) диоксид	0,00463	0,000067	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00602	0,0009055	не превышает	не требуются
	Углерод	0,000772	0,00004106	не превышает	не требуются
	Сера диоксид	0,001544	0,000558	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00386	0,00091	не превышает	не требуются
	Акролеин	0,0001853	0,00007411	не превышает	не требуются
	Формальдегид	0,0001853	0,000088	не превышает	не требуются
	Алканы C12-C19	0,001853	0,000616	не превышает	не требуются
ЦДРПО уч. НКТ, Моечная установка УМ-2М 0554	Натрий гидроксид	0,00605	0,000523	не превышает	не требуются
	Хром	0,00001296	0,0000025	не превышает	не требуются
ЦДРПО уч. НКТ, Установка сухой очистки НКТ 0555	Взвешенные частицы PM10	0,0036	0,000812	не превышает	не требуются
	Пыль абразивная	0,002	0,000348	не превышает	не требуются
ЦДРПО уч. НШ, Моечная установка УМ-2М 0556	Натрий гидроксид	0,003024	0,000922	не превышает	не требуются
	Хром	0,00000648	0,00000024	не превышает	не требуются
ЦДРПО уч. ШГН,	Натрий гидроксид	0,003024	0,000637	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Моечная установка УМ-2М 0557	Хром	0,00000648	0,0000018	не превышает	не требуются
ЦДРПО уч. ШГН, Моечная установка цилиндров 0558	Натрий гидроксид	0,0069	0,000515	не превышает	не требуются
	Хром	0,0000148	0,0000019	не превышает	не требуются
ЦДРПО уч. ШГН, Моечная установка деталей 0559	Азота (IV) диоксид	0,000924	0,0000388	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,00000198	0,00000067	не превышает	не требуются
ЦДРПО, Котельная, Котел водогрейный 0560	Азота (IV) диоксид	0,00582	0,000767	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,000946	0,00008201	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0459	0,000131	не превышает	не требуются
ЦДРПО, Котельная, Обогреватель 0561	Азота (IV) диоксид	0,001029	0,000513	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0001672	0,0000175	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00974	0,000305	не превышает	не требуются
ЦДРПО, ДЭС 0562	Азота (IV) диоксид	0,0002833	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,000368		-	-
	Углерод	0,0000472		-	-
	Сера диоксид	0,0000944		-	-
	Углерод оксид	0,000236		-	-
	Акролеин	0,00001133		-	-
	Формальдегид	0,00001133		-	-
	Алканы C12-C19	0,0001133		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12, Печь УН-0,2, скв 6169 0576	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12,	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 скв 4822 0577	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скв. 5238 0578	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000308	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00114	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00552	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00090	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000241	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000445	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-12, дренажная емкость скважин 2113 0580	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000126	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0524785	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00152	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00011	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000526	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001477	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-12 дренажная емкость скважин скв 5828 0581	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000151	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0071	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00562	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000627	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000132	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000221	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-13, дренажная емкость скважин 136 0583	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000074	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00102	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0031	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000951	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000505	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000306	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-13, дренажная емкость скважин 2969 0584	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002158	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00163	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0051	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00012581	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000247	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000132	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002148	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 4615 0589	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,072365	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00217	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000518	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000425	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000529	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000031	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00022	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 4218 0590	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00188	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000226	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000617	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000029	не превышает	не требуются
	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84, Печь УН-0,2 скв 8932 0591	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90,	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 скв 9137 0594	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-12, Печь УН-0,2 скв 6813 0599	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-90, Печь УН-0,2 скв 4608 0601	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7, Печь УН-0,2 Скв.4205 0603	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54, Печь УН-0,2 скв 4117 0604	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-83, Печь УН-0,2 скв 2797 0606	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84, Печь УН-0,2 скв 9147 0607	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84, Печь УН-0,2 скв 2794 0608	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦППД-1, БКНС-3а,	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,003902	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь ПП-0,63 ВГУ-3а 0609	Азот (II) оксид	0,0045	0,000137	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,004908	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,003045	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-3а, Печь ПП-0,63ВГУ-3а 0610	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,00075	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,0000521	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,00612	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,009105	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-3а, Печь ПП-0,63ВГУ-3а 0611	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000324	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,0001505	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,00851	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,000361	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-4, Печь ПП-0,63 ВГУ-4 0612	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,00185	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,0006308	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,004851	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,00326	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-4, Печь ПП-0,63ВГУ-4 0613	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,009502	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000041	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,00387	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,008305	не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-4а, Печь ПП-0,63ВГУ-4а 0614	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,006012	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,0045	0,00071	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,0253	0,003205	не превышает	не требуются
	Метан	0,0253	0,0042	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-4, дренажная емкость скважин 909 0615	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000143	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00667	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00851	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000348	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000059	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000427	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003215	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость скважин 2825 0627	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00203	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00608	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000905	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000232	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000016	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-90, дренажная емкость скважин 90 В 0631	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000361	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,05158	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00142	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00071	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000061	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000509	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-13, дренажная емкость скважин 3838 0646	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000618	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00226	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00617	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0001322	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00003258	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000282	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость скважин 936 0652	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000225	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0051	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,004762	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000727	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000429	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000307	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003268	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 226 0653	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00262	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00315	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000242	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000869	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000974	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 282 0654	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000114	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,054258	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,007017	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00010	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000719	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002132	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 294 0655	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000515	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00309	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00617	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000515	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000936	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000617	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 3247 0656	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00001352	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,09532	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00364	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0006515	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000414	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000942	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000868	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 3248 0657	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000607	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00215	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000636	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000011	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000158	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 3254 0658	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00002169	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00118	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00423	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00061	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000201	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000071	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 3613 0659	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000041	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00606	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001019	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000208	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00001404	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000091	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 3614 0660	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00001966	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00105	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00208	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000062	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000419	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000507	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000462	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 4124 0662	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000358	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00011	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000252	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000629	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000511	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 4779 0663	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000081	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00518	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001207	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000619	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000405	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000301	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 4952 0664	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000566	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000311	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0081	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000452	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000618	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000719	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 5932 0665	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000081	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000201	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000504	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0004185	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00003163	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000249	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000928	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 6087 0666	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000317	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0061	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000831	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000417	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000219	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 6092 0667	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000528	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00916	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000527	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000658	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000420	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000204	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 7318 0668	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 7595 0669	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000901	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00051	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00341	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0001489	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000755	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000618	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000304	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 7625 0670	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0051	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001781	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000301	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000463	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001195	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 9084 0671	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,007174	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00418	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00519	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00401	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00623	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00020	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7, дренажная емкость скважин 9402 0672	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0061	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00722	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00404	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00021	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000040	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000091	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость скважин 4231 0673	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000065	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00485	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,004206	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00064	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000841	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000236	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000402	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 528 0674	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00163	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0011	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00051	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000030	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000079	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 1727 0675	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000332	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,02152	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00528	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000401	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000060	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000219	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 2468 0676	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000051	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0328	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0011	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000265	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000507	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000204	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 6129 0678	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000222	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00823	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0051	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000829	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000247	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000901	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000081	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 7319 0679	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00252	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00304	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000252	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000641	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000429	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 7569 0680	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000725	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0616	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00285	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000701	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000624	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000081	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 7573 0681	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 7574 0682	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 7576 0683	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883		-	-
	Бензол	0,001153		-	-
	Диметилбензол	0,000362		-	-
	Метилбензол	0,000725		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-55, дренажная емкость скважин 8941 0684	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000111	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0324	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00942	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000629	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000563	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000307	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 667 0686	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00000226	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0307	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00411	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000847	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000061	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000732	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 669 0687	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000504	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0041	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00328	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00051	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000404	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000849	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000618	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 3626 0688	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,06147	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0071	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000523	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000031	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000011	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 3627 0689	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000659	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,06325	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0051	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00011	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000143	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000306	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 6436 0692	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000021	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0826	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00627	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000526	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000090	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000385	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 8688 0693	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000051	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,071	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00166	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00061	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000532	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000447	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000128	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 8935 0694	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0585	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00429	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000304	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000070	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000726	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-57, дренажная емкость скважин 9149 0695	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000952	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0423	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00611	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000416	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000819	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000327	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 5781 0700	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000664	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00426	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00561	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000191	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000309	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000849	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость скважин 9061 0701	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000043	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000608	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00436	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00082	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000432	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000561	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-85, Печь УН-	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
0,2 Скв. 4848 0711	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-91, Печь ПП-0,63 ЗУ-91Б 0712	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-91, Печь УН-0,2, Скв. 9488 0713	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦППД-1, БКНС-5 (ППУ), Печь УН-0,2 0715	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,001573		не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00844		не превышает	не требуются
	Метан	0,00844		не превышает	не требуются
ЦППД-1, БКНС-5 (ППУ), Печь УН-0,2 0716	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,001573		не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00844		не превышает	не требуются
	Метан	0,00844		не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93, дренажная емкость, Скв. 93 В 0736	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000218	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0021	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00116	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000111	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000051	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000509	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость Скв. 7928 0740	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000204	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00522	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00903	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000673	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000401	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000069	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость, Сква. 9073 0741	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000643	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00335	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00415	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000204	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000563	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000675	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000078	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость, Сква. 9074 0742	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00167	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00309	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000422	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000036	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000092	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000425	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость, Сква. 5866 0743	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00318	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000506	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000839	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000077	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000462	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000495	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость, Сква. 512 0746	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00118	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00237	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000409	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000052	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000164	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость, Сква. 513 0747	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000062	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00349	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00252	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000665	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000072	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000094	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000453	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость, Сква. 1731 0748	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00669	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00402	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000167	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000469	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000308	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000186	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00437	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость, Сква. 169 0749	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00559	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000107	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000637	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000911	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000194	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00172	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00466	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000192	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000038	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000046	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость, Сква. 2913 0751	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000921	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00137	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00866	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000408	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000607	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000552	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000637	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-54, дренажная емкость Сква. 2733 0752	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00422	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00129	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000551	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000349	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000126	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003016	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,004613	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость, Сква. 946 0775	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00512	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000663	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000846	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000752	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003045	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00692	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00723	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000629	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000465	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000506	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость Сква. 3974 0777	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000086	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,001079	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,005216	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000496	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000348	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001209	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000063	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость Сква. 3981 0778	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0007401	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00251	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00063	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000169	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000092	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000167	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,003026	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость Сква. 8114 0779	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,004107	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000513	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000931	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00007109	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000242	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0323	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00210	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000126	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000549	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000528	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88. Печь УН-0,2 Скв. 9535 0783	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 Скв. 9169 0784	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 Скв. 6898 0785	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7. Печь УН-0,2 Скв. 9062 0786	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2, Скв. 6931 0788	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость, Скв. 8932 0789	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000053	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000169	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001308	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00035	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000118	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000064	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000521	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость, Скв. 3255 0792	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00166	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00411	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000778	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000613	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001308	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-87, дренажная емкость, ЗУ-87г 0808	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000325	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0163	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00417	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000312	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000628	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000120	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость, ЗУ-88а 0812	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000445	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0314	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00228	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00081	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000106	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000301	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость, ЗУ-88б 0813	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000030	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00021	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00083	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00010	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000052	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000021	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000241	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость, ЗУ-88в 0814	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,031	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00452	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000714	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000401	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000168	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2, ГУ-88, дренажная емкость, ЗУ-88г 0815	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000165	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0523	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00317	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000405	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000349	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000585	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-83, дренажная емкость, Сква. 6744 0851	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000124	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00811	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,0063	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000432	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000523	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000391	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11, ГУ-84, дренажная емкость, Сква. 6735 0852	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00003901	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00015	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,0003702	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000551	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000092	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000074	не превышает	не требуются
	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-11, ГУ-54. Печь УН-0,2, Сква. 3919 0853	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-4. Печь УН-0,2, Сква. 5876 0854	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-83. Печь УН-0,2, Сква. 4366 0855	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7. Печь УН-0,2, Сква. 7625 0856	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7. Печь УН-0,2, Сква. 9136 0857	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-7 Печь УН-0,2 сква. 4630 0858	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-4 Печь УН-0,2 сква. 9427 0859	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-84 Печь УН-0,2 сква. 4296 0860	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-11 ГУ-83 Печь УН-0,2 скв. 6744 0861	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-54 Печь УН-0,2 скв. 9423 0862	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-55 Печь УН-0,2 скв. 6035 0863	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-57 Печь УН-0,2 (скв. 311) 0864	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-12 Печь УН-0,2 скв. 4226 0865	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-13 Печь УН-0,2 скв. 3828 0866	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-84 Печь УН-0,2 скв. 9428 0867	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-4 Печь УН-0,2 скв. 9163 0868	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-11 ГУ-83 Печь УН-0,2 скв. 4631 0869	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв. 4850 0870	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв. 8938 0871	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв. 6858 0872	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 скв 8910 0873	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93 Печь УН-0,2 свк 9447 № 0876	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-54 Печь УН-0,2 свк 9530 № 0877	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,001573		не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,00844		не превышает	не требуются
	Метан	0,00844		не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-84 Печь УН-0,2 скв. 9419 0878	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДРПО Установка моечная КМ-70/2 0879	Натрий гидроксид	0,00605	0,0001805	не превышает	не требуются
	Хром	0,00001296	0,000008	не превышает	не требуются
ЦДРПО Установка моечная КМ-70/2 0880	Натрий гидроксид	0,00605	0,000655	не превышает	не требуются
	Хром	0,00001296	0,00000718	не превышает	не требуются
ЦДРПО Котел паровой для моечной установки №20881	Азота (IV) диоксид	0,0662	0,00118	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,1076	0,000045	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,223	0,00169	не превышает	не требуются
ЦДРПО Котел паровой и вдогрейный для моечной установки №1 и АБК 0882	Азота (IV) диоксид	0,0902	0,000775	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,01465	0,006071	не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,3036	0,00362	не превышает	не требуются
ЦДРПО Свеча ГРПШ 0883	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,1304	В резерве	-	-
ЦДРПО Дренажная емкость для АСПО 0884	Сероводород	0,000918	0,0000105	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,327	0,0077	не превышает	не требуются
ЦДРПО Дренажная емкость для АСПО 0885	Сероводород	0,000918	0,0000871	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,327	0,00352	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-7 Печь УН-0,2 свк 4599 № 0886	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93 Печь УН-0,2 свк 6863-2	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№ 0887	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-93 Печь УН-0,2 свк 6862-2 №0888	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89. Печь УН-0,2 свк6734 №0889	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-89 Печь УН-0,2 свк4325 №0890	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ-7 Печь УН-0,2 свк 9542 №0891	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8, ГУ13 Печь УН-0,2 свк9543 №0892	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-83 Печь УН-0,2 скв. 9546 №0893	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-4 Дренажная емкость ЗУ-4А №0894	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000392	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00773	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00236	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000149	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,000033	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000692	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-4 Дренажная емкость ЗУ-4Б №0895	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000741	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00557	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00964	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000718	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000308	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000643	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000584	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-4 Дренажная емкость ЗУ-4В №0896	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00684	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00492	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000267	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000346	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000031	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000071	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00015	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-85 Дренажная емкость ЗУ-85А №0897	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00026	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00002	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000026	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000112	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0462	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-85 Дренажная емкость ЗУ-85Б №0898	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00205	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000559	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000317	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000658	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-85 Дренажная емкость СП-85 №0899	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000404	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0101	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00352	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000532	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000314	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000129	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000252	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-85 Дренажная емкость 5230 №0900	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0347	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00203	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000348	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000104	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000309	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000022	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00041	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-85 Дренажная емкость 6884 №0901	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00071	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00010	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000081	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000051	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000174	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0323	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00517	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-85 Дренажная емкость 1754 №0903	Бензол	0,001153	0,000459	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000311	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000428	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-85 Дренажная емкость 1232 №0904	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000516	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0477	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00108	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000352	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000619	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000523	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000242	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-85 Дренажная емкость 392 №0908	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0402	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00519	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000624	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000553	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000466	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000112	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0225	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-87 Дренажная емкость 8942 №0910	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00201	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000413	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000311	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000448	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000221	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0329	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00107	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-87 Дренажная емкость 3У-87А №0911	Бензол	0,001153	0,00051	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000423	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000112	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-87 Дренажная емкость ЗУ-87В №0912	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000031	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,061	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00030	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00071	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000016	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000221	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-89 Дренажная емкость СП-89 №0915	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0415	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00401	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000229	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000674	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000185	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000121	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-89 Дренажная емкость ЗУ №0916	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0386	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00421	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000208	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000516	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000303	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000122	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-90 Дренажная емкость СП-90 №0917	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0406	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00307	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000115	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,000016	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000109	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000236	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-90 Дренажная емкость 90А №0918	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000021	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00031	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00012	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00021	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00003	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000031	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000485	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-90 Дренажная емкость 90Б №0919	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0626	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00404	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000106	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000215	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000401	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000202	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0342	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-91 Дренажная емкость СП-91а №0922	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00115	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000209	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000328	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000427	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000030	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00061	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,0023	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-91 Дренажная емкость СП-91б №0923	Бензол	0,001153	0,00031	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,000041	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00001	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-12 Дренажная емкость ЗУ-12а-1 №0924	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000232	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0528	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00129	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000454	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000305	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000216	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000328	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-12 Дренажная емкость ЗУ-12а-2 №0925	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0216	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00538	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000315	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000216	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000263	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000228	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0406	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-12 Дренажная емкость ЗУ-12в №0926	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00129	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000416	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000202	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000327	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000051	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,032	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00033	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-12 Дренажная емкость ЗУ-12г №0927	Бензол	0,001153	0,00051	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,032	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,000014	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000032	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-7 Дренажная емкость ЗУ-7а №0928	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000522	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0320	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00626	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000285	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000116	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000429	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000432	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-7 Дренажная емкость ЗУ-7б №0929	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0646	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00365	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000208	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000109	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000512	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000208	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0426	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-7 Дренажная емкость ЗУ-7в №0930	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0041	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000244	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000185	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000223	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000055	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00209	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00438	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-54 Дренажная емкость СП-54-1 №0931	Бензол	0,001153	0,000079	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000062	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-54 Дренажная емкость СП-54-2 №0932	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000551	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00427	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00883	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000264	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000537	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000504	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000734	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-54 Дренажная емкость ЗУ-54-а №0933	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00246	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00369	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000964	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000371	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000668	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000831	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00723	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-54 Дренажная емкость ЗУ-54-б №0934	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00941	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000153	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000942	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000348	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000732	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00423	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000631	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-54 Дренажная емкость ЗУ-54-г №0935	Бензол	0,001153	0,000802	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,000046	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000609	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-54 Дренажная емкость ЗУ-54-д №0936	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000441	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00852	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00681	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,0000441	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00852	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00681	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000221	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-55 Дренажная емкость СП-55 №0937	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0326	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00324	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000409	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000556	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000645	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000323	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-55 Дренажная емкость ЗУ-55а №0938	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0284	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00154	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000415	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000329	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000263	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000041	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-55 Дренажная емкость ЗУ-55б №0939	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,032	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00073	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00061	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000556	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,00005	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000020	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-57 Дренажная емкость СП-57 №0940	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000428	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0605	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00526	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000319	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000757	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000323	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000101	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-57 Дренажная емкость СП-57а №0941	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0446	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00609	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000504	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000463	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000322	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000156	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,091	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-57 Дренажная емкость СП-57б №0942	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00358	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000423	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000261	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000307	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000031	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,042	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0023	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-57 Дренажная емкость СП-57в №0943	Бензол	0,001153	0,000018	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000011	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000042	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-83 Дренажная емкость СП-83 №0944	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000541	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00183	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00539	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000142	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000846	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000349	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000652	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-83 Дренажная емкость СП-83а №0945	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00763	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00259	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000753	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000931	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000886	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000249	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00607	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-83 Дренажная емкость СП-83б №0946	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00406	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000553	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000462	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000215	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000073	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0045	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00775	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-83 Дренажная емкость СП-83г №0947	Бензол	0,001153	0,00046	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000232	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000556	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-83 Дренажная емкость СП-83д №0948	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000109	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0043	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00761	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000913	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000308	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000746	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000634	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-84 Дренажная емкость ЗУ-84а №0949	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00138	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,009103	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000509	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,00007208	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00004107	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000671	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00428	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-84 Дренажная емкость ЗУ-84б №0950	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,001681	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000384	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000409	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000558	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,000032	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00415	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00305	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-84 Дренажная емкость ЗУ-84в №0951	Бензол	0,001153	0,0000497	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000348	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,000028	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-84 Дренажная емкость ЗУ-84г №0952	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,00004203	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00412	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00348	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000216	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000327	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,00002105	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000152	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-84 Дренажная емкость ЗУ-84д №0953	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00396	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00515	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000953	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000268	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000309	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8, ГУ-93. Печь УН-0,2 свк 9437-2 № 0954	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11, ГУ-4. Печь УН-0,2 свк9448 №0955	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 свк9636 №0956	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-85. Печь УН-0,2 свк1231	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0957	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88 Печь УН-0,2 свк9642 №0958	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2, ГУ-88 Печь УН-0,2 свк6494 №0959	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦППД-1 БКНС-4 Печь ПП-0,63 ВГУ-4 №0962	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦППД-1 БКНС-4 Печь ПП-0,63 ВГУ-4 №0963	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-12 Дренажная емкость ЗУ-126 №0964	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000318	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0419	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00217	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,00081	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000123	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000127	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-87 Печь УН-0,2 свк5883 №0965	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-87 Печь УН-0,2 свк6484	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,001573		не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0966	Углерод оксид	0,00844		не превышает	не требуются
	Метан	0,00844		не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-87 Печь трубчатая ПНЭ-2,7 №0967	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	не превышает	не требуются
	Азот (II) оксид	0,03235		не превышает	не требуются
	Углерод оксид	0,140625		не превышает	не требуются
	Метан	0,140625		не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976		не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-90 Дренажная емкость ЗУ-СП №0968	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0426	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00685	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000527	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000305	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000227	не превышает	не требуются
	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
ЦДНГ-2 ГУ-88 Печь УН-0,2 свк9728 №0969	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-88 Печь УН-0,2 свк7487 №0970	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-88 Дренажная емкость скв. 4150 №0971	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000248	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0624	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00632	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000475	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000415	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000459	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-88 Печь ПП-0,63 ЗУ-88Б	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0972	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-88 Печь УН-0,2 скв.9712 №0973	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-89 Печь УН-0,2 скв.2771 №0974	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-89 Печь УН-0,2 скв.1322 №0975	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-90 Печь УН-0,2 скв.9213 №0976	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-90 Печь УН-0,2 скв.183 №0977	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-90 Дренажная емкость скв. 4828 №0978	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000449	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0317	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00112	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000216	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000103	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000304	не превышает	не требуются
ЦДНГ-2 ГУ-91 Печь УН-0,2 скв.1578	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0979	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-91 Печь трубчатая ПНЭ-2,7 №0980	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-91 Печь УН-0,2 скв.4103 №0981	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв.9684 №0982	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв.9687 №0983	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь трубчатая ПНЭ-2,7 №0984	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-7 Печь ПП-0,63 скв.3У-7Г №0985	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-57 Дренажная емкость скв. 6402 №0986	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000521	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0432	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00116	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000320	не превышает	не требуются

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8 ГУ-7 Дренажная емкость скв. 3У-7Г №0987	Диметилбензол	0,000362	0,0000416	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000728	не превышает	не требуются
	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000326	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0423	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00619	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000734	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000524	не превышает	не требуются
ЦДНГ-11 ГУ-54 Печь ПП-0,63 скв.3У-54В №0988	Метилбензол	0,000725	0,0000463	не превышает	не требуются
	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-54 Печь УН-0,2 скв.7623 №0989	Метан	0,0253		-	-
	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-54 Дренажная емкость скв. 3У-54В №0990	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001976	0,0000151	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00132	не превышает	не требуются
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00982	не превышает	не требуются
	Бензол	0,001153	0,000694	не превышает	не требуются
	Диметилбензол	0,000362	0,0000193	не превышает	не требуются
	Метилбензол	0,000725	0,0000792	не превышает	не требуются
ЦДНГ-8 ГУ-55 Печь УН-0,2 скв.7569 №0991	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-57 Печь УН-0,2 скв.6364	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0992	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-57 Печь УН-0,2 скв.9630 №0993	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-84 Печь УН-0,2 скв.8772 №0994	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-54 Печь УН-0,2 скв.9718 №0995	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-54 Печь УН-0,2 скв.9715 №0996	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-84 Печь УН-0,2 скв.9732 №0997	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-85 Печь УН-0,2 скв.5230 №0998	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-87 Печь УН-0,2 скв.6497 №0999	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-89 Печь УН-0,2 скв.9719	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№1000	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-90 Печь УН-0,2 скв.2198 №1001	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-90 Печь УН-0,2 скв.9404 №1002	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-91 Печь УН-0,2 скв.9722 №1003	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв.6865 №1004	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-90 Печь УН-0,2 скв.9474 №1005	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-84 Печь УН-0,2 скв.9740 №1006	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-90 Печь УН-0,2 скв.2622 №1007	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-91 Печь УН-0,2 скв.1711	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№1008	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-91 Печь УН-0,2 скв.1667 №1009	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-91 Печь УН-0,2 скв.1672 №1010	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-83 Печь УН-0,2 скв.9730 №1011	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-85 Печь УН-0,2 скв.5243 №1012	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-87 Печь УН-0,2 скв.1586 №1013	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-90 Печь УН-0,2 скв.6566 №1014	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-85 Печь УН-0,2 скв.9738 №1015	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-85 Печь УН-0,2 скв.9735	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№1016	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-89 Печь УН-0,2 скв.6318 №1017	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-89 Печь ПП-0,63 ЗУ-89Б №1018	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-2 ГУ-91 Печь УН-0,2 скв.6498 №1019	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-12 Печь УН-0,2 скв.6766 №1020	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв.9797 №1021	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв.9686-2 №1022	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв.9641 №1023	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-93 Печь УН-0,2 скв.9810	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№1024	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-7 Печь УН-0,2 скв.9795 №1025	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-8 ГУ-55 Печь УН-0,2 скв.9898 №1026	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-4 Печь ПНЭ-2,7 №1027	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-11 ГУ-83 Печь ПП-0,63 ЗУ-83Д №1028	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦППД-1, БКНС-4а Печь ПП-0,63 ВГУ-4а №1029	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦППД-1, БКНС-4а Печь ПП-0,63 ВГУ-4а №1030	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253			
	Метан	0,0253			

НГДУ-2

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь ПП-0,63 №0001	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь ПП-0,63 №0002	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь ПТ-2,5 №0003	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь УН-0,2 №0004	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь УН-0,2 №0007	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь ПП-0,63 №0011	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Печь УН-0,2 №0015	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ДНГ-3, ГУ-43. Печь УН-0,2 №0020	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Печь ПП-0,63 №0022	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Печь ПТ-3,5 №0025	Азота (IV) диоксид	0,0978	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01589		-	-
	Углерод оксид	0,127		-	-
	Метан	0,127		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Печь УН-0,2 №0028	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Печь УН-0,2 №0029	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Печь УН-0,2 №0039	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Печь УН-0,2 №0041	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь ПТБ-5/40	Азота (IV) диоксид	0,255	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0414		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0044	Углерод оксид	0,243		-	-
	Метан	0,243		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0046	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0049	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0051	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0053	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0054	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0055	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0056	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь ПП-0,63 №0057	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь УН-0,2 №0059	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь УН-0,2 №0060	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь УН-0,2 №0061	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь УН-0,2 №0062	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь УН-0,2 №0063	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь УН-0,2 №0065	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь ПП-0,63	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0068	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-18. Печь ПП-0,63 №0069	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-109 Печь ПП-0,63 №0070	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь ПП-0,63 №0071	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь ПТБ-5/40 №0073	Азота (IV) диоксид	0,255	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0414		-	-
	Углерод оксид	0,243		-	-
	Метан	0,243		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь УН-0,2 №0076	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь УН-0,2 №0078	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь УН-0,2 №0079	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь УН-0,2 №0080	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь УН-0,2 №0081	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь УН-0,2 №0083	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь УН-0,2 №0084	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-6. Печь ПТ-3,5 №0086	Азота (IV) диоксид	0,0978	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01589		-	-
	Углерод оксид	0,127		-	-
	Метан	0,127		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-6. Печь УН-0,2 №0087	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь ПТ-2,5 №0089	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0090	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь УН-0,2 №0091	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь УН-0,2 №0093	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь УН-0,2 №0095	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь ПП-0,63 №0096	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь ПП-0,63 №0097	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-47. Печь ПТ-2,5 №0100	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-47. Печь УН-0,2 №0101	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9, ГУ-47. Печь УН-0,2 №0102	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-47. Печь УН-0,2 №0106	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-47. Печь ПП-0,63 №0107	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-48. Печь ПП-0,63 №0108	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-48. Печь ПТ-1,5 №0109	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-48. Печь УН-0,2 №0111	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-48. Печь ПП-0,63 №0112	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-48. Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0113	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-49. Печь ПТ-1,5 №0115	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-49. Печь УН-0,2 №0118	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-49. Печь УН-0,2 №0119	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-49. Печь ПП-0,63 №0122	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь ПТ-1,5 №0124(001)	Азота (IV) диоксид	0,258	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,042		-	-
	Углерод оксид	0,1688		-	-
	Метан	0,1688		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь УН-0,2 №0125	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь УН-0,2 №0126	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь УН-0,2 №0127	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь УН-0,2 №0128	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь УН-0,2 №0129	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь УН-0,2 №0130	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51. Печь УН-0,2 №0131	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь ПТ-2,5 №0133	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0134	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0135	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0136	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0138	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0139	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0140	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0141	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0142	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0143	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь ПТ-2,5 №0145	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь УН-0,2 №0146	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь УН-0,2 №0155	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь УН-0,2 №0157	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Печь ПТ-1,5 №0160	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Печь УН-0,2 №0161	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Печь УН-0,2 №0167	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Печь ПП-0,63	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0168	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь ПТ-2,5 №0169	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0170	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0171	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0173	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0175	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0176	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0177	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь ПП-0,63 №0178	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь ПП-0,63 №0179	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Печь ПТ-2,5 №0181	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Печь УН-0,2 №0184	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Печь УН-0,2 №0185	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Печь УН-0,2 №0192	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Печь УН-0,2 №0193	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Печь ПП-0,63	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0195	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Печь ПП-0,63 №0196	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-31. Печь УН-0,2 №0199	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-31. Печь УН-0,2 №0200	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-31. Печь УН-0,2 №0201	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-109. Печь ПТ-1,5 №0202	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-109. Печь ПТ-2,5 №0203	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-109. Печь УН-0,2 №0205	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-2, КНС-4г Печь ПП-0,63 №0206	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,007725	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,001408	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,00632	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000144	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-4г Печь ПП-0,63 №0207	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,00261	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,001116	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,006137	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,006327	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-4г Печь ПП-0,63 №0208	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,006855	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,00106	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,0042	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,001233	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-4г Печь ПП-0,63 №0209	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,005454	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,0007876	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,00514	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,00531	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-5а Печь ПП-0,63 №0210	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253		Соблюдено	-
	Метан	0,0253		Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-5а Печь ПП-0,63 №0211	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253		Соблюдено	-
	Метан	0,0253		Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-5а Печь ПП-0,63 №0212	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253		Соблюдено	-
	Метан	0,0253		Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-5а Печь ПП-0,63	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045		Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0213	Углерод оксид	0,0253		Соблюдено	-
	Метан	0,0253		Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-6 Печь ПП-0,63 №0214	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,0026	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,001247	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,00339	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,005016	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-6 Печь ПП-0,63 №0215	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,00772	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000888	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,00219	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,00864	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-6 Печь ПП-0,63 №0216	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,005683	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,0023	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,00619	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,0068	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-6 Печь ПП-0,63 №0217	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,00849	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,00063	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,00211	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,00612	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, Дренажная емкость ГУ-42 №0224	Сероводород	0,0001976	0,0000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000113	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000017	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000009	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, Дренажная емкость ГУ-43 №0225	Сероводород	0,0001976	0,00000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000006	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,00000043	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,0000028	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000021	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000009	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, Дренажная емкость ГУ-45 №0226	Сероводород	0,0001976	0,0000033	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000024	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,000000312	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000035	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000031	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000018	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000152	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, Дренажная емкость ГУ-5 №0227	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000223	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,000000344	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000027	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000013	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000018	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000213	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, Дренажная емкость ГУ-18 №0228	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000107	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000043	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000019	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000007	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000021	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000018	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, Дренажная емкость ГУ-41	Смесь углеводородов	0,2387	0,00000113	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0229	предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000049	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000015	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000032	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, Дренажная емкость ГУ-6 №0230	Сероводород	0,0001976	0,000000316	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000011	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000043	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000028	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, Дренажная емкость ГУ-46 №0231	Сероводород	0,0001976	0,00000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000035	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000027	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000024	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000018	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, Дренажная емкость ГУ-47 №0232	Сероводород	0,0001976	0,000000227	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000000314	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000082	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000008	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000016	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9, Дренажная емкость ГУ-48 №0233	Сероводород	0,0001976	0,00000129	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000055	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000016	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000027	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000012	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, Дренажная емкость ГУ-49 №0234	Сероводород	0,0001976	0,0000036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000008	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000066	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000031	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000017	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000028	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, Дренажная емкость ГУ-51 №0235	Сероводород	0,0001976	0,0000017	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000205	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000313	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000055	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000025	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, Дренажная емкость ГУ-52 №0236	Сероводород	0,0001976	0,00000116	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000043	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000052	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000044	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000029	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, Дренажная емкость ГУ-40 №0237	Сероводород	0,0001976	0,00000082	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000161	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000149	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000064	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000046	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000032	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000072	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, Дренажная емкость ГУ-9 №0238	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00021982	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00012465	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000303	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000163	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000371	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000032	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, Дренажная емкость ГУ-38 №0239	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00022553	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00012405	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000342	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000176	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000327	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000052	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, Дренажная емкость ГУ-58 №0240	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00022449	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,00012387	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,00000329	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000167	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000289	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, Дренажная емкость ГУ-31 №0241	Сероводород	0,0001976	0,00000127	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000131	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000081	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000049	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000051	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000063	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000123	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, Дренажная емкость ГУ-109 №0242	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000041	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000056	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000022	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000128	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-42, Дренажная емкость свечи №0243	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000146	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000034	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000025	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000036	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000082	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-42, Дренажная	Смесь углеводородов	0,2387	0,00000127	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
емкость свечи №0244	предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000136	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000049	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000025	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000039	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43, Дренажная емкость свечи №0245	Сероводород	0,0001976	0,00000014	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000141	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000022	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000056	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43, Дренажная емкость свечи №0246	Сероводород	0,0001976	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000127	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000091	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000022	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43, Дренажная емкость свечи №0247	Сероводород	0,0001976	0,00000146	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000058	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000023	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000007	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000012	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-3, ГУ-43, Дренажная емкость свечи №0248	Сероводород	0,0001976	0,0000028	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000062	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000085	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000034	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000026	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000041	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43, Дренажная емкость свечи №0249	Сероводород	0,0001976	0,0000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000000153	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000079	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000042	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000039	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000015	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43, Дренажная емкость свечи №0250	Сероводород	0,0001976	0,00000131	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000000405	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000029	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000059	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000046	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43, Дренажная емкость свечи №0251	Сероводород	0,0001976	0,00000124	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000008	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000049	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000052	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000017	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000028	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная емкость свечи №0252	Сероводород	0,0001976	0,00000155	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000056	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000031	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000039	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000044	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000035	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная емкость свечи №0253	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000103	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000056	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000061	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000044	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000062	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная емкость свечи №0254	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000146	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000031	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000045	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000023	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,000000117	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная емкость свечи №0255	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000123	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,00000061	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000058	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000046	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная емкость свечи №0256	Сероводород	0,0001976	0,0000013	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000027	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000061	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000056	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000033	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная емкость свечи №0257	Сероводород	0,0001976	0,00000098	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000017	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000082	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000041	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000053	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000024	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная емкость свечи №0258	Сероводород	0,0001976	0,00000161019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000125	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000009	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная	Сероводород	0,0001976	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,2387	0,00000117	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
емкость свечи №0259	предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000108	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000056	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000049	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000053	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45, Дренажная емкость свечи №0260	Сероводород	0,0001976	0,0000027	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000141	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000073	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000045	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000012	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000025	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5, Дренажная емкость свечи №0261	Сероводород	0,0001976	0,00000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000047	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000035	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000026	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5, Дренажная емкость свечи №0262	Сероводород	0,0001976	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000133	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000018	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000029	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-3, ГУ-5, Дренажная емкость свечи №0263	Сероводород	0,0001976	0,0000028	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000152	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000077	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000036	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000034	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5, Дренажная емкость свечи №0264	Сероводород	0,0001976	0,00000152	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000149	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000133	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000017	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000039	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000041	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5, Дренажная емкость свечи №0265	Сероводород	0,0001976	0,0000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000147	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000128	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000019	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000049	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5, Дренажная емкость свечи №0266	Сероводород	0,0001976	0,00000075	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000129	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000113	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000038	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000033	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5, Дренажная емкость свечи №0267	Сероводород	0,0001976	0,00000141	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000083	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000042	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000039	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000153	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5, Дренажная емкость свечи №0268	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000147	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000054	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000026	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000013	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000119	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-18, Дренажная емкость свечи №0269	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000142	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000071	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000051	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000039	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-18, Дренажная емкость свечи №0270	Сероводород	0,0001976	0,0000011	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000037	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,00000068	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,0000036	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000027	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000009	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-18, Дренажная емкость свечи №0271	Сероводород	0,0001976	0,00000141	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000153	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000107	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000059	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000062	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-18, Дренажная емкость свечи №0272	Сероводород	0,0001976	0,00000117	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000112	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000037	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000055	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000029	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000061	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-18, Дренажная емкость свечи №0273	Сероводород	0,0001976	0,0000046	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000161	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000073	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000035	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000049	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000058	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-18, Дренажная	Сероводород	0,0001976	0,00000097	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,2387	0,00000116	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
емкость свечи №0274	предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000047	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000052	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000025	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000026	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0275	Сероводород	0,0001976	0,00000008	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000168	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000136	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000047	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000033	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000035	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0276	Сероводород	0,0001976	0,00000161	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000143	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000073	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000028	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000031	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000093	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0277	Сероводород	0,0001976	0,00000072	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000116	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000125	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000021	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000053	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000049	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0278	Сероводород	0,0001976	0,0000017	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000107	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000067	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000024	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0279	Сероводород	0,0001976	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000127	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000058	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000073	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000061	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0280	Сероводород	0,0001976	0,0000013	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000063	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000028	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0281	Сероводород	0,0001976	0,0000019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000128	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000059	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000034	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000028	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000039	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0282	Сероводород	0,0001976	0,00000144	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000149	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000051	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000063	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000059	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000112	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0283	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000011	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000068	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000041	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000045	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000068	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0284	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000157	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000128	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000031	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000024	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000053	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000152	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0285	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000149	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,00000095	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,0000041	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000021	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000046	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0286	Сероводород	0,0001976	0,00000157	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000163	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000119	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000028	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000037	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0287	Сероводород	0,0001976	0,0000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000141	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000132	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000017	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000062	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000038	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная емкость свечи №0288	Сероводород	0,0001976	0,00000132	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000118	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000051	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000029	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41, Дренажная	Сероводород	0,0001976	0,0000033	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,2387	0,00000156	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
емкость свечи №0289	предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000098	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000035	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000046	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000052	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0290	Сероводород	0,0001976	0,00000168	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000141	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000072	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000034	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000045	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000067	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0291	Сероводород	0,0001976	0,00000136	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000159	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000051	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000042	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000055	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0292	Сероводород	0,0001976	0,00000163	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000147	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000132	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000051	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000024	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000039	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0294	Сероводород	0,0001976	0,00000087	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000158	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000143	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000018	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000049	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000017	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0295	Сероводород	0,0001976	0,0000036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000158	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000072	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000066	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000051	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0296	Сероводород	0,0001976	0,00000149	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000053	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000069	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000037	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000019	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0297	Сероводород	0,0001976	0,0000021	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000161	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000113	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000038	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000045	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0298	Сероводород	0,0001976	0,00000135	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000156	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000075	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000032	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000053	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000086	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-6, Дренажная емкость свечи №0299	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000191	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000155	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000025	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000143	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000158	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-46, Дренажная емкость свечи №0300	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000107	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000042	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000026	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,000001149	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-46, Дренажная емкость свечи №0301	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,00000021	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,0000033	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000047	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000029	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-46, Дренажная емкость свечи №0302	Сероводород	0,0001976	0,0000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000038	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000062	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000045	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000069	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-46, Дренажная емкость свечи №0303	Сероводород	0,0001976	0,00000005	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000024	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000049	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000051	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000026	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-46, Дренажная емкость свечи №0304	Сероводород	0,0001976	0,00000109	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,000001013	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000112	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000055	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000048	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная	Сероводород	0,0001976	0,0000015	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,2387	0,00000029	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
емкость свечи №0305	предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000035	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000026	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000052	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000038	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0306	Сероводород	0,0001976	0,00000009	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000000143	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000000027	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000042	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000053	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000037	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0307	Сероводород	0,0001976	0,000000081	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000000145	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000000035	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000023	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0308	Сероводород	0,0001976	0,00000022	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000000148	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000000699	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000013	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000031	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000046	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0309	Сероводород	0,0001976	0,00000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000103	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000034	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000048	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000055	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0310	Сероводород	0,0001976	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000152	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000049	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000042	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000051	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0311	Сероводород	0,0001976	0,00000016	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000025	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000038	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000027	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000031	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0314	Сероводород	0,0001976	0,00000053	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000001018	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000009	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000014	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000025	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000083	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0317	Сероводород	0,0001976	0,00000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000054	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000061	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000018	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000012	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000092	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0319	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000138	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000024	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000016	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000028	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000006	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000014	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-48, Дренажная емкость свечи №0321	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000034	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000054	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000033	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000026	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-48, Дренажная емкость свечи №0322	Сероводород	0,0001976	0,0000019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000016	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,00000043	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,000005	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000014	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000009	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-48, Дренажная емкость свечи №0323	Сероводород	0,0001976	0,0000028	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000031	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000076	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000008	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000023	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-48, Дренажная емкость свечи №0324	Сероводород	0,0001976	0,0000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000018	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,0000002	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000012	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000027	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000016	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-48, Дренажная емкость свечи №0325	Сероводород	0,0001976	0,00000044	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000128	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,000001015	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000049	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000051	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-48, Дренажная	Сероводород	0,0001976	0,00000134	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,2387	0,00000128	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
емкость свечи №0326	предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000072	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000064	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000042	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-48, Дренажная емкость свечи №0327	Сероводород	0,0001976	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000138	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000019	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000042	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000029	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0328	Сероводород	0,0001976	0,00000005	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000019	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000036	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000022	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000053	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0329	Сероводород	0,0001976	0,00000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000028	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000052	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000047	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000033	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0330	Сероводород	0,0001976	0,00000117	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000108	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000112	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000056	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000008	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0331	Сероводород	0,0001976	0,0000009	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000048	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000019	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000037	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000025	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0332	Сероводород	0,0001976	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000124	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000035	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000051	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000024	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0333	Сероводород	0,0001976	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000107	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000087	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000362	0,0000035	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000019	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0334	Сероводород	0,0001976	0,0000021	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000017	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000028	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000049	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000052	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000043	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0335	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000029	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000005	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000036	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000017	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000055	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000034	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0336	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000014	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000042	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000039	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000027	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000061	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0337	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000014	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,0000022	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,0000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000045	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0338	Сероводород	0,0001976	0,00000161	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00000172	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000126	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000034	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0339	Сероводород	0,0001976	0,00000115	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000014	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000032	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000017	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000024	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000029	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-49, Дренажная емкость свечи №0340	Сероводород	0,0001976	0,0000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0000036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00000022	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000053	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000019	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-51,	Сероводород	0,0001976	0,0000034	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость свечи №0341	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000046	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000051	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000028	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000057	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-51, Дренажная емкость свечи №0345	Сероводород	0,0001976	0,00000016	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000153	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000047	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000035	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000005	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-47, Дренажная емкость свечи №0351	Сероводород	0,0001976	0,0000038	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000053	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000016	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000056	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-52, Дренажная емкость свечи №0353	Сероводород	0,0001976	0,00000141	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000032	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000035	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000051	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000029	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-12, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0354	Метилбензол	0,000725	0,0000044	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000029	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000035	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000046	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000012	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000025	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Дренажная емкость свечи №0355	Сероводород	0,0001976	0,0000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000016	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000049	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000017	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000062	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000039	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Дренажная емкость свечи №0356	Сероводород	0,0001976	0,0000055	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000018	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000002	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000035	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000029	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000027	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Дренажная емкость свечи №0357	Сероводород	0,0001976	0,00000072	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000044	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000045	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000043	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Дренажная емкость свечи №0358	Сероводород	0,0001976	0,0000036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000071	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000082	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000036	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000018	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000033	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000041	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Дренажная емкость свечи №0359	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000028	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000017	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000018	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000051	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000046	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000037	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи №0360	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000152	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000275	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000019	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000024	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000037	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000076	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000024	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0361	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000137	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000212	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000241	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000052	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи №0362	Сероводород	0,0001976	0,0000019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000028	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000032	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000016	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000037	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000055	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи №0364	Сероводород	0,0001976	0,0000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000008	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000012	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000038	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000041	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи №0365	Сероводород	0,0001976	0,00000065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000021	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000062	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000059	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9.	Сероводород	0,0001976	0,00000048	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость свечи №0366	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000058	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000053	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000061	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000025	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи №0367	Сероводород	0,0001976	0,0000047	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000061	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000029	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000017	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи №0368	Сероводород	0,0001976	0,00000053	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000138	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000146	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000045	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000059	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи №0369	Сероводород	0,0001976	0,00000036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000043	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000051	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000062	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000034	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-12, ГУ-9. Дренажная емкость свечи №0370	Метилбензол	0,000725	0,0000019	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000028	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000145	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000033	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000037	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Дренажная емкость свечи №0372	Сероводород	0,0001976	0,00000159	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000058	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000063	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000025	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000034	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Дренажная емкость свечи №0373	Сероводород	0,0001976	0,0000015	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000046	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000037	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000016	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000049	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000037	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Дренажная емкость свечи №0374	Сероводород	0,0001976	0,0000018	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000142	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000000173	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0000045	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000025	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Дренажная емкость свечи №0375	Сероводород	0,0001976	0,0000018	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000153	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000053	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000056	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000044	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000057	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000129	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Дренажная емкость свечи №0376	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000136	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000141	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000055	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000012	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000027	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000018	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Дренажная емкость свечи №0377	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000129	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000067	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000042	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000056	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000127	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-34. Дренажная емкость свечи	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000119	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0378	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000054	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000063	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000049	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000021	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Дренажная емкость свечи №0379	Сероводород	0,0001976	0,00000017	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000033	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000000125	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000016	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000052	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000031	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Дренажная емкость свечи №0380	Сероводород	0,0001976	0,00000005	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,000000127	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000000021	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000063	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000000137	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000042	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Дренажная емкость свечи №0381	Сероводород	0,0001976	0,000000046	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000017	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000000034	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000028	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000052	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-38.	Сероводород	0,0001976	0,000000035	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость свечи №0382	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000037	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000082	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000059	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000037	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Дренажная емкость свечи №0383	Сероводород	0,0001976	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000022	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000026	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000045	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000039	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000042	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Дренажная емкость свечи №0386	Сероводород	0,0001976	0,00000037	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000048	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000019	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000032	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000044	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Дренажная емкость свечи №0387	Сероводород	0,0001976	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000008	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000042	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000055	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000039	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-12, ГУ-38. Дренажная емкость свечи №0389	Метилбензол	0,000725	0,0000045	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000011	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000135	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000149	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000052	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0390	Сероводород	0,0001976	0,00000024	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000058	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000038	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000042	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000007	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0391	Сероводород	0,0001976	0,00000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000034	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000065	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000038	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000019	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0392	Сероводород	0,0001976	0,00000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000069	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000048	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0000036	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000013	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000026	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0393	Сероводород	0,0001976	0,00000052	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000009	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000061	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000018	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000049	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000035	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0394	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000006	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000042	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000058	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000044	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000039	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0395	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000033	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000038	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000024	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000019	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000027	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0396	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000034	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000025	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000041	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0397	Сероводород	0,0001976	0,00000025	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000007	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000032	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000019	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0398	Сероводород	0,0001976	0,00000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000115	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000125	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000064	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000043	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Дренажная емкость свечи №0399	Сероводород	0,0001976	0,00000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000014	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000127	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000049	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000056	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000037	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-31.	Сероводород	0,0001976	0,00000024	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость свечи №0400	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000132	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000014	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000028	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000051	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-31. Дренажная емкость свечи №0401	Сероводород	0,0001976	0,00000027	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000022	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000017	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000015	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000055	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000038	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-31. Дренажная емкость свечи №0402	Сероводород	0,0001976	0,000001041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000118	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000045	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000021	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000039	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000012	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-31. Дренажная емкость свечи №0403	Сероводород	0,0001976	0,000001353	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000138	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000051	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000062	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000017	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-12, ГУ-31. Дренажная емкость свечи №0404	Метилбензол	0,000725	0,0000024	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000116	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000145	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000043	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000052	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-31. Дренажная емкость свечи №0405	Метилбензол	0,000725	0,0000049	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000025	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000027	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000015	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000007	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0406	Метилбензол	0,000725	0,0000049	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000033	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000014	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000045	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000029	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0407	Метилбензол	0,000725	0,0000061	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000069	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0000027	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000025	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000019	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0408	Сероводород	0,0001976	0,0000081	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000032	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000027	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000049	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000018	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000064	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000007	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0409	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000025	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000053	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000013	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000027	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000041	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000062	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0410	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000028	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000034	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000016	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000045	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000051	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000067	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Дренажная емкость свечи	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000033	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0411	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000061	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000042	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000038	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000053	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Дренажная емкость свечи №0412	Сероводород	0,0001976	0,0000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000021	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000037	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000061	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000048	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Дренажная емкость свечи №0413	Сероводород	0,0001976	0,00000037	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000072	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000083	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000027	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000012	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Дренажная емкость свечи №0414	Сероводород	0,0001976	0,0000025	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000013	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000005	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000078	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000036	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43.	Сероводород	0,0001976	0,0000064	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость свечи №0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000033	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000047	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000043	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000035	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Дренажная емкость свечи №0416	Сероводород	0,0001976	0,00000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000054	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000068	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000026	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000058	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Дренажная емкость свечи №0418	Сероводород	0,0001976	0,00000063	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000055	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000011	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000032	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Дренажная емкость свечи №0419	Сероводород	0,0001976	0,00000031	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000005	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000025	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000051	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-3, ГУ-45. Дренажная емкость свечи №0420	Метилбензол	0,000725	0,0000015	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000052	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000011	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000035	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000041	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Дренажная емкость свечи №0421	Метилбензол	0,000725	0,0000012	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000113	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000014	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000027	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000045	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Дренажная емкость свечи №0422	Метилбензол	0,000725	0,0000063	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000042	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000029	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000018	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000014	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000033	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Дренажная емкость свечи №0423	Метилбензол	0,000725	0,0000029	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000013	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000082	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0000043	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000051	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000036	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Дренажная емкость свечи №0424	Сероводород	0,0001976	0,00000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000017	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000008	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000035	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000047	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000009	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,000012	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Дренажная емкость свечи №0425	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000086	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000063	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000021	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000025	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000042	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000036	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Дренажная емкость свечи №0426	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000082	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000063	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000027	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000015	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000026	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000094	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Дренажная емкость свечи №0427	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000035	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000097	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000045	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000026	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Дренажная емкость свечи №0428	Сероводород	0,0001976	0,0000037	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000008	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000000072	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000014	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000037	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-109. Дренажная емкость свечи №0429	Сероводород	0,0001976	0,0000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000038	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000051	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000037	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000019	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000045	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-109. Дренажная емкость свечи №0430	Сероводород	0,0001976	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000009	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000084	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000014	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000026	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-109.	Сероводород	0,0001976	0,0000056	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость свечи №0431	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000043	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000026	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000039	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000017	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000042	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-109. Дренажная емкость свечи №0432	Сероводород	0,0001976	0,00000053	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000092	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000014	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000043	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000034	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-109. Дренажная емкость свечи №0433	Сероводород	0,0001976	0,00000048	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000045	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000063	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000029	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000037	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000041	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, Дренажная емкость ГУ-34 №0434	Сероводород	0,0001976	0,00000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000015	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000072	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000032	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000015	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0435	Метилбензол	0,000725	0,0000024	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000022	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000025	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000017	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000039	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0436	Метилбензол	0,000725	0,0000052	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000031	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000034	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000046	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000025	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0437	Метилбензол	0,000725	0,0000019	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000058	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000021	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000119	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000044	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000056	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0438	Метилбензол	0,000725	0,0000027	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000095	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,0000036	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000051	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000073	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0439	Сероводород	0,0001976	0,00000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000027	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000048	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000034	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000027	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000038	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000055	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0440	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00000093	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00000031	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000048	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000052	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000034	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000039	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Дренажная емкость свечи №0441	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0000005	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000033	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000042	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000059	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000071	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-4г. Дизельная установка САГ-	Азот (II) оксид	0,0486	0,000092	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000074	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
АДД4004 №0443	Сера диоксид	0,01247	0,000028	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00034	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000228	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000074	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000022	Соблюдено	-
ЦПРС-2. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0444	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,00013	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000014	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000068	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000049	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,000064	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,0001485	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,000074	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000159	Соблюдено	-
ЦДНГ-3. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0445	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000214	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000052	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000063	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000038	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00047	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,00000018	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000046	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000137	Соблюдено	-
ЦДНГ-3 Дизельная установка САГ-АДД4004 №0446	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000245	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000093	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000025	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000067	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00021	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000036	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Формальдегид	0,001497	0,0000079	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000112	Соблюдено	-
ЦДНГ-9. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0447	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000234	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000019	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000023	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000016	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00027	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001497	0,00000013	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000026	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000114	Соблюдено	-
ЦДНГ-9. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0448	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,00036	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000079	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000051	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000042	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00037	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000048	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000085	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000185	Соблюдено	-
ЦДНГ-12. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0449	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000044	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000067	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000028	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000057	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,000241	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,00000005	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000067	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,00024	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-12. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0450	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000145	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000019	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000008	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000018	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00014	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000008	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000063	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000047	Соблюдено	-
ЦПО-2. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0451	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000235	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000016	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000047	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000038	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00024	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,00000011	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000082	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,00014	Соблюдено	-
ЦПО-2. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0452	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,00045	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000068	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000051	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000029	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,000316	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000036	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000051	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000138	Соблюдено	-
ЦПО-2. Дизельная установка САГ-АДД4004	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000172	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000049	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000021	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0453	Сера диоксид	0,01247	0,0000078	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,000055	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000071	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000038	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000121	Соблюдено	-
ЦПО-2. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0454	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000319	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,0000086	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000032	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,0000067	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,000217	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000015	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000079	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000135	Соблюдено	-
ЦПО-2. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0455	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,00028	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,00012	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000027	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000064	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,000249	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000038	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,0000075	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000087	Соблюдено	-
ЦПО-2. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0456	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000324	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,000022	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000045	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000074	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00051	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000015	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Формальдегид	0,001497	0,0000082	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,000094	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь УН-0,2 №0457	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь УН-0,2 №0458	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Печь УН-0,2 №0461	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Печь УН-0,2 №0462	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Печь УН-0,2 №0463	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Печь УН-0,2 №0464	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-45. Печь УН-0,2 №0465	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0466	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5. Печь УН-0,2 №0467	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь ПП-0,63 №0471	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0472	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь ПП-0,63 №0473	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь УН-0,2 №0474	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь УН-0,2 №0475	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 №0747	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь ПП-0,63 №0748	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь ПП-0,63 №0749	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42 Печь УН-0,2 №0751	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь УН-0,2 №0753	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-42. Печь УН-0,2 №0754	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-43. Печь УН-0,2 №0755	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41. Печь УН-0,2 №0757	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0761	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52. Печь УН-0,2 №0762	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь УН-0,2 №0763	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь УН-0,2 №0764	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь УН-0,2 №0766	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-40. Печь УН-0,2 №0767	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Печь УН-0,2 №0768	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-34.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 №0771	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0772	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0773	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58. Печь УН-0,2 №0774	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-9. Печь УН-0,2 №0775	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-38. Печь УН-0,2 №0776	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Котел отопительный Buran №0781	Азота (IV) диоксид	0,01226	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001993		-	-
	Углерод оксид	0,0442		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46. Печь УН-0,2 №0782	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-2, КНС-4г. Дизельная установка САГ-АДД4004 №0784	Азота (IV) диоксид	0,0374	0,000372	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0486	0,0000427	Соблюдено	-
	Углерод	0,00624	0,000061	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01247	0,000046	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0312	0,00041	Соблюдено	-
	Акролеин	0,001497	0,000000018	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001497	0,000014	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01497	0,00022	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-4г Печь ПП-0,63 №0785	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000539	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000787	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000251	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000493	Соблюдено	-
ЦППД-2, КНС-4г Печь ПП-0,63 №0786	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000324	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000671	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000556	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000892	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-41 Печь УН -0,2 №0787	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41 Печь УН -0,2 №0788	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-46 УН -0,2 №0789	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-48	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН -0,2 №0791	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-48 Печь УН -0,2 №0793	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-51 Печь УН-0,2 №0794	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-40 Печь УН -0,2 №0795	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Ванна ПРС топка ПП-0,63 №0796	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000319	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000274	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000335	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000269	Соблюдено	-
Ванна ПРС топка ПП-0,63 №0797	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000158	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000317	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000307	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000419	Соблюдено	-
Ванна ПРС топка ПП-0,63 №0798	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,00364	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000334	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000208	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000251	Соблюдено	-
Ванна ПРС топка ПП-0,63 №0799	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000247	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000352	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000133	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Ванна ПРС топка ПП-0,63 №0800	Метан	0,0253	0,000319	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000248	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000045	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,00313	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,001432	Соблюдено	-
Ванна ПРС топка ПП-0,63 №0801	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,00667	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000538	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,00346	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000219	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5 Дренажная ёмкость №0802	Сероводород	0,0001976	0,000034	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0219129	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,0081063	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0001045	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000316	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000657	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5 Дренажная ёмкость №0803	Сероводород	0,0001976	0,0000164	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00219	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00232	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00021	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000038	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000224	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5 Дренажная ёмкость №0805	Сероводород	0,0001976	0,0000075	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00264	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0883	0,00225	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных С6-С10				
	Бензол	0,001153	0,000538	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000049	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5 Дренажная ёмкость №0806	Сероводород	0,0001976	0,000065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,0225	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00248	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000312	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000208	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00000317	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000159	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5 Дренажная ёмкость №0807	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,00224	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,00216	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000223	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000228	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000309	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,0000263	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2387	0,000318	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-5 Дренажная ёмкость №0809	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0883	0,000307	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000359	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000244	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000317	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0325		Соблюдено	-
ЦДНГ-9 ГУ-52					

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь ПНЭ-2,7 № 0812	Углерод оксид	0,140625		Соблюдено	-
	Метан	0,140625		Соблюдено	-
ЦДНГ-9 ГУ-6 печь УН-0,2 № 0813	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-46 Печь УН-0,2 № 0814	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-46 Печь УН-0,2 № 0815	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-109 Печь УН-0,2 № 0816	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12 ГУ-109 Печь УН-0,2 № 0817	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12 ГУ-109 Печь УН-0,2 № 0818	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-52 Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№ 0819	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-41 Печь УН-0,2 № 0820	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0135		-	-
	Углерод оксид	0,0908		-	-
	Метан	0,0908		-	-
ЦДНГ-12 ГУ-109 Печь ПП-0,63 № 0843	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-5 Печь УН-0,2 № 0844	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-41 Печь УН-0,2 № 0845	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-45 Печь УН-0,2 скв.4826 № 0846	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-5 Дренажная ёмкость №0847	Сероводород	0,0001976	0,0000236	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00218	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00344	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000352	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000227	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000253	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-12 ГУ-42 Печь УН-0,2 № 0848	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12 ГУ-42 Печь УН-0,2 № 0849	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-42 Печь УН-0,2 № 0850	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-43 Печь УН-0,2 № 0851	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-45 Печь УН-0,2 № 0852	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-46 Печь УН-0,2 № 0853	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-46 Печь УН-0,2 № 0854	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-48	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 № 0855	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-51 Печь УН-0,2 № 0856	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12 ГУ-9 Печь УН-0,2 № 0857	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12 ГУ-109 Печь УН-0,2 № 0858	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-18 Печь ПП-0,63 № 0859	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-5 Печь ПП-0,63 № 0860	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦППД-2 КНС-6 Печь ПП-0,63 № 0862	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000752	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000439	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000642	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000318	Соблюдено	-
ЦППД-2 КНС-6 Печь ПП-0,63 № 0863	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000237	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000155	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000364	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000249	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9 ГУ-47 Печь ПНЭ-2,7 № 0864	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,0140625		-	-
	Метан	0,0140625		-	-
ЦДНГ-12 ГУ-34 Печь ПНЭ-2,7 № 0865	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,0140625		-	-
	Метан	0,0140625		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-43 Дренажная ёмкость №0888	Сероводород	0,0001976	0,000114	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00225	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00647	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000353	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000307	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000351	Соблюдено	-
ЦДНГ-12 ГУ-31 Печь ПНЭ-2,7 № 0889	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,0140625		-	-
	Метан	0,0140625		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-43 Печь ПНЭ-2,7 № 0890	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,0140625		-	-
	Метан	0,0140625		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-43 Печь УН-0,2 № 0891	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,0140625		-	-
	Метан	0,0140625		-	-
ЦДНГ-12 ГУ-18	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 № 0892	Углерод оксид	0,0140625		-	-
	Метан	0,0140625		-	-
ЦДНГ-3 ГУ-18 Печь ПНЭ-2,7 № 0893	Азота (IV) диоксид	0,199104	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,0140625		-	-
	Метан	0,0140625		-	-
	Азот (II) оксид	0,03235		-	-
	Углерод оксид	0,0140625		-	-
	Метан	0,0140625		-	-
	Сероводород	0,0001976	0,000118	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-18 Дренажная ёмкость №0894	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00209	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00327	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000316	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000355	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000649	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,000111	Соблюдено	-
ЦДНГ-3, ГУ-18 Дренажная ёмкость №0895	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0246	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000251	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000317	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000312	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000404	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
ЦДНГ-3 ГУ-41 Печь УН-0,2 № 0896	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ГУ-41 Печь УН-0,2 № 0897	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-3, ГУ-41 Дренажная ёмкость №0898-907	Сероводород	0,0001976	0,000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,0247	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00352	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000426	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000211	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000313	Соблюдено	-
ЦДНГ-9, ГУ-46 Дренажная ёмкость №0908-909	Сероводород	0,0001976	0,000208	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00314	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00215	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000448	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000201	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000349	Соблюдено	-
ЦДНГ-9 ГУ-47 Печь УН-0,2 № 0910	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-48 Дренажная ёмкость №0911-0916	Сероводород	0,0001976	0,0000208	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00234	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00017	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000034	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00000209	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9, ГУ-46 Дренажная ёмкость №0917-0926	Метилбензол	0,000725	0,0000318	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0001976	0,00000268	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00224	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000219	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000222	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000035	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000349	Соблюдено	-
ЦДНГ-9 ГУ-51 Печь УН-0,2 № 0927	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9, ГУ-52 Дренажная ёмкость №0928-0929	Сероводород	0,0001976	0,0000246	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00263	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00325	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000312	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000342	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000426	Соблюдено	-
ЦДНГ-9 ГУ-52 Печь УН-0,2 0930	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-52 Печь УН-0,2 0931	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12,	Сероводород	0,0001976	0,000121	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ГУ-40 Дренажная емкость 0932	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00243	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00359	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000516	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000308	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000344	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-9 Дренажная емкость 0933-0941	Сероводород	0,0001976	0,0000253	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00337	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000205	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0000339	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000241	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000337	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-34 Дренажная емкость 0942-0958	Сероводород	0,0001976	0,0000251	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00208	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000221	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000298	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000231	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000324	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-38 Дренажная емкость 0959	Сероводород	0,0001976	0,0000219	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00332	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000326	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000417	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000338	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Метилбензол	0,000725	0,0000205	Соблюдено	-
ЦДНГ-9 ГУ-38 Печь ПП-0,63 0960	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-12, ГУ-58 Дренажная емкость 0961-0963	Сероводород	0,0001976	0,0000242	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00269	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,000274	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000312	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000249	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000232	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-31 Дренажная емкость 0964-0982	Сероводород	0,0001976	0,0000255	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00189	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00212	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000327	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000319	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000472	Соблюдено	-
ЦДНГ-12, ГУ-109 Дренажная емкость 0983-0997	Сероводород	0,0001976	0,0000214	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2387	0,00235	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0883	0,00349	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000452	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000346	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000307	Соблюдено	-
ЦДНГ-9 ГУ-6 Печь-УН-0,2 0998	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-9 ГУ-51 Печь ПТ-1,5 0999	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

НГДУ-3

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-1, ГУ-3. Печь ПН-2,7 №0001	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-1, ПС-3 Печь ПТ-1,5 №0003	Азота (IV) диоксид	0,1291	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0209		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-1, ПС-4. Печь ПП-0,63 №0007	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ-1, ПС-4. Печь ПП-0,63 №0008	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ-1, ГУ-1. Печь УН-0,2 №0010	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-11. Дренажная емкость №0012	Сероводород	0,000247	0,000042	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,155316	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,067544	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	0,0000856	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000572		
	Метилбензол	0,000906	0,0000736		
ЦДНГ-10, ГУ-11. Дренажная емкость №0014	Сероводород	0,000247	0,0000012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,004508	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,006103	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0000585	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000691	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000788	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-1. Дренажная емкость №0024	Сероводород	0,000247	0,00007522	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0030526	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,007584	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0004599	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00007588	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000633	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-61 Дренажная емкость №0031	Сероводород	0,000247	0,0000445	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00342	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00872	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000421	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000076	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000308	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-62 ПНЭ-2,7	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0033	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-1, ГУ-62 Печь УН-0,2 №0038	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-62 Печь УН-0,2 №0040	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-1 Дренажная емкость №0041	Сероводород	0,000247	0,0000568	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,004501	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,003208	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00011507	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000063201	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,00007804	Соблюдено	-
ЦДНГ - 10 ГУ-66 Печь ПП-0,63 №0045	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-66 Печь УН-0,2 №0046	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ - 10 ГУ-66 Печь УН-0,2 №0047	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-66 Печь УН-0,2 №0048	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-66 Дренажная емкость №0051	Сероводород	0,000247	0,0000162	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00255	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00661	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000823	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000094	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000062	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь ПП-0,63 (ГУ коллектор) №0053	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2 №0054	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-№0,2 №0055	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2 №0057	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2 №0058	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2 №0060	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Печь ПП-0,63 №0063	Азот (II) оксид	0,02904	В резерве	-	-
	Углерод оксид	0,00472		-	-
	Метан	0,02594		-	-
	Азота (IV) диоксид	0,02594		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Печь УН-0,2 №0064	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-92 Печь УН-0,2 №0065	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Печь УН-0,2 №0066	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0069	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0070	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь ПП-0,63 №0071	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0073	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0074	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0075	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0076	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 №0078	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0079	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0080	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-77 Печь трубчатая ПНЭ-2,7 №0082	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-77 Печь УН-0,2 №0084	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5 ГУ-77 Дренажная емкость №0088	Сероводород	0,000247	0,00000122	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0349	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0428	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000521	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000374	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000149	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0089	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0091	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0093	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0094	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0097	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0099	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0101	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0102	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0103	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0105	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь ПП-0,63 №0108	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-81 Печь УН-0,2 №0111	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь УН-0,2 №0115	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь УН-0,2 №0116	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-81. Печь УН-0,2 №0118	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ - 5 ГУ-81 Печь УН-0,2 №0119	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-81 Печь УН-0,2 №0121	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь ПП-0,63 №0122	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь ПП-0,63 №0123	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь УН-0,2 №0124	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь УН-0,2 №0126	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь УН-0,2 №0129	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-2	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь ПП-0,63 №0131	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-16 Печь УН-0,2 №0137	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-16 Печь УН-0,2 №0138	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-16. Печь УН-0,2 №0140	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-16 Печь УН-0,2 №0141	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-16 Печь ПП-0,63 №0143	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ-10 ГУ-16 Дренажная емкость №0144	Сероводород	0,000247	0,0000974	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00317	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000352	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-10 ГУ-16 Дренажная емкость №0145	Диметилбензол	0,000453	0,0000197	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000705	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000691	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00469	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00743	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000181	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00001426	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-68. Печь ПП-0,63 №0147	Метилбензол	0,000906	0,00000691	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-68 Печь ПТ-2,5 №0148	Метан	0,02594		-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-68 Печь УН-0,2 №0149	Метан	0,0844		-	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-68 Печь УН-0,2 №0152	Метан	0,00864		-	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-68 Печь УН-0,2 №0154	Метан	0,00864		-	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-68 Печь УН-0,2 №0156	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-68 Печь УН-0,2 №0157	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-69. Печь УН-0,2 №0160	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-69 Печь УН-0,2 №0162	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-69. Печь ПП-0,63 №0164	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь ПП-0,63 №0166	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь ПП-0,63 №0167	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0168	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0170	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0171	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0172	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0173	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0174	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0175	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92.	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 №0176	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0177	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0178	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-92. Печь УН-0,2 №0179	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-92 Печь УН-0,2 №0181	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦППД-3 БКНС-1 Дренажная емкость №0183	Сероводород	0,000247	0,000077	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,02361	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,008502	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000902	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00000336	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000708	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-1. Печь ПП-0,63	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,003106	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000258	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0184	Углерод оксид	0,02594	0,00744	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00306	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-1. Печь ПП-0,63 №0185	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00365	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000492	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,003302	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,004905	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-1а. Печь ПП-0,63 №0186	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,006121	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000285	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,003415	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,0063205	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-1а. Печь ПП-0,63 №0187	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00302615	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,00015423	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,0030625	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,0077152	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-1а. Печь ПП-0,63 №0188	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00565	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000245	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00805	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00326	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-2а Печь ПП-0,63 №0190	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,000212	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000185	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00661	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,003205	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-2а. Печь ПП-0,63 №0191	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00542	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000205	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,006906	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,007845	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-2а. Печь ПП-0,63	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00415	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,0007105	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0192	Углерод оксид	0,02594	0,003602	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00487	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-2а. Печь ПП-0,63 №0193	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,006105	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000781	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00364	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,005108	Соблюдено	-
ЦПРС. Печь ПП-0,63 №0199	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦПРС. Печь ПП-0,63 №0200	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦПРС. Печь ПП-0,63 №0201	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦПРС. Печь ПП-0,63 №0202	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-62 Дренажная емкость №0227	Сероводород	0,000247	0,0000279	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0435	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00692	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	Не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	Не обн	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0236	Метилбензол	0,000906	0,0000243	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,00000671	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00758	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00332	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	Не обн	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000632	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	Не обн	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-73 Дренажная емкость №0238	Сероводород	0,000247	0,0000320	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000815	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00164	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	Не обн	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	Не обн	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	Не обн	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000016	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-74 Дренажная емкость №0239	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00924	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0073	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000245	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000243	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000048	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000063	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000485	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000208	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000079	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000360	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000144	Соблюдено	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Дренажная емкость №0242	Сероводород	0,000247	0,000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000521	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000308	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000055	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000367	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000681	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-81 Дренажная емкость №0243	Сероводород	0,000247	0,000045	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000115	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000638	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	Не обн	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000063	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000071	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-82 Дренажная емкость №0244	Сероводород	0,000247	0,000072	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000615	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000488	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	Не обн	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	Не обн	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость №0245	Метилбензол	0,000906	Не обн	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000249	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00718	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0906	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000281	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000289	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000178	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-16 Дренажная емкость №0247	Сероводород	0,000247	0,0000392	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,001277	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00966	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0005543	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00006651	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000514	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,00000945	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-68 Дренажная емкость №0249	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00171	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0001219	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000063	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000046	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000271	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000758	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,003069	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-69 Дренажная емкость №0250	Сероводород	0,000247	0,0000758	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,003069	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,004807	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-69 Дренажная емкость №0251	Сероводород	0,000247	0,00003066	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00718	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,002531	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-92 Дренажная емкость №0252	Сероводород	0,000247	0,00000785	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00319	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00585	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-92 Дренажная емкость №0253	Сероводород	0,000247	0,0000349	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00478	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,002038	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 ГУ-1 Дренажная емкость №0255	Сероводород	0,000247	0,0000326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00485	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,007805	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-1 Дренажная емкость №0256	Сероводород	0,000247	0,0000781	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00362	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00478	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-1 Дренажная емкость №0257	Сероводород	0,000247	0,0000138	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00485	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00798	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-1 ГУ-8. Печь ПТ-2,5 №0261	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-8	Сероводород	0,000247	0,0000071	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость №0263	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0631	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0718	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0005152	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000108	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0264	Сероводород	0,000247	0,0000037	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,03205	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0612	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000719	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000118	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000249	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-8 Дренажная емкость №0265	Сероводород	0,000247	0,0000593	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00485	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0132	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00067	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000492	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000718	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-8 Дренажная емкость №0266	Сероводород	0,000247	0,0000018	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00309	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0585	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000692	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 ГУ-8 Дренажная емкость №0267	Диметилбензол	0,000453	0,0000771	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000248	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000015	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000349	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000205	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000645	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000881	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-8 Дренажная емкость №0268	Метилбензол	0,000906	0,0000360	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000555	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000112	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000203	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00064	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000069	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000429	Соблюдено	-
ЦДНГ - 10 ГУ-11 Дренажная емкость №0272	Сероводород	0,000247	0,0000581	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00331	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00615	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000985	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000302	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000158	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000227	Соблюдено	-
ЦДНГ - 10 ГУ-11 Дренажная емкость №0274	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00366	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00487	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000817	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000306	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000779	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-61 Дренажная емкость №0279	Сероводород	0,000247	0,0000576	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00947	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00845	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00085	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000469	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000712	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-60 Печь ПТ-1,5 №0281	Азота (IV) диоксид	0,1291	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0209		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-1, ГУ-60 Дренажная емкость №0287	Сероводород	0,000247	0,000075	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,006494	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00557	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000854	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00006314	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,00007846	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-60 Дренажная емкость №0288	Сероводород	0,000247	0,00004712	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,002012	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000247	0,0000712	Соблюдено	-
	Бензол	0,2985	0,00478	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,1104	0,00022	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001442	0,000304	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-60 Дренажная емкость №0289	Сероводород	0,000453	0,00003827	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000906	0,0000357	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000247	0,0000594	Соблюдено	-
	Бензол	0,2985	0,008911	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,1104	0,00226	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001442	0,000241	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-60 Дренажная емкость №0290	Сероводород	0,000453	0,0000354	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000906	0,0000577	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000247	0,00003121	Соблюдено	-
	Бензол	0,2985	0,006641	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,1104	0,0034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001442	0,000632	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-60 Дренажная емкость №0293	Сероводород	0,000247	0,0000239	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,09823	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00385	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000651	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000781	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,00002157	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0296	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве		-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0297	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0298	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0299	Сероводород	0,000247	0,0000038	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000409	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000381	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000225	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000478	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000632	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0300	Сероводород	0,000247	0,0000045	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000619	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00054	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000717	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000688	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000131	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8	Сероводород	0,000247	0,0000265	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость №0301	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000776	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000631	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000304	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000154	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000379	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0302	Сероводород	0,000247	0,0000018	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000368	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000497	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000284	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000607	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000785	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0303	Сероводород	0,000247	0,0000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000245	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00054	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000518	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000461	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000905	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0304	Сероводород	0,000247	0,0000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000315	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000718	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	Не обн	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,000453	Не обн	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	Не обн	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0305	Сероводород	0,000247	0,0000046	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000221	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000395	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000782	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000049	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0306	Сероводород	0,000247	0,0000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000455	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000722	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000313	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000501	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000062	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0307	Сероводород	0,000247	0,0000088	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000122	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000366	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000785	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000169	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000798	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0308	Сероводород	0,000247	0,0000717	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000346	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000912	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	Не обн	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	Не обн	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	Не обн	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-8 Дренажная емкость №0309	Сероводород	0,000247	0,0000029	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000154	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000268	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000503	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00006102	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000996	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0310	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0311	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0312	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0313	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0314	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0315	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0316	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0317	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0318	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0320	Сероводород	0,000247	0,0000452	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00297	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	Не обн	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	Не обн	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-65	Сероводород	0,000247	0,000069	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость №0324	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00510	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00295	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000682	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0327	Сероводород	0,000247	0,000063	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000314	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000076	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0328	Сероводород	0,000247	0,0000181	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0062	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0029	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0330	Сероводород	0,000247	0,0000572	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0082	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00134	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0331	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000465	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00518	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00747	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0332	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0086	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00318	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0337	Сероводород	0,000247	0,00002851	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00911	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0025	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000499	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-74 Дренажная емкость №0344	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0164	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,002146	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0345	Сероводород	0,000247	0,0000113	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000285	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000522	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0346	Сероводород	0,000247	0,0000611	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000288	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000382	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0347	Сероводород	0,000247	0,0000822	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000306	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000819	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-5, ГУ-77 Дренажная емкость №0352	Сероводород	0,000247	0,0000038	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,004502	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00346	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-77 Дренажная емкость №0353	Сероводород	0,000247	0,0000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00391	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00812	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-77 Дренажная емкость №0354	Сероводород	0,000247	0,0000118	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00718	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-77 Дренажная емкость №0358	Сероводород	0,000247	0,0000281	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00432	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00728	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00000116	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-77 Дренажная емкость №0359	Сероводород	0,000247	0,0000072	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00391	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,04018	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0000068	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000074	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000783	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80 Дренажная емкость №0362	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000232	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000625	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000604	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000128	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000361	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000518	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000934	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80 Дренажная емкость №0363	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000258	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000078	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000078	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость №0364	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000522	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000360	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000454	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80 Дренажная емкость №0367	Сероводород	0,000247	0,0000228	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000562	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000308	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000406	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80 Дренажная емкость №0368	Сероводород	0,000247	0,00000718	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0000623	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000495	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0000302	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000378	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000096	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80 Дренажная емкость №0369	Сероводород	0,000247	0,00000116	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000232	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000148	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-5, ГУ-80 Дренажная емкость №0370	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,00000523	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000714	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000441	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000595	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80 Дренажная емкость №0371	Метилбензол	0,000906	0,0000012	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000771	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000803	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000494	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Дренажная емкость №0372	Сероводород	0,000247	0,000045	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000254	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00091	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0000309	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00007085	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000661	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000055	Соблюдено	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Дренажная емкость №0373	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00078	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000361	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000041	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-81 Дренажная емкость №0376	Сероводород	0,000247	0,00000113	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00491	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0231	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0000077	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-81 Дренажная емкость №0377	Сероводород	0,000247	0,00000092	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00528	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00801	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-81 Дренажная емкость №0379	Сероводород	0,000247	0,0000013	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000408	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0003801	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000676	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-5, ГУ-82 Дренажная емкость №0381	Сероводород	0,000247	0,0000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000361	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000208	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00049	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000306	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000074	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-82 Дренажная емкость №0382	Сероводород	0,000247	0,000088	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0002105	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00418	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-82 Дренажная емкость №0383	Сероводород	0,000247	0,0000635	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000478	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000125	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-82 Дренажная емкость №0384	Сероводород	0,000247	0,0000818	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000259	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000316	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-11 Дренажная емкость №0387	Сероводород	0,000247	0,0000322	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00718	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,003102	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000069	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000018	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-11 Дренажная емкость №0389	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00662	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00811	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.		
	Сероводород	0,000247	0,0000223	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,005184	Соблюдено	-
ЦДНГ - 10 ГУ-16 Дренажная емкость №0391	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0008213	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000546	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000546	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
емкость №0392	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,03365	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0681	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0393	Сероводород	0,000247	0,00000072	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,01632	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0115	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0394	Сероводород	0,000247	0,00000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,01603	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,08205	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0395	Сероводород	0,000247	0,00000066	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00495	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00661	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость №0396	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0002031	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0001708	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0397	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,00000019	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0445	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00238	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00000755	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0398	Сероводород	0,000247	0,0000312	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00419	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,020315	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000000188	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0399	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0128	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0326	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00002409	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость №0400	Сероводород	0,000247	0,00002605	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00136	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00423	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000678	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00004612	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000639	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость №0401	Сероводород	0,000247	0,0000411	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00345	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,01308	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00000159	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0402	Сероводород	0,000247	0,00000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00382	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00149	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000418	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкост №0403	Сероводород	0,000247	0,00000306	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0497	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,02045	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000633	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000495	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкост №0404	Сероводород	0,000247	0,0000944	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,002318	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0693	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0405	Сероводород	0,000247	0,00000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00000044	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00000013	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0406	Сероводород	0,000247	0,00000077	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00000055	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00000061	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость 0407	Сероводород	0,000247	0,000000199	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00000037	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00000048	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость №0408	Сероводород	0,000247	0,00000023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00000072	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00000061	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2 Дренажная емкость №0409	Сероводород	0,000247	0,00000092	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00000048	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00000020	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-2	Сероводород	0,000247	0,00000038	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость №0410	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000094	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0000013	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 Дренажная емкость №0411	Сероводород	0,000247	0,0000265	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0663	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00701	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 Дренажная емкость №0412	Сероводород	0,000247	0,0000578	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0000234	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0000278	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-16 Дренажная емкость №0416	Сероводород	0,000247	0,00001855	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,004864	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,006139	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0417	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000181	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00582	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00325	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ - 10 ГУ-65 Дренажная емкость №0418	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000614	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00245	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00518	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-65 Дренажная емкость №0419	Сероводород	0,000247	0,0000452	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00361	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00714	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,00000616	Соблюдено	-
ЦДНГ - 10 ГУ-66 Дренажная емкость №0424	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00558	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00145	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13 ГУ-68, Дренажная емкость №0426	Сероводород	0,000247	0,0000048	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00662	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000477	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-68 Дренажная емкость №0427	Сероводород	0,000247	0,0000582	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00362	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00471	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-69 Дренажная емкость №0430	Сероводород	0,000247	0,00000785	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,003166	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,004508	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-10, ГУ-69 Дренажная емкость №0431	Сероводород	0,000247	0,00002308	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00452	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,006906	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-69 Дренажная емкость №0432	Сероводород	0,000247	0,000007851	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00235	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,006328	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-69 Дренажная емкость №0433	Сероводород	0,000247	0,0000077	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,005283	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,004517	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-92 Дренажная емкость №0434	Сероводород	0,000247	0,0000744	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,004425	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,003402	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-92 Дренажная емкость №0435	Сероводород	0,000247	0,00000133	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00728	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0020351	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,00000781	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, ГУ-92 Дренажная емкость №0438	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,003209	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,004852	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	не обн.	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	не обн.	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	не обн.	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,0000551	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,003062	Соблюдено	-
ЦДНГ-10, Контора Сварочные агрегаты АДД-4004 №0439	Углерод	0,00489	0,000157	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	не обн.	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	не обн.	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	не обн.	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,0000072	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-19	0,01173	0,00613	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,0013205	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	не обн.	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
АДД-4004 №0440	Углерод	0,00489	не обн.	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	не обн.	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,0000049	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,0004875	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000288	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-19	0,01173	не обн.	Соблюдено	-
ЦППД-3, Контора Сварочные агрегаты АДД-4004 №0441	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,0013205	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	не обн.	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	не обн.	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	не обн.	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,0000049	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,0004875	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000288	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-19	0,01173	не обн.	Соблюдено	-
ЦППД-3, Контора Сварочные агрегаты АДД-4004 №0442	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00000189	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00465	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000125	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	не обн.	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	не обн.	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	не обн.	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000000199	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-19	0,01173	0,00582	Соблюдено	-
ЦППД-3, Контора Сварочные агрегаты АДД-4004 №0443	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00203	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	не обн.	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	не обн.	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	не обн.	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,000000419	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000722	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000306	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Углеводороды C12-19	0,01173	не обн.	Соблюдено	-
ЦПО Емкость для хранения масла V=40м3 №0444	Масло минеральное нефтяное	0,0002667	0,00000718	Соблюдено	-
ЦПО Емкость для хранения масла V=40м3 №0445	Масло минеральное нефтяное	0,0002667	0,00001883	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, контора Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0446	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00567	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00452	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000115	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000602	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,00447	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000322	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000788	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00235	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, контора Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0447	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,000852	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00306	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,00049	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000407	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,00326	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000745	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000378	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00124	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, контора Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00668	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00057	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000305	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000785	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
двигателя Д-144 №0448	Углерод оксид	0,02444	0,00036	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,00078	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,0000845	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00052	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, контора Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0449	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00588	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00361	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000807	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000363	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,00807	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000415	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000966	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00788	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-2 Дренажная емкость №0450	Сероводород	0,000247	0,0000667	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0325	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0573	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000487	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000562	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000952	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-2 Дренажная емкость №0451	Сероводород	0,000247	0,0000349	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0128	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0302	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000942	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000552	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦПО. Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0455	Метилбензол	0,000906	0,0000327	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00115	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00611	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000742	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000208	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,00499	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000204	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000316	Соблюдено	-
ЦПО. Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0456	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00788	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00717	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00694	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000322	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000468	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,00952	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000102	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000320	Соблюдено	-
ЦПО. Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0457	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00652	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00541	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00667	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000118	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000285	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,000407	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,00066	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000152	Соблюдено	-
ЦПО. Сварочные	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00094	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,000885	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0458	Азот (II) оксид	0,0381	0,00034	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000507	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000665	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,00477	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000606	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,00048	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,000322	Соблюдено	-
ЦПО. Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0459	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,000771	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,000623	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000508	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000495	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,00558	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000361	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000748	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00528	Соблюдено	-
ЦПО. Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0460	Азота (IV) диоксид	0,02933	0,00578	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0381	0,00235	Соблюдено	-
	Углерод	0,00489	0,000642	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00978	0,000985	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02444	0,00201	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,001173	0,000366	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001173	0,000455	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,01173	0,00017	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, СП-4 Дренажная емкость №0461	Сероводород	0,000247	0,0000603	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00782	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0166	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000701	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000309	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000721	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-3 Дренажная емкость №0462	Сероводород	0,000247	0,00008259	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0004175	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0059	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00038	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000211	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000984	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 Печь ПП-0,63 №0463	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 Дренажная емкость №0465	Сероводород	0,000247	0,00000875	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000155	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00249	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000322	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000495	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000788	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 Дренажная емкость №0466	Сероводород	0,000247	0,0000045	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000018	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,006	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00094	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000127	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000956	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 Дренажная емкость №0467	Сероводород	0,000247	0,0000964	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000149	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000632	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000124	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000987	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000524	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 Дренажная емкость №0468	Сероводород	0,000247	0,0000374	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0008	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00039	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000742	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000558	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000527	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ПС-4. Печь УН-0,2 №0472	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4. Печь УН-0,2 №0473	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 ПС-4. Печь УН-0,2 №0474	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4. Печь УН-0,2 №0476	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4, Дренажная емкость №0477	Сероводород	0,000247	0,0000558	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00349	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00144	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0003577	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000309	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000708	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ПС-4, Дренажная емкость №0478	Сероводород	0,000247	0,0000306	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00455	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00782	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000326	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000718	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000704	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Дренажная емкость №0479	Сероводород	0,000247	0,0000665	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00748	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,001288	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	0,0008215	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000312	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000408	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ПС-4, Дренажная емкость №0480	Сероводород	0,000247	0,0000138	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00728	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00936	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000422	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000633	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000728	Соблюдено	-
ЦДНГ-13, ГУ-73. Печь УН-0,2 №0486	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Дренажная емкость №0488	Сероводород	0,000247	0,0000524	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0064	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000416	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000567	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000276	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000153	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76. Печь ПНЭ-2,7 №0490	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-76. Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0491	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-76. Печь УН-0,2 №0492	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-1, ГУ-1. Печь УН-0,2МЗ №0493	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦППД-3 БКНС-3 Дренажная емкость №0494	Сероводород	0,000247	0,0000383	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000497	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000914	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00040	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00002089	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000361	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-80 Дренажная емкость №0500	Сероводород	0,000247	0,000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000653	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,058	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00031	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000073	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000022	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-80 Дренажная емкость №0501	Сероводород	0,000247	0,0000221	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00359	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0388	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00041	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000215	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000168	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-80 Дренажная емкость №0502	Сероводород	0,000247	0,0000788	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0421	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0315	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000216	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000813	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000521	Соблюдено	-
ЦДНГ №1 ГУ-60 Печь трубчатая ПНЭ-2,7 №0508	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-1, ГУ-60. Печь ПНЭ-2,7 №0509	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-1, ПС-4. Печь УН-0,2 №0516	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-1, ПС-4. Печь УН-0,2 №0517	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-1, ПС-4. Печь УН-0,2 №0518	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-13, ГУ-73. Печь УН-0,2 №0519	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-13, ГУ-73. Печь УН-0,2 №0520	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-13, ГУ-73. Печь УН-0,2 №0521	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Дренажная емкость №0522	Сероводород	0,000247	0,0000816	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,05219	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,008286	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00032	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000982	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,00006524	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Дренажная емкость №0523	Сероводород	0,000247	0,00002876	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,01263	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,001021	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000667	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000174	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000025	Соблюдено	-
ЦДНГ-13. Сварочные агрегаты марки АДД-4004 модель двигателя Д-144 №0529	Азота (IV) диоксид	0,000247	0,0000257	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,2985	0,00322	Соблюдено	-
	Углерод	0,1104	0,00542	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,001442	0,000441	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,000453	0,0000306	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000906	0,0000474	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,000247	0,0000502	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,2985	0,007852	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1. Печь ПП-0,63 №0530	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00523	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000478	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00395	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00784	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1. Печь ПП-0,63 №0531	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00208	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,0000311	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,000066	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00351	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1. Печь ПП-0,63 №0532	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00306	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000852	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00045	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00552	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1. Печь ПП-0,63 №0533	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00691	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,0003026	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,007804	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-3 БКНС-1 Дренажная емкость №0534	Метан	0,02594	0,00455	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000211	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0013306	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,002251	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0001520	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000612	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000122	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1, Дренажная емкость №0537	Сероводород	0,000247	0,0000322	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000651	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000288	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000314	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000699	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000121	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1, Дренажная емкость №0538	Сероводород	0,000247	0,0000201	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000552	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000329	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000248	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000601	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000124	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1, Дренажная емкость №0539	Сероводород	0,000247	0,0000105	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000725	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000851	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000367	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000215	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000906	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1, Дренажная емкость №0540	Сероводород	0,000247	0,0000326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000582	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000215	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000366	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000018	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000244	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1, Дренажная емкость №0542	Сероводород	0,000247	0,0000414	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000316	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000214	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000574	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000302	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000119	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1, Дренажная емкость №0543	Сероводород	0,000247	0,0000323	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000215	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000818	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000382	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000305	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000478	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-3 БКНС-1а Печь ПП-0,63 №0545	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,0000661	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,0000182	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00231	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00781	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1а Печь ПП-0,63 №0546	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00619	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000411	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00306	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00778	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1а Печь ПП-0,63 №0547	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,0048502	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,0003208	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00114	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,000475	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1а, Дренажная емкость №0548	Сероводород	0,000247	0,0000852	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,009015	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00004105	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000366	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000332	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ПС-4. Печь УН-0,2 №0552	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦППД-3, БКНС-2а. Печь ПП-0,63 №0557	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00615	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000718	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00362	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,000778	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00231	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь ПП-0,63 №0558	Азот (II) оксид	0,00472	0,000857	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00961	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00415	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-3 Печь ПП-0,63 №0567	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00518	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000366	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,007805	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00415	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-3. Печь ПП-0,63 0568	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00693	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000708	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00306	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,000788	Соблюдено	-
ЦППД-3, БКНС-3. Печь ПП-0,63 №0569	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00622	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000309	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00708	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,00553	Соблюдено	-
ЦДНГ-1 ПС-4, Дренажная емкость №0571	Сероводород	0,000247	0,0000852	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0045091	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,005648	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000605	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000518	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000332	Соблюдено	-
ЦДНГ-1 ПС-4, Дренажная емкость №0572	Сероводород	0,000247	0,0000301	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00548	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00231	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0000499	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-5 ГУ-76. Печь УН-0,2 №0583	Диметилбензол	0,000453	0,0000188	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000306	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦППД-3 БКНС-2, Дренажная емкость №0589	Сероводород	0,000247	0,0000358	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000415	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000691	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000487	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000236	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000478	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2, Дренажная емкость №0591	Сероводород	0,000247	0,0000115	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000322	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000484	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00032	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000787	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000149	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2, Дренажная емкость №0592	Сероводород	0,000247	0,0000515	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000323	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000645	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000848	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000203	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-3 БКНС-2, Дренажная емкость №0593	Метилбензол	0,000906	0,0000499	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000033	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000485	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000259	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000312	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00004911	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000234	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0598	Сероводород	0,000247	0,0000518	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00313	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00582	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0000196	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000362	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000748	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000451	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2в, Дренажная емкость №0605	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000478	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000617	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000492	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000306	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000718	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000365	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000215	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0004158	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00003206	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,00001425	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2в, Дренажная емкость №0607	Сероводород	0,000247	0,000057	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000105	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000518	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000069	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,000078	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2в, Дренажная емкость №0619	Сероводород	0,000247	0,0000602	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000155	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000952	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000475	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000306	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000778	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2в, Дренажная емкость 0620	Сероводород	0,000247	0,0000015	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000198	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000344	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000306	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000784	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000588	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-3 БКНС-2в, Дренажная емкость 0621	Сероводород	0,000247	0,0000022	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000329	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000125	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000451	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000487	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000363	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-3. Печь ПП-0,63 0622	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00581	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000306	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00708	Соблюдено	-
	Метан	0,02904	0,00119	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-3. Печь ПП-0,63 0623	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00580	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000361	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00582	Соблюдено	-
	Метан	0,02904	0,00526	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-3. Печь ПП-0,63 0624	Азота (IV) диоксид	0,02904	0,00938	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00472	0,000651	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,00348	Соблюдено	-
	Метан	0,02904	0,00876	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-3, Дренажная емкость 0625	Сероводород	0,000247	0,0000852	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00110	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,007456	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,00083	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00007464	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000185	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-3 БКНС-3, Дренажная емкость 0629	Сероводород	0,000247	0,00004475	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,005476	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,004114	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000715	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00005644	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,00006246	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-3, Дренажная емкость 0632	Сероводород	0,000247	0,0000814	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00365	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,006748	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000611	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000325	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,00003671	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-3, Дренажная емкость 0633	Сероводород	0,000247	0,00001943	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,006735	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0018	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000504	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000731	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000719	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 0634	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 0635	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0637	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0638	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0639	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0640	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0641	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0642	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
0655	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ – 1, ПС-4. Печь УН-0,2 0679	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-60 Печь УН-0,2 0686	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь ПНЭ-2,7 0699	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-2 Печь трубчатая ПНЭ-2,7 0703	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 Печь ПТ-2,5 0704	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Печь ПТ-1,5 0706	Азота (IV) диоксид	0,1291	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0209		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-1 Печь ПП-0,63 0707	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 ГУ-8 Печь ПНПТ-0,63 0708	Метан	0,02594	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,02904		-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-92 Печь УН-0,2 0713	Метан	0,02594	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016		-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
ЦДНГ - 1 ГУ-8 Печь ПП-0,63 0743	Метан	0,00864	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,02904		-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
ЦДНГ №5 ГУ-81 ПНЭ-2,7 0744	Метан	0,02594	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,1992		-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-11 Печь ПП-0,63 0745	Метан	0,140625	В резерве	-	-
	Сероводород	0,000247		-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985		-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104		-	-
	Бензол	0,001442		-	-
	Диметилбензол	0,000453		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-16 Печь ПП-0,63	Метилбензол	0,000906	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,02904		-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
0746	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-66 Печь ПП-0,63 0747	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-69 Печь ПП-0,63 0748	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-62 Печь УН-0,2 0750	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 0751	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 0752	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
0753	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 0754	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76. Печь УН-0,2 0755	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76. Печь УН-0,2 0756	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0757	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0758	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0759	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0760	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0761	Метан	0,00864	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016		-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0762	Метан	0,00864	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016		-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-68 Печь УН-0,2 0763	Метан	0,00864	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,01016		-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0765	Метан	0,00864	0,0000671 0,00518 0,00316	-	-
	Сероводород	0,000247		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104		Соблюдено	-
	Бензол	0,001442		Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453		Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2в, 50 м3 №0766	Метилбензол	0,000906	0,0000306 0,0000575 0,000635 0,000204 0,0001562 0,0000309 0,00001402	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104		Соблюдено	-
	Бензол	0,001442		Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453		Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906		Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 ГУ-3 Дренажная емкость №0769	Сероводород	0,000247	0,0000450	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00123	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000242	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000124	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000317	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-60 Дренажная емкость №0770	Сероводород	0,000247	0,0000102	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00548	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,005926	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000485	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000743	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000295	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-80 Дренажная емкость №0772	Сероводород	0,000247	0,00000885	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000829	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000348	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000306	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000748	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000311	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1, Дренажная емкость №0775	Сероводород	0,000247	0,0000326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000245	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00078	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	0,000115	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000326	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000789	Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-60 Дренажная емкость №0777	Сероводород	0,000247	0,00002141	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00723	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00471	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000645	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000026	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000703	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000072	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0778	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000118	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000395	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0000198	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,000034	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000515	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,000082	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000316	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0779	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00282	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000196	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000423	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000718	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000115	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000316	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76	Сероводород	0,000247	0,0000115	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость №0780	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000291	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000185	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000746	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000305	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000956	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0781	Сероводород	0,000247	0,0000028	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000461	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000752	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000494	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000582	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000206	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0782	Сероводород	0,000247	0,0000585	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000632	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000407	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000953	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000147	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000641	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0783	Сероводород	0,000247	0,0000027	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000745	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000805	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	0,0000313	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000611	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000748	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-76 Дренажная емкость №0784	Сероводород	0,000247	0,0000582	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000232	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000487	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000696	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000428	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000309	Соблюдено	-
ЦДНГ-5, ГУ-81 Дренажная емкость №0785	Сероводород	0,000247	0,0000123	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,0715	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,0308	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000911	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000401	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000820	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1а, Дренажная емкость №0788	Сероводород	0,000247	0,0000818	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000213	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000499	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000215	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000332	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-3 БКНС-1а, Дренажная емкость №0789	Метилбензол	0,000906	0,000041	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000112	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000366	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000116	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000415	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000632	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1а, Дренажная емкость №0790	Метилбензол	0,000906	0,0000985	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000551	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000316	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000491	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000523	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000458	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-1а, Дренажная емкость №0791	Метилбензол	0,000906	0,0000312	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000774	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000336	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000215	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000985	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000326	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0799	Метилбензол	0,000906	0,0000148	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000518	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0799	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00616	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000247	0,0000518	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00759	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000307	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000198	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000577	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0800	Сероводород	0,000247	0,0000414	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00304	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00588	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,0003608	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,00004421	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000213	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0801	Сероводород	0,000247	0,0000752	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00633	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00781	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000619	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000427	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000718	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0802	Сероводород	0,000247	0,0000582	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00634	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00782	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000159	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000785	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000306	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0803	Сероводород	0,000247	0,0000362	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00744	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00605	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000735	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000956	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000158	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0804	Сероводород	0,000247	0,0000541	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00508	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00326	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000895	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000458	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000362	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0805	Сероводород	0,000247	0,0000748	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00368	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00852	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000496	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000708	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000366	Соблюдено	-
ЦППД-3 БКНС-2а, Дренажная емкость №0806	Сероводород	0,000247	0,0000785	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,00205	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,00632	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001442	0,000694	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000787	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000321	Соблюдено	-
ЦДНГ-5 ГУ-76. Печь УН-0,2 №0808	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5 ГУ-76. Печь УН-0,2 №0809	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Печь УН-0,2 №0812	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 №0814	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0823	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0829	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0830	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-13, ГУ-73. Печь УН-0,2 №0840	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	
	Азот (II) оксид	0,00165		-	
	Углерод оксид	0,00864		-	
	Метан	0,00864		-	
ЦДНГ-13, ГУ-73. Печь УН-0,2 №0836	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 УН 0,2 0841	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 УН 0,2 0842	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 УН 0,2 0843	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-1 ПНЭ-2,7 0851	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-1	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь ПП-0,63 0852	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ – 1, ПС-4. Печь ПП-0,63 0860	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ – 1, ПС-4. Печь УН-0,2 0861	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ – 1, ПС-4. Печь УН-0,2 0862	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 Печь УН-0,2 №0870	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. ПНЭ-2,7 №0872	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0873	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0874	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0876	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. №0880	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 №0881	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 0882	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-80. Печь УН-0,2 0883	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-81. Печь УН-0,2 №0890	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ-5 ГУ-82. Печь ПТ-2,5 №0893	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-5, ГУ-82 Дренажная емкость №0894	Сероводород	0,000247	0,0000352	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000248	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000149	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000208	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000616	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000813	Соблюдено	-
ЦДНГ - 10 ГУ-65 ПНЭ-2,7 №0896	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-66 ПНЭ-2,7 №0897	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-15 ПНЭ-2,7 №0901	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-13 ГУ-68. ПНЭ-2,7 №0903	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-13 ГУ-68.	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 №0907	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь ПТ-1,5 №0910	Азота (IV) диоксид	0,1291	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0209		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь ПП-0,63 №0911	Азота (IV) диоксид	0,02904	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00472		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2 №0912	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2 №0913	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2 №0914	Азота (IV) диоксид	0,01016	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00165		-	-
	Углерод оксид	0,00864		-	-
	Метан	0,00864		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 ПНЭ-2,7 №0915	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦППД-3 БКНС-2,	Сероводород	0,000247	0,0000285	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Дренажная емкость №0917	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985	0,000339	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104	0,000275	Соблюдено	-
	Бензол	0,001442	0,000254	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453	0,0000301	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906	0,0000699	Соблюдено	-
ЦПО №0918	Азота (IV) диоксид	0,02933	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0381		-	-
	Углерод сажа Углерод черный	0,00489		-	-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ)	0,00978		-	-
	Сера оксид . Оксид углерод. Угарный газ	0,02444		-	-
	Проп-2-ен-1-аль(Акролеин. Акрил альдегид)	0,001173		-	-
	Формальдегид(Метаналь)	0,001173		-	-
	Алканы C12-C19/в пересчете на C/(углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C)	0,01173		-	-
ЦДНГ - 1 №0919	Азота (IV) диоксид	0,02933	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0381		-	-
	Углерод сажа Углерод черный	0,00489		-	-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ)	0,00978		-	-
	Сера оксид . Оксид углерод. Угарный газ	0,02444		-	-
	Проп-2-ен-1-аль(Акролеин. Акрил альдегид)	0,001173		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Формальдегид(Метаналь)	0,001173		-	-
	Алканы C12-C19/в пересчете на C/(углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C)	0,01173		-	-
ЦДНГ - 5 №0920	Азота (IV) диоксид	0,02933	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0381		-	-
	Углерод сажа Углерод черный	0,00489		-	-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ)	0,00978		-	-
	Сера оксид . Оксид углерод. Угарный газ	0,02444		-	-
	Проп-2-ен-1-аль(Акролеин. Акрил альдегид)	0,001173		-	-
	Формальдегид(Метаналь)	0,001173		-	-
	Алканы C12-C19/в пересчете на C/(углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C)	0,01173		-	-
ЦДНГ - 13 №0921	Азота (IV) диоксид	0,02933	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0381		-	-
	Углерод сажа Углерод черный	0,00489		-	-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ)	0,00978		-	-
	Сера оксид . Оксид углерод. Угарный газ	0,02444		-	-
	Проп-2-ен-1-аль(Акролеин. Акрил альдегид)	0,001173		-	-
	Формальдегид(Метаналь)	0,001173		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Алканы C12-C19/в пересчете на C/(углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C)	0,01173		-	-
ПРС №0922	Азота (IV) диоксид	0,02933	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0381		-	-
	Углерод сажа Углерод черный	0,00489		-	-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ)	0,00978		-	-
	Сера оксид . Оксид углерод. Угарный газ	0,02444		-	-
	Проп-2-ен-1-аль(Акролеин. Акрил альдегид)	0,001173		-	-
	Формальдегид(Метаналь)	0,001173		-	-
	Алканы C12-C19/в пересчете на C/(углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C)	0,01173		-	-
ПРС №0923	Азота (IV) диоксид	0,02933	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0381		-	-
	Углерод сажа Углерод черный	0,00489		-	-
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ)	0,00978		-	-
	Сера оксид . Оксид углерод. Угарный газ	0,02444		-	-
	Проп-2-ен-1-аль(Акролеин. Акрил альдегид)	0,001173		-	-
	Формальдегид(Метаналь)	0,001173		-	-
	Алканы C12-C19/в пересчете на C/(углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C)	0,01173		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ – 1, ГУ-3. Печь УН-0,2 0924	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ – 1, ГУ-3. Печь УН-0,2 0925	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ – 1, ГУ-3. Печь УН-0,2 0926	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ-1, ПС-3 Дренажная емкость №0927	Сероводород	0,000247	В резерве	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2985		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1104		Соблюдено	-
	Бензол	0,001442		Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000453		Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000906		Соблюдено	-
ЦДНГ-1, ГУ-61. Печь УН-0,2 №0928	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-62 Печь УН-0,2 №929	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 ГУ-1 Печь ПП-0,63 0930	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-1 Печь УН-0,2 0931	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №1 ГУ-60 Печь УН-0,2 0932	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ОЦДНГ №1 ГУ-60 Печь УН-0,2 0933	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №1 ПС-4 Печь УН-0,2 0934	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №5 ГУ-76 Печь УН-0,2 0935	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-76 0936	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0937	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0938	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-80 Печь УН-0,2 0939	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь УН-0,2 0940	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №5 ГУ-82 Печь УН-0,2 0941	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 5 ГУ-82 Печь УН-0,2 0942	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ -10 ГУ-11 ПНЭ-2,7 0943	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-11 Печь УН-0,2 0944	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-16 Печь УН-0,2 0945	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ -10 ГУ-16 Печь УН-0,2 0946	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-16 ПНЭ-2,7 0947	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-66 Печь УН-0,2 0948	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-66	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь УН-0,2 0949	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-69 ПНЭ-2,7 0950	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ - 10 ГУ-69 Печь УН-0,2 0951	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ -10 ГУ-92 Печь УН-0,2 0952	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ №10 ГУ-92 Печь УН-0,2 0953	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ -10 ГУ-92 Печь УН-0,2 0954	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ -10 ГУ-92 ПНЭ-2,7 0955	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ №13 ГУ-2 Печь УН-0,2 0956	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ -13 ГУ-68 Печь УН-0,2 0957	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ -13 ГУ-68 Печь УН-0,2 0958	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ №13 ГУ-73 Печь УН-0,2 0959	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ -13 ГУ-73 Печь УН-0,2 0960	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ -13 ГУ-73 Печь УН-0,2 0961	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ №13 ГУ-73 Печь УН-0,2 0962	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ -13 ГУ-73 Печь УН-0,2 0963	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ -13 ГУ-73 Печь УН-0,2 0964	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ №13 ГУ-73 Печь УН-0,2 0965	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-73 Печь УН-0,2 0966	Метан	0,0084375	В резерве	-	-
	Азота (IV) диоксид	0,0096811		-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
ЦДНГ -13 ГУ-73 Дренажная емкость 0967	Метан	0,0084375	0,0000191	-	-
	Сероводород	0,000198		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291		Соблюдено	-
	Бензол	0,0011530		Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362		Соблюдено	-
ЦДНГ №13 ГУ-74 Дренажная емкость 0968	Метилбензол	0,000725	0,000075	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000198		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714		Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291		Соблюдено	-
	Бензол	0,0011530		Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362		Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000693	Соблюдено	-
				Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Дренажная емкость 0969	Сероводород	0,000198	0,000022	Соблюдено	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714	0,00396	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291	0,005824	Соблюдено	
	Бензол	0,001153	0,000405	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00002792	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,000055	Соблюдено	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Печь УН-0,2 0970	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 13 ГУ-74 Печь УН-0,2 0971	Азота (IV) диоксид	0,0096811	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0015732		-	-
	Углерод оксид	0,0084375		-	-
	Метан	0,0084375		-	-
ЦДНГ - 1 ГУ-3 Дренажная емкость 0972-0982	Сероводород	0,000198	0,0000532	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714	0,0478	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291	0,00127	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000381	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000463	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000785	Соблюдено	-
ЦДНГ - 1 ГУ-3 Дренажная емкость 0983-0984	Сероводород	0,000198	0,0000373	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714	0,0442	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291	0,00620	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бензол	0,001153	0,000744	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000574	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000480	Соблюдено	-
ЦДНГ - 1 ГУ-61 Дренажная емкость 0985	Сероводород	0,000198	0,00008214	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714	0,00210	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291	0,001939	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000654	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,000068	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00007315	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000198	0,0000144	Соблюдено	-
ЦДНГ - 1 ГУ-61 Дренажная емкость 0986-993	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714	0,00256	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291	0,00698	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,00084	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000211	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000125	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000198	0,0000587	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714	0,0366	Соблюдено	-
ЦДНГ - 1 ГУ-62 Дренажная емкость 0995-1010	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291	0,00755	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,000505	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,0000421	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,0000462	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000198	0,0000589	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714	0,0366	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291	0,00755	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000198	0,0000589	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ - 1 ГУ-61 Дренажная емкость ЗУ-1ж 1011	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,238714	0,005719	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,088291	0,00673	Соблюдено	-
	Бензол	0,001153	0,0005649	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000362	0,00001252	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000725	0,00002536	Соблюдено	-
ЦДНГ -10 ГУ-16 Печь ПТ-2,5 1012	Азота (IV) диоксид	0,0774	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-

НГДУ-4

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Печь ПТ-1,5. ЦДНГ-4. ГУ-24. 0002	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. ист 0003	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. скв.9439 ист 0004	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. ист 0005	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. скв 9599 ист 0008	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ЦДНГ-4. ГУ-24. Печь УН-0,2. 0009	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-27. Скв. 6776 0010	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
		0,00844			
	Метан			-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. Скв. 1862 0012	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-28. Скв.2313 0014	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. Скв. 3552 0015	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПТ-1,5. ЦДНГ-4. ГУ-27. 0017	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-27. 0019	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-27.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Скв 9602 0020	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-27. Скв 4212 0021	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2 .ЦДНГ-4. ГУ-28. 0024	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-28. Скв 8912 0025	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-28. ист.0026	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПТ-2,5. ЦДНГ-4. ГУ-30. ист.0030	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. Скв 948 0032	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. Скв 3580 0033	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2 ЦДНГ-4. ГУ-30. 0034	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. Скв 6625 0035	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. Скв 6704 0036	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. Скв.6637 0038	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. Скв 7463 0039	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. Скв 9650 ист 0040	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30 ист 0041	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Печь ПТ-1,5. ЦДНГ-4 ГУ-102. 0044	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-102. Скв 910 0046	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-102. Скв 167 0047	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. 0052	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-102. Скв 8984 ист. 0053	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПТ-2,5. ЦДНГ-6. ГУ-10. 0058	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-10. 0061	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-6. ГУ-10.	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-

ЗУ-10а 0063	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПТ-1,5. ЦДНГ-6. ГУ-20. 0064	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-20. 0069	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-6. ГУ-20. ист. 0070	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-6. ГУ-20. ЗУ-206 0071	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПТ-2,5 ЦДНГ-6. ГУ-21. 0072	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-21. Скв 7163 0075	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2 ЦДНГ-6. ГУ-21. 0076	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-21. 0077	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-21. 0078	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-6. ГУ-21. 0079	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПТ-1,5. ЦДНГ-6. ГУ-22. 0082	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-22. Скв 8939 0083	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2 .ЦДНГ-6. ГУ-22. Скв 6799 0084	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63 3У-22в. ЦДНГ-6. ГУ-22. 0085	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-

Печь ПТ-1,5. ЦДНГ-6. ГУ-23 0087	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-22. Скв 8933 0088	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-23. скв 708 0089	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-23. 0091	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-10. скв 5387 0092	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-6. ГУ-23. 0095	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПТ-2,5. ЦДНГ-6 ГУ-107. 0096	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

0097	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6 ГУ-107. 0098	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 0099	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 0100	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 0102	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПТ-1,5. ЦДНГ-6. ГУ-110. ист.0104	Азота (IV) диоксид	0,129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-110. ист.0105	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-110. Ист. 0106	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6 ГУ-23. Ист. 0107	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-110. Скв9416 Ист. 0108	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. Ист. 0110	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-110. ист 0112	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. ист.0114	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПТ-2,5 ЦДНГ-7. ГУ-79. ист.0117	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-110. ист.0118	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-110. Скв 1532 0119	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-79. скв 228 0121	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-101. скв 729 0122	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-79. 0123	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-79. скв 379 0124	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПТ-2,5. ЦДНГ-7. ГУ-100 ист. 0126	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-100. ист. 0128	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-100.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

Скв 47 Ист. 0129	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-100. ист. 0130	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-100. скв 166 0132	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-7. ГУ-100. 0134	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПТ-2,5. ЦДНГ-7. ГУ-101. 0136	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
ЦДНГ-7. ГУ-100. Печь УН-0,2. скв 537 ист 0137	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105 скв 779 0139	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-101 скв 848 ист. 0140	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 ист. 0141	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-101 скв 684 ист 0142	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 0143	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 скв 593 0144	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПТ-2,5. ЦДНГ-7. ГУ-103 0146	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 скв 556 0148	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 скв 659 0151	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 скв 581 0152	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 скв 429 0153	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 0155	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 0157	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-7. ГУ-104 0164	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь УН-0,2.ЦДНГ-7. ГУ-104 скв 576 0166	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63 ЗУ- 104а. ЦДНГ-7. ГУ-104 ист 0168	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПП-0,63 ЗУ- 103а.	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-

ЦДНГ-7. ГУ-103 0169	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105 0170	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105 скв 385 0171	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105 скв 632 0172	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103 0173	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-7. ГУ-105 0176	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПП-0,63 ЗУ- 105а. ЦДНГ-7. ГУ-105 0177	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПТ-2,5. ЦДНГ-7. ГУ-121 0178	Азота (IV) диоксид	0,0744	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,01258		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-

	Метан	0,0844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121 скв 108 0179	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121 скв 631 0180	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-79 0182	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121 скв 495 0184	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121 скв 197 0186	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121 скв 970 0187	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63 ЗУ-121. ЦДНГ-7. ГУ-121 0188	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-

Печь ПП-0,63 ЗУ-121а. ЦДНГ-7. ГУ-121 0189	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
ЦДНГ-4, ГУ-28 0193	Сероводород	0,0003066	0,00000048	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022592	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012271	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000402	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000277	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000364	Соблюдено	-
ЦДНГ-6 ГУ-10 Дренажная емкость 0197	Сероводород	0,0003066	0,00000076	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022336	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012485	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000461	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000179	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000312	Соблюдено	-
ЦДНГ-6 ГУ-20 Дренажная емкость 0198	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022505	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012449	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000418	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000171	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000249	Соблюдено	-
ЦДНГ-6 ГУ-21 Дренажная емкость ЗУ-21а 0199	Сероводород	0,0003066	0,00000071	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022422	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012456	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000313	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000089	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000407	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000066	Соблюдено	-
ЦДНГ-6 ГУ-22 Дренажная емкость ЗУ-22б 0200	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022473	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012484	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000488	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000158	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000236	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000035	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022274	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ГУ-23 0201	Сероводород	0,0003066	0,00000035	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022274	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012355	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000261	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000143	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000327	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0202	Сероводород	0,0003066	0,00000081	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022364	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012395	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000362	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000147	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000356	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000081	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0203	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021769	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012472	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000357	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000269	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000237	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000075	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022262	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0204	Сероводород	0,0003066	0,00000075	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022262	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012409	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000241	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000157	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000305	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0205	Сероводород	0,0003066	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022344	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012386	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000352	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000128	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000346	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000084	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 0206	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022337	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012342	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000306	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000159	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000287	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000025	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022442	Соблюдено	-
ГУ-104 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0207					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012417	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000429	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000271	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000419	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0208	Сероводород	0,0003066	0,00000098	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022316	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012365	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000411	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000187	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000249	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0209	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022274	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012495	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000431	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000144	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000368	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,000000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022652	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0210					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012255	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000241	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000237	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000358	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0211	Сероводород	0,0003066	0,00000034	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022247	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012183	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000125	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000074	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000338	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000072	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0212	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022264	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012436	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000235	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000267	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000447	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022505	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0215					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012631	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000546	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000277	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000214	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0216	Сероводород	0,0003066	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022362	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012323	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000205	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000084	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000251	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000112	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0217	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021451	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011942	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000229	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000171	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000258	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000161	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022629	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0218	Сероводород	0,0003066	0,00000161	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022629	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012549	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000418	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000088	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000337	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0219	Сероводород	0,0003066	0,00000086	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022306	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012129	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000265	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000127	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000418	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000087	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0220	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022665	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012158	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000432	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000191	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000324	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022427	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 0222					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012529	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000477	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000098	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000297	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0223	Сероводород	0,0003066	0,00000041	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021884	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012264	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000347	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000131	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000056	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0224	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00020577	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012402	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000245	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000162	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000248	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021673	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011401	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000288	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000192	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000322	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0226	Сероводород	0,0003066	0,00000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021613	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,0001152	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000256	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000077	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000317	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000034	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0227	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021867	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011913	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000281	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000089	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000312	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000088	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022619	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 0228					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012492	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000247	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000232	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000265	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0229	Сероводород	0,0003066	0,00000066	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022471	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012424	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000279	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000108	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000336	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000081	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 0230	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022429	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012526	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000437	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000159	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000284	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022232	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 0232	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022232	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012441	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000536	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000189	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000319	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0233	Сероводород	0,0003066	0,00000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022401	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012399	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000347	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000183	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000256	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000059	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0234	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021567	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012446	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000285	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000139	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000356	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022584	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012378	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000351	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000365	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 0238	Сероводород	0,0003066	0,00000042	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022337	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012519	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000425	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000148	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000289	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000074	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0239	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022432	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012413	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000337	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000181	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000367	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000059	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022556	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0240	Сероводород	0,0003066	0,00000059	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022556	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012428	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000324	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000159	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000361	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0242	Сероводород	0,0003066	0,00000032	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022237	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012381	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000319	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000124	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000359	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000055	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0244	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022451	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012944	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000362	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000145	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000363	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022531	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0245					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012382	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000287	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0246	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022644	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012852	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000417	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000153	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000409	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0247	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022503	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012642	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000368	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000121	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000357	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000081	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022439	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0250					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012784	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000329	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000171	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000288	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0252	Сероводород	0,0003066	0,00000045	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022437	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012611	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000308	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000192	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000336	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000059	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0253	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022647	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012325	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000314	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000157	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000364	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022146	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0256	Сероводород	0,0003066	0,00000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022146	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012382	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000327	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000173	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000361	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0257	Сероводород	0,0003066	0,00000069	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022553	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012437	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000314	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000203	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000299	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000142	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 0260	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022516	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012457	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000442	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000148	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000307	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00023342	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 0262	Сероводород	0,0003066	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00023342	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011918	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000569	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000346	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000478	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0263	Сероводород	0,0003066	0,00000073	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022416	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012468	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000337	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000151	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000357	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000052	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0281	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022437	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012629	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000453	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000058	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000219	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000054	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021438	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 0282					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011679	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000233	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000314	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000208	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0283	Сероводород	0,0003066	0,00000169	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022488	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012586	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000416	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000349	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000138	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0284	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022451	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012556	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000547	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000122	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000349	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000124	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022435	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012429	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000418	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000147	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000377	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0286	Сероводород	0,0003066	0,00000089	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022458	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012127	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000413	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000185	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000312	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000056	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-10В 0288	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022436	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012629	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000427	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000081	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000439	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022263	Соблюдено	-
ГУ-20 ЦДНГ-6 0291	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022263	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012327	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000441	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000036	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000355	Соблюдено	-
ГУ-20 ЦДНГ-6 0292	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022326	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012435	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000244	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000162	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000324	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000049	Соблюдено	-
ГУ-20 ЦДНГ-6 0293	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022431	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012366	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000412	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000177	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000232	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000108	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022334	Соблюдено	-
ГУ-20 ЦДНГ-6 0294					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012377	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000316	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000129	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000425	Соблюдено	-
ГУ-20 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-20в 0296	Сероводород	0,0003066	0,00000136	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022533	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012528	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000214	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000182	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000251	Соблюдено	-
ГУ-20 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-20б 0297	Сероводород	0,0003066	0,00000109	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022463	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00013881	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000215	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000239	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000396	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0298	Сероводород	0,0003066	0,00000072	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022439	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012528	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000294	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000127	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000363	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-21СП 0299	Сероводород	0,0003066	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022237	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012344	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000349	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000152	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000447	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0300	Сероводород	0,0003066	0,00000053	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022314	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012456	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000289	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000438	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0301	Сероводород	0,0003066	0,00000085	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022324	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012473	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000345	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000124	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000339	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0302	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022437	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012426	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000357	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000139	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000417	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000072	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0303	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022358	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012437	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000366	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000202	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000384	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000077	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022439	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0304	Сероводород	0,0003066	0,00000077	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022439	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012348	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000424	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000267	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000432	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0305	Сероводород	0,0003066	0,00000057	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022235	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012407	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000386	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000189	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000416	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0306	Сероводород	0,0003066	0,00000035	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022556	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012429	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000237	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000144	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000328	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0307	Сероводород	0,0003066	0,00000129	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022248	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012424	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000436	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000403	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0308	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022427	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012436	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000328	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000089	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000263	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000065	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0309	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022213	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012362	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000444	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000231	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000391	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000057	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022382	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0310					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012469	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000551	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000168	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000344	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 0311	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022416	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012495	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000436	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000177	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000289	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000116	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0312	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022429	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012411	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000443	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000303	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000165	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022418	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-22в 0313	Сероводород	0,0003066	0,00000165	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022418	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012756	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000278	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000167	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000355	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0314	Сероводород	0,0003066	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022248	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012427	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000357	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000371	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000065	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0315	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022264	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012338	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000324	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000349	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000294	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000112	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022378	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0316					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012445	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000437	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000248	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000437	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0317	Сероводород	0,0003066	0,00000108	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022337	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012325	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000364	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000118	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000356	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0318	Сероводород	0,0003066	0,00000049	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022344	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012421	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000437	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000128	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000308	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0319	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022519	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012343	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000319	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000188	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000245	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0320	Сероводород	0,0003066	0,00000146	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022438	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012425	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000331	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000129	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000264	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000088	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0321	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022329	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012269	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000365	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000074	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000349	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000066	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022373	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0322	Сероводород	0,0003066	0,00000066	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022373	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012379	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000371	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000137	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000362	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0323	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022364	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012447	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000391	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000137	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000315	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000082	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0324	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022394	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012367	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000346	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000148	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000279	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000134	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022391	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0325	Сероводород	0,0003066	0,00000134	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022391	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012376	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000334	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000079	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000309	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0326	Сероводород	0,0003066	0,00000174	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022359	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012409	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000268	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000159	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000371	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000127	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0327	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022546	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012269	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000557	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000155	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000246	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000113	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022348	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0328					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012416	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000361	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000129	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000242	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 0329	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022325	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012437	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000483	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000236	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000341	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0330	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022443	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012439	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000357	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000163	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000346	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022254	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0331	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022254	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012428	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000387	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000202	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000319	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-107а 0332	Сероводород	0,0003066	0,00000191	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022225	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012718	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000445	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000127	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000307	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-107б 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022343	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012391	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000514	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000138	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000361	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000122	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-107в 0334	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022258	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012473	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000252	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000144	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000336	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0335	Сероводород	0,0003066	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022237	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012619	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000484	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000534	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000355	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0337	Сероводород	0,0003066	0,00000088	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00023909	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00013047	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000237	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000118	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000229	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0339	Сероводород	0,0003066	0,00000115	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022311	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012538	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000465	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000233	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000461	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0340	Сероводород	0,0003066	0,00000082	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022329	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012431	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000516	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000184	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000406	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0341	Сероводород	0,0003066	0,00000077	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022449	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012532	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000471	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000154	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000216	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0342	Сероводород	0,0003066	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022155	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012091	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000238	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000136	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000373	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0343	Сероводород	0,0003066	0,000000148	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022746	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011927	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000407	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000254	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000266	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0344	Сероводород	0,0003066	0,00000142	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012248	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000237	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000066	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000243	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0347	Сероводород	0,0003066	0,00000079	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022421	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012338	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000459	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000204	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000461	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-110а 0349	Сероводород	0,0003066	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022272	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012488	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000285	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000174	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000193	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-79СП 0350	Сероводород	0,0003066	0,00000113	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022548	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012587	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000234	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000061	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000228	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-79Б 0351	Сероводород	0,0003066	0,00000162	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00023318	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012643	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000437	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000214	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000256	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0352	Сероводород	0,0003066	0,00000075	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022462	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012409	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000564	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000186	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000229	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0353	Сероводород	0,0003066	0,00000116	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022417	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012436	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000321	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000139	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000348	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0354	Сероводород	0,0003066	0,00000044	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022438	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012505	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000437	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000119	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000368	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0355	Сероводород	0,0003066	0,00000112	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022455	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012507	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000463	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000152	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000338	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0356	Сероводород	0,0003066	0,00000044	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022356	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012469	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000424	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000181	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000334	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0357	Сероводород	0,0003066	0,00000118	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022346	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012339	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000313	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000171	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000346	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0358	Сероводород	0,0003066	0,00000079	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022334	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012318	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000458	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000139	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000407	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0359	Сероводород	0,0003066	0,00000102	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022365	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012354	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000446	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000186	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000234	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0361	Сероводород	0,0003066	0,00000065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022463	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012415	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000267	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000043	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000291	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0364	Сероводород	0,0003066	0,00000096	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022438	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012211	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000329	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000182	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000307	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0365	Сероводород	0,0003066	0,00000091	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022429	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012337	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000414	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000189	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000206	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0366	Сероводород	0,0003066	0,00000052	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022349	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012733	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000368	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000114	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000392	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0367	Сероводород	0,0003066	0,00000151	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022339	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012327	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000323	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000109	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000344	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0368	Сероводород	0,0003066	0,00000128	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022339	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012371	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000225	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000146	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000338	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0369	Сероводород	0,0003066	0,00000089	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022313	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012427	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000382	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000211	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000363	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0370	Сероводород	0,0003066	0,00000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022247	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012458	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000166	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000186	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000234	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0371	Сероводород	0,0003066	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022361	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012329	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000352	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000181	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000363	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0372	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022278	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012362	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000361	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000173	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0373	Сероводород	0,0003066	0,00000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022343	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012411	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000238	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000073	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000352	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0374	Сероводород	0,0003066	0,00000134	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022319	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012422	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000238	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000144	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000346	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0375	Сероводород	0,0003066	0,00000076	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022402	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012367	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000229	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000162	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000238	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0376	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022344	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012473	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000368	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000115	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000334	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0378	Сероводород	0,0003066	0,00000079	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022423	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012367	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000311	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000059	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000326	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0379	Сероводород	0,0003066	0,00000065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022216	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012392	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000337	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000191	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000362	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0380	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022348	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012467	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000317	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000138	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000306	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0381	Сероводород	0,0003066	0,00000048	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022328	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012339	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000261	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000158	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000342	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0382	Сероводород	0,0003066	0,00000089	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022441	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012436	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000372	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000168	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000337	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0383	Сероводород	0,0003066	0,00000093	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022215	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012334	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000222	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000161	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000229	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0384	Сероводород	0,0003066	0,00000071	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022338	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012356	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000434	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000068	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000377	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0385	Сероводород	0,0003066	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022344	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012461	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000382	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000046	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000358	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0386	Сероводород	0,0003066	0,00000084	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022336	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012494	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000288	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000116	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000359	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0387	Сероводород	0,0003066	0,00000045	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022364	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012239	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000382	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000139	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000224	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0388	Сероводород	0,0003066	0,00000081	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022239	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012412	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000325	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000163	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000411	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0389	Сероводород	0,0003066	0,00000096	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022342	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012359	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000268	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000115	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000366	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0390	Сероводород	0,0003066	0,000000089	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022328	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012366	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000342	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000237	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000411	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0391	Сероводород	0,0003066	0,00000055	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022261	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012373	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000222	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000141	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000286	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0392	Сероводород	0,0003066	0,00000094	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022315	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012437	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000382	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000161	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000336	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0393	Сероводород	0,0003066	0,00000084	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022273	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012452	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000348	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000117	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000384	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0394	Сероводород	0,0003066	0,00000063	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022335	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012361	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000319	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000124	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000358	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0395	Сероводород	0,0003066	0,00000079	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021855	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011963	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000295	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000073	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000415	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0396	Сероводород	0,0003066	0,00000168	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021741	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012166	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000225	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000218	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000452	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0397	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021974	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012463	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000227	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000191	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000366	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0398	Сероводород	0,0003066	0,00000123	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022424	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011959	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000416	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000157	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000508	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0399	Сероводород	0,0003066	0,00000155	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022612	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012121	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000539	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000235	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000248	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0400	Сероводород	0,0003066	0,00000155	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,0002417	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012157	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000518	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000156	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000639	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0401	Сероводород	0,0003066	0,00000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022608	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012434	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000243	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000184	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000362	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0402	Сероводород	0,0003066	0,00000086	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022736	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012508	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000419	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000255	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000412	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0403	Сероводород	0,0003066	0,00000134	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021656	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012549	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000266	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000114	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000225	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0404	Сероводород	0,0003066	0,00000192	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022743	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012449	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000461	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000118	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000343	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000165	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0405	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022625	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012833	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000341	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000213	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000339	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000159	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022164	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0406	Сероводород	0,0003066	0,00000159	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022164	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012637	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000438	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000146	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000303	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0407	Сероводород	0,0003066	0,00000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022165	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012148	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000263	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000271	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000236	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0408	Сероводород	0,0003066	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022645	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011827	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000408	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000133	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000712	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0409	Сероводород	0,0003066	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021627	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012283	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000242	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000158	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000442	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0410	Сероводород	0,0003066	0,00000097	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022113	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012125	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000246	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000271	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000387	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0411	Сероводород	0,0003066	0,00000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021911	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012128	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000247	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000124	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000363	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0412	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022149	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012546	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000267	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000119	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000364	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0413	Сероводород	0,0003066	0,00000048	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022507	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012461	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000214	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000482	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0414	Сероводород	0,0003066	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022613	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012556	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000233	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000084	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000427	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0415	Сероводород	0,0003066	0,00000066	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022417	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012463	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000373	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000126	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000354	Соблюдено	-
ГУ-104 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0418	Сероводород	0,0003066	0,00000138	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022411	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012554	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000473	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000241	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000242	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0422	Сероводород	0,0003066	0,00000063	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022462	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012515	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000237	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000205	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000264	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0423	Сероводород	0,0003066	0,00000137	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022443	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012527	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000422	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000245	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000487	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0425	Сероводород	0,0003066	0,00000125	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022469	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012515	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000437	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000259	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000426	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0427	Сероводород	0,0003066	0,00000057	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022306	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012441	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000252	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000238	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000216	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0429	Сероводород	0,0003066	0,00000094	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022343	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012425	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000346	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000238	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000292	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0430	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022412	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012534	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000483	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000064	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000221	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0431	Сероводород	0,0003066	0,00000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022411	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012509	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000271	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000169	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000418	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0432	Сероводород	0,0003066	0,00000063	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022546	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012237	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000395	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000143	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000344	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0433	Сероводород	0,0003066	0,00000054	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022276	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012429	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000586	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000059	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0434	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022305	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012516	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000437	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000368	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0435	Сероводород	0,0003066	0,00000135	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022358	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012514	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000459	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000192	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000336	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0436	Сероводород	0,0003066	0,00000076	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022331	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012467	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000512	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000338	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0437	Сероводород	0,0003066	0,00000156	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022343	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012402	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000339	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000151	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000428	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0438	Сероводород	0,0003066	0,00000146	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022445	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012507	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000436	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000194	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000343	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0439	Сероводород	0,0003066	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022336	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012528	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000286	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000217	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000273	Соблюдено	-
ЦДНГ-4 САГ АДД4004МВУ1 0440	Азот диоксид	0,0648	0,000123	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000208	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000055	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000263	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000182	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000004	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000212	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000401	Соблюдено	-
ЦДНГ-4 САГ АДД4004МВУ1 0441	Азот диоксид	0,0648	0,000137	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000219	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000092	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000238	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000122	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000008	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000159	Соблюдено	-

	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000364	Соблюдено	-
ЦДНГ-6 САГ АДД4004МВУ1 0442	Азот диоксид	0,0648	0,000133	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000219	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000041	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000259	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000158	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000009	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000185	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000234	Соблюдено	-
ЦДНГ-7 САГ АДД4004МВУ1 0443	Азот диоксид	0,0648	0,000125	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000188	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000055	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000313	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000117	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000013	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000138	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000225	Соблюдено	-
ЦППД-4 САГ АДД4004МВУ1 0444	Азот диоксид	0,0648	0,000129	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000138	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000074	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000208	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000159	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000007	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000211	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000325	Соблюдено	-
ЦППД-4 САГ АДД4004МВУ1 0445	Азот диоксид	0,0648	0,000234	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000348	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000066	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000319	Соблюдено	-

	Углерод оксид	0,054	0,000158	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000006	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000188	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000461	Соблюдено	-
ЦПРС-4 САГ АДД4004МВУ1 0446	Азот диоксид	0,0648	0,000133	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000154	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000054	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000321	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000167	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000004	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000183	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000322	Соблюдено	-
ЦБПО-4 САГ АДД4004МВУ1 0447	Азот диоксид	0,0648	0,000161	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000149	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000085	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000263	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000144	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000011	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000148	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000336	Соблюдено	-
ЦБПО-4 САГ АДД4004МВУ1 0448	Азот диоксид	0,0648	0,000208	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000227	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000111	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000247	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000183	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000009	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000237	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000462	Соблюдено	-
ЦБПО-4 САГ	Азот диоксид	0,0648	0,000207	Соблюдено	-

АДД4004МВУ1 0449	Азот оксид	0,0842	0,000346	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000078	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000313	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000167	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000011	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000154	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12- C19	0,0259	0,000327	Соблюдено	-
ЦБПО-4 САГ АДД4004МВУ1 0450	Азот диоксид	0,0648	0,000166	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000178	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000042	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000259	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000236	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000015	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000168	Соблюдено	-
ЦБПО-4 САГ АДД4004МВУ1 0451	Углеводороды предельные C12- C19	0,0259	0,000267	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,0648	0,000324	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000144	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000103	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000364	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000172	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000008	Соблюдено	-
ЦБПО-4 0452	Формальдегид	0,00259	0,000211	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12- C19	0,0259	0,000464	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,0648	0,000142	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000119	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000054	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000181	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000162	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,0000001	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000128	Соблюдено	-

	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000281	Соблюдено	-
ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0453	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000333	0,00000415	Соблюдено	-
ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0454	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000333	0,00000365	Соблюдено	-
ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0455	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000333	0,00000315	Соблюдено	-
ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0456	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000333	0,00000236	Соблюдено	-
ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0457	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000333	0,00000225	Соблюдено	-

ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0458	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000333	0,00000319	Соблюдено	-
ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0459	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000333	0,00000157	Соблюдено	-
ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0460	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000333	0,00000211	Соблюдено	-
ЦБПО-4 РГС V=20 м3 0461	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000333	0,00000147	Соблюдено	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-21. скв 8934 0468	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 0469	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 0470	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 0471	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. ист 0472	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-27. скв 1496 ист 0481	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-104. скв 304 ист 0486	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-7. ист 0487	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000207	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000255	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000346	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000237	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-7 ист 0488	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000273	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000251	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000287	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000216	Соблюдено	-

Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-7 0489	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000123	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000345	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000366	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000412	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-7 0490	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000137	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000267	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000388	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000341	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-8/9 0491	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000135	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000369	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000246	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000238	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-8/9 0492	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000129	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000318	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000253	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000418	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-8/9 0493	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000172	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000403	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000342	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000304	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-8/9 0494	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000075	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000334	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000356	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000291	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-10 0495	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000128	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000364	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000437	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000481	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63).	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000201	Соблюдено	-

ЦППД-4 КНС-10 0496	Азот (II) оксид	0,0045	0,000335	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000341	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000439	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-10 0497	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000122	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000328	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000219	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000307	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-10 0498	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000129	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000413	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000378	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000262	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-10а 0499	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000146	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000367	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000379	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000326	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-10а 0500	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000237	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000357	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000227	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000236	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0577	Сероводород	0,0003066	0,00000107	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022429	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012501	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000448	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000054	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000209	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000043	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0579	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022836	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012719	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000342	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000085	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000361	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0584	Сероводород	0,0003066	0,00000076	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022452	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012015	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000247	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000112	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000266	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0588	Сероводород	0,0003066	0,00000082	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022389	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012718	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000322	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000121	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000277	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0589	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022474	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012763	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000255	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000126	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000341	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0592	Сероводород	0,0003066	0,00000076	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022436	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012574	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000416	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000078	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000364	Соблюдено	-
ЦБПО-4 САГ АДД4004МВУ1 0600	Азот диоксид	0,0648	0,000205	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000137	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000053	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000258	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000136	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000008	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000174	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000267	Соблюдено	-
ГУ-107	Сероводород	0,0003066	0,00000077	Соблюдено	-

ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0614	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022517	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012426	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000232	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000144	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000258	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0617	Сероводород	0,0003066	0,00000114	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022243	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012218	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000465	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000153	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000268	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0625	Сероводород	0,0003066	0,00000076	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022415	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,000123426	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000367	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000155	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000263	Соблюдено	-
ГУ-22	Сероводород	0,0003066	0,00000115	Соблюдено	-

ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-22СП 0626	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022428	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012439	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000364	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000122	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000317	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-22а 50м3 0627	Сероводород	0,0003066	0,00000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022833	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012517	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000365	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000327	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0630	Сероводород	0,0003066	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022261	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012145	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000273	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000261	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000206	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6	Сероводород	0,0003066	0,00000075	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-110СП 100м ³ 0631	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021464	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011738	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000356	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000129	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-110Б 100м ³ 0633	Сероводород	0,0003066	0,00000118	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012276	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000525	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000239	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000287	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0634	Сероводород	0,0003066	0,00000084	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022255	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012367	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000349	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000127	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000277	Соблюдено	-
ГУ-79	Сероводород	0,0003066	0,00000115	Соблюдено	-

ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0635	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022399	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012442	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000263	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000119	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000348	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0636	Сероводород	0,0003066	0,00000093	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022339	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012309	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000347	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000133	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000404	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0637	Сероводород	0,0003066	0,00000136	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022346	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012473	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000359	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000111	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000365	Соблюдено	-
ГУ-79	Сероводород	0,0003066	0,00000138	Соблюдено	-

ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0640	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022374	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012321	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000336	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000363	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-101СП 0653	Сероводород	0,0003066	0,00000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022336	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012366	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000431	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000151	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000382	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0654	Сероводород	0,0003066	0,00000079	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022334	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012386	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000355	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000139	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000271	Соблюдено	-
ГУ-101	Сероводород	0,0003066	0,00000072	Соблюдено	-

ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0655	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022256	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012392	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000457	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000122	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000317	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0656	Сероводород	0,0003066	0,00000081	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022264	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012364	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000307	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000165	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000272	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0657	Сероводород	0,0003066	0,00000086	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022269	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012349	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000366	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000117	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000371	Соблюдено	-
ГУ-101	Сероводород	0,0003066	0,00000077	Соблюдено	-

ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0658	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022358	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012432	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000348	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000076	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000394	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0663	Сероводород	0,0003066	0,00000088	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022358	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012469	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000413	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000203	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000223	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0678	Сероводород	0,0003066	0,00000063	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022407	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012425	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000266	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000351	Соблюдено	-
ГУ-121	Сероводород	0,0003066	0,00000071	Соблюдено	-

ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0684	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022358	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012534	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000405	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000208	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000155	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0685	Сероводород	0,0003066	0,00000114	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022424	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012552	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000439	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000117	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000451	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0688	Сероводород	0,0003066	0,00000081	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022356	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012475	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000412	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000143	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000363	Соблюдено	-
ГУ-121	Сероводород	0,0003066	0,00000128	Соблюдено	-

ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0689	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022537	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012406	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000511	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000246	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000276	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0690	Сероводород	0,0003066	0,00000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022425	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012531	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000455	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000116	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000322	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0691	Сероводород	0,0003066	0,00000054	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021649	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012384	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000266	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000124	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000361	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000082	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0692	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022434	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012648	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000317	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000167	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000223	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0693	Сероводород	0,0003066	0,00000065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022449	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012515	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000388	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000104	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000352	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0694	Сероводород	0,0003066	0,00000145	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022459	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012647	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000433	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000087	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000207	Соблюдено	-
ЦДНГ-6 САГ АДД4004МВУ1	Азот диоксид	0,0648	0,000148	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000177	Соблюдено	-

0695	Углерод сажа	0,0108	0,000058	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000241	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000116	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000004	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000116	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000214	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость Кормасс 0696	Сероводород	0,0003066	0,00000073	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022436	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012519	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000503	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000247	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000466	Соблюдено	-
Печь ПТ-1,5. ЦДНГ-7. ГУ-105. 0700	Азота (IV) диоксид	0,0129	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,021		-	-
	Углерод оксид	0,0844		-	-
	Метан	0,0844		-	-
Печь ПП-0,63 ЦДНГ-4. ГУ-30. ЗУ-30д 0702	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПП-0,63 ЗУ-101а. ЦДНГ-7. ГУ-101. 0703	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63).	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000166	Соблюдено	-

ЦППД-4 КНС-7 0708	Азот (II) оксид	0,0045	0,000345	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000269	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000317	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-7 0709	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000144	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000336	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000287	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000326	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-7 0710	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000127	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000307	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000351	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000233	Соблюдено	-
Печь ОГ-200 (ПП-0,63). ЦППД-4 КНС-7 0711	Азота (IV) диоксид	0,0277	0,000145	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0045	0,000412	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0253	0,000263	Соблюдено	-
	Метан	0,0253	0,000308	Соблюдено	-
Печь ПНЭ-2,7. ЦДНГ-4. ГУ-28. 0712	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
Печь ПНЭ-2,7. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0713	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
Котел отопительный Celtic. НГДУ-4. 0714	Азота (IV) диоксид	0,001674	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,000272		-	-
	Углерод оксид	0,00695		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. 0716	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. скв 0717	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. скв 0718	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. скв 0719	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-27. скв 8976 0724	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-28. скв 4214 0726	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. скв 9415 0729	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. скв 952 0730	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-102.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

0732	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-102. скв 6661 0734	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-102. скв 6241 0736	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-10. 0737	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-10 0738	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-10. 0739	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-23. 0741	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-23. скв 2342 0744	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-23. скв 6561 0745	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-23. скв 771 0746	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-79. 0751	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-79. скв 845 0752	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-79. скв 677 0753	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-79. скв 676 0754	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-100. скв 1010 0758	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-101. скв 748 0760	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0761	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0764	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0765	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0767	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0768	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-104. 0769	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

0770	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105. 0771	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0775	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121. 0776	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121. скв 683 0777	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121. 0778	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0811	Сероводород	0,0003066	0,00000081	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022366	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012432	Соблюдено	-

	Бензол	0,00179	0,00000341	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000133	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000268	Соблюдено	-
Печь ПП-0,63 ЗУ-22. ЦДНГ-6. ГУ-22. 0820	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПП-0,63 ЗУ-121в. ЦДНГ-7. ГУ-121. 0821	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-27. скв 4278 0822	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-101. 0824	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. скв 6633 0825	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. скв 5142 0827	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-10. 0828	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 0829	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 0830	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0831	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105. 0832	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-100. 0833	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0845	Сероводород	0,0003066	0,00000075	-	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022342	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012439	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000455	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000219	Соблюдено	-

	Метилбензол	0,001124	0,00000238	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0846	Сероводород	0,0003066	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022349	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012461	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000456	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000177	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000462	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0847	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022506	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012476	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000261	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000133	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000249	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0848	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022282	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012497	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000438	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000213	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000336	Соблюдено	-

ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0849	Сероводород	0,0003066	0,00000164	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022352	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012446	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000532	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000259	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000414	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000068	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0850	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022414	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012466	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000317	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000104	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000064	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0851	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022512	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012378	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000338	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000156	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000307	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000061	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000061	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0852	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022649	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012728	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000289	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000067	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000334	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0853	Сероводород	0,0003066	0,00000066	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022518	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012732	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000317	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000361	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0854	Сероводород	0,0003066	0,00000046	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021572	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012739	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000244	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000081	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000269	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0857	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022728	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012649	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000361	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000127	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000319	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0859	Сероводород	0,0003066	0,00000062	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022648	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012231	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000247	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000132	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000267	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-28а 0860	Сероводород	0,0003066	0,00000073	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022445	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012561	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000312	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000131	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000374	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000059	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-30а 0866	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021867	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012308	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000317	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000121	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000296	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-30б 0867	Сероводород	0,0003066	0,00000082	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022461	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012529	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000333	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000146	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000259	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-102а 0870	Сероводород	0,0003066	0,00000036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022347	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012379	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000346	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000107	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000286	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000079	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-102б 0871	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022661	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012432	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000271	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000126	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000217	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-102в 0872	Сероводород	0,0003066	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022447	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012191	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000275	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000106	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000264	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0873	Сероводород	0,0003066	0,00000082	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021969	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012447	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000405	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000138	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000383	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000051	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0874	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022413	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011969	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000407	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000149	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000308	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-10а 0875	Сероводород	0,0003066	0,00000054	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021961	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00013637	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000246	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000112	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000303	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-10СП 0876	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022274	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012364	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000255	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000162	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000281	Соблюдено	-
ГУ-20 ЦДНГ-6	Сероводород	0,0003066	0,00000062	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-20а 0878	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00021833	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012484	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000366	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000105	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000313	Соблюдено	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-21б 0879	Сероводород	0,0003066	0,00000071	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00021864	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012425	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000338	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000128	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000342	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0880	Сероводород	0,0003066	0,00000047	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022276	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012389	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000251	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000132	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000364	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6	Сероводород	0,0003066	0,00000082	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-23б 0881	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022144	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012265	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000429	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000156	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000337	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-23а 0882	Сероводород	0,0003066	0,00000051	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00021863	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012364	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000362	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 0885	Сероводород	0,0003066	0,00000073	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00021902	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012258	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000332	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000139	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000358	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7	Сероводород	0,0003066	0,00000067	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-79В 0886	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022532	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012164	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000326	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000332	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-100а 0887	Сероводород	0,0003066	0,00000039	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00021758	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00011949	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000262	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000123	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000353	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-100б 0888	Сероводород	0,0003066	0,00000036	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00019755	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012572	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000416	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000103	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000346	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-100в 0889	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00021762	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012427	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000436	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000151	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000363	Соблюдено	-
ГУ-100 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-100г 0890	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022359	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00013627	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000332	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000175	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000407	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-101а 0891	Сероводород	0,0003066	0,00000091	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00023625	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00014139	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000411	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000279	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000418	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7	Сероводород	0,0003066	0,00000044	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-101б 0892	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022837	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012656	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000581	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000235	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000527	Соблюдено	-
ГУ-101 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-101в 0893	Сероводород	0,0003066	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00023147	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012753	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000275	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000148	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000332	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-103СП 0894	Сероводород	0,0003066	0,00000104	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00023427	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011966	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000539	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000205	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000689	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7	Сероводород	0,0003066	0,00000114	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-103а 0895	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,0002342	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00011743	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000371	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000167	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000419	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-103б 0896	Сероводород	0,0003066	0,00000097	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00023143	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00011856	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000237	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000146	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000355	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-103в 0897	Сероводород	0,0003066	0,00000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00020667	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012561	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000327	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000208	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000249	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7	Сероводород	0,0003066	0,00000082	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-103г 0898	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00019964	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012196	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000202	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000328	Соблюдено	-
ГУ-103 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-103д 0899	Сероводород	0,0003066	0,00000069	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,0002457	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012582	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000347	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000126	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000277	Соблюдено	-
ГУ-104 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-104а 0900	Сероводород	0,0003066	0,00000101	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021958	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00013164	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000418	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000134	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000549	Соблюдено	-
ГУ-104 ЦДНГ-7	Сероводород	0,0003066	0,00000088	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-1046 0901	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00019828	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00013639	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000227	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000139	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000452	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-105СП 0902	Сероводород	0,0003066	0,00000086	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021719	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012514	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000521	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000164	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000457	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-105а 0903	Сероводород	0,0003066	0,00000169	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021644	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012467	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000417	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000141	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000163	Соблюдено	-
Печь ПП-0,63 ЗУ-23в. ЦДНГ-6. ГУ-23.	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-

0904	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. 0906	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. скв 8081 0907	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. скв 868 0908	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. 0909	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. скв 947 0910	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-30. скв 5724 0911	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-23. скв 2151 0912	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-

	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0913	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 0914	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0922	Сероводород	0,0003066	0,00000127	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00021357	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6- C10	0,137	0,00012361	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000412	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000107	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000509	Соблюдено	-
ГУ-24 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0923	Сероводород	0,0003066	0,00000103	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00023436	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6- C10	0,137	0,00013645	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000254	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000211	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000268	Соблюдено	-
ГУ-27 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000055	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0924	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021263	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012463	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000331	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000146	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-28б 0925	Сероводород	0,0003066	0,00000065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022671	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012712	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000334	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000081	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000313	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-28в 0927	Сероводород	0,0003066	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022372	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012458	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000319	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000152	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000366	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000073	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-28г 0929	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022396	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012726	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000313	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000128	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000336	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0930	Сероводород	0,0003066	0,00000059	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022437	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012044	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000213	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000082	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000239	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-28СП коллектор 0931	Сероводород	0,0003066	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022711	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012272	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000368	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000175	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000332	Соблюдено	-
ГУ-28 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000046	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-28СП 0932	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022422	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012761	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000237	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000176	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000351	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 0933	Сероводород	0,0003066	0,00000085	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00022425	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012633	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000249	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000116	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000237	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-30в 0934	Сероводород	0,0003066	0,00000142	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,37	0,00025163	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,137	0,00012116	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000414	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000249	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000291	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000062	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-30г 0935	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021577	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011823	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000238	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000072	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000419	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-30д 0936	Сероводород	0,0003066	0,00000139	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022617	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012137	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000261	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000225	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000338	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-30е 0937	Сероводород	0,0003066	0,00000056	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021785	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012161	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000317	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000109	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000355	Соблюдено	-
ГУ-30 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000138	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-30ж 0938	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00023637	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011964	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000249	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000075	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000437	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-102г 0939	Сероводород	0,0003066	0,00000087	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00019742	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00013265	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000287	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000129	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000362	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-102д 0940	Сероводород	0,0003066	0,00000123	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00021656	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012717	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000238	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000225	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000336	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000093	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-102с 0943	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00016898	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011918	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000206	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000273	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000261	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ЗУ-102ж 0944	Сероводород	0,0003066	0,00000108	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00023059	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00011743	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000412	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000244	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000252	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость ПС-102 0945	Сероводород	0,0003066	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022323	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00013138	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000506	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000172	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000364	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4	Сероводород	0,0003066	0,00000116	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0946	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,0002429	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012256	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000271	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000163	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000305	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0947	Сероводород	0,0003066	0,00000108	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022534	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012641	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000416	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000138	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000329	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 0948	Сероводород	0,0003066	0,00000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022465	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012539	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000246	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000238	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000264	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6	Сероводород	0,0003066	0,00000111	Соблюдено	-

Дренажная емкость 0952	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,0002246	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012146	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000437	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000075	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000236	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0953	Сероводород	0,0003066	0,00000058	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022158	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00014933	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000449	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000068	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000119	Соблюдено	-
ГУ-107 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-107с 0954	Сероводород	0,0003066	0,00000124	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,0002823	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00014236	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000641	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000216	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000348	Соблюдено	-
ЦДНГ-6 САГ АДД4004МВУ1	Азот диоксид	0,0648	0,000211	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000178	Соблюдено	-

0955	Углерод сажа	0,0108	0,000035	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000249	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000133	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000005	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000164	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000428	Соблюдено	-
ЦППД-4 САГ АДД4004МВУ1 0956	Азот диоксид	0,0648	0,000137	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000211	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000055	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000223	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000212	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000011	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000159	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000272	Соблюдено	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121. скв 776 0957	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63 Ванна ПРС. ЦПРС-4. 0958	Азота (IV) диоксид	0,0554	0,000214	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,009	0,000423	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0506	0,000285	Соблюдено	-
	Метан	0,0506	0,000264	Соблюдено	-
Печь ПП-0,63 Ванна ПРС. ЦПРС-4. 0959	Азота (IV) диоксид	0,0554	0,000171	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,009	0,000427	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0506	0,000366	Соблюдено	-
	Метан	0,0506	0,000318	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7	Сероводород	0,0003066	0,0000006	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-1056 0960	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022114	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012419	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000408	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000234	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000229	Соблюдено	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4, ГУ-24. 0961	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4, ГУ-24. 0962	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4, ГУ-27. скв 2569 0963	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ГУ-27 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 1060	Сероводород	0,0003066	0,00000026	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022459	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012732	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000315	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000118	Соблюдено	-

	Метилбензол	0,001124	0,00000264	Соблюдено	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4, ГУ-27. скв 6261 0965	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4, ГУ-27. скв 9802 0966	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4, ГУ-28. 0968	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63. ЦДНГ-4, ГУ-30. ЗУ-30 0969	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь ПНЭ-2,7. ЦДНГ-4, ГУ-28. 0970	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6, ГУ-10. скв 2286 0971	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6, ГУ-10. 0972	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Печь ПНЭ-2,7 ЦДНГ-6, ГУ-107. 0973	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0975	Сероводород	0,0003066	0,00000061	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00022465	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6- C10	0,137	0,00012616	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000474	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000131	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000459	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000128	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0976	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00022465	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6- C10	0,137	0,00012673	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000541	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000096	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000243	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000074	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0977	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00022561	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012432	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000405	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000155	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000331	Соблюдено	-
ГУ-10 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0978	Сероводород	0,0003066	0,00000112	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022437	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012526	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000443	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000125	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000239	Соблюдено	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6, ГУ-20. скв 577 0979	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ГУ-21 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0981	Сероводород	0,0003066	0,0000073	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022249	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012429	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000531	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000166	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000223	Соблюдено	-

Печь ПНЭ-2,7. ЦДНГ-6, ГУ-21. 0982	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0984	Сероводород	0,0003066	0,0000065	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00022338	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6- C10	0,137	0,00012412	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000461	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000218	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000364	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000108	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0985	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00022431	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6- C10	0,137	0,00012452	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000394	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000122	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000316	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000076	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0987	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00022369	Соблюдено	-

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012408	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000515	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000144	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000256	Соблюдено	-
ГУ-22 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0988	Сероводород	0,0003066	0,00000121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022435	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012644	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000359	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000112	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000263	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000072	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0989	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022449	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012582	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000404	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000161	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000319	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000145	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,37	0,00022509	Соблюдено	-
ГУ-110 ЦДНГ-6 Дренажная емкость 0992					

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,137	0,00012242	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000355	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000132	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000293	Соблюдено	-
Печь ПНЭ-2,7. ЦДНГ-7. ГУ-79. 0996	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
ЦДНГ-4 САГ АДД4004МВУ1 1002	Азот диоксид	0,0648	0,000126	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0842	0,000207	Соблюдено	-
	Углерод сажа	0,0108	0,000049	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0216	0,000361	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,054	0,000174	Соблюдено	-
	Акролеин	0,00259	0,00000038	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00259	0,000143	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0259	0,000314	Соблюдено	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-100. 1004	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПНЭ-2,7. ЦДНГ-7. ГУ-100. 1006	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-101. скв 407 1007	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-101. скв 183 1009	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-101. скв 874 1012	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПНЭ-2,7. ЦДНГ-7. ГУ-101. 1013	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 1014	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 1016	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. скв 807 1017	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-103. 1018	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105.	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-

скв 354 1019	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105. скв 761 1020	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 1021	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105. скв 688 1022	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-105. 1023	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-107. 1024	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-110. скв 9600 1025	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПП-0,63 ЦДНГ-4. ГУ-107. 1026	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-

	Метан	0,0253		-	-
Печь ПП-0,63 СП-121. ЦДНГ-7. ГУ-121. 1027	Азота (IV) диоксид	0,0277	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0045		-	-
	Углерод оксид	0,0253		-	-
	Метан	0,0253		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121. скв 756 1028	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-121. 1029	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь ПНЭ-2,7. ЦДНГ-7. ГУ-121. 1030	Азота (IV) диоксид	0,1992	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0324		-	-
	Углерод оксид	0,140625		-	-
	Метан	0,140625		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-24. скв 5559 1032	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-102. скв 6643 1037	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-4. ГУ-102. скв 7468 1038	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-

Печь УН-0,2. ЦДНГ-6. ГУ-10. скв 991 1042	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
Печь УН-0,2. ЦДНГ-7. ГУ-100. скв 890 1051	Азота (IV) диоксид	0,00968	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,001573		-	-
	Углерод оксид	0,00844		-	-
	Метан	0,00844		-	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 1061	Сероводород	0,0003066	0,00000117	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00022674	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6- C10	0,137	0,00012828	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000471	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000164	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000229	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0003066	0,00000113	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 1062	Смесь углеводородов предельных C1- C5	0,37	0,00022655	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6- C10	0,137	0,00012749	Соблюдено	-
	Бензол	0,00179	0,00000511	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000562	0,00000153	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,001124	0,00000268	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000228	0,00000075	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000228	0,00000075	Соблюдено	-

Дренажная емкость 1063	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022763	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012541	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000551	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000193	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000458	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 1064	Сероводород	0,000228	0,00000143	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022867	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012422	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000404	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000239	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000578	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 1065	Сероводород	0,000228	0,00000083	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022762	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012476	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000513	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000232	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000375	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4	Сероводород	0,000228	0,00000068	Соблюдено	-

Дренажная емкость 1066	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022641	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012721	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000418	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000224	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000324	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 1067	Сероводород	0,000228	0,00000116	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022722	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012149	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000231	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000073	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000254	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4 Дренажная емкость 1068	Сероводород	0,000228	0,00000119	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022132	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012235	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000425	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000211	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000238	Соблюдено	-
ГУ-102 ЦДНГ-4	Сероводород	0,000228	0,00000113	Соблюдено	-

Дренажная емкость 1069	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022057	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00011992	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000163	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000144	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000212	Соблюдено	-
ГУ-23 ЦДНГ-6 Дренажная емкость ЗУ-23в 1070	Сероводород	0,000228	0,00000113	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022442	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012373	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000347	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000141	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000413	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-79А 1071	Сероводород	0,000228	0,00000127	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022529	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012627	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000243	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000167	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000313	Соблюдено	-
ГУ-79 ЦДНГ-7	Сероводород	0,000228	0,00000149	Соблюдено	-

Дренажная емкость 1072	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00023126	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00011938	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000187	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000065	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000143	Соблюдено	-
ГУ-105 ЦДНГ-7 Дренажная емкость 1073	Сероводород	0,000228	0,00000084	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00022113	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00012414	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000236	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000049	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000157	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-121СП 1074	Сероводород	0,000228	0,00000103	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,2749	0,00021257	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,10171	0,00014016	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000432	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000076	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000161	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7	Сероводород	0,000228	0,00000149	Соблюдено	-

Дренажная емкость ЗУ-121А 1075	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2749	0,00022533	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,10171	0,00012118	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000285	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000127	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000541	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-121Б 1076	Сероводород	0,000228	0,00000034	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2749	0,00022227	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,10171	0,00012128	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000213	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000107	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000239	Соблюдено	-
ГУ-121 ЦДНГ-7 Дренажная емкость ЗУ-121В 1077	Сероводород	0,000228	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2749	0,00022121	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,10171	0,00012167	Соблюдено	-
	Бензол	0,001328	0,00000312	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000417	0,00000147	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000835	0,00000255	Соблюдено	-

УПН и ПО

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Технологический парк. Резервуар технологический № 1 объемом 20000 м3 №0001	Смесь углеводородов предельных C1-C5	3,13453	0,0000678	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,15933	0,00155	Соблюдено	-
	Бензол	0,01514	0,000616	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,00476	0,0000583	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00952	0,0000199	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0026	0,000037	Соблюдено	-
Технологический парк. Резервуар технологический № 2 объемом 20000 м3 №0002	Смесь углеводородов предельных C1-C5	3,13453	0,000798	-	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,15933	0,000322	-	-
	Бензол	0,01514	0,000787	-	-
	Диметилбензол	0,00476	0,000632	-	-
	Метилбензол	0,00952	0,000208	-	-
	Сероводород	0,0026	0,000748	-	-
Технологический парк. Резервуар технологический № 3 объемом 20000 м3 №0003	Смесь углеводородов предельных C1-C5	3,13453	0,000582	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,15933	0,000137	Соблюдено	-
	Бензол	0,01514	0,00951	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,00476	0,000706	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00952	0,000421	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0026	0,00081	Соблюдено	-
Технологический парк. Резервуар технологический № 4 объемом 20000 м3 №0004	Смесь углеводородов предельных C1-C5	3,13453	0,00023	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,15933	0,000742	Соблюдено	-
	Бензол	0,01514	0,00369	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,00476	0,000203	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00952	0,0004588	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0026	0,0003461	Соблюдено	-
Технологический парк. Дренажная емкость объемом 8 м3 №0005	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,0000205	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,000818	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,0000755	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,00000809	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00016	0,0000311	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000043	0,00000502	Соблюдено	-
Технологический парк. Конденсатосборник, емкость объемом 20 м3 №0006	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,00522	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,000805	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,000014	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,00000199	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00016	0,0000306	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000043	0,00000717	Соблюдено	-
Товарный парк. Резервуар товарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5	9,4282	0,0122	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№ 5 объемом 10000 м3 №0007	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,48711	0,00178	Соблюдено	-
	Бензол	0,04554	0,003026	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,01431	0,000915	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,02863	0,000582	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00781	0,000366	Соблюдено	-
Товарный парк. Резервуар товарный № 6 объемом 10000 м3 №0008	Смесь углеводородов предельных C1-C5	9,4282	0,00499	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,48711	0,00428	Соблюдено	-
	Бензол	0,04554	0,003454	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,01431	0,00233	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,02863	0,0007402	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00781	0,000609	Соблюдено	-
Товарный парк. Резервуар товарный № 7 объемом 10000 м3 №0009	Смесь углеводородов предельных C1-C5	9,4282	0,00488	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,48711	0,00274	Соблюдено	-
	Бензол	0,04554	0,00166	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,01431	0,000511	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,02863	0,000784	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00781	0,000312	Соблюдено	-
Товарный парк. Резервуар товарный № 8 объемом 10000 м3 №0010	Смесь углеводородов предельных C1-C5	9,4282	0,000523	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,48711	0,000466	Соблюдено	-
	Бензол	0,04554	0,00175	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,01431	0,00326	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,02863	0,000545	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00781	0,000306	Соблюдено	-
Товарный парк. Резервуар товарный № 9 объемом 10000 м3 № 0011	Смесь углеводородов предельных C1-C5	9,4282	0,000201	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,48711	1,4652	Соблюдено	-
	Бензол	0,04554	0,001395	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,01431	0,000487	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,02863	0,003022	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00781	0,00075	Соблюдено	-
Товарный парк. Резервуар товарный № 10 объемом 10000 м3 №0012	Смесь углеводородов предельных C1-C5	9,4282	2,165	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,48711	0,352	Соблюдено	-
	Бензол	0,04554	0,000655	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,01431	0,00742	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,02863	0,00306	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00781	0,000208	Соблюдено	-
Товарный парк. Конденсатосборник, емкость объемом 50 м3 №0013	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1553	0,00741	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,05744	0,00322	Соблюдено	-
	Бензол	0,00075	0,0000417	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Диметилбензол	0,00024	0,0000588	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00047	0,0000308	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00013	0,00001055	Соблюдено	-
Площадка печей ПТБ 5/40. Печь ПТБ 5/40 №0014	Азота (IV) диоксид	0,41962	0,000548	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,06819	0,000340	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,27	0,000219	Соблюдено	-
	Метан	0,27	0,00603	Соблюдено	-
Площадка печей ПТБ 5/40. Печь ПТБ 5/40 №0015	Азота (IV) диоксид	0,41962	0,000401	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,06819	0,000309	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,27	0,00708	Соблюдено	-
	Метан	0,27	0,00385	Соблюдено	-
Площадка печей ПТБ 5/40. Печь ПТБ 5/40 №0016	Азота (IV) диоксид	0,41962	0,000611	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,06819	0,00488	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,27	0,00208	Соблюдено	-
	Метан	0,27	0,000304	Соблюдено	-
Площадка печей ПТБ5/40. Печь ПТБ 5/40 №0017	Азота (IV) диоксид	0,41962	0,000468	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,06819	0,000314	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,27	0,00691	Соблюдено	-
	Метан	0,27	0,00208	Соблюдено	-
Площадка печей ПТБ 5/40. Печь ПТБ 5/40 №0018	Азота (IV) диоксид	0,41962	0,000551	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,06819	0,000269	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,27	0,004088	Соблюдено	-
	Метан	0,27	0,000322	Соблюдено	-
Площадка печей ПТБ 5/40. Печь ПТБ 5/40 №0102	Азота (IV) диоксид	0,41962	0,00344	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,06819	0,005209	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,27	0,00733	Соблюдено	-
	Метан	0,27	0,00611	Соблюдено	-
Площадка печей ПТБ 5/40. Печь ПП-0,63 №0019	Азота (IV) диоксид	0,0387	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00629		-	-
	Углерод оксид	0,02594		-	-
	Метан	0,02594		-	-
Площадка печей ПТБ 5/40. Печь ПП-0,63 №0020	Азота (IV) диоксид	0,0387	0,000925	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00629	0,000374	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,02594	0,006108	Соблюдено	-
	Метан	0,02594	0,000366	Соблюдено	-
Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ-10/64 №0021	Азота (IV) диоксид	1,67847	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,27275		-	-
	Углерод оксид	0,54		-	-
	Метан	0,54		-	-
Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ-10/64 №0022	Азота (IV) диоксид	1,67847	0,000774	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,27275	0,000623	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,54	0,00485	Соблюдено	-
	Метан	0,54	0,00752	Соблюдено	-
Площадка НВП. Дренажная емкость объемом 40 м3 №0027	Сероводород	0,0000428	0,00000052	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0517	0,00022607	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,00012284	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00000382	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,00000216	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Площадка НВП. Дренажная емкость объемом 1 м3 №0028	Метилбензол	0,000157	0,00000316	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00000858	0,00000094	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,01036	0,00022301	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,00383	0,00012472	Соблюдено	-
	Бензол	0,00005	0,00000427	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,00001573	0,00000146	Соблюдено	-
Площадка УТРН. Дренажная емкость объемом 8 м3 №0030	Метилбензол	0,00003146	0,00000283	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0000428	0,00000057	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0517	0,00022384	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01914	0,00012425	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00000294	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,00000075	Соблюдено	-
Площадка УТРН. Резервуар № 11 объемом 2000 м3 №0031	Метилбензол	0,000157	0,00000354	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,00000074	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00022442	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00012461	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,00000528	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,00000107	Соблюдено	-
Площадка УТРН. Резервуар № 12 объемом 2000 м3 №0032	Метилбензол	0,000944	0,00000245	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,00000042	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00022266	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00012347	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,00000296	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,00000147	Соблюдено	-
Площадка УДО-200. Дренажная емкость объемом 5 м3 №0038	Метилбензол	0,000944	0,00000332	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0000428	0,00000052	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0517	0,00022347	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01914	0,00012421	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00000389	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,00000144	Соблюдено	-
Площадка ЭГ-200. Дренажная емкость объемом 40 м3 №0039	Метилбензол	0,000157	0,00000382	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0000428	0,00000093	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0517	0,00022285	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01914	0,00012419	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00000264	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,00000128	Соблюдено	-
Площадка ГКС. Конденсатосборник,	Метилбензол	0,000157	0,00000299	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0000428	0,00000097	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0517	0,00022317	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
емкость объемом 50 м ³ №0040	предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,01914	0,00012382	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00000289	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,00000173	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000157	0,00000304	Соблюдено	-
Площадка ГКС. Конденсатороборник, емкость объемом 10 м ³ №0041	Сероводород	0,0000428	0,000005672	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0517	0,000778	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,01914	0,00302	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,0000766	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,000001477	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000157	0,0000685	Соблюдено	-
Площадка ГКС. Емкость смазочного масла объемом 4 м ³ №0042	Масло минеральное нефтяное	0,0002	0,000000471	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка газокompрессоров. Конденсатороборник на факельной линии объемом 10 м ³ №0043	Метан	0,000000005	Не/обн	Соблюдено	-
ЦППН. САГ Д-144 №0049	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,00203	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,00756	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000145	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000785	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,00316	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000000768	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000123	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные С12-С19	0,028	0,000765	Соблюдено	-
ЦППН. САГ Д-144 №0050	Азота (IV) диоксид	0,0640889	0,000488	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0104144	0,000201	Соблюдено	-
	Углерод	0,0054444	0,000915	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,0085556	0,000765	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,00423	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000000401	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0011667	0,000336	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные С12-С19	0,028	0,0004521	Соблюдено	-
ЦППН. Химлаборатория. Вытяжной шкаф №0051	Бензол	0,00012	0,0000421	Соблюдено	-
	Этанол	0,00084	0,0000969	Соблюдено	-
ЦППН. Химлаборатория. Емкость для хранения бензин-растворителя УР-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,3298	0,00322	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,12189	0,000451	Соблюдено	-
	Пентилены	0,01218	0,007855	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
объемом 25 м3 №0052	Бензол	0,01121	0,00656	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,00141	0,000784	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,01058	0,00355	Соблюдено	-
	Этилбензол	0,00029	0,0000898	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 5000 м3 №0053	Сероводород	0,0002574	0,00000085	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00022277	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00012381	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,000425	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000128	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,0000307	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 5000 м3 №0054	Сероводород	0,0002574	0,0000038	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00021563	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00012752	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,0000263	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000093	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,00000297	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 5000 м3 №0055	Сероводород	0,0002574	0,00000111	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,0000014	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,000031	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,000041	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000014	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,00000014	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 5000 м3 №0056	Сероводород	0,0002574	0,0000201	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,0000114	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00036	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,0000021	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000012	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,00000015	Соблюдено	-
УПСВ-1. Конденсатосборник, емкость объемом 100 м3 №0058	Сероводород	0,0000428	0,00000875	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0517	0,000322	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01914	0,000075	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,0000985	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,00000325	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000157	0,0000462	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0059	Азота (IV) диоксид	1,67847	0,0000205	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,27275	0,002088	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,54	0,000244	Соблюдено	-
	Метан	0,54	0,0003011	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64	Азота (IV) диоксид	1,67847	0,00210	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,27275	0,00063	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,54	0,0052	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0060	Метан	0,54	0,000538	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0061	Азота (IV) диоксид	1,67847	0,00027	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,27275	0,00034	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,54	0,00024	Соблюдено	-
	Метан	0,54	0,00048	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0062	Азота (IV) диоксид	1,67847	0,00063	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,27275	0,00045	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,54	0,00032	Соблюдено	-
	Метан	0,54	0,00036	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0063	Азота (IV) диоксид	1,67847	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,27275		-	-
	Углерод оксид	0,54		-	-
	Метан	0,54		-	-
УПСВ-1. Площадка дренажных емкостей. Дренажная емкость ЕП-100 объемом 100 м3 №0064	Сероводород	0,0000428	0,0000241	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0517	0,00221	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01914	0,00335	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,000336	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,0000214	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000157	0,0000241	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка дренажных емкостей. Дренажная емкость ЕП-100 объемом 100 м3 №0065	Сероводород	0,0000428	0,0000214	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0517	0,00245	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01914	0,00021	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,000021	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,00000231	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000157	0,0000321	Соблюдено	-
УПСВ-1. Административное здание. Котел-бойлер №0066	Азота (IV) диоксид	0,00399	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00065		-	-
	Углерод оксид	0,01718		-	-
УПСВ-1. Административное здание. Котел-бойлер №0067	Азота (IV) диоксид	0,00399	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00065		-	-
	Углерод оксид	0,01718		-	-
УПСВ-1. САГ №0068	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000754	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000345	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,0000754	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,0000554	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000249	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000000087	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,0000344	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,028	0,0000612	Соблюдено	-
УПСВ-1. Химлаборатория. Вытяжной шкаф	Бензол	0,000123	0,0000625	Соблюдено	-
	Этанол	0,000835	0,00003099	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0070					
УПСВ-1. Химлаборатория. Емкость для хранения бензин-растворителя УР-1 объемом 4 м3 №0071	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,19788	0,000748	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,07313	0,0002033	Соблюдено	-
	Пентилены	0,00731	0,000456	Соблюдено	-
	Бензол	0,00673	0,000752	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,00085	0,0000128	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00635	0,000652	Соблюдено	-
	Этилбензол	0,00018	0,00001955	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 5000 м3 №0072	Сероводород	0,0002574	0,00000254	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00217	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,0002633	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,000214	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,000024	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,000336	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,0000247	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 5000 м3 №0073	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00321	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,000217	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,0000321	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000254	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,0000328	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,0000254	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00324	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 5000 м3 №0074	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,000332	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,000441	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000327	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,0000217	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,0000456	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,0124	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00754	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 5000 м3 №0075	Бензол	0,0015	0,0003502	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000985	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,00007215	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,00000311	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,000821	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00168	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,0001225	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 10000 м3 №0076	Диметилбензол	0,000472	0,000003612	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,0000784	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0000428	0,000001252	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Конденсатосборник, емкость объемом 25 м ³ №0077	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0517	0,0003155	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01914	0,0004952	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,0000603	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,0000785	0,000002033	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000157	0,000074	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0078	Азота (IV) диоксид	1,67847	0,000552	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,27275	0,0003066	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,54	0,000154	Соблюдено	-
	Метан	0,54	0,000499	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0079	Азота (IV) диоксид	1,67847	0,000128	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,27275	0,0003499	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,54	0,000485	Соблюдено	-
	Метан	0,54	0,0003478	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0080	Азота (IV) диоксид	1,67847	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,27275		-	-
	Углерод оксид	0,54		-	-
	Метан	0,54		-	-
УПСВ-2. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0081	Азота (IV) диоксид	1,67847	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,27275		-	-
	Углерод оксид	0,54		-	-
	Метан	0,54		-	-
УПСВ-2. Площадка печей ПТБ 10/64. Печь ПТБ 10/64 №0082	Азота (IV) диоксид	1,67847	0,000658	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,27275	0,00568	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,54	0,000475	Соблюдено	-
	Метан	0,54	0,00554	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка НОН № 1. Емкость Е-1 объемом 50 м ³ №0085	Сероводород	0,0002574	0,00007805	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00363	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00664	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,000785	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000653	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,000004508	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка НОН № 1. Емкость Е-2 объемом 50 м ³ №0086	Сероводород	0,0002574	0,00003605	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00785	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,000544	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,0000422	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000508	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,0000644	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка НОН № 2. Емкость Е-1 объемом 50 м ³ №0087	Сероводород	0,0002574	0,00003205	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,000755	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,006088	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,000755	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000721	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
УПСВ-2. Площадка газокompрессоров. Конденсатосборник, емкость объемом 40 м ³ №0089	Метилбензол	0,000944	0,0000308	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,0000052	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,0022607	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,0012284	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,000382	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000216	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка газокompрессоров. Конденсатосборник, емкость объемом 16 м ³ №0090	Метилбензол	0,000944	0,0000316	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,00000094	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00022301	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00012472	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,00000427	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,00000146	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка газокompрессоров. Конденсатосборник, емкость объемом 10 м ³ (факельная линия) 0091	Метилбензол	0,000944	0,00000283	Соблюдено	-
	Метан	0,000000005	Не/обн	Соблюдено	-
УПСВ-2. САГ №0092	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,0008066	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000478	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,0003201	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000747	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000412	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000963	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	Не/обн	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,0004125	Соблюдено	-
УПСВ-2. Химлаборатория. Вытяжной шкаф № 0094	Бензол	0,00012	0,0000342	Соблюдено	-
	Этанол	0,00084	0,00003412	Соблюдено	-
УПСВ-2. Химлаборатория. Емкость для хранения бензин - растворителя УР-1 объемом 4 м ³ №0095	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,3298	0,0001866	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,12189	0,000232	Соблюдено	-
	Пентилены	0,01218	0,000456	Соблюдено	-
	Бензол	0,01121	0,000784	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,00141	0,000407	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,01058	0,000458	Соблюдено	-
	Этилбензол	0,00029	0,0000952	Соблюдено	-
ЦТНПО. Сварочные агрегаты. САГ №0096	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,0006032	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,007804	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,0003022	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000459	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000487	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000000012	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000452	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,000881	Соблюдено	-
ЦТНиРО. Сварочные агрегаты. САГ №0097	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000139	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000202	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000047	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,0000292	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000174	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000000006	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000182	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,000226	Соблюдено	-
ЦТНиРО. Сварочные агрегаты. САГ №0098	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000192	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000221	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000074	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000302	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000125	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000000007	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000187	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,000256	Соблюдено	-
ЦТНиРО. Сварочные агрегаты. САГ №0099	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000219	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000354	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000078	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000362	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000174	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000000012	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000183	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,000452	Соблюдено	-
ЦТНиРО. Сварочные агрегаты. САГ №0100	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000152	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000149	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000061	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000302	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000191	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000000005	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000188	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,000351	Соблюдено	-
ЦТНиРО. Сварочные агрегаты. САГ №0101	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000136	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000144	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000092	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000274	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000125	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000000013	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000182	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,000373	Соблюдено	-
ЦТТЖ. Сварочные	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000201	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
агрегаты. САГ №0105	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000235	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000102	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000252	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000171	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,00000014	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000225	Соблюдено	-
	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные)	0,028	0,000425	Соблюдено	-
ЦТТЖ. Сварочные агрегаты. САГ №0106	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000191	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000147	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000036	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000282	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000253	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,00000019	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000172	Соблюдено	-
ЦТТЖ. Сварочные агрегаты. САГ №0107	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,000285	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000362	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000145	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000095	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000325	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000147	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,00000006	Соблюдено	-
ЦТТЖ. Сварочные агрегаты. САГ №0108	Формальдегид	0,00116667	0,000215	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,028	0,000485	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,06408889	0,000154	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01041444	0,000143	Соблюдено	-
	Углерод	0,00544444	0,000048	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00855556	0,000197	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,056	0,000159	Соблюдено	-
Технологический парк. Емкость для хранения товарной нефти объемом 40 м3 №0110	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,00000008	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00116667	0,000149	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C1-C5	0,05177	0,000298	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,000154	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,00022342	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,000012452	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,00000505	Соблюдено	-
Технологический парк. Емкость для хранения товарной нефти объемом 40 м3 №0111	Метилбензол	0,00016	0,00001895	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000043	0,00000389	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,0004147	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,00222	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00012527	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,00000418	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00016	0,0000156	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Сероводород	0,000043	0,00000343	Соблюдено	-
Технологический парк. Емкость для хранения товарной нефти объемом 40 м3 №0112	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,00071	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,0022304	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00012417	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,00000369	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00016	0,0000294	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000043	0,00000259	Соблюдено	-
Технологический парк. Емкость для хранения технической нефти объемом 77 м3 №0113	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,000667	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,0007548	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,000054	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,00000696	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00016	0,0000325	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000043	0,00000754	Соблюдено	-
Технологический парк. Емкость для хранения технической нефти объемом 37 м3 №0114	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,000758	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,000308	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00007855	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,000002051	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00016	0,0000785	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000043	0,00000323	Соблюдено	-
Технологический парк. Емкость для хранения технической нефти объемом 50 м3 №0115	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,000785	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,00652	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,00004085	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,000004121	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00016	0,0000363	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000043	0,00000412	Соблюдено	-
Технологический парк. Емкость для хранения технической нефти объемом 50 м3 №0116	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,05177	0,0001399	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01915	0,000748	Соблюдено	-
	Бензол	0,00025	0,0000232	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000079	0,0000074	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00016	0,0000611	Соблюдено	-
	Сероводород	0,000043	0,0000078	Соблюдено	-
Административное здание ЦППН. Котел-бойлер №0118	Азота (IV) диоксид	0,00399	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00065		-	-
	Углерод оксид	0,01718		-	-
Административное здание ЦППН. Котел-бойлер №0119	Азота (IV) диоксид	0,00399	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00065		-	-
	Углерод оксид	0,01718		-	-
УПСВ-1. Площадка резервуарного	Сероводород	0,0002574	0,00000142	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,311	0,00022505	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
парка. Резервуар технологический объемом 10000 м3 №0121	предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00012561	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,00000412	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,00000257	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,00000401	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 10000 м3 №0123	Сероводород	0,0002574	0,000078	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,0022451	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,0012528	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,0000298	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000247	Соблюдено	-
УПСВ-2. Площадка резервуарного парка. Резервуар технологический объемом 10000 м3 №0125	Метилбензол	0,000944	0,0000255	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,0000126	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,0022427	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,00012523	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,0000471	Соблюдено	-
ЦППН. Площадка КУУН. Дренажная емкость объемом 40 м3 №0126	Диметилбензол	0,000472	0,00000236	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,00000258	Соблюдено	-
	Сероводород	0,0002574	0,0000093	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,0022601	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,0012540	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка газокompрессоров. Передвижной устьевой компрессор SERTCO 496 GM №0127	Бензол	0,0015	0,0000280	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000099	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,00000410	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,21333333	0,001554	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,03466667	0,00758	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,01388889	0,006895	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,17222222	0,00458	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка газокompрессоров. Передвижной устьевой компрессор SERTCO 496 GM №0128	Бенз/а/пирен	0,00000033	0,000000056	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,03333333	0,000858	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00333333	0,0000166	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,08055556	0,00005465	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,21333333	0,00789	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,03466667	0,006013	Соблюдено	-
	Углерод	0,01388889	0,00787	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка газокompрессоров. Передвижной	Сера диоксид	0,03333333	0,006522	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,17222222	0,0020654	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000033	0,000000018	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка газокompрессоров. Передвижной	Формальдегид	0,00333333	0,0006502	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,08055556	0,000575	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,21333333	0,0003201	Соблюдено	-
УПСВ-1. Площадка газокompрессоров. Передвижной	Азот (II) оксид	0,03466667	0,00764	Соблюдено	-
	Углерод	0,01388889	0,007511	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
устьевой компрессор SERTCO 496 GM №0129	Сера диоксид	0,03333333	0,000585	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,17222222	0,008405	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000033	0,0000000763	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00333333	0,0008504	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,08055556	0,005248	Соблюдено	-
ЦППН. Химлаборатория. Котел-бойлер №0130	Азота (IV) диоксид	0,00399	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00065		-	-
	Углерод оксид	0,01718		-	-
ЦППН. Химлаборатория. Котел-бойлер №0131	Азота (IV) диоксид	0,00399	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,00065		-	-
	Углерод оксид	0,01718		-	-
УПСВ-2 Резервуар РВС №2 объемом 5000 м3 №0136	Сероводород	0,0002574	0,00000885	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,311	0,00224	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,115	0,03055	Соблюдено	-
	Бензол	0,0015	0,000754	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,000472	0,0000612	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,000944	0,00000784	Соблюдено	-

УОС-1

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Цех по ремонту топливной аппаратуры №0001	Углеводороды предельные C12-19	0,275	0,0667	Соблюдено	-
Медницкий цех №0002	Свинец	0,0000211	0,00000258	Соблюдено	-
	Олово оксид	0,0000116	0,0000027	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,000000147	0,0000000352	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,017611	0,00145		
	Бензин	0,066667	0,00019	Соблюдено	-
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,0226	0,000408	Соблюдено	-
	Диоксид железа	0,035861	0,00901	Соблюдено	-
	Оксиды марганца	0,000528	0,0000317	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,017806	0,0055	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Аккумуляторный цех №0003	Серная кислота	0,0000119	0,000001634	Соблюдено	-
	Серная кислота	0,00000469	0,000001013	Соблюдено	-
Котельная. Печь УН-0,2. №0007	Азот диоксид	0,013541	В резерве	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0022		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,009979		Соблюдено	-
	Метан	0,009979		Соблюдено	-
Котельная. Печь УН-0,2 №0008	Азот диоксид	0,013541	В резерве	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0022		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,009979		Соблюдено	-
	Метан	0,009979		Соблюдено	-
РМЦ. Сварочный агрегат АДД4004. №0009	Азот диоксид	0,084688889	0,003122	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,001474	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,007194444	0,0006428	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,000206	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,000551	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000345	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,0006414	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,037	0,000287	Соблюдено	-
Склад ГСМ. Резервуар V-50 м3. №0012	Масло минеральное нефтяное	0,000000111	0,00000003014	Соблюдено	-
Склад ГСМ. Резервуар V-8 м3. №0014	Масло минеральное нефтяное	0,000000111	0,00000002147	Соблюдено	-
Склад ГСМ. Топливоработочный кран №0015	Масло минеральное нефтяное	0,000018	0,00000587	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0016	Азот диоксид	0,376469333	0,0452	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,04826	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00882	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,00306	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,04501	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0003605	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,00148	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,0000000251	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0017	Азот диоксид	0,376469333	0,02051	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,004015	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,006095	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0015403	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,085071	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0007042	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,05085	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,0000002031	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный	Азот диоксид	0,376469333	0,07041	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
агрегат АПРС-40У. №0018	Азот оксид	0,061176267	0,0018506	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0071201	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,003203	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,078122	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0004088	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,03124	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000223	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0019	Азот диоксид	0,376469333	0,05124	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0050452	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0064281	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0040127	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,062934	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0004215	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,003127	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0020	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000241	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,020155	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,003011	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0061022	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,003248	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,03596	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0004201	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0021	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,042133	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000159	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,042105	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0031264	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0048131	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0082166	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,020154	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0022	Формальдегид	0,005882333	0,00041651	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,078451	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000201	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,015248	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0063255	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0048982	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0042177	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0022	Углерод оксид	0,303920556	0,0205102	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000421502	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0485203	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000195	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,012584	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0031542	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0031542	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0023	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0074521	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0063102	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,048752	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00045856	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0301552	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,0000002011	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0024	Азот диоксид	0,376469333	0,04528	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0075481	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0028013	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,007845	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,030698	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000424	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0063258	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000105	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0025	Азот диоксид	0,376469333	0,015208	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0031475	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,001707	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0037401	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,062501	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,002515	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,032816	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000221	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0026	Азот диоксид	0,376469333	0,07623	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0021563	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0041022	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,007845	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,023061	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00084632	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,018523	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000155	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0027	Азот диоксид	0,376469333	0,0199	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,002692	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,001531	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,002172	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,01583	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000212	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,00855	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,0000000216	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0028	Азот диоксид	0,376469333	0,01468	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,002513	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,001344	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Сера диоксид	0,058823333	0,001568	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0129	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0002153	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,00172	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,0000000283	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0029	Азот диоксид	0,376469333	0,0155	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,002631	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0015641	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,001329	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,01217	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0002164	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,008178	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,0000000285	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0030	Азот диоксид	0,376469333	0,01367	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,014487	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,009255	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,00274	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,012523	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00013754	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,018232	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000145	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0031	Азот диоксид	0,376469333	0,05123	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0051283	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0081203	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,004105	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,082103	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0008721	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,06032	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000138	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0032	Азот диоксид	0,376469333	0,046302	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,004879	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0063201	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,004792	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,010325	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00071052	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,060991	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,00000019	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0033	Азот диоксид	0,376469333	0,0501234	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,004875	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0083206	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0013056	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Углерод оксид	0,303920556	0,0078123	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0008221	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0049862	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000195	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0034	Азот диоксид	0,376469333	0,024605	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0078169	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0078526	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0048523	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,046952	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00024015	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,01352	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000221	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0035	Азот диоксид	0,376469333	0,04658	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0013852	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0096315	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,00301875	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0013569	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00052189	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0105236	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000166	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0036	Азот диоксид	0,376469333	0,013852	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00479546	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0025893	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0048752	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,007502	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00010503	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0049055	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000187	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0037	Азот диоксид	0,376469333	0,003153	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00172	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00283	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,006321	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,01551	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000377	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0056423	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000028	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0038	Азот диоксид	0,376469333	0,0155	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00625	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,005761	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,006325	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,05135	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Формальдегид	0,005882333	0,0002491	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,001301	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,00000000874	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0039	Азот диоксид	0,376469333	0,078533	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0051302	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0074852	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0013696	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,042155	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00081052	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,030625	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000104	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0040	Азот диоксид	0,376469333	0,062593	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0012549	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0020158	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0047152	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,030261	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00071022	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,001325	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000201	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0041	Азот диоксид	0,376469333	0,0315529	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,01025803	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00401599	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,00710258	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,050496	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00020163	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0301256	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000215	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0042	Азот диоксид	0,376469333	0,066720	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0041263	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00632051	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0081205	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,00931025	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00047856	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0301548	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000122	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0043	Азот диоксид	0,376469333	0,031256	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0012458	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,009356	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0075108	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0306215	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000796855	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли либо превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,071025	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000182	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0044	Азот диоксид	0,376469333	0,051203	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,004569	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0082158	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,003159	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,01152	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00036125	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,07845	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000255	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0045	Азот диоксид	0,376469333	0,046521	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00103206	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0058125	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0070156	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0102541	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00030266	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,04898	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,00000024	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0046	Азот диоксид	0,376469333	0,0692245	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00405125	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0020115	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,002033	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,047166	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00019026	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,075420	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,00000081	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0047	Азот диоксид	0,376469333	0,0682301	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0045622	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0070152	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0030625	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,074585	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00096325	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,002031	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000105	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0048	Азот диоксид	0,376469333	0,063205	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0012592	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0075402	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0031465	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0080478	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0014965	Соблюдено	-
	Углеводороды	0,142156389	0,015856	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0049	предельные C12-C19				
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000151	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,0123065	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0041022	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00850169	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0051203	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0701525	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0009012	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,032015	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0050	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000189	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,030125	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0010362	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0070154	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0060125	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,004132	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0007589	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389		Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000155	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0051	Азот диоксид	0,376469333	0,013556	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0020315	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,008845	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,006326	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,001299	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0002155	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0302444	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,00000029	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0052	Азот диоксид	0,376469333	0,08230102	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00705421	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0021699	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0025044	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,032192	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000425018	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,070881	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000169	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0053	Азот диоксид	0,376469333	0,045872	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0013065	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0012451	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0063055	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0401299	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000302154	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-	0,142156389	0,048551	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0054	C19				
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000179	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,0582301	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0050266	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0040125	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0040969	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,010245	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0002158	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0055	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,032161	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000211	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,0815102	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0048125	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0036602	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0045821	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,041297	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00031585	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0056	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0031645	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000037	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,0820121	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00452135	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,001453	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0078562	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0120398	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000130212	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0057	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,078458	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000133	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,045288	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0078252	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00201532	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0045711	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,051871	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00021352	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0058	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,045955	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000127	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,012542	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0051288	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,004678	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0021553	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0302611	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0058	Формальдегид	0,005882333	0,000459102	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0412507	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000122	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0059	Азот диоксид	0,376469333	0,0316456	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0078012	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0030266	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0012405	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,030699	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00066745	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0911420	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000181	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0060	Азот диоксид	0,376469333	0,0702521	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0013206	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0078199	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0010244	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,030887	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000193205	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0031122	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000161	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0061	Азот диоксид	0,376469333	0,0802212	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0045132	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0062015	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0095128	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0020315	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0004571	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0063154	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000191	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0062	Азот диоксид	0,376469333	0,010245	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0063025	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0045128	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,002015	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,090152	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0004751	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,030216	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000187	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0063	Азот диоксид	0,376469333	0,0142102	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0021458	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,003021	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,014996	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,012471	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0005493102	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0495021	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000031	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0064	Азот диоксид	0,376469333	0,020165	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00801203	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00610245	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0012458	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0074015	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00046325	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0099120	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000128	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0065	Азот диоксид	0,376469333	0,0506123	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,00417502	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0092511	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0017012	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0037014	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0001623	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,004578	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,0000000159	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0066	Азот диоксид	0,376469333	0,041758	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,003026	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0012458	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0092441	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0030452	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00075846	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,007584	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000037	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0067	Азот диоксид	0,376469333	0,020315	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0041025	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0060312	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,004018	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,030457	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00052845	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0061599	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000108	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0068	Азот диоксид	0,376469333	0,085482	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0031	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00451	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,009015	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,013642	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0007548	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,05545	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000101	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный	Азот диоксид	0,376469333	0,040558	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
агрегат АПРС-40У. №0069	Азот оксид	0,061176267	0,0051425	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00201	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,00316	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,07105	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0004125	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,04758	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000139	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0070	Азот диоксид	0,376469333	0,04125	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,001384	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,004613	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,002021	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,009163	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00010253	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,008796	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0071	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000253	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,066102	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,004581	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,002033	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,001989	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,002154	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0003126	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0072	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0024875	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000221	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,03261	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,004571	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,003021	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0021253	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,042015	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0073	Формальдегид	0,005882333	0,00063125	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,0078102	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000205	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,05875	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0061254	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,009415	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0031022	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0073	Углерод оксид	0,303920556	0,0452102	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00020315	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,005012	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000203	Соблюдено	-
	Азот диоксид	0,376469333	0,057823	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,001579	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,001579	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдены ли или превышены нормативы предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0074	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0045123	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0071241	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,003162	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0009154	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,031065	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000196	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0075	Азот диоксид	0,376469333	0,050316	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,004015	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,00302	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,009156	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,030216	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0007485	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,030124	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000145	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0076	Азот диоксид	0,376469333	0,021458	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,003261	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0041758	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,001052	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,03126	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0009154	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,020315	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000231	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0077	Азот диоксид	0,376469333	0,020315	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0015485	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,008154	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0015623	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,07401	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0006315	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,075402	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000109	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0078	Азот диоксид	0,376469333	0,023105	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0078154	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,0020651	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,004012	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,0021036	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,000409	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,04785	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000177	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0079	Азот диоксид	0,376469333	0,052103	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0046102	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,005011	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормативы (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Сера диоксид	0,058823333	0,003099	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,07018	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00021503	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,008015	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000101	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0080	Азот диоксид	0,376469333	0,05213	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,007401	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,005203	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,009321	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,04512	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,00063021	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,07045	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000201	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0081	Азот диоксид	0,376469333	0,05512	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,002315	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,000459	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,0047501	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,03026	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0004012	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,071251	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000143	Соблюдено	-
НГДУ. Подъемный агрегат АПРС-40У. №0082	Азот диоксид	0,376469333	0,06012	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,061176267	0,0019632	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,024509722	0,003054	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,058823333	0,001542	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,303920556	0,007089	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,005882333	0,0001221	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,142156389	0,00236	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000588	0,000000208	Соблюдено	-
Котельная №0087	Азот диоксид	0,013541	В резерве	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0022		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,009979		Соблюдено	-
	Метан	0,009979		Соблюдено	-

УОС-2

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
--	-----------------------------------	---	---	---	-------------------------------------

1	2	3	4	5	6
Участок №2 для зарядки, проверки аккумуляторных батарей №0001	Серная кислота	0,000029	0,00000436	Соблюдено	-
Участок для регулировки и устранения неисправностей топливной системы №0002	Масло минеральное нефтяное	0,000732	0,0000772	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,0087656	0,0003452	Соблюдено	-
Участок токарного цеха. №0003	Взвешенные частицы	0,00538	0,000169	Соблюдено	-
	Пыль абразивная	0,0012	0,00038	Соблюдено	-
Участок реставрационного цеха. №0004	Взвешенные частицы	0,00066	0,0000167	Соблюдено	-
Участок №3. Медницкий участок. №0007	Олово оксид	0,000003	0,00000017	Соблюдено	-
	Свинец и его неорганические соединения	0,000005	0,000000421	Соблюдено	-
Участок №3. Сварочный пост. №0008	Азот диоксид	0,084688889	0,001962	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,001478	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,007194444	0,000055	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,000169	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,003102	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000516	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,000785	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,037	0,001656	Соблюдено	-
Участок №4. Шиномонтажный участок №0009	Сера диоксид	0,0000001	0,0000000499	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0000000333	0,00000000742	Соблюдено	-
	Бензин	0,066667	0,00508	Соблюдено	-
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,0226	0,00652	Соблюдено	-
Цех отдела главного механика №0010	Азот диоксид	0,084688889	0,003206	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,008526	Соблюдено	-
	Углерод (сажа)	0,007194444	0,00096408	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,0036	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,00528	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000702	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,000515	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,037	0,0096	Соблюдено	-
Участок вулканизационного цеха №0011	Сера диоксид	0,0000002	0,0000000661	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,000000067	0,000000005206	Соблюдено	-
	Бензин	0,066667	0,000775	Соблюдено	-
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов	0,0226	0,0004936	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	подошвенных резин				
ОГМ.Плотницкий участок №0013	Пыль древесная	0,462	0,00758	Соблюдено	-

УОС-3

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
РМЦ (аккумуляторный цех) №0001	Серная кислота	0,00002935	0,000002856	Соблюдено	-
РМЦ (топливный цех) №0002	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,09208333	0,00347	Соблюдено	-
РМЦ (вулканизаторный цех) №0003	Сера диоксид	0,0000001	0,000000049	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,000000033	0,00000000315	Соблюдено	-
	Бензин	0,06666667	0,0042504	Соблюдено	-
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,0226	0,002327	Соблюдено	-
РМЦ (кузнечный цех). Термопечь ПЕК-30 №0004	Азота (IV) диоксид	0,29099253	0,006184	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,04728629	0,00208	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00130667	0,00067	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,04599833	0,00733	Соблюдено	-
	Углерод	0,0001	0,000089	Соблюдено	-
РМЦ (кузнечный цех). Резервуар для топлива объемом 2,8 м ³ №0005	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,00411667	0,000485	Соблюдено	-
РМЦ (медницкий цех) №0006	Олово оксид	0,0000083	0,00000010418	Соблюдено	-
	Свинец и его неорганические соединения	0,0000151	0,00000286	Соблюдено	-
РМЦ (обкаточный цех) №0007	Азота (IV) диоксид	0,2246	0,00188	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0365	0,0030851	Соблюдено	-
	Углерод	0,01845	0,0006107	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01363	0,000229	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1283	0,0013023	Соблюдено	-
Участок №4. Сварочный пост №0008	Керосин	0,0401	0,0005407	Соблюдено	-
	Оксиды марганца	0,00075741	0,0000304	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,00030889	0,00001652	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Оксиды железа	0,03910852	0,0008456	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,00018519	0,0000391	Соблюдено	-
	Фториды	0,00018519	0,0000712	Соблюдено	-
	Азота (IV) диоксид	0,01942778	0,00381	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00026361	0,00006401	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,02007407	0,006091	Соблюдено	-
	Оксид хрома	0,00006555	0,0000081525	Соблюдено	-

УОС-5

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
САГ АДД-400 (дизель Д144) №0001	Азота (IV) диоксид	0,084688889	0,008215	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,013761944	0,00036	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,0001492	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,00571	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,00348	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000013	0,000000019	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,000582	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,037	0,00771	Соблюдено	-
Аккумуляторный участок №0003	Серная кислота	0,0000355	0,0000048	Соблюдено	-
Вулканизаторный цех. №0004	Сера диоксид	0,0000001	0,0000000221	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,00000003	0,00000000349	Соблюдено	-
	Бензин	0,0666667	0,00043		
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,00904	0,000717	Соблюдено	-
Медницкий цех №0005	Олово оксид	0,00000674	0,0000003205	Соблюдено	-
	Свинец и его неорганические соединения	0,00001228	0,00000299	Соблюдено	-
Клепальный цех №0006	Взвешенные частицы PM10	0,0015	0,000114	Соблюдено	-
Цех по ремонту двигателей №0007	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,11204	0,00823	Соблюдено	-
Маслохозяйство. №0010	Масло минеральное нефтяное	0,00039	0,0000616	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов в предельно допустимых выбросах	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Маслохозяйство. №0011	Масло минеральное нефтяное	0,00039	0,0000852	Соблюдено	-
Маслохозяйство. м3 №0012	Масло минеральное нефтяное	0,00039	0,0000567	Соблюдено	-
Котельная адм.здания №0013	Азота (IV) диоксид	0,002865	0,0000936	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0004656	0,0000108	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0139024	0,003408	Соблюдено	-
Печь для подогрева воды №0014	Азота (IV) диоксид	0,0161344	В резерве	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0026218		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0084375		Соблюдено	-
	Метан	0,0084375		Соблюдено	-
Печь для подогрева воды №0015	Азота (IV) диоксид	0,0161344	В резерве	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0026218		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0084375		Соблюдено	-
	Метан	0,0084375		Соблюдено	-
Печь для подогрева воды №0016	Азота (IV) диоксид	0,0161344	В резерве	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0026218		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0084375		Соблюдено	-
	Метан	0,0084375		Соблюдено	-

УХ и Э

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Медницкий участок №0002	Свинец и его неорганические соединения	0,000002299	Не работает	Соблюдено	-
	Олово оксид	0,0000012626		Соблюдено	-
Вулканизация	Диоксид серы	0,000000027597	0,00000000122	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0000000091991	0,000000000041	Соблюдено	-
	Бензин	0,02708333	0,00016202	Соблюдено	-
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,0226	0,00017073	Соблюдено	-
Полигон временного хранения радиоактивных отходов (ПВХРО) №0004	Азота (IV) диоксид	0,00777723	В резерве	-	-
	Азот (II) оксид	0,0012638		-	-
	Углерод оксид	0,00819792		-	-
	Метан	0,00819792		-	-
Установка по подготовке трудно разрушаемой нефти	Азота (IV) диоксид	0,04515522	0,00425	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00733772	0,000375	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,03234167	0,000128	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
34. УТРН-34 №0005	Метан	0,03234167	0,000413	Соблюдено	-
Установка по подготовке трудно разрушаемой нефти 34. УТРН-34 №0006	Азота (IV) диоксид	0,04515522	0,00057	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00733772	0,000112	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,03234167	0,00315	Соблюдено	-
	Метан	0,03234167	0,00421	Соблюдено	-
УТРН-2а по очистке технологических емкостей ЕТО-25/16 №0009	Азота (IV) диоксид	0,06189405	Не работает	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,01005778		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,03279167		Соблюдено	-
	Метан	0,03279167		Соблюдено	-
Установка по подготовке трудно разрушаемой нефти 85 УТРН-85 №0018	Азота (IV) диоксид	0,04515522	0,0001854	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00733772	0,0003621	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,03234167	0,0007451	Соблюдено	-
	Метан	0,03234167	0,0002066	Соблюдено	-
УТРН-85 №0019	Азота (IV) диоксид	0,04515522	0,000751	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00733772	0,0002803	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,03234167	0,000317	Соблюдено	-
	Метан	0,03234167	0,00459	Соблюдено	-
Цех ИЗНПО. №0025	Азота (IV) диоксид	0,00777723	0,0001342	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0012638	0,0002954	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,00819792	0,000616	Соблюдено	-
	Метан	0,00819792	0,00008085	Соблюдено	-
Химлаборатория №0027	Аммиак	0,01056	0,00132	Соблюдено	-
	Серная кислота	0,000528	0,0000751	Соблюдено	-
	Гексан	0,1584	0,00026	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,0264	0,00377	Соблюдено	-
	Ацетон	0,1056	0,00654	Соблюдено	-
Комплекс по переработке замазученного грунта KASC-30M №0029	Азота (IV) диоксид	0,02857591	0,0004125	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00464359	0,0002105	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,04661339	0,007412	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,11014198	0,00205	Соблюдено	-
	Углерод	0,00019819	0,0000235	Соблюдено	-
Комплекс по переработке замазученного грунта KASC-30M №0030	Сероводород	0,000041465	0,00000777	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,01476742	0,001203	Соблюдено	-
Комплекс по подготовке амбарной нефти №0034	Азота (IV) диоксид	0,0116573	Не работает	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,00189431		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,04475315		Соблюдено	-
Узел по приготовлению жидкости для глушения №0036	Азота (IV) диоксид	0,2133333	Не работает	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,034666667		Соблюдено	-
	Углерод	0,01388889		Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,03333333		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,17222222		Соблюдено	-
	Бензапирен	0,00000033		Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00333333		Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,080555556		Соблюдено	-
Участок	Азота (IV) диоксид	0,24695147	0,0025152	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
"Трикантер". №0037	Азот (II) оксид	0,04012961	0,00456132	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,25777815	0,0014758	Соблюдено	-
Участок "Трикантер". №0039	Сероводород	0,00059844	0,0000010234	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,72271292	0,0041752	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,26730205	0,04030265	Соблюдено	-
	Бензол	0,00349088	0,00040155	Соблюдено	-
	Диметилбензол	0,00109714	0,000010548	Соблюдено	-
	Метилбензол	0,00219427	0,00003605	Соблюдено	-
Комплекс по подготовке амбарной нефти №0040	Азота (IV) диоксид	0,13375822	0,00125022	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,02173571	0,001042503	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,44753151	0,001366205	Соблюдено	-
Участок "Трикантер". №0041	Азота (IV) диоксид	0,606	Не работает	Соблюдено	-
	Азот (II) оксид	0,0984		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,259		Соблюдено	-
	Метан	0,259		Соблюдено	-
Узел приготовления ВУВЭ №0042	Бензин	0,01154585	0,001025	Соблюдено	-
	Кальций дихлорид	0,0083104	0,0005421	Соблюдено	-
Узел приготовления ВУВЭ №0043	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,087	0,003066	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,03216	0,0004012	Соблюдено	-
Узел приготовления ВУВЭ №0044	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1087	0,001022	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,0402	0,00588	Соблюдено	-
Узел приготовления ВУВЭ №0045	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1087	0,00511	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,0402	0,0025	Соблюдено	-
Узел приготовления ВУВЭ №0046	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1087	0,000133	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,0402	0,002011	Соблюдено	-
Узел приготовления ВУВЭ №0047	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0869	0,00214	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов	0,0321	0,00306	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	предельных C6-10				
Узел приготовления ВУВЭ №0048	Соляная кислота	0,000053128	0,00000105	Соблюдено	-
Узел приготовления ВУВЭ №0049	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,94690728	0,00253601	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,3502224	0,004571	Соблюдено	-
Автоколонна №0051	Масло минеральное	0,000039	0,00000622	Соблюдено	-
Участок "Трикантер". №0054	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,24090431	0,0084012	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,08910068	0,00013626	Соблюдено	-
	Бензол	0,00116363	0,0002055	Соблюдено	-
	Ксилол	0,00036571	0,00009457	Соблюдено	-
	Толуол	0,00073142	0,000025306	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00019948	0,00007401	Соблюдено	-
Участок "Трикантер". №0055	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,24090431	0,0002015	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,08910068	0,001663	Соблюдено	-
	Бензол	0,00116363	0,000712	Соблюдено	-
	Ксилол	0,00036571	0,000052	Соблюдено	-
	Толуол	0,00073142	0,00003201	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00019948	0,00001425	Соблюдено	-
Участок "Трикантер". №0056	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,24090431	0,002055	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,08910068	0,00451	Соблюдено	-
	Бензол	0,00116363	0,000216	Соблюдено	-
	Ксилол	0,00036571	0,0000382	Соблюдено	-
	Толуол	0,00073142	0,0000903	Соблюдено	-
	Сероводород	0,00019948	0,0000247	Соблюдено	-
Узел приготовления ЭКВ №0057	Соляная кислота	0,0000036391	0,000000031	Соблюдено	-
	Бензин	0,01430645	0,000821	Соблюдено	-
Узел приготовления ЭКВ №0058	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,08697454	0,00705	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,03216834	0,0025	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Узел приготовления ЭКВ №0059	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,10871818	0,00366	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,04021042	0,00047	Соблюдено	-
Узел приготовления ЭКВ №0060	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,10871818	0,000125	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,04021042	0,000788	Соблюдено	-
Узел приготовления ЭКВ №0061	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,10871818	0,00512	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,04021042	0,00061159	Соблюдено	-
Узел приготовления ЭКВ №0062	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,10871818	0,000411	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,04021042	0,000201	Соблюдено	-
Узел приготовления ЭКВ №0063	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,94690728	0,00312	Соблюдено	-
	Смесь углеводородов предельных C6-10	0,3502224	0,007412	Соблюдено	-

УУЭН

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Передвижной сварочный агрегат САГ АДД - 4004 МВУ1 №0001	Азота диоксид	0,084688889	0,000365	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,00075	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,000221	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,000326	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,00784	Соблюдено	-
	Бензапирен	0,000000133611	0,00000000915	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,00032	Соблюдено	-
	Углеводороды C ₁₂₋₁₉	0,037	0,00465	Соблюдено	-
Передвижной сварочный агрегат САГ АДД - 4004 МВУ1	Азота диоксид	0,084688889	0,00782	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,000306	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,00094	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,000308	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0002	Углерод оксид	0,074	0,0022	Соблюдено	-
	Бензапирен	0,000000133611	0,0000000495	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,000088	Соблюдено	-
	Углеводороды C ₁₂₋₁₉	0,037	0,0001085	Соблюдено	-
Передвижной сварочный агрегат САГ АДД - 4004 МВУ1 №0003	Азота диоксид	0,084688889	0,0061	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,000748	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,000108	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,00166	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,0031	Соблюдено	-
	Бензапирен	0,000000133611	0,00000000755	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,000184	Соблюдено	-
	Углеводороды C ₁₂₋₁₉	0,037	0,0002306	Соблюдено	-
Слив и хранение №0005	Масло минеральное нефтяное	0,000448611	0,0000195	Соблюдено	-
Слив и хранение №0006	Масло минеральное нефтяное	0,000448611	0,0000741	Соблюдено	-

УАТ

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Участок по ремонту приборов и манометров №0001	Масло минеральное	0,000000433333	0,0000000702	Соблюдено	-
	Олово оксид	0,0000033	0,000000368	Соблюдено	-
	Свинец и его неорганические соединения	0,0000075	0,000000115	Соблюдено	-
Автоколонна №0002	Серная кислота	0,00001585	0,0000017	Соблюдено	-
Цех №3 №0003	Азота диоксид	0,084688889	0,000588	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,000191	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,0003408	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,00245	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,00316	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен*	0,000000134	0,0000000418	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,000147	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,037	0,000922	Соблюдено	-

УРНО и ТК

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования Сварочный пост №0002	Оксиды марганца	0,0017214	0,00007511	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,000674	0,0000364	Соблюдено	-
	Оксиды железа	0,043015	0,00155	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая	0,0002785	0,00000951	Соблюдено	-
	Фториды	0,0181424	0,00054	Соблюдено	-
	Диоксид Азота	0,0183646	0,00316	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,00009084	0,00000485	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0210531	0,000269	Соблюдено	-
	Оксид хрома	0,00004861	0,00000661	Соблюдено	-
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования Инфракрасные обогреватели №0006	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования №0072	Азота диоксид	0,0020305	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,00033		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0090646		Соблюдено	-
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования №0073	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования Свеча стравливания №0065	Метан	0,00003898	Не работает	Соблюдено	-
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования САГ №0074	Оксид углерода	0,0041173	Не работает	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0049407		Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0064229		Соблюдено	-
	Углерод	0,0008235		Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0016469		Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0001976		Соблюдено	-
	Акролеин	0,0001976		Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,0019763		Соблюдено	-
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования САГ №0075	Оксид углерода	0,0041173	0,000155	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0049407		Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0064229		Соблюдено	-
	Углерод	0,0008235		Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0016469		Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0001976		Соблюдено	-
	Акролеин	0,0001976		Соблюдено	-
	Углеводороды	0,0019763	0,000306	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	C12-C19				
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования САГ №0076	Оксид углерода	0,0036598	Не работает	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0043917		Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0057093		Соблюдено	-
	Углерод	0,000732		Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0014639		Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0001757		Соблюдено	-
	Акролеин	0,0001757		Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,0017567		Соблюдено	-
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования Сварочный агрегат Denyo №0102	Оксид углерода	0,0036598	0,000778	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0043917	0,000603	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0057093	0,000557	Соблюдено	-
	Углерод	0,000732	0,0000496	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0014639	0,000022	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0001757	0,0000348	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0001757	0,0000208	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,0017567	0,0000754	Соблюдено	-
Цех №1. Цех металлоконструкции и нестандартного оборудования Сварочный агрегат Denyo №0105	Оксид углерода	0,0036598	0,0004512	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0043917	0,00037	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0057093	0,0004965	Соблюдено	-
	Углерод	0,000732	0,00007584	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0014639	0,00004125	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0001757	0,0000302	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0001757	0,000007451	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,0017567	0,000306	Соблюдено	-
Цех №2. Цех комплексной механообработки Сварочный пост №0021	Оксиды марганца	0,0019768	0,0000585	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,0003641	0,0000221	Соблюдено	-
	Оксиды железа	0,0589981	0,000632	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая	0,0001851	0,0000409	Соблюдено	-
	Фториды	0,0002617	0,0000785	Соблюдено	-
	Диоксид Азота	0,0151284	0,000503	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,00005698	0,000007495	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0021591	0,000154	Соблюдено	-
	Оксид хрома	0,00008337	0,000003206	Соблюдено	-
Цех №2. Цех комплексной механообработки Установка автоматики наплавки УНК-110уп №0025	Оксиды железа	0,0002794	Не работает	-	-
	Оксиды марганца	0,00002794		-	-
	Диоксид азота	0,000008381		-	-
	Оксид углерода	0,0017949		-	-
	Фтористый водород	0,0002095		-	-
	Фториды	0,00001397		-	-
	Пыль неорганическая	0,00006984		-	-
Цех №2. Цех комплексной механообработки Инфракрасные обогреватели	Азота диоксид	0,0030457	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0004949		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0135969		Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0030					
Цех №2. Цех комплексной механообработки Инфракрасные обогреватели №0079	Азота диоксид	0,0030457	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0004949		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0135969		Соблюдено	-
Цех №2. Цех комплексной механообработки №0080	Азота диоксид	0,0040609	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0006599		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0181292		Соблюдено	-
Цех №2. Цех комплексной механообработки №0081	Азота диоксид	0,0020305	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,00033		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0090646		Соблюдено	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (токарный участок) Сварочный пост №0036	Оксиды марганца	0,0010016	0,0000557	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,000213	0,00000651	Соблюдено	-
	Оксиды железа	0,0574386	0,002306	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая	0,00009019	0,000006678	Соблюдено	-
	Фториды	0,0001895	0,00001452	Соблюдено	-
	Диоксид Азота	0,0149726	0,000785	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0180872	0,003625	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0011995	0,000145	Соблюдено	-
	Оксид хрома	0,00004823	0,0000004125	Соблюдено	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (токарный участок) Инфракрасные обогреватели №0038	Азота диоксид	0,0020305	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,00033		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0090646		Соблюдено	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (токарный участок) Установка наплавки №0041	Оксиды железа	0,0025778	Не работает	-	-
	Оксиды марганца	0,0001472		-	-
	Оксид хрома	0,0001083		-	-
	Фтористый водород	0,0002694		-	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (токарный участок) Инфракрасные обогреватели №0043	Азота диоксид	0,0020305	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,00033		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0090646		Соблюдено	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (токарный участок) Свеча срабатывания №0068	Метан	0,00003898	Не работает	Соблюдено	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (токарный участок) Инфракрасные обогреватели №0082	Азота диоксид	0,0020305	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,00033		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0090646		Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (насосный участок) Сварочный пост №0045	Оксиды марганца	0,0006961	0,00004512	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,000213	0,0000336	Соблюдено	-
	Оксиды железа	0,0385774	0,0007104	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая	0,00009019	0,000009608	Соблюдено	-
	Фториды	0,0001895	0,00003027	Соблюдено	-
	Диоксид Азота	0,0180004	0,0004522	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,00003166	0,000001474	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0188106	0,0003266	Соблюдено	-
	Оксид хрома	0,00004823	0,0000078	Соблюдено	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (насосный участок) Инфракрасные обогреватели №0047	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (насосный участок) №0083	Азота диоксид	0,0020305	0,00007251	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,00033	0,00004205	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0090646	0,0005326	Соблюдено	-
Цех №3 по ремонту насосного оборудования (насосный участок) №0084	Азота диоксид	0,0010152	0,0000485	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165	0,00004125	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323	0,000502	Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Установка ультразвуковой очистки №0057	Натрий гидроксид	0,03256	Не работает	-	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Комплектное рабочее место наплавки баббита №0058	Углеводороды C1-C5	0,00005	0,00000765	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,000008889	0,0000004125	Соблюдено	-
	Пыль	0,00004444	0,00000096	Соблюдено	-
	Аэрозоль свинца	0,000003889	0,00000054	Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Инфракрасные обогреватели №0059	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Свеча стравливания №0069	Метан	0,00003898	Не работает	Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Инфракрасные обогреватели	Азота диоксид	0,0020305	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,00033		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0090646		Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0085					
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Инфракрасные обогреватели №0052	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Свеча срабатывания №0066	Метан	0,00003898	Не работает	Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Инфракрасные обогреватели №0086	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения №0087	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения №0088	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Свеча срабатывания №0089	Метан	0,00003898	Не работает	Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Печь кузнечная №0056	Азота диоксид	0,0049461	0,000126	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0008037	0,0000772	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0220809	0,0004596	Соблюдено	-
Отделение по восстановлению подшипников скольжения Свеча срабатывания №0070	Метан	0,00003898	0,000006403	Соблюдено	-
Котельная административно-хозяйственного корпус №0063	Азота диоксид	0,0624773	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0101526		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,2789167		Соблюдено	-
	Метан	0,00003898		Соблюдено	-
Котельная административно-хозяйственного корпус Свеча срабатывания №0067	Азота диоксид	0,0624773	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0101526		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,2789167		Соблюдено	-
	Метан	0,00003898		Соблюдено	-
Система вентиляции №0064	Азота диоксид	0,0334774	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0054401		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1494528		Соблюдено	-
	Метан	0,0002339		Соблюдено	-
Система вентиляции	Азота диоксид	0,0334774	0,00055	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Свеча срабатывания №0071	Азот оксид	0,0054401	0,0000169	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1494528	0,00078	Соблюдено	-
	Метан	0,0002339	0,0000308	Соблюдено	-
Дизельный генератор №0092	Оксид углерода	0,013834	Не работает	-	-
	Диоксид азота	0,0166008		-	-
	Оксид азота	0,021581		-	-
	Углерод	0,0027668		-	-
	Диоксид серы	0,0055336		-	-
	Формальдегид	0,000664		-	-
	Акролеин	0,000664		-	-
	Углеводороды C12-C19	0,0066403		-	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №4 САГ №0024	Оксид углерода	0,007777	0,0003275	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0093325	0,000079	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0121322	0,0006023	Соблюдено	-
	Углерод	0,0015554	0,0001458	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0031108	0,0005629	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0003733	0,00001407	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0003733	0,00006523	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,003733	0,00001205	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №4 САГ №0027	Оксид углерода	0,007777	0,0006408	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0093325	0,00002415	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0121322	0,000755	Соблюдено	-
	Углерод	0,0015554	0,000306	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0031108	0,000152	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0003733	0,0000905	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0003733	0,0000126	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,003733	0,0000471	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №4 САГ №0028	Оксид углерода	0,007777	0,000661	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0093325	0,000077	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0121322	0,000521	Соблюдено	-
	Углерод	0,0015554	0,0003105	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0031108	0,000609	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0003733	0,0000445	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0003733	0,0000152	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,003733	0,0000367	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №4 САГ №0029	Оксид углерода	0,007777	0,0004275	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0093325	0,00001926	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0121322	0,0002508	Соблюдено	-
	Углерод	0,0015554	0,00032406	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0031108	0,000188	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0003733	0,000041	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0003733	0,0000311	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,003733	0,0000744	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №4	Оксид углерода	0,0073196	Отсутствует	-	-
	Диоксид азота	0,0087835		-	-
	Оксид азота	0,0114185		-	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
САГ №0099	Углерод	0,0014639		-	-
	Диоксид серы	0,0029278		-	-
	Формальдегид	0,0003513		-	-
	Акролеин	0,0003513		-	-
	Углеводороды C12-C19	0,0035134		-	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №4 Печь УН-0,2 №0026	Азота диоксид	0,0129075	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0020975		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0084375		Соблюдено	-
	Метан	0,0084375		Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №4 Свеча срабатывания №0067	Метан	0,00003898	Не работает	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №4 Сварочный агрегат Denyo №0106	Оксид углерода	0,0073196	0,0001928	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0087835	0,00007815	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0114185	0,000265	Соблюдено	-
	Углерод	0,0014639	0,0000928	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0029278	0,000174	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0003513	0,00003628	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0003513	0,0000199	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,0035134	0,0000155	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №5 САГ №0034	Оксид углерода	0,0091495	0,00042059	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0109794	0,0007528	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0142732	0,00315	Соблюдено	-
	Углерод	0,0018299	0,0000625	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0036598	0,00034	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0004392	0,0000548	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0004392	0,0000951	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,0043917	0,000187	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №5 САГ №0035	Оксид углерода	0,0091495	0,0003421	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0109794	0,000789	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0142732	0,00069	Соблюдено	-
	Углерод	0,0018299	0,000405	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0036598	0,0001632	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0004392	0,0000742	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0004392	0,0000458	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,0043917	0,0002325	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №5 САГ №0037	Оксид углерода	0,0091495	0,000605	Соблюдено	-
	Диоксид азота	0,0109794	0,000428	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0142732	0,000907	Соблюдено	-
	Углерод	0,0018299	0,0000112	Соблюдено	-
	Диоксид серы	0,0036598	0,00008211	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,0004392	0,00007418	Соблюдено	-
	Акролеин	0,0004392	0,000077	Соблюдено	-
	Углеводороды C12-C19	0,0043917	0,0000302	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №5 Инфракрасные обогреватели №0094	Азота диоксид	0,0010152	Не работает	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,000165		Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0045323		Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №5 Сварочный пост №0103	Оксиды марганца	0,0003989	0,000089	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,0003404	0,0000208	Соблюдено	-
	Оксиды железа	0,0050871	0,0000616	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая	0,000366	0,0000742	Соблюдено	-
	Фториды	0,000366	0,00000982	Соблюдено	-
	Диоксид Азота	0,0007905	0,000018	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0001285	0,00000441	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0048675	0,00002245	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №5 Сварочный пост №0104	Оксиды марганца	0,0003989	0,0000401	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,0003404	0,000033	Соблюдено	-
	Оксиды железа	0,0050871	0,000162	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая	0,000366	0,0000482	Соблюдено	-
	Фториды	0,000366	0,000078	Соблюдено	-
	Диоксид Азота	0,0007905	0,0000603	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0001285	0,0000094	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0048675	0,000285	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №5 Сварочный агрегат Denyo №0107	Оксиды марганца	0,0068621	0,000046	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,0082345	0,0000327	Соблюдено	-
	Оксиды железа	0,0107049	0,00051	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая	0,0013724	0,0000308	Соблюдено	-
	Фториды	0,0027448	0,00004612	Соблюдено	-
	Диоксид Азота	0,0003294	0,0000603	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0003294	0,00004045	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0032938	0,000036052	Соблюдено	-
Цех по ремонту нефтепромыслового оборудования №5 Сварочный агрегат Denyo №0108	Оксиды марганца	0,0068621	0,0000195	Соблюдено	-
	Фтористый водород	0,0082345	0,0000605	Соблюдено	-
	Оксиды железа	0,0107049	0,0004128	Соблюдено	-
	Пыль неорганическая	0,0013724	0,0000502	Соблюдено	-
	Фториды	0,0027448	0,0000631	Соблюдено	-
	Диоксид Азота	0,0003294	0,0000905	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,0003294	0,0000485	Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,0032938	0,0000106	Соблюдено	-

УПТО и КО

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Тепловоз ТГМ-40-01 №0001	Азот диоксид	0,09766	0,00067	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,01587	0,000613	Соблюдено	-
	Углерод	0,00228	0,00042	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,00316	0,000274	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,03668	0,00357	Соблюдено	-
	Керосин	0,01353	0,00052	Соблюдено	-
САГ АДД-4004МВУ1 №0005	Азота диоксид	0,14877778	0,0026801	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,02417639	0,0046112	Соблюдено	-
	Углерод	0,01263889	0,0051804	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01986111	0,00049552	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,13	0,00342	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000235	0,000000061	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00270833	0,000883	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,065	0,00182045	Соблюдено	-
Автоматический водогрейный котел КВа 174 Дж/Тн (ВВ 1535 RD/RG)	Диоксид азота	0,01123	В резерве	Соблюдено	-
	Оксид азота	0,00183		Соблюдено	-
	Оксид углерода	0,04835		Соблюдено	-

УТГ

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Аккумуляторный участок №0003	Серная кислота	0,000018	0,0000061	Соблюдено	-
Шиномонтажный участок №0004	Сера диоксид	0,0000000008	0,00000000005	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,0000000003	0,000000000021	Соблюдено	-
	Бензин	0,041666667	0,00000000033	Соблюдено	-
Медницкий цех №0005	Олово оксид	0,0000033	0,000000026	Соблюдено	-
	Свинец и его неорганические соединения	0,0000075	0,0000000402	Соблюдено	-
Карбюраторный цех №0007	Взвешенные частицы PM10	0,0014	0,000000201	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-C19	0,035	0,0000166	Соблюдено	-
БОКС ТО-1,2. №0008	Азота диоксид	0,084688889	0,000512	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,003612	Соблюдено	-
	Сажа	0,007194444	0,0004875	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,000642	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,0003012	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Бенз/а/пирен*	0,000000134	0,000000021	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,0000878	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,037	0,000005784	Соблюдено	-
БОКС ТО-1,2. №0009	Азота диоксид	0,084688889	0,000602	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,000418	Соблюдено	-
	Сажа	0,007194444	0,0000911	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,0004201	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,000676	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен*	0,000000134	0,000000052	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,0002015	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,037	0,0000002021	Соблюдено	-

УБР

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Капитальный и подземный ремонт скважин №0001	Азот диоксид	0,37546667	0,045214	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,0044	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00303	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,013164	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,00716	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000012487	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,00048	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,14177778	0,021455	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0002	Азот диоксид	0,37546667	0,06527	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,0126323	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,0041176	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,0081	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,059209	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001061	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,00055	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,14177778	0,021473	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0003	Азот диоксид	0,37546667	0,06775	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,01352	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00449	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,013238	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,02944	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001223	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0013391	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,14177778	0,020562	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Капитальный и подземный ремонт скважин №0004	Азот диоксид	0,37546667	0,06148	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,01267	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00571	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,00534	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0349	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001258	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,000565	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,0248	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0005	Азот диоксид	0,37546667	0,073439	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,012721	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00197	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,013529	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0543	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001298	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0013711	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,0406	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0006	Азота диоксид	0,37546667	0,067423	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,00747	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00423538	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,0092	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0518161	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001276	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,000735	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02434	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0007	Азот диоксид	0,37546667	0,052868	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,00924	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,0025341	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,0046308	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,066136	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001066	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,001382	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,028134	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0008	Азот диоксид	0,37546667	0,05526569	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,01144	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,0048935	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,0094	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0536	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000013256	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0012329	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,024138	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин	Азот диоксид	0,37546667	0,0317	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,00243	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00427	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0009	Сера диоксид	0,05866667	0,00261	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,051858	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000011434	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,000262	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,019255	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0010	Азот диоксид	0,37546667	0,045221	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,00313	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,0051759	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,012378	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0634907	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001226	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,00141	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,028373	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0011	Азот диоксид	0,37546667	0,06528	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,014641	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00452	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,013513	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,057426	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001343	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,001337	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02327	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0012	Азот диоксид	0,37546667	0,08482	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,013712	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00437	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,0136113	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,06255	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001316	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0012476	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02449	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0013	Азот диоксид	0,37546667	0,06923	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,01452	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00538	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,012179	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,06431	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001327	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,001331	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,025192	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0014	Азот диоксид	0,37546667	0,08227	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,01263	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00455	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,012223	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0381	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001134	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Формальдегид	0,00586667	0,0012641	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,01856322	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0015	Азот диоксид	0,37546667	0,07834	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,0146562	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00567	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,013343	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0692	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000011487	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0012839	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,025542	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0016	Азот диоксид	0,37546667	0,071868	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,014839	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,0056128	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,01363	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,052783	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001337	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,001365	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,01251	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0017	Азот диоксид	0,37546667	0,066943	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,0124362	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,003173	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,013408	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,058288	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000012103	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,001379	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,028456	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0018	Азот диоксид	0,37546667	0,07207	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,014972	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,005364	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,01354673	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,06868	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,000000126	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,001241	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,029653	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0019	Азот диоксид	0,37546667	0,08377	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,01473	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,004911	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,013421	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,02092	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001118	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0012846	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02579	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Капитальный и подземный ремонт скважин №0020	Азот диоксид	0,37546667	0,0712	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,014334	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,002063	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,0125586	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,06442	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,000000151	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0012516	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,0254	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0021	Азот диоксид	0,37546667	0,065407	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,01471	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,005848	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,01305	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,067443	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000012957	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,00127431	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02127	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0022	Азот диоксид	0,37546667	0,06255	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,01417	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00453	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,011972	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,03656	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001331	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0013184	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02809	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0023	Азот диоксид	0,37546667	0,04978	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,012751	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00413	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,012324	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,04556	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000012781	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0013427	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02523	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0024	Азот диоксид	0,37546667	0,05635	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,0146233	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,004148	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,0122491	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0213	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000013506	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,00136571	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02552	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин	Азот диоксид	0,37546667	0,0422	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,013249	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,0048753	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
№0025	Сера диоксид	0,05866667	0,012107	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0516	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,00000011519	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,001228	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02736	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0026	Азот диоксид	0,37546667	0,0411	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,013264	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00252	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,012723	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0565	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001341	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,001315	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02708	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0027	Азот диоксид	0,37546667	0,08854	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,014739	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,001951	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,0126727	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,0515	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001214	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0013742	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02936	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0028	Азот диоксид	0,37546667	0,07474	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,06101333	0,014213	Соблюдено	-
	Углерод	0,02444444	0,00549	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,05866667	0,012408	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,30311111	0,05167	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,00000059	0,0000001251	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,00586667	0,0012433	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,14177778	0,02321	Соблюдено	-
Территория УБР №0029	Азот диоксид	0,084688889	0,0181	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,002413	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,001525	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,001298	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,01545	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000221	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,0002839	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,037	0,00574	Соблюдено	-
Территория УБР №0030	Азот диоксид	0,084688889	0,01451	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,002729	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,00144588	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,001512	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,016882	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000261	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Формальдегид	0,001541667	0,00024689	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,037	0,00214	Соблюдено	-
Территория УБР №0031	Азот диоксид	0,084688889	0,018226	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,00217	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,001238	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,002472	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,0154	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000229	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,0002673	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,037	0,00474	Соблюдено	-
Территория УБР №0032	Азот диоксид	0,084688889	0,01663	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,002981	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,0014566	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,002119	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,01523	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,00000000244	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,0002676	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,037	0,00735	Соблюдено	-
Территория УБР №0033	Азот диоксид	0,084688889	0,01217	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,002134	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,0012473	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,001962	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,01276	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000228	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,000244	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,037	0,00468	Соблюдено	-
Территория УБР №0034	Азот диоксид	0,084688889	0,01516	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,00201	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,0016234	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,001107	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,0112	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000249	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,0002593	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,037	0,00597	Соблюдено	-
Территория УБР №0035	Азот диоксид	0,084688889	0,01603	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,013761944	0,0025655	Соблюдено	-
	Углерод	0,007194444	0,0014118	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,011305556	0,001271	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,074	0,01452	Соблюдено	-
	Бенз/а/пирен	0,000000134	0,0000000198	Соблюдено	-
	Формальдегид	0,001541667	0,0002559	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,037	0,00846	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Ремонтно-механическая мастерская №0043	Взвешенные вещества	0,00571	0,0012005	Соблюдено	-
	Пыль абразивная	0,0016	0,000306	Соблюдено	-
Аккумуляторный участок №0044	Серная кислота	0,000052	0,00003	Соблюдено	-
Вулканизация №0045	Сера диоксид	0,00000016	0,00000001	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,00000005333	0,000000001123	Соблюдено	-
	Бензин	0,0666667	0,0123631	Соблюдено	-
	Взвешенные вещества	0,00189	0,00025476	Соблюдено	-
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,0226	0,0014	Соблюдено	-
Склад ГСМ №0046	Сероводород	0,000000595	0,00000011457	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,0002119	0,0000343	Соблюдено	-
Склад ГСМ №0047	Сероводород	0,000000595	0,0000001255	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,0002119	0,00003861	Соблюдено	-
Склад ГСМ №0048	Масло минеральное нефтяное	0,00004533	0,0000121	Соблюдено	-
Склад ГСМ №0050	Масло минеральное нефтяное	0,00002267	0,000002149	Соблюдено	-
Склад ГСМ №0051	Масло минеральное нефтяное	0,00001794	0,000002882	Соблюдено	-
Склад ГСМ №0053	Сероводород	0,000009147	0,000001231	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,0032575	0,0005153	Соблюдено	-
Склад ГСМ №0054	Сероводород	0,000000595	0,00000012349	Соблюдено	-
	Углеводороды предельные C12-19	0,0002119	0,00003764	Соблюдено	-
Склад ГСМ №0055	Масло минеральное нефтяное	0,00001794	0,000003132	Соблюдено	-
Пост пайки радиаторов №0056	Олово оксид	0,00000488	0,00000114	Соблюдено	-
	Свинец и его неорганические соединения	0,000008889	0,00000128	Соблюдено	-
Медницкий участок №0057	Азот диоксид	0,249	0,05772	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0405	0,0029	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,01513	0,002616	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1424	0,0162	Соблюдено	-

Наименование источника выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
	Керосин	0,0445	0,01071	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0060	Азот диоксид	0,0171	0,002958	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0027788	0,0004807	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,049	0,011949	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1157813	0,01731	Соблюдено	-
	Углерод	0,0002083	0,00004228	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0061	Азот диоксид	0,0171	0,00347	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0027788	0,0004134	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,049	0,0112	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1157813	0,012142	Соблюдено	-
	Углерод	0,0002083	0,00003628	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0062	Азот диоксид	0,0171	0,00361	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0027788	0,000556	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,049	0,01029	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1157813	0,01611	Соблюдено	-
	Углерод	0,0002083	0,0000446	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0063	Азот диоксид	0,0171	0,002163	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0027788	0,0004719	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,049	0,01152	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1157813	0,01638	Соблюдено	-
	Углерод	0,0002083	0,0000312	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0064	Азот диоксид	0,0171	0,003734	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0027788	0,000429	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,049	0,01156	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1157813	0,0171	Соблюдено	-
	Углерод	0,0002083	0,00004311	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0065	Азот диоксид	0,0171	0,001356	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0027788	0,0003108	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,049	0,01132	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1157813	0,019208	Соблюдено	-
	Углерод	0,0002083	0,0000369	Соблюдено	-
Капитальный и подземный ремонт скважин №0066	Азот диоксид	0,0171	0,002438	Соблюдено	-
	Азот оксид	0,0027788	0,00042455	Соблюдено	-
	Сера диоксид	0,049	0,011449	Соблюдено	-
	Углерод оксид	0,1157813	0,0181	Соблюдено	-
	Углерод	0,0002083	0,00003964	Соблюдено	-

3.2. Водные ресурсы

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на дециметр кубический; тонн в год)	Фактический результат мониторинга, (миллиграмм на дециметр кубический; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых сбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6

Согласно ПЭК не предусмотрен

3.3. Отходы производства и потребления

Наименование место хранения и захоронение	Виды отходов	Уровень опасности	Норматив эмиссии (тонн в год)	Фактически (тонн в год)	Мероприятия по утилизации отходов
---	--------------	-------------------	-------------------------------	-------------------------	-----------------------------------

отходов (расположение)					
1	2	3	4	5	6

Согласно ПЭК не предусмотрен

3.4. Мониторинг уровня загрязнения земель

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
НГДУ-1					
ЦДНГ-2 Территория нефтепромысла СЭП – 1	Нефтепродукты	-	134,2	-	-
	Медь	-	0,084	-	-
	Никель	-	0,18	-	-
	Свинец	32,0	8,20	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,88	-	-
	Кадмий	-	0,064	-	-
ЦДНГ-2 Территория нефтепромысла СЭП-2	Нефтепродукты	-	162,6	-	-
	Медь	-	0,092	-	-
	Никель	-	0,26	-	-
	Свинец	32,0	8,62	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,54	-	-
	Кадмий	-	0,36	-	-
ЦДНГ-8 Территория нефтепромысла СЭП-3	Нефтепродукты	-	102,4	-	-
	Медь	-	1,22	-	-
	Никель	-	0,006	-	-
	Свинец	32,0	12,40	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,24	-	-
	Кадмий	-	0,016	-	-
ЦДНГ-11 Территория нефтепромысла СЭП-4	Нефтепродукты	-	164,8	-	-
	Медь	-	0,32	-	-
	Никель	-	0,034	-	-
	Свинец	32,0	10,24	Соблюдение	-
	Цинк	-	3,16	-	-
	Кадмий	-	0,048	-	-
ЦДНГ-2 Шламонакопитель №7 в 1 км. с западной стороны СЭП-5	Нефтепродукты	-	142,4	-	-
	Медь	-	0,14	-	-
	Никель	-	0,062	-	-
	Свинец	32,0	8,12	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,54	-	-
	Кадмий	-	0,02	-	-
ЦДНГ-2 Шламонакопитель №7 в 1 км. с восточной стороны СЭП-6	Нефтепродукты	-	126,8	-	-
	Медь	-	0,16	-	-
	Никель	-	0,0076	-	-
	Свинец	32,0	9,34	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,24	-	-
	Кадмий	-	0,12	-	-
ЦДНГ-2 Шламонакопитель №8 в 1 км. с западной стороны СЭП-7	Нефтепродукты	-	158,2	-	-
	Медь	-	1,23	-	-
	Никель	-	0,027	-	-
	Свинец	32,0	9,86	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,86	-	-
	Кадмий	-	0,04	-	-
ЦДНГ-2	Нефтепродукты	-	116,6	-	-

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Шламонакопитель №8 в 1 км. с восточной стороны СЭП-8	Медь	-	0,54	-	-
	Никель	-	0,024	-	-
	Свинец	32,0	7,22	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,82	-	-
	Кадмий	-	0,08	-	-
ЦДНГ-11 Шламонакопитель №11 в 1 км. с западной стороны СЭП-9	Нефтепродукты	-	174,2	-	-
	Медь	-	0,76	-	-
	Никель	-	0,0038	-	-
	Свинец	32,0	9,24	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,28	-	-
ЦДНГ-8 ПВХТПО (ГУ-57) и Шламонакопитель №11 в 1 км. с северной стороны СЭП-10	Нефтепродукты	-	142,2	-	-
	Медь	-	0,42	-	-
	Никель	-	0,009	-	-
	Свинец	32,0	8,14	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,16	-	-
ЦДНГ-8 ПВХТПО (ГУ-57) и Шламонакопитель №11 в 1 км. с западной стороны СЭП-11	Нефтепродукты	-	154,0	-	-
	Медь	-	0,98	-	-
	Никель	-	0,008	-	-
	Свинец	32,0	9,52	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,66	-	-
ЦДНГ-8 ПВХТПО (ГУ-57) и Шламонакопитель №11 в 1 км. с южной стороны СЭП-12	Нефтепродукты	-	0,027	-	-
	Медь	-	92,4	-	-
	Никель	-	0,024	-	-
	Свинец	32,0	0,012	-	-
	Цинк	-	9,84	Соблюдение	-
ЦДНГ-8 ПВХТПО (ГУ-57) и Шламонакопитель №11 в 1 км. с восточной стороны СЭП-13	Кадмий	-	3,12	-	-
	Нефтепродукты	-	0,024	-	-
	Медь	-	114,2	-	-
	Никель	-	0,12	-	-
	Свинец	32,0	0,032	-	-
НГДУ-2					
ЦДНГ-3 Территория нефтепромысла СЭП – 14	Нефтепродукты	-	98,2	-	-
	Медь	-	0,32	-	-
	Никель	-	0,006	-	-
	Свинец	32,0	6,24	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,94	-	-
ЦДНГ-9 Территория нефтепромысла СЭП-15	Кадмий	-	0,026	-	-
	Нефтепродукты	-	112,0	-	-
	Медь	-	0,46	-	-
	Никель	-	0,06	-	-
	Свинец	32,0	7,62	Соблюдение	-
ЦДНГ-9	Цинк	-	0,48	-	-
	Кадмий	-	0,03	-	-
ЦДНГ-9	Нефтепродукты	-	114,2	-	-

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Территория нефтепромысла СЭП-16	Медь	-	0,062	-	-
	Никель	-	0,007	-	-
	Свинец	32,0	8,12	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,22	-	-
	Кадмий	-	0,028	-	-
ЦДНГ-3 ПВХТПО (ГУ-38) в 1 км.северной стороны СЭП-17	Нефтепродукты	-	162,4	-	-
	Медь	-	1,22	-	-
	Никель	-	0,36	-	-
	Свинец	32,0	10,12	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,82	-	-
	Кадмий	-	0,022	-	-
ЦДНГ-3 ПВХТПО (ГУ-38) в 1 км.восточной стороны СЭП-18	Нефтепродукты	-	112,8	-	-
	Медь	-	0,96	-	-
	Никель	-	0,052	-	-
	Свинец	32,0	8,62	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,36	-	-
	Кадмий	-	0,016	-	-
ЦДНГ-12 ПВХТПО (ГУ-38) в 1 км.с западной стороны СЭП-19	Нефтепродукты	-	112,8	-	-
	Медь	-	0,96	-	-
	Никель	-	0,052	-	-
	Свинец	32,0	8,62	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,36	-	-
	Кадмий	-	0,016	-	-
ЦДНГ-12 ПВХТПО (ГУ-38) в 1 км.с южной стороны СЭП-20	Нефтепродукты	-	126,3	-	-
	Медь	-	1,46	-	-
	Никель	-	0,32	-	-
	Свинец	32,0	8,28	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,82	-	-
	Кадмий	-	0,028	-	-
ЦДНГ-3 Шламонакопитель №5 в 1 км.с западной стороны СЭП-21	Нефтепродукты	-	128,4	-	-
	Медь	-	1,12	-	-
	Никель	-	0,036	-	-
	Свинец	32,0	9,22	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,20	-	-
	Кадмий	-	0,030	-	-
ЦДНГ-9 Шламонакопитель №5 в 1 км.с восточной стороны СЭП-22	Нефтепродукты	-	148,5	-	-
	Медь	-	1,02	-	-
	Никель	-	0,092	-	-
	Свинец	32,0	8,26	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,98	-	-
	Кадмий	-	0,024	-	-
ЦДНГ-9 Шламонакопитель №6 в 1 км.с западной стороны СЭП-23	Нефтепродукты	-	126,4	-	-
	Медь	-	0,532	-	-
	Никель	-	0,008	-	-
	Свинец	32,0	7,94	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,02	-	-
	Кадмий	-	0,042	-	-
ЦДНГ-9 Шламонакопитель №6 в 1 км.с восточной	Нефтепродукты	-	136,2	-	-
	Медь	-	0,145	-	-
	Никель	-	0,022	-	-

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
стороны СЭП-24	Свинец	32,0	8,20	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,47	-	-
	Кадмий	-	0,024	-	-
«водонефтяное озеро» 1 км.на северо-восток от берега СЭП-25	Нефтепродукты	-	124,5	-	-
	Медь	-	0,24	-	-
	Никель	-	0,53	-	-
	Свинец	32,0	8,67	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,57	-	-
	Кадмий	-	0,04	-	-
«водонефтяное озеро» 2 км.на северо-восток от берега СЭП-26	Нефтепродукты	-	150,2	-	-
	Медь	-	1,22	-	-
	Никель	-	0,081	-	-
	Свинец	32,0	8,12	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,39	-	-
	Кадмий	-	0,03	-	-
«водонефтяное озеро» 1 км.на северо-восток от берега СЭП-27	Нефтепродукты	-	98,6	-	-
	Медь	-	1,28	-	-
	Никель	-	0,006	-	-
	Свинец	32,0	7,92	Соблюдение	-
	Цинк	-	3,25	-	-
	Кадмий	-	0,028	-	-
«водонефтяное озеро» 0,2-0,3 км.на юг от берега СЭП-28	Нефтепродукты	-	158,8	-	-
	Медь	-	1,37	-	-
	Никель	-	0,028	-	-
	Свинец	32,0	8,25	Соблюдение	-
	Цинк	-	3,12	-	-
	Кадмий	-	0,025	-	-
«водонефтяное озеро» 1 км.на северо-запад от берега СЭП-29	Нефтепродукты	-	124,0	-	-
	Медь	-	1,95	-	-
	Никель	-	0,012	-	-
	Свинец	32,0	8,20	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,88	-	-
	Кадмий	-	0,04	-	-
«водонефтяное озеро» северная часть берега СЭП-30	Нефтепродукты	-	140,3	-	-
	Медь	-	0,62	-	-
	Никель	-	0,053	-	-
	Свинец	32,0	7,41	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,61	-	-
	Кадмий	-	0,12	-	-
НГДУ-3					
ЦДНГ-1 Территория нефтепромысла СЭП – 31	Нефтепродукты	-	126,4	-	-
	Медь	-	1,26	-	-
	Никель	-	0,022	-	-
	Свинец	32,0	8,32	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,65	-	-
	Кадмий	-	0,30	-	-
ЦДНГ-5 Территория нефтепромысла СЭП-32	Нефтепродукты	-	70,6	-	-
	Медь	-	1,25	-	-
	Никель	-	0,046	-	-
	Свинец	32,0	10,16	Соблюдение	-

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-10 Территория нефтепромысла СЭП-33	Цинк	-	2,37	-	-
	Кадмий	-	0,36	-	-
	Нефтепродукты	-	68,2	-	-
	Медь	-	1,08	-	-
	Никель	-	0,092	-	-
	Свинец	32,0	8,62	Соблюдение	-
ЦДНГ-10 Территория нефтепромысла СЭП-34	Цинк	-	3,85	-	-
	Кадмий	-	0,32	-	-
	Нефтепродукты	-	142,8	-	-
	Медь	-	2,10	-	-
	Никель	-	0,024	-	-
	Свинец	32,0	8,56	Соблюдение	-
ЦДНГ-13 Территория нефтепромысла СЭП-35	Цинк	-	4,12	-	-
	Кадмий	-	0,44	-	-
	Нефтепродукты	-	85,0	-	-
	Медь	-	1,47	-	-
	Никель	-	0,007	-	-
	Свинец	32,0	7,21	Соблюдение	-
ЦДНГ-1 ПВХТПО (ГУ-16) в 1 км с северной стороны и Шламонакопитель ГУ-3 в 1 км. с западной стороны СЭП-36	Цинк	-	2,35	-	-
	Кадмий	-	0,30	-	-
	Нефтепродукты	-	106,0	-	-
	Медь	-	0,320	-	-
	Никель	-	0,049	-	-
	Свинец	32,0	9,12	Соблюдение	-
ЦДНГ-10 ПВХТПО (ГУ-16) в 1 км. с южной стороны СЭП-37	Цинк	-	3,25	-	-
	Кадмий	-	0,35	-	-
	Нефтепродукты	-	82,4	-	-
	Медь	-	0,284	-	-
	Никель	-	0,140	-	-
	Свинец	32,0	9,57	Соблюдение	-
ЦДНГ-10 Шламонакопитель ГУ-16 в 1 км. с западной стороны СЭП-38	Цинк	-	2,12	-	-
	Кадмий	-	0,24	-	-
	Нефтепродукты	-	142,8	-	-
	Медь	-	2,79	-	-
	Никель	-	0,051	-	-
	Свинец	32,0	8,20	Соблюдение	-
ЦДНГ-10 ПВХТПО (ГУ-16) в 1 км. с западной стороны СЭП-39	Цинк	-	3,16	-	-
	Кадмий	-	0,32	-	-
	Нефтепродукты	-	432,8	-	-
	Медь	-	1,22	-	-
	Никель	-	0,0073	-	-
	Свинец	32,0	9,16	Соблюдение	-
ЦДНГ-10 ПВХТПО (ГУ-16) в 1 км. с восточной стороны СЭП-40	Цинк	-	2,24	-	-
	Кадмий	-	0,54	-	-
	Нефтепродукты	-	62,8	-	-
	Медь	-	0,89	-	-
	Никель	-	0,0091	-	-
	Свинец	32,0	8,10	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,39	-	-

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-5 Шламонакопитель ГУ-77 в 1 км. с западной стороны СЭП-41	Кадмий	-	0,48	-	-
	Нефтепродукты	-	90,4	-	-
	Медь	-	1,15	-	-
	Никель	-	0,0062	-	-
	Свинец	32,0	9,26	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,65	-	-
ЦДНГ-5 Шламонакопитель ГУ-77 в 1 км. с западной стороны СЭП-42	Кадмий	-	0,32	-	-
	Нефтепродукты	-	62,6	-	-
	Медь	-	0,72	-	-
	Никель	-	0,0077	-	-
	Свинец	32,0	8,52	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,17	-	-
НГДУ-4					
ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4 СЭП43	Кадмий	-	0,46	-	-
	Нефтепродукты	-	138,6	-	-
	Медь	-	1,32	-	-
	Никель	-	0,0062	-	-
	Свинец	32,0	6,82	Соблюдение	-
	Цинк	-	3,27	-	-
ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4ЦДНГ-9 СЭП44	Кадмий	-	0,42	-	-
	Нефтепродукты	-	126,2	-	-
	Медь	-	0,94	-	-
	Никель	-	0,058	-	-
	Свинец	32,0	7,38	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,92	-	-
ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4ЦДНГ-9 СЭП45	Кадмий	-	0,48	-	-
	Нефтепродукты	-	92,40	-	-
	Медь	-	0,720	-	-
	Никель	-	0,034	-	-
	Свинец	32,0	7,26	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,05	-	-
ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4ЦДНГ-9 СЭП46	Кадмий	-	0,38	-	-
	Нефтепродукты	-	132,8	-	-
	Медь	-	1,25	-	-
	Никель	-	0,0062	-	-
	Свинец	32,0	7,82	Соблюдение	-
	Цинк	-	3,97	-	-
Шламонакопитель №1, Шламонакопитель №2 ПВХТПО (ГУ-110) Шламонакопитель №3 ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4 СЭП47	Кадмий	-	0,42	-	-
	Нефтепродукты	-	96,4	-	-
	Медь	-	0,39	-	-
	Никель	-	0,024	-	-
	Свинец	32,0	8,16	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,72	-	-
Шламонакопитель №1, Шламонакопитель №2 ПВХТПО (ГУ-110) Шламонакопитель №3 ЦДНГ-7, ЦДНГ-6,	Кадмий	-	0,38	-	-
	Нефтепродукты	-	142,8	-	-
	Медь	-	1,38	-	-
	Никель	-	0,049	-	-
	Свинец	32,0	8,45	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,05	-	-

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-4 СЭП48	Кадмий	-	0,44	-	-
Шламонакопитель №1, Шламонакопитель №2 ПВХТПО (ГУ-110) Шламонакопитель №3 ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4 СЭП49	Нефтепродукты	-	156,2	-	-
	Медь	-	0,421	-	-
	Никель	-	0,067	-	-
	Свинец	32,0	9,21	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,68	-	-
	Кадмий	-	0,48	-	-
Шламонакопитель №1, Шламонакопитель №2 ПВХТПО (ГУ-110) Шламонакопитель №3 ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4 СЭП50	Нефтепродукты	-	102,0	-	-
	Медь	-	0,256	-	-
	Никель	-	0,114	-	-
	Свинец	32,0	8,86	Соблюдение	-
	Цинк	-	3,02	-	-
	Кадмий	-	0,42	-	-
Шламонакопитель №1, Шламонакопитель №2 ПВХТПО (ГУ-110) Шламонакопитель №3 ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4 СЭП37	Нефтепродукты	-	139,38	-	-
	Медь	-	0,742	-	-
	Никель	-	0,067	-	-
	Свинец	32,0	8,15	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,37	-	-
	Кадмий	-	0,52	-	-
Шламонакопитель №1, Шламонакопитель №2 ПВХТПО (ГУ-110) Шламонакопитель №3 ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4 СЭП51	Нефтепродукты	-	158,62	-	-
	Медь	-	0,620	-	-
	Никель	-	0,070	-	-
	Свинец	32,0	9,15	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,44	-	-
	Кадмий	-	0,36	-	-
Шламонакопитель №1, Шламонакопитель №2 ПВХТПО (ГУ-110) Шламонакопитель №3 ЦДНГ-7, ЦДНГ-6, ЦДНГ-4 СЭП52	Нефтепродукты	-	132,6	-	-
	Медь	-	0,572	-	-
	Никель	-	0,006	-	-
	Свинец	32,0	9,39	Соблюдение	-
	Цинк	-	3,27	-	-
	Кадмий	-	0,38	-	-
УХ и Э					
ПВХРО в 1 км.с северной стороны СЭП – 61	Нефтепродукты	-	40,20	-	-
	Медь	-	0,18	-	-
	Никель	-	0,021	-	-
	Свинец	32,0	10,12	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,08	-	-
	Кадмий	-	0,26	-	-
ПВХРО в 1 км.с западной стороны СЭП-62	Нефтепродукты	-	54,36	-	-
	Медь	-	0,28	-	-
	Никель	-	0,038	-	-
	Свинец	32,0	7,16	Соблюдение	-
	Цинк	-	2,16	-	-
	Кадмий	-	0,30	-	-
ПВХРО в 1 км.с южной стороны	Нефтепродукты	-	21,18	-	-
	Медь	-	0,064	-	-

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
СЭП-63	Никель	-	0,024	-	-
	Свинец	32,0	8,36	Соблюдение	-
	Цинк	-	0,38	-	-
	Кадмий	-	0,22	-	-
ПВХРО в 1 км.с восточной стороны СЭП-64	Нефтепродукты	-	16,0	-	-
	Медь	-	0,49	-	-
	Никель	-	0,018	-	-
	Свинец	32,0	6,42	Соблюдение	-
	Цинк	-	1,82	-	-
	Кадмий	-	0,30	-	-

3.5. Радиационный мониторинг

Наименование источников воздействия	Установленный норматив (единица мощности экспозиционной дозы в микрорентгенах в час)	Фактический результат мониторинга (единица мощности экспозиционной дозы в микрорентгенах в час)	Соблюдение либо превышение нормативов «Нормы радиационной безопасности» (НРБ 99)	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5

Согласно ПЭК не предусмотрен

Таблица 4

4. Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

4.1. Атмосферный воздух

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК (м.р. мг/м³)	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
НГДУ-1					
Точка №1 Юг	Азота (IV) диоксид	0,0561	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0125	0,4		
	Углерод оксид	1,518	5,0		
	Метан	15,002	ОБУВ*50		
	Сажа	0,06011	0,15		
	Сера диоксид	0,0480	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	11,036	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	15,514	ОБУВ*30		
	Углеводороды	0,0619	1,0		

	предельны C12-C19				
	Бензол	0,0822	0,3		
	Диметилбензол	0,0306	0,2		
	Метилбензол	0,0714	0,6		
	Сероводород	0,0000102	0,0008		
Точка №2 Юго-запад	Азота (IV) диоксид	0,0784	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0206	0,4		
	Углерод оксид	0,0901	5,0		
	Метан	24,001	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0277	0,15		
	Сера диоксид	0,0512	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	16,005	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,412	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельные C12-C19	0,0801	1,0		
	Бензол	0,0302	0,3		
	Диметилбензол	0,0661	0,2		
	Метилбензол	0,0784	0,6		
	Сероводород	0,0000027	0,0008		
Точка №3 Север	Азота (IV) диоксид	0,00031	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0051	0,4		
	Углерод оксид	1,0622	5,0		
	Метан	13,008	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0496	0,15		
	Сера диоксид	0,0667	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	18,001	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	16,008	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,136	1,0		
	Бензол	0,0722	0,3		
	Диметилбензол	0,0157	0,2		
	Метилбензол	0,0199	0,6		
	Сероводород	0,0000012	0,0008		
Точка №4 Север-восток	Азота (IV) диоксид	0,0322	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,00048	0,4		
	Углерод оксид	1,602	5,0		
	Метан	30,175	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0321	0,15		
	Сера диоксид	0,0478	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	19,006	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-	17,185	ОБУВ*30		

	C10				
	Углеводороды предельны C12-C19	0,00115	1,0		
	Бензол	0,00635	0,3		
	Диметилбензол	0,00587	0,2		
	Метилбензол	0,00259	0,6		
	Сероводород	0,0000038	0,0008		
НГДУ-2					
Точка №1 Юг	Азота (IV) диоксид	0,0221	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0236	0,4		
	Углерод оксид	2,011	5,0		
	Метан	16,219	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0125	0,15		
	Сера диоксид	0,0021	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	18,763	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	20,311	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,0612	1,0		
	Бензол	0,0266	0,3		
	Диметилбензол	0,0747	0,2		
	Метилбензол	0,0151	0,6		
	Сероводород	0,000012	0,0008		
	Точка №2 Юго-запад	Азота (IV) диоксид	0,0515		
Азот (II) оксид		0,0251	0,4		
Углерод оксид		1,211	5,0		
Метан		23,529	ОБУВ*50		
Сажа		0,0168	0,15		
Сера диоксид		0,085	0,5		
Смесь углеводородов предельных C1-C5		31,116	ОБУВ*50		
Смесь углеводородов предельных C6-C10		14,21	ОБУВ*30		
Углеводороды предельны C12-C19		0,0885	1,0		
Бензол		0,00374	0,3		
Диметилбензол		0,036	0,2		
Метилбензол		0,0225	0,6		
Сероводород		0,0000109	0,0008		
Точка №3 Север		Азота (IV) диоксид	0,0003	0,2	Не превышает
	Азот (II) оксид	0,0161	0,4		
	Углерод оксид	0,0421	5,0		
	Метан	21,220	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0118	0,15		
	Сера диоксид	0,0311	0,5		

	Смесь углеводородов предельных C1-C5	32,65	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,54	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,713	1,0		
	Бензол	0,0518	0,3		
	Диметилбензол	0,051	0,2		
	Метилбензол	0,029	0,6		
	Сероводород	0,000010	0,0008		
Точка №4 Север-Восток	Азота (IV) диоксид	0,0102	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,00023	0,4		
	Углерод оксид	0,355	5,0		
	Метан	36,432	ОБУВ*50		
	Сажа	0,011	0,15		
	Сера диоксид	0,06981	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	18,362	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	19,151	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,0006	1,0		
	Бензол	0,0229	0,3		
	Диметилбензол	0,0409	0,2		
	Метилбензол	0,0319	0,6		
	Сероводород	0,000081	0,0008		
НГДУ-3					
Точка №1 Юг	Азота (IV) диоксид	0,0156	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0662	0,4		
	Углерод оксид	2,652	5,0		
	Метан	22,558	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0221	0,15		
	Сера диоксид	0,036	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	30,588	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	12,669	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,0018	1,0		
	Бензол	0,0317	0,3		
	Диметилбензол	0,0615	0,2		
	Метилбензол	0,0718	0,6		
	Сероводород	0,000031	0,0008		
	Азота (IV)	0,017	0,2	Не превышает	-

Точка №2 Юго-запад	диоксид				
	Азот (II) оксид	0,0512	0,4		
	Углерод оксид	0,0245	5,0		
	Метан	18,366	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0178	0,15		
	Сера диоксид	0,0305	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	19,74	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	15,308	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,0283	1,0		
	Бензол	0,0252	0,3		
	Диметилбензол	0,0481	0,2		
	Метилбензол	0,0407	0,6		
	Сероводород	0,0000608	0,0008		
Точка №3 Север	Азота (IV) диоксид	0,0144	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0262	0,4		
	Углерод оксид	0,0388	5,0		
	Метан	0,0544	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0206	0,15		
	Сера диоксид	0,0787	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	21,66	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	18,24	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,814	1,0		
	Бензол	0,0302	0,3		
	Диметилбензол	0,0577	0,2		
	Метилбензол	0,0309	0,6		
	Сероводород	0,000085	0,0008		
Точка №4 Север-Восток	Азота (IV) диоксид	0,0183	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0515	0,4		
	Углерод оксид	0,034	5,0		
	Метан	31,699	ОБУВ*50		
	Сажа	0,0705	0,15		
	Сера диоксид	0,0311	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	13,485	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	12,489	ОБУВ*30		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,028	1,0		
	Бензол	0,0744	0,3		

	Диметилбензол	0,0361	0,2		
	Метилбензол	0,081	0,6		
	Сероводород	0,0000322	0,0008		
НГДУ-4					
Точка №1 Юг	Азота (IV) диоксид	0,0102	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0115	0,4		
	Углерод оксид	2,001	5,0		
	Метан	16,269	ОБУВ*5 0		
	Сажа	0,0135	0,15		
	Сера диоксид	0,0038	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	18,694	ОБУВ*5 0		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	20,247	ОБУВ*3 0		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,0518	1,0		
	Бензол	0,0325	0,3		
	Диметилбензол	0,0678	0,2		
	Метилбензол	0,0255	0,6		
	Сероводород	0,000020	0,0008		
Точка №2 Юго-запад	Азота (IV) диоксид	0,0652	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0344	0,4		
	Углерод оксид	1,301	5,0		
	Метан	22,005	ОБУВ*5 0		
	Сажа	0,0188	0,15		
	Сера диоксид	0,064	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	31,205	ОБУВ*5 0		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	14,19	ОБУВ*3 0		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,0759	1,0		
	Бензол	0,0215	0,3		
	Диметилбензол	0,0123	0,2		
	Метилбензол	0,0266	0,6		
	Сероводород	0,00006	0,0008		
Точка №3 Север	Азота (IV) диоксид	0,0015	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0152	0,4		
	Углерод оксид	0,0305	5,0		
	Метан	21,602	ОБУВ*5 0		
	Сажа	0,0104	0,15		
	Сера диоксид	0,0309	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	32,52	ОБУВ*5 0		

	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,41	ОБУВ*3 0		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,602	1,0		
	Бензол	0,0521	0,3		
	Диметилбензол	0,074	0,2		
	Метилбензол	0,015	0,6		
	Сероводород	0,00009	0,0008		
Точка №4 Север-Восток	Азота (IV) диоксид	0,015	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,00162	0,4		
	Углерод оксид	0,412	5,0		
	Метан	36,201	ОБУВ*5 0		
	Сажа	0,018	0,15		
	Сера диоксид	0,05120	0,5		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	18,215	ОБУВ*5 0		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	19,130	ОБУВ*3 0		
	Углеводороды предельны C12-C19	0,0007	1,0		
	Бензол	0,0209	0,3		
	Диметилбензол	0,0328	0,2		
	Метилбензол	0,0412	0,6		
	Сероводород	0,000071	0,0008		
УПТОиКО					
Точка №1 Наветренная сторона	Азота (IV) диоксид	0,0514	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0362	0,4		
	Углерод оксид	2,815	5,0		
	Пыль неорганическая 70-20%	0,0631	0,3		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	21,218	ОБУВ*5 0		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	18,225	ОБУВ*5 0		
	Непредельные (по амиленам)	0,316	1,5		
	Бензол	0,0881	0,3		
	Диметилбензол	0,0268	0,2		
	Метилбензол	0,00402	0,6		
	Этилбензол	0,000753	0,002		
Точка №2 Подветренная сторона	Азота (IV) диоксид	0,0842	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0326	0,4		
	Углерод оксид	1,411	5,0		
	Пыль	0,0578	0,3		

	неорганическая 70-20%				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	20,115	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	13,401	ОБУВ*50		
	Непредельные (по амиленам)	0,078	1,5		
	Бензол	0,0255	0,3		
	Диметилбензол	0,0718	0,2		
	Метилбензол	0,00632	0,6		
	Этилбензол	0,00071	0,002		
УРНОнТК					
Точка №1 Наветренная сторона	Азота (IV) диоксид	0,078	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,032	0,4		
	Диоксид серы	0,0055	0,5		
	Углерод оксид	1,63	5,0		
	Формальдегид	0,0092	0,035		
	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,042	1,0		
Точка №2 Подветренная сторона	Метан	14,485	50,0	Не превышает	-
	Диоксид железа	0,00775	0,04		
	Оксиды марганца	0,00263	0,01		
	Аэрозоль свинца	0,000551	0,001		
	Оксид хрома	0,000117	0,0015		
	Сажа	0,00326	0,15		
	Взвешенные вещества	0,00495	0,5		
	Пыль абразивная	0,00205	0,04		
	Пыль древесная	0,006023	0,1		
УХнЭ					
Точка №1 Наветренная сторона	Азота (IV) диоксид	0,0203	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0618	0,4		
	Углерод оксид	1,241	5,0		
	Диоксид серы	0,0841	0,125		
	Метан	25,503	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	23,188	ОБУВ*50		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	14,755	ОБУВ*50		
	Алканы C12-C19	0,0718	1,0		
	Пыль неорганическая 70-20%	0,0321	0,3		
Точка №2 Подветренная сторона	Азота (IV) диоксид	0,0401	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0603	0,4		
	Углерод оксид	2,778	5,0		

	Диоксид серы	0,081	0,125		
	Метан	28,22	ОБУВ*5 0		
	Смесь углеводородов предельных C1-C5	20,12	ОБУВ*5 0		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10	17,13	ОБУВ*5 0		
	Алканы C12-C19	0,0087	1,0		
	Пыль неорганическая 70-20%	0,0203	0,3		
УОС-2					
Точка №1 Наветренная сторона	Азота (IV) диоксид	0,0148	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0134	0,4		
	Диоксид серы	0,0496	0,5		
	Углерод оксид	2,103	5,0		
	Формальдегид	0,00231	0,035		
	Бенз(а)пирен	0,0413	0,1		
	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,0642	1,0		
	Метан	15,005	ОБУВ*5 0		
	Взвешенные вещества	0,0491	0,5		
	Пыль абразивная	0,00360	0,04		
	Пыль древесная	0,00412	0,1		
	Пары серной кислоты	0,0882	0,3		
	Свинец	0,0000125	0,0003		
	Олово оксид	0,00692	0,02		
	Оксиды марганца	0,00331	0,01		
	Фтористый водород	0,000128	0,005		
	Оксиды железа	0,005402	0,04		
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,0337	0,1		
	Пыль неорганическая 70-20%	0,0148	0,3		
	Фториды	0,00299	0,03		
Точка №2 Подветренная сторона	Азота (IV) диоксид	0,0465	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0081	0,4		
	Диоксид серы	0,015	0,5		
	Углерод оксид	2,195	5,0		
	Формальдегид	0,0075	0,035		
	Бенз(а)пирен	0,016	0,1		

	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,0132	1,0		
	Метан	22,748	ОБУВ*50		
	Взвешенные вещества	0,0216	0,5		
	Пыль абразивная	0,00882	0,04		
	Пыль древесная	0,01628	0,1		
	Пары серной кислоты	0,0417	0,3		
	Свинец	0,0000864	0,0003		
	Олово оксид	0,00748	0,02		
	Оксиды марганца	0,0015	0,01		
	Фтористый водород	0,00017	0,005		
	Оксиды железа	0,00521	0,04		
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,031	0,1		
	Пыль неорганическая 70-20%	0,00952	0,3		
	Фториды	0,0016	0,03		
Север	Азота (IV) диоксид	0,0693	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,00149	0,4		
	Диоксид серы	0,00873	0,5		
	Углерод оксид	1,185	5,0		
	Формальдегид	0,001986	0,035		
	Бенз(а)пирен	0,0058	0,1		
	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,0225	1,0		
	Метан	18,24	ОБУВ*50		
	Взвешенные вещества	0,0612	0,5		
	Пыль абразивная	0,0077	0,04		
	Пыль древесная	0,0195	0,1		
	Пары серной кислоты	0,0552	0,3		
	Свинец	0,000061	0,0003		
	Олово оксид	0,00436	0,02		
	Оксиды марганца	0,0025	0,01		
	Фтористый водород	0,000531	0,005		
	Оксиды железа	0,00036	0,04		
	Пыль тонко измельченного резинового	0,0047	0,1		

	вулканизата из отходов подошвенных резин				
	Пыль неорганическая 70-20%	0,000615	0,3		
	Фториды	0,00108	0,03		
Запад	Азота (IV) диоксид	0,06208	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0412	0,4		
	Диоксид серы	0,00662	0,5		
	Углерод оксид	1,0541	5,0		
	Формальдегид	0,00307	0,035		
	Бенз(а)пирен	0,041	0,1		
	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,248	1,0		
	Метан	19,512	ОБУВ*50		
	Взвешенные вещества	0,0951	0,5		
	Пыль абразивная	0,0059	0,04		
	Пыль древесная	0,0894	0,1		
	Пары серной кислоты	0,0051	0,3		
	Свинец	0,0000345	0,0003		
	Олово оксид	0,000664	0,02		
	Оксиды марганца	0,00784	0,01		
	Фтористый водород	0,000425	0,005		
	Оксиды железа	0,00672	0,04		
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,0742	0,1		
	Пыль неорганическая 70-20%	0,0914	0,3		
	Фториды	0,00852	0,03		
Юг	Азота (IV) диоксид	0,0931	0,2	Не превышает	-
	Азот (II) оксид	0,0571	0,4		
	Диоксид серы	0,0752	0,5		
	Углерод оксид	1,502	5,0		
	Формальдегид	0,00463	0,035		
	Бенз(а)пирен	0,0824	0,1		
	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,04612	1,0		
	Метан	21,055	ОБУВ*50		

	Взвешенные вещества	0,0776	0,5		
	Пыль абразивная	0,00749	0,04		
	Пыль древесная	0,0249	0,1		
	Пары серной кислоты	0,028	0,3		
	Свинец	0,0000415	0,0003		
	Олово оксид	0,00635	0,02		
	Оксиды марганца	0,00198	0,01		
	Фтористый водород	0,000497	0,005		
	Оксиды железа	0,00326	0,04		
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,0708	0,1		
	Пыль неорганическая 70-20%	0,0164	0,3		
Восток	Фториды	0,00495	0,03	Не превышает	-
	Азота (IV) диоксид	0,00482	0,2		
	Азот (II) оксид	0,0147	0,4		
	Диоксид серы	0,0365	0,5		
	Углерод оксид	2,512	5,0		
	Формальдегид	0,00149	0,035		
	Бенз(а)пирен	0,0652	0,1		
	Смесь углеводородов предельных C12-C19	0,00591	1,0		
	Метан	16,132	ОБУВ*50		
	Взвешенные вещества	0,0591	0,5		
	Пыль абразивная	0,00623	0,04		
	Пыль древесная	0,00591	0,1		
	Пары серной кислоты	0,00623	0,3		
	Свинец	0,000041	0,0003		
	Олово оксид	0,00652	0,02		
	Оксиды марганца	0,00148	0,01		
	Фтористый водород	0,000195	0,005		
	Оксиды железа	0,00465	0,04		
	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,00321	0,1		
	Пыль неорганическая	0,00748	0,3		

	70-20%				
	Фториды	0,00645	0,03		

4.2. Водные ресурсы

НГДУ-1

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация мг/дм ³	Норма ПДК мг/дм ³	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-8 Скв. №28	pH	6,98	-	-	-
	Сухой остаток	18864,0	-	-	-
	Хлориды	8508,0	-	-	-
	Сульфаты	2811,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,34	-	-	-
	Нитриты	0,018	-	-	-
	Нитраты	0,51	-	-	-
	Железо общее	0,046	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,020	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	12,26	-	-	-
	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,6	-	-	-
	Фториды	0,82	-	-	-
	Гидрокарбонаты	305,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	90,0	-	-	-
	Кальций	100,0	-	-	-
	Магний	480,0	-	-	-
	ХПК	30,2	-	-	-
	БПК ₅	10,8	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,049	-	-	-
	Взвешен. в-ва	7,2	-	-	-
	Фосфаты	0,384	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0020	-	-	-
ЦДНГ-8 Скв. №30	pH	7,06	-	-	-
	Сухой остаток	11982,0	-	-	-
	Хлориды	5813,9	-	-	-

	Сульфаты	1571,9	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,038	-	-	-
	Нитраты	0,84	-	-	-
	Железо общее	0,062	-	-	-
	Фенолы	0,0007	-	-	-
	Нефтепродукты	0,024	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	20,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	1,08	-	-	-
	Гидрокарбонаты	201,3	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	560,0	-	-	-
	Магний	420,0	-	-	-
	ХПК	38,4	-	-	-
	БПК ₅	13,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,064	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,273	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0024	-	-	-
ЦДНГ-8 Скв. №32	pH	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	11560,0	-	-	-
	Хлориды	4963,0	-	-	-
	Сульфаты	1172,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,82	-	-	-
	Железо общее	0,032	-	-	-
	Фенолы	0,0012	-	-	-
	Нефтепродукты	0,042	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,4	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,2	-	-	-
	Фториды	1,18	-	-	-
	Гидрокарбонаты	207,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	384,0	-	-	-
	ХПК	30,6	-	-	-
	БПК ₅	10,9	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,086	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,6	-	-	-

	Фосфаты	0,260	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0018	-	-	-
ЦДНГ-8 Скв. №33	pH	6,80	-	-	-
	Сухой остаток	13920,0	-	-	-
	Хлориды	6097,4	-	-	-
	Сульфаты	1747,7	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,014	-	-	-
	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,076	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,028	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	16,2	-	-	-
	Прозрачность	22,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,24	-	-	-
	Фториды	1,10	-	-	-
	Гидрокарбонаты	225,7	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	69,5	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	426,0	-	-	-
	ХПК	42,8	-	-	-
	БПК ₅	15,3	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,120	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,287	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0016	-	-	-
ЦДНГ-2 Скв. №169	pH	8,12	-	-	-
	Сухой остаток	10912,0	-	-	-
	Хлориды	3545,0	-	-	-
	Сульфаты	1420,8	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,030	-	-	-
	Нитраты	0,84	-	-	-
	Железо общее	0,026	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,018	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	0,82	-	-	-
	Прозрачность	8,2	-	-	-
	Растворенный кислород	10,6	-	-	-
	Фториды	0,82	-	-	-

	Гидрокарбонаты	213,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	66,5	-	-	-
	Кальций	630	-	-	-
	Магний	420	-	-	-
	ХПК	58,2	-	-	-
	БПК ₅	20,8	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,049	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,225	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0029	-	-	-
ЦДНГ-2 Скв. №170	рН	6,98	-	-	-
	Сухой остаток	9486,0	-	-	-
	Хлориды	3190,5	-	-	-
	Сульфаты	1124,9	-	-	-
	Азот аммонийный	0,22	-	-	-
	Нитриты	0,014	-	-	-
	Нитраты	0,48	-	-	-
	Железо общее	0,048	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,025	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	0,88	-	-	-
	Прозрачность	6,4	-	-	-
	Растворенный кислород	10,2	-	-	-
	Фториды	0,86	-	-	-
	Гидрокарбонаты	152,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	580,0	-	-	-
	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	46,8	-	-	-
	БПК ₅	16,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,064	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,260	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0025	-	-	-
ЦДНГ-2 Скв. №171	рН	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	8968,0	-	-	-
	Хлориды	2836,0	-	-	-
	Сульфаты	1063,2	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-

	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	0,030	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,036	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	0,90	-	-	-
	Прозрачность	10,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	0,94	-	-	-
	Гидрокарбонаты	146,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	70,5	-	-	-
	Кальций	670,0	-	-	-
	Магний	444,0	-	-	-
	ХПК	38,0	-	-	-
	БПК ₅	13,6	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,086	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,8	-	-	-
	Фосфаты	0,214	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0014	-	-	-
ЦДНГ-2 Скв. №172	pH	7,06	-	-	-
	Сухой остаток	10104,0	-	-	-
	Хлориды	3545,0	-	-	-
	Сульфаты	1280,5	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,038	-	-	-
	Нитраты	1,28	-	-	-
	Железо общее	0,036	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,092	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	0,96	-	-	-
	Прозрачность	8,4	-	-	-
	Растворенный кислород	9,8	-	-	-
	Фториды	0,92	-	-	-
	Гидрокарбонаты	213,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	65,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	56,4	-	-	-
	БПК ₅	20,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,120	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,6	-	-	-
	Фосфаты	0,254	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-

	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0018	-	-	-
ЦДНГ-11 Скв.№38	pH	7,20	-	-	-
	Сухой остаток	10168,0	-	-	-
	Хлориды	4254,0	-	-	-
	Сульфаты	1162,8	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,52	-	-	-
	Железо общее	0,082	-	-	-
	Фенолы	0,0009	-	-	-
	Нефтепродукты	0,042	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	10,2	-	-	-
	Растворенный кислород	9,35	-	-	-
	Фториды	1,28	-	-	-
	Гидрокарбонаты	234,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	60,0	-	-	-
	Кальций	560,0	-	-	-
	Магний	384,0	-	-	-
	ХПК	36,2	-	-	-
	БПК ₅	12,9	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,192	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,290	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0026	-	-	-
ЦДНГ-11 Скв.№39	pH	7,39	-	-	-
	Сухой остаток	14272,0	-	-	-
	Хлориды	6735,5	-	-	-
	Сульфаты	2271,2	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,032	-	-	-
	Нитраты	4,62	-	-	-
	Железо общее	0,034	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,014	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	11,6	-	-	-
	Прозрачность	8,4	-	-	-
	Растворенный кислород	9,46	-	-	-
	Фториды	1,36	-	-	-
	Гидрокарбонаты	262,3	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	90,0	-	-	-

	Кальций	940,0	-	-	-
	Магний	516,0	-	-	-
	ХПК	48,6	-	-	-
	БПК ₅	17,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,082	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,4	-	-	-
	Фосфаты	0,320	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0025	-	-	-
ЦДНГ-11 Скв.№37	рН	6,98	-	-	-
	Сухой остаток	11316,0	-	-	-
	Хлориды	5317,5	-	-	-
	Сульфаты	2312,4	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,021	-	-	-
	Нитраты	1,29	-	-	-
	Железо общее	0,042	-	-	-
	Фенолы	0,0012	-	-	-
	Нефтепродукты	0,086	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,4	-	-	-
	Прозрачность	8,6	-	-	-
	Растворенный кислород	9,51	-	-	-
	Фториды	1,12	-	-	-
	Гидрокарбонаты	250,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	60,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	396,0	-	-	-
	ХПК	28,8	-	-	-
	БПК ₅	10,3	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,164	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	234	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0018	-	-	-
ЦДНГ-11 Скв.№31	рН	8,06	-	-	-
	Сухой остаток	9948,0	-	-	-
	Хлориды	3899,5	-	-	-
	Сульфаты	1324,9	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,69	-	-	-
	Железо общее	0,068	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,014	-	-	-

	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	10,78	-	-	-
	Прозрачность	10,6	-	-	-
	Растворенный кислород	8,60	-	-	-
	Фториды	1,08	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	56,0	-	-	-
	Кальций	520,0	-	-	-
	Магний	360,0	-	-	-
	ХПК	30,0	-	-	-
	БПК ₅	10,8	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,060	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,2	-	-	-
	Фосфаты	0,290	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0015	-	-	-
ЦДНГ-2 Шламокопитель №7 (ГУ-88) Скв. №43	pH	7,14	-	-	-
	Сухой остаток	10146,0	-	-	-
	Хлориды	4963,0	-	-	-
	Сульфаты	1571,5	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	0,042	-	-	-
	Фенолы	0,0014	-	-	-
	Нефтепродукты	0,088	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,22	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,46	-	-	-
	Фториды	0,82	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	86,0	-	-	-
	Кальций	920,0	-	-	-
	Магний	480,0	-	-	-
	ХПК	58,0	-	-	-
	БПК ₅	20,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,216	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,273	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0025	-	-	-
ЦДНГ-2	pH	6,98	-	-	-

Шламонакопитель №7 (ГУ-88) Сква. №44	Сухой остаток	8422,0	-	-	-
	Хлориды	3822,0	-	-	-
	Сульфаты	1202,6	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,036	-	-	-
	Нитраты	0,92	-	-	-
	Железо общее	0,052	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,064	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	10,70	-	-	-
	Прозрачность	11,5	-	-	-
	Растворенный кислород	10,1	-	-	-
	Фториды	1,08	-	-	-
	Гидрокарбонаты	146,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	53,5	-	-	-
	Кальций	490,0	-	-	-
	Магний	348,0	-	-	-
	ХПК	42,2	-	-	-
	БПК ₅	15,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,182	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,260	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0029	-	-	-
ЦДНГ-2 полигон (ГУ-85) Шламонакопитель №8 Сква. №2/2000	pH	7,28	-	-	-
	Сухой остаток	6736,0	-	-	-
	Хлориды	2481,5	-	-	-
	Сульфаты	954,9	-	-	-
	Азот аммонийный	0,012	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,69	-	-	-
	Железо общее	0,052	-	-	-
	Фенолы	0,0016	-	-	-
	Нефтепродукты	0,102	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	9,46	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	1,10	-	-	-
	Гидрокарбонаты	115,9	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	53,5	-	-	-
	Кальций	490,0	-	-	-
	Магний	348,0	-	-	-
	ХПК	72,0	-	-	-
	БПК ₅	25,7	-	-	-

	АПАВ (СПАВ)	0,198	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,4	-	-	-
	Фосфаты	0,214	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0030	-	-	-
ЦДНГ-8 Полигон ГУ-57 Шламонакопитель №11 Скв. №96	pH	Нет воды	-	-	-
	Сухой остаток	-	-	-	-
	Хлориды	-	-	-	-
	Сульфаты	-	-	-	-
	Азот аммонийный	-	-	-	-
	Нитриты	-	-	-	-
	Нитраты	-	-	-	-
	Железо общее	-	-	-	-
	Фенолы	-	-	-	-
	Нефтепродукты	-	-	-	-
	Запах при 20°	-	-	-	-
	Цветность	-	-	-	-
	Прозрачность	-	-	-	-
	Растворенный кислород	-	-	-	-
	Фториды	-	-	-	-
	Гидрокарбонаты	-	-	-	-
	Карбонаты	-	-	-	-
	Жесткость общая	-	-	-	-
	Кальций	-	-	-	-
	Магний	-	-	-	-
	ХПК	-	-	-	-
	БПК ₅	-	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	-	-	-	-
	Взвешен. в-ва	-	-	-	-
	Фосфаты	-	-	-	-
	Сероводород	-	-	-	-
	Медь	-	-	-	-
	Цинк	-	-	-	-
	Никель	-	-	-	-
	Кадмий	-	-	-	-
	Свинец	-	-	-	-
ЦДНГ-8 Полигон ГУ-57 Шламонакопитель №11 Скв. №99	pH	7,28	-	-	-
	Сухой остаток	7288,0	-	-	-
	Хлориды	2481,5	-	-	-
	Сульфаты	801,4	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,030	-	-	-
	Нитраты	0,78	-	-	-
	Железо общее	0,044	-	-	-
	Фенолы	0,0006	-	-	-
	Нефтепродукты	0,056	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,1	-	-	-

	Фториды	0,92	-	-	-
	Гидрокарбонаты	134,2	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	46,0	-	-	-
	Кальций	420,0	-	-	-
	Магний	300,0	-	-	-
	ХПК	32,0	-	-	-
	БПК ₅	11,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,078	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,180	-	-	-
	Сероводород	<0,8	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0025	-	-	-
ЦДНГ-8 Полигон ГУ-57 Шламонакопитель №11 Скв. №100	pH	7,15	-	-	-
	Сухой остаток	7524,0	-	-	-
	Хлориды	2836,0	-	-	-
	Сульфаты	544,1	-	-	-
	Азот аммонийный	0,024	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,72	-	-	-
	Железо общее	0,032	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,098	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	9,4	-	-	-
	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,2	-	-	-
	Фториды	0,82	-	-	-
	Гидрокарбонаты	115,9	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	53,5	-	-	-
	Кальций	490,0	-	-	-
	Магний	348,0	-	-	-
	ХПК	40,0	-	-	-
	БПК ₅	14,3	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,112	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,2	-	-	-
	Фосфаты	0,176	-	-	-
	Сероводород	<0,8	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0021	-	-	-
ЦДНГ-8 Полигон ГУ-57 Шламонакопитель №11 Скв. №104	pH	7,46	-	-	-
	Сухой остаток	8912,0	-	-	-
	Хлориды	3899,5	-	-	-
	Сульфаты	1157,8	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-

	Нитриты	0,046	-	-	-
	Нитраты	0,86	-	-	-
	Железо общее	0,028	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,018	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	11,6	-	-	-
	Прозрачность	12,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	0,96	-	-	-
	Гидрокарбонаты	128,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	56,0	-	-	-
	Кальций	520,0	-	-	-
	Магний	360,0	-	-	-
	ХПК	54,6	-	-	-
	БПК ₅	19,5	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,048	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,6	-	-	-
	Фосфаты	0,225	-	-	-
	Сероводород	<0,8	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0029	-	-	-

НГДУ-2

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация мг/дм ³	Норма ПДК мг/дм ³	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9 Скв. №36	рН	7,20	-	-	-
	Сухой остаток	16296,0	-	-	-
	Хлориды	7799,0	-	-	-
	Сульфаты	2255,2	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,39	-	-	-
	Железо общее	0,36	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,082	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,40	-	-	-
	Прозрачность	15,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,36	-	-	-
	Фториды	1,48	-	-	-
	Гидрокарбонаты	292,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость	124,0	-	-	-

	общая				
	Кальций	480,0	-	-	-
	Магний	1200	-	-	-
	ХПК	42,0	-	-	-
	БПК ₅	15,0	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,022	-	-	-
	Взвешен. в-ва	8,4	-	-	-
	Фосфаты	0,259	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв.№46	pH	7,32	-	-	-
	Сухой остаток	14820,0	-	-	-
	Хлориды	6381,0	-	-	-
	Сульфаты	2126,3	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,81	-	-	-
	Железо общее	0,014	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,026	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	6,20	-	-	-
	Прозрачность	17,0	-	-	-
	Растворенный кислород	7,52	-	-	-
	Фториды	1,12	-	-	-
	Гидрокарбонаты	195,2	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	75,0	-	-	-
	Кальций	400,0	-	-	-
	Магний	660,0	-	-	-
	ХПК	54,2	-	-	-
	БПК ₅	19,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,076	-	-	-
	Взвешен. в-ва	8,0	-	-	-
	Фосфаты	0,310	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-3 Скв.№51	pH	6,89	-	-	-
	Сухой остаток	7948,0	-	-	-
	Хлориды	2836,0	-	-	-
	Сульфаты	894,4	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,031	-	-	-
	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	1,24	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-

	Нефтепродукты	0,078	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	20,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,12	-	-	-
	Фториды	0,96	-	-	-
	Гидрокарбонаты	115,9	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	52,5	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	306,0	-	-	-
	ХПК	36,0	-	-	-
	БПК ₅	12,9	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,120	-	-	-
	Взвешен. в-ва	25,6	-	-	-
	Фосфаты	0,162	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-3 Скв. №137	pH	7,46	-	-	-
	Сухой остаток	10156,0	-	-	-
	Хлориды	4608,5	-	-	-
	Сульфаты	1179,2	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,018	-	-	-
	Нитраты	0,54	-	-	-
	Железо общее	0,64	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,040	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	20,2	-	-	-
	Прозрачность	22,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,46	-	-	-
	Фториды	1,54	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	143,0	-	-	-
	Кальций	460,0	-	-	-
	Магний	1440,0	-	-	-
	ХПК	44,2	-	-	-
	БПК ₅	15,8	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,074	-	-	-
	Взвешен. в-ва	32,0	-	-	-
	Фосфаты	0,222	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-

ЦДНГ-9 Скв. №54	рН	7,26	-	-	-
	Сухой остаток	31986,0	-	-	-
	Хлориды	14180,0	-	-	-
	Сульфаты	3906,1	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,51	-	-	-
	Железо общее	0,84	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,028	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,88	-	-	-
	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,12	-	-	-
	Фториды	1,48	-	-	-
	Гидрокарбонаты	176,9	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	99,0	-	-	-
	Кальций	1200,0	-	-	-
	Магний	504,0	-	-	-
	ХПК	34,0	-	-	-
	БПК ₅	12,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,030	-	-	-
	Взвешен. в-ва	18,6	-	-	-
	Фосфаты	0,342	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №55	рН	7,40	-	-	-
	Сухой остаток	24832,0	-	-	-
	Хлориды	9926,0	-	-	-
	Сульфаты	3716,7	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,014	-	-	-
	Нитраты	0,46	-	-	-
	Железо общее	0,10	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,068	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,24	-	-	-
	Прозрачность	20,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,60	-	-	-
	Фториды	1,56	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	86,0	-	-	-
	Кальций	920,0	-	-	-
	Магний	480,0	-	-	-
	ХПК	38,2	-	-	-

	БПК ₅	13,6	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,068	-	-	-
	Взвешен. в-ва	14,4	-	-	-
	Фосфаты	0,312	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0017	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №108	рН	7,38	-	-	-
	Сухой остаток	16982,0	-	-	-
	Хлориды	7090,0	-	-	-
	Сульфаты	2325,5	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,027	-	-	-
	Нитраты	0,54	-	-	-
	Железо общее	0,082	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,036	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,18	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,20	-	-	-
	Фториды	1,84	-	-	-
	Гидрокарбонаты	189,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	90,0	-	-	-
	Кальций	1000,0	-	-	-
	Магний	480,0	-	-	-
	ХПК	32,0	-	-	-
	БПК ₅	11,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,040	-	-	-
	Взвешен. в-ва	22,0	-	-	-
	Фосфаты	0,364	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-12 Скв. №66	рН	7,81	-	-	-
	Сухой остаток	16520,0	-	-	-
	Хлориды	7444,5	-	-	-
	Сульфаты	3618,0	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,36	-	-	-
	Железо общее	0,032	-	-	-
	Фенолы	0,0018	-	-	-
	Нефтепродукты	0,290	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	10,2	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-

	Растворенный кислород	9,20	-	-	-
	Фториды	0,92	-	-	-
	Гидрокарбонаты	219,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	69,5	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	426,0	-	-	-
	ХПК	48,0	-	-	-
	БПК ₅	17,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,460	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,8	-	-	-
	Фосфаты	0,472	-	-	-
	Сероводород	<0,8	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-12 Скв. №67	pH	7,50	-	-	-
	Сухой остаток	14120,0	-	-	-
	Хлориды	6381,0	-	-	-
	Сульфаты	2621,9	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,025	-	-	-
	Нитраты	0,48	-	-	-
	Железо общее	0,036	-	-	-
	Фенолы	0,0014	-	-	-
	Нефтепродукты	0,252	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	10,4	-	-	-
	Прозрачность	18,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,36	-	-	-
	Фториды	0,84	-	-	-
	Гидрокарбонаты	152,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	58,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	372,0	-	-	-
	ХПК	56,4	-	-	-
	БПК ₅	20,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,380	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,234	-	-	-
	Сероводород	<0,8	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46)	pH	Нет воды	-	-	-
	Сухой остаток	-	-	-	-
	Хлориды	-	-	-	-
	Сульфаты	-	-	-	-

Скв.№65	Азот аммонийный	-	-	-	-
	Нитриты	-	-	-	-
	Нитраты	-	-	-	-
	Железо общее	-	-	-	-
	Фенолы	-	-	-	-
	Нефтепродукты	-	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	-	-	-	-
	Цветность	-	-	-	-
	Прозрачность	-	-	-	-
	Растворенный кислород	-	-	-	-
	Фториды	-	-	-	-
	Гидрокарбонаты	-	-	-	-
	Карбонаты	-	-	-	-
	Жесткость общая	-	-	-	-
	Кальций	-	-	-	-
	Магний	-	-	-	-
	ХПК	-	-	-	-
	БПК ₅	-	-	-	-
	АПВ (СПВ)	-	-	-	-
	Взвешен. в-ва	-	-	-	-
	Фосфаты	-	-	-	-
	Сероводород	-	-	-	-
	Медь	-	-	-	-
	Цинк	-	-	-	-
	Никель	-	-	-	-
	Кадмий	-	-	-	-
	Свинец	-	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв.№123	pH	7,28	-	-	-
	Сухой остаток	10116,0	-	-	-
	Хлориды	4254,0	-	-	-
	Сульфаты	1710,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,41	-	-	-
	Железо общее	0,018	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,172	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	6,20	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,2	-	-	-
	Фториды	0,64	-	-	-
	Гидрокарбонаты	225,7	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	69,5	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	426,0	-	-	-
	ХПК	64,0	-	-	-
	БПК ₅	22,9	-	-	-
	АПВ (СПВ)	0,420	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,386	-	-	-
	Сероводород	<0,8	-	-	-

	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0021	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №124	pH	7,64	-	-	-
	Сухой остаток	8978,0	-	-	-
	Хлориды	3545,0	-	-	-
	Сульфаты	1233,6	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,020	-	-	-
	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,010	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,086	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,20	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,6	-	-	-
	Фториды	0,92	-	-	-
	Гидрокарбонаты	189,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	69,5	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	426,0	-	-	-
	ХПК	36,6	-	-	-
	БПК ₅	13,2	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,078	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,6	-	-	-
	Фосфаты	0,342	-	-	-
	Сероводород	<0,8	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0016	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №125	pH	7,52	-	-	-
	Сухой остаток	17936,0	-	-	-
	Хлориды	7799,0	-	-	-
	Сульфаты	3150,4	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,025	-	-	-
	Нитраты	0,52	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	0,0014	-	-	-
	Нефтепродукты	0,252	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	9,68	-	-	-
	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,8	-	-	-
	Фториды	0,86	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-

	Жесткость общая	125,0	-	-	-
	Кальций	1200,0	-	-	-
	Магний	780,0	-	-	-
	ХПК	44,0	-	-	-
	БПК ₅	15,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,098	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,2	-	-	-
	Фосфаты	0,412	-	-	-
	Сероводород	<0,8	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0028	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №130	pH	6,82	-	-	-
	Сухой остаток	7992,0	-	-	-
	Хлориды	3190,5	-	-	-
	Сульфаты	894,4	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,36	-	-	-
	Железо общее	0,024	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,028	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	12,8	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,42	-	-	-
	Фториды	0,92	-	-	-
	Гидрокарбонаты	305,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	53,5	-	-	-
	Кальций	490,0	-	-	-
	Магний	348,0	-	-	-
	ХПК	28,0	-	-	-
	БПК ₅	10,0	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,050	-	-	-
	Взвешен. в-ва	7,4	-	-	-
	Фосфаты	0,236	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0023	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №131	pH	7,72	-	-	-
	Сухой остаток	12528,0	-	-	-
	Хлориды	5672,0	-	-	-
	Сульфаты	1616,8	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,021	-	-	-
	Нитраты	0,42	-	-	-
	Железо общее	0,84	-	-	-

	Фенолы	0,0024	-	-	-
	Нефтепродукты	0,596	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	14,6	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,54	-	-	-
	Фториды	1,28	-	-	-
	Гидрокарбонаты	241,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	58,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	372,0	-	-	-
	ХПК	48,6	-	-	-
	БПК ₅	17,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,580	-	-	-
	Взвешен. в-ва	8,2	-	-	-
	Фосфаты	0,68	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0021	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №132	pH	8,10	-	-	-
	Сухой остаток	10168,0	-	-	-
	Хлориды	4254,0	-	-	-
	Сульфаты	1388,7	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,46	-	-	-
	Железо общее	0,016	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,040	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,2	-	-	-
	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,68	-	-	-
	Фториды	0,32	-	-	-
	Гидрокарбонаты	231,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	56,0	-	-	-
	Кальций	520,0	-	-	-
	Магний	360,0	-	-	-
	ХПК	46,2	-	-	-
	БПК ₅	16,5	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,052	-	-	-
	Взвешен. в-ва	7,0	-	-	-
	Фосфаты	0,214	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-

Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №133	Свинец	0,0028	-	-	-
	pH	7,56	-	-	-
	Сухой остаток	9584,0	-	-	-
	Хлориды	3899,5	-	-	-
	Сульфаты	1066,9	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,024	-	-	-
	Нитраты	0,52	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,118	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	12,26	-	-	-
	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,26	-	-	-
	Фториды	213,5	-	-	-
	Гидрокарбонаты	213,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	384,0	-	-	-
	ХПК	50,0	-	-	-
	БПК ₅	17,9	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,072	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,4	-	-	-
	Фосфаты	0,262	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0031	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №134	pH	7,32	-	-	-
	Сухой остаток	9264,0	-	-	-
	Хлориды	3899,5	-	-	-
	Сульфаты	952,4	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,018	-	-	-
	Нитраты	0,49	-	-	-
	Железо общее	0,026	-	-	-
	Фенолы	0,0007	-	-	-
	Нефтепродукты	0,064	-	-	-
	Запах при 20 ⁰	0	-	-	-
	Цветность	14,20	-	-	-
	Прозрачность	18,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,54	-	-	-
	Фториды	1,36	-	-	-
	Гидрокарбонаты	189,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	61,0	-	-	-
	Кальций	520,0	-	-	-
	Магний	420,0	-	-	-

	ХПК	58,0	-	-	-
	БПК ₅	20,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,074	-	-	-
	Взвешен. в-ва	10,4	-	-	-
	Фосфаты	33,0	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0032	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №135	pH	7,65	-	-	-
	Сухой остаток	10978,0	-	-	-
	Хлориды	4608,5	-	-	-
	Сульфаты	1282,1	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,010	-	-	-
	Нитраты	0,40	-	-	-
	Железо общее	0,030	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,118	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	14,60	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,26	-	-	-
	Фториды	1,42	-	-	-
	Гидрокарбонаты	231,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	384,0	-	-	-
	ХПК	46,2	-	-	-
	БПК ₅	16,5	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,112	-	-	-
	Взвешен. в-ва	8,6	-	-	-
	Фосфаты	210,0	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0029	-	-	-
Шламонакопитель №5 (ГУ-41), Шламонакопитель №6 (ГУ-46) Скв. №136	pH	7,38	-	-	-
	Сухой остаток	10040,0	-	-	-
	Хлориды	4254,0	-	-	-
	Сульфаты	1049,6	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,026	-	-	-
	Нитраты	0,52	-	-	-
	Железо общее	0,012	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,018	-	-	-
	Запах при 20°	0	-	-	-
	Цветность	10,64	-	-	-

	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,42	-	-	-
	Фториды	1,28	-	-	-
	Гидрокарбонаты	189,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	560,0	-	-	-
	Магний	420,0	-	-	-
	ХПК	38,6	-	-	-
	БПК ₅	13,8	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,196	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	306,0	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0035	-	-	-

НГДУ-3

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация мг/дм ³	Норма ПДК	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-1 Скв. №1	рН	7,62	-	-	-
	Сухой остаток	15270,0	-	-	-
	Хлориды	6735,5	-	-	-
	Сульфаты	3165,6	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,02	-	-	-
	Нитраты	0,41	-	-	-
	Железо общее	0,041	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,016	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	8,12	-	-	-
	Прозрачность	9,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,6	-	-	-
	Фториды	1,12	-	-	-
	Гидрокарбонаты	262,3	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	114,0	-	-	-
	Кальций	380,0	-	-	-
	Магний	1140,0	-	-	-
	ХПК	54,0	-	-	-
	БПК ₅	19,3	-	-	-

	АПАВ(СПАВ)	0,110	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,2	-	-	-
	Фосфаты	0,384	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	0,0021	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0020	-	-	-
ЦДНГ-1 Скв.№6	pH	6,60	-	-	-
	Сухой остаток	12980,0	-	-	-
	Хлориды	4254,0	-	-	-
	Сульфаты	1519,6	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,65	-	-	-
	Железо общее	0,048	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,040	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,0	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,4	-	-	-
	Фториды	1,18	-	-	-
	Гидрокарбонаты	250,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	89,0	-	-	-
	Кальций	380,0	-	-	-
	Магний	840,0	-	-	-
	ХПК	50,4	-	-	-
	БПК ₅	18,0	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,076	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,4	-	-	-
	Фосфаты	0,362	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0016	-	-	-
ЦДНГ-1 Скв.№25	pH	7,31	-	-	-
	Сухой остаток	14320,0	-	-	-
	Хлориды	6026,5	-	-	-
	Сульфаты	2684,0	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,036	-	-	-
	Нитраты	0,76	-	-	-
	Железо общее	0,076	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,032	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	10,6	-	-	-
	Прозрачность	10,5	-	-	-
	Растворенный	8,2	-	-	-

	кислород				
	Фториды	1,10	-	-	-
	Гидрокарбонаты	280,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	101,0	-	-	-
	Кальций	420,0	-	-	-
	Магний	960,0	-	-	-
	ХПК	76,0	-	-	-
	БПК ₅	25,0	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,048	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,320	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0036	-	-	-
ЦДНГ-1 Скв.№26	pH	6,98	-	-	-
	Сухой остаток	25932,0	-	-	-
	Хлориды	10280,5	-	-	-
	Сульфаты	4293,0	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	0,036	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,034	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	7,5	-	-	-
	Растворенный кислород	7,9	-	-	-
	Фториды	1,40	-	-	-
	Гидрокарбонаты	335,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	143,0	-	-	-
	Кальций	460,0	-	-	-
	Магний	1440,0	-	-	-
	ХПК	52,0	-	-	-
	БПК ₅	18,6	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,024	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,298	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0032	-	-	-
ЦДНГ-1 Скв.№27	pH	7,06	-	-	-
	Сухой остаток	19980,0	-	-	-
	Хлориды	8508,0	-	-	-
	Сульфаты	3667,8	-	-	-
	Азот	0,21	-	-	-

	аммонийный				
	Нитриты	0,018	-	-	-
	Нитраты	0,32	-	-	-
	Железо общее	0,028	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,036	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	9,20	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,4	-	-	-
	Фториды	1,32	-	-	-
	Гидрокарбонаты	317,2	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	132,0	-	-	-
	Кальций	440,0	-	-	-
	Магний	1320,0	-	-	-
	ХПК	60,0	-	-	-
	БПК ₅	21,5	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,028	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,6	-	-	-
	Фосфаты	0,302	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0025	-	-	-
ЦДНГ-1 Скв.№29	pH	7,15	-	-	-
	Сухой остаток	16280,0	-	-	-
	Хлориды	7090,0	-	-	-
	Сульфаты	3040,1	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,032	-	-	-
	Нитраты	1,12	-	-	-
	Железо общее	0,042	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,026	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	10,4	-	-	-
	Прозрачность	8,5	-	-	-
	Растворенный кислород	8,6	-	-	-
	Фториды	1,14	-	-	-
	Гидрокарбонаты	298,9	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	124,0	-	-	-
	Кальций	480,0	-	-	-
	Магний	1200,0	-	-	-
	ХПК	48,2	-	-	-
	БПК ₅	17,2	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,052	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,4	-	-	-
	Фосфаты	0,284	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-

	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0020	-	-	-
ЦДНГ-1 Скв. №34	pH	8,0	-	-	-
	Сухой остаток	14126,0	-	-	-
	Хлориды	5672,0	-	-	-
	Сульфаты	3246,7	-	-	-
	Азот аммонийный	0,24	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,49	-	-	-
	Железо общее	0,072	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,062	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,6	-	-	-
	Прозрачность	9,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,0	-	-	-
	Фториды	0,92	-	-	-
	Гидрокарбонаты	274,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	94,0	-	-	-
	Кальций	380,0	-	-	-
	Магний	900,0	-	-	-
	ХПК	51,0	-	-	-
	БПК ₅	18,0	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,078	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,240	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0014	-	-	-
ЦДНГ-5 Скв. №4	pH	7,4	-	-	-
	Сухой остаток	20180,0	-	-	-
	Хлориды	8862,5	-	-	-
	Сульфаты	3246,7	-	-	-
	Азот аммонийный	0,20	-	-	-
	Нитриты	0,011	-	-	-
	Нитраты	0,54	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	0,0007	-	-	-
	Нефтепродукты	0,038	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,2	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	1,62	-	-	-
	Гидрокарбонаты	280,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-

	Жесткость общая	131,0	-	-	-
	Кальций	860,0	-	-	-
	Магний	1056,0	-	-	-
	ХПК	38,2	-	-	-
	БПК ₅	12,8	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,154	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,336	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0024	-	-	-
ЦДНГ-5 Скв.№5	pH	6,80	-	-	-
	Сухой остаток	18186,0	-	-	-
	Хлориды	8153,5	-	-	-
	Сульфаты	3029,0	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,058	-	-	-
	Нитраты	1,32	-	-	-
	Железо общее	0,027	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,034	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	13,5	-	-	-
	Прозрачность	7,5	-	-	-
	Растворенный кислород	8,8	-	-	-
	Фториды	1,42	-	-	-
	Гидрокарбонаты	274,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	103,5	-	-	-
	Кальций	1120,0	-	-	-
	Магний	570,0	-	-	-
	ХПК	32,0	-	-	-
	БПК ₅	11,4	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,064	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,2	-	-	-
	Фосфаты	0,304	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0027	-	-	-
ЦДНГ-5 Скв.№8	pH	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	16436,0	-	-	-
	Хлориды	7799,0	-	-	-
	Сульфаты	2422,3	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,022	-	-	-
	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,034	-	-	-

	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,064	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	14,4	-	-	-
	Прозрачность	7,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,0	-	-	-
	Фториды	1,54	-	-	-
	Гидрокарбонаты	262,3	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	95,0	-	-	-
	Кальций	640,0	-	-	-
	Магний	756,0	-	-	-
	ХПК	40,0	-	-	-
	БПК ₅	14,2	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,058	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,315	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0025	-	-	-
ЦДНГ-5 Скв. №10	pH	Нет воды	-	-	-
	Сухой остаток	-	-	-	-
	Хлориды	-	-	-	-
	Сульфаты	-	-	-	-
	Азот аммонийный	-	-	-	-
	Нитриты	-	-	-	-
	Нитраты	-	-	-	-
	Железо общее	-	-	-	-
	Фенолы	-	-	-	-
	Нефтепродукты	-	-	-	-
	Запах	-	-	-	-
	Цветность	-	-	-	-
	Прозрачность	-	-	-	-
	Растворенный кислород	-	-	-	-
	Фториды	-	-	-	-
	Гидрокарбонаты	-	-	-	-
	Карбонаты	-	-	-	-
	Жесткость общая	-	-	-	-
	Кальций	-	-	-	-
	Магний	-	-	-	-
	ХПК	-	-	-	-
	БПК ₅	-	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	-	-	-	-
	Взвешен. в-ва	-	-	-	-
	Фосфаты	-	-	-	-
	Сероводород	-	-	-	-
	Медь	-	-	-	-
	Цинк	-	-	-	-
	Никель	-	-	-	-
	Кадмий	-	-	-	-
	Свинец	-	-	-	-

ЦДНГ-5 Скв.№12	рН	6,55	-	-	-
	Сухой остаток	11920,0	-	-	-
	Хлориды	5672,0	-	-	-
	Сульфаты	1691,7	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,014	-	-	-
	Нитраты	0,47	-	-	-
	Железо общее	0,038	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,026	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	11,4	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	1,32	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	60,0	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	312,0	-	-	-
	ХПК	42,6	-	-	-
	БПК ₅	15,2	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,076	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,6	-	-	-
	Фосфаты	0,290	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0021	-	-	-
ЦДНГ-5 Скв.№13	рН	7,08	-	-	-
	Сухой остаток	15318,0	-	-	-
	Хлориды	6735,5	-	-	-
	Сульфаты	2164,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,21	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,52	-	-	-
	Железо общее	0,056	-	-	-
	Фенолы	0,0009	-	-	-
	Нефтепродукты	0,062	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	14,2	-	-	-
	Прозрачность	7,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,6	-	-	-
	Фториды	1,68	-	-	-
	Гидрокарбонаты	207,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	70,5	-	-	-
	Кальций	670,0	-	-	-
	Магний	444,0	-	-	-
	ХПК	48,0	-	-	-

	БПК ₅	17,1	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,148	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,296	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0020	-	-	-
ЦДНГ-5 Скв. №95	рН	7,94	-	-	-
	Сухой остаток	11886,0	-	-	-
	Хлориды	5317,5	-	-	-
	Сульфаты	1713,9	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,84	-	-	-
	Железо общее	0,032	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,028	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	5,8	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	1,26	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	58,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	372,0	-	-	-
	ХПК	45,2	-	-	-
	БПК ₅	16,1	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,086	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,6	-	-	-
	Фосфаты	0,284	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0022	-	-	-
ЦДНГ-1 Скв. №22	рН	Нет воды	-	-	-
	Сухой остаток	-	-	-	-
	Хлориды	-	-	-	-
	Сульфаты	-	-	-	-
	Азот аммонийный	-	-	-	-
	Нитриты	-	-	-	-
	Нитраты	-	-	-	-
	Железо общее	-	-	-	-
	Фенолы	-	-	-	-
	Нефтепродукты	-	-	-	-
	Запах	-	-	-	-
	Цветность	-	-	-	-
	Прозрачность	-	-	-	-

	Растворенный кислород	-	-	-	-
	Фториды	-			
	Гидрокарбонаты	-			
	Карбонаты	-			
	Жесткость общая	-			
	Кальций	-			
	Магний	-			
	ХПК	-			
	БПК ₅	-			
	АПАВ(СПАВ)	-			
	Взвешен. в-ва	-			
	Фосфаты	-			
	Сероводород	-			
	Медь	-			
	Цинк	-			
	Никель	-			
	Кадмий	-			
	Свинец	-			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Скв.№7	рН	6,84			
	Сухой остаток	12188,0			
	Хлориды	5672,0			
	Сульфаты	2187,7			
	Азот аммонийный	0,21			
	Нитриты	0,012			
	Нитраты	0,38			
	Железо общее	0,036			
	Фенолы	0,0009			
	Нефтепродукты	0,088			
	Запах	0			
	Цветность	5,89			
	Прозрачность	16,0			
	Растворенный кислород	10,6			
	Фториды	1,28			
	Гидрокарбонаты	207,4			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	70,5			
	Кальций	670,0			
	Магний	444,0			
	ХПК	72,0			
	БПК ₅	25,7			
	АПАВ(СПАВ)	0,039			
	Взвешен. в-ва	4,8			
	Фосфаты	0,275			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0024			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Скв.№9	рН	6,92			
	Сухой остаток	12614,0			
	Хлориды	5672,0			
	Сульфаты	2034,1			
	Азот	0,18			

	аммонийный				
	Нитриты	0,028			
	Нитраты	0,76			
	Железо общее	0,020			
	Фенолы	<0,0005			
	Нефтепродукты	0,018			
	Запах	0			
	Цветность	10,4			
	Прозрачность	12,0			
	Растворенный кислород	9,2			
	Фториды	1,67			
	Гидрокарбонаты	170,8			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	95,0			
	Кальций	640,0			
	Магний	756,0			
	ХПК	50,0			
	БПК ₅	17,9			
	АПАВ(СПАВ)	0,025			
	Взвешен. в-ва	6,0			
	Фосфаты	0,262			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0029			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Сква.№11	pH	7,21			
	Сухой остаток	13124,0			
	Хлориды	6026,5			
	Сульфаты	2575,0			
	Азот аммонийный	0,28			
	Нитриты	0,022			
	Нитраты	0,30			
	Железо общее	0,016			
	Фенолы	0,0008			
	Нефтепродукты	0,082			
	Запах	0			
	Цветность	12,7			
	Прозрачность	10,0			
	Растворенный кислород	9,4			
	Фториды	1,63			
	Гидрокарбонаты	195,2			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	66,50			
	Кальций	630,0			
	Магний	420,0			
	ХПК	62,0			
	БПК ₅	22,1			
	АПАВ(СПАВ)	0,086			
	Взвешен. в-ва	5,2			
	Фосфаты	0,287			
	Сероводород	<0,05			

	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0023			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Скв. №18	pH	7,10			
	Сухой остаток	12312,0			
	Хлориды	5672,0			
	Сульфаты	1977,7			
	Азот аммонийный	0,16			
	Нитриты	0,024			
	Нитраты	0,48			
	Железо общее	0,024			
	Фенолы	0,0012			
	Нефтепродукты	0,196			
	Запах	0			
	Цветность	13,5			
	Прозрачность	10,0			
	Растворенный кислород	8,8			
	Фториды	1,23			
	Гидрокарбонаты	213,5			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	60,0			
	Кальций	680,0			
	Магний	312,0			
	ХПК	38,0			
	БПК ₅	13,6			
	АПАВ(СПАВ)	0,124			
	Взвешен. в-ва	4,6			
	Фосфаты	0,225			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0021			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Скв. №19	pH	6,82			
	Сухой остаток	10124,0			
	Хлориды	4608,5			
	Сульфаты	1280,5			
	Азот аммонийный	0,14			
	Нитриты	0,030			
	Нитраты	0,82			
	Железо общее	0,018			
	Фенолы	<0,0005			
	Нефтепродукты	0,018			
	Запах	0			
	Цветность	14,4			
	Прозрачность	8,0			
	Растворенный кислород	9,0			
	Фториды	1,36			
	Гидрокарбонаты	158,6			
	Карбонаты	<0,8			

	Жесткость общая	68,0			
	Кальций	680,0			
	Магний	408,0			
	ХПК	26,0			
	БПК ₅	9,3			
	АПАВ(СПАВ)	0,032			
	Взвешен. в-ва	5,4			
	Фосфаты	0,264			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0025			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Сква.№23	рН	7,10			
	Сухой остаток	13982,0			
	Хлориды	6310,0			
	Сульфаты	2491,8			
	Азот аммонийный	<0,1			
	Нитриты	0,024			
	Нитраты	0,62			
	Железо общее	0,028			
	Фенолы	0,0008			
	Нефтепродукты	0,048			
	Запах	0			
	Цветность	12,6			
	Прозрачность	10,5			
	Растворенный кислород	8,6			
	Фториды	1,42			
	Гидрокарбонаты	189,1			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	103,5			
	Кальций	1120,0			
	Магний	570,0			
	ХПК	36,0			
	БПК ₅	12,9			
	АПАВ(СПАВ)	0,042			
	Взвешен. в-ва	6,2			
	Фосфаты	0,282			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0028			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Сква.№24	рН	6,76			
	Сухой остаток	13264,0			
	Хлориды	6168,5			
	Сульфаты	2010,7			
	Азот аммонийный	0,21			
	Нитриты	0,021			
	Нитраты	0,46			
	Железо общее	0,022			

	Фенолы	<0,0005			
	Нефтепродукты	0,016			
	Запах	0			
	Цветность	11,6			
	Прозрачность	9,5			
	Растворенный кислород	9,4			
	Фториды	1,58			
	Гидрокарбонаты	171,0			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	57,0			
	Кальций	540,0			
	Магний	360,0			
	ХПК	32,0			
	БПК ₅	11,4			
	АПАВ(СПАВ)	0,018			
	Взвешен. в-ва	5,8			
	Фосфаты	0,312			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0022			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Сква.№35	pH	7,12			
	Сухой остаток	11620,0			
	Хлориды	5672,0			
	Сульфаты	1793,3			
	Азот аммонийный	0,28			
	Нитриты	0,014			
	Нитраты	0,54			
	Железо общее	0,038			
	Фенолы	0,0014			
	Нефтепродукты	0,126			
	Запах	0			
	Цветность	10,4			
	Прозрачность	8,5			
	Растворенный кислород	9,1			
	Фториды	1,40			
	Гидрокарбонаты	146,4			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	61,5			
	Кальций	550,0			
	Магний	408,0			
	ХПК	38,2			
	БПК ₅	13,6			
	АПАВ(СПАВ)	0,196			
	Взвешен. в-ва	4,8			
	Фосфаты	0,324			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			

Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Сква. №40	Свинец	0,0015			
	pH	6,94			
	Сухой остаток	10814,0			
	Хлориды	5317,5			
	Сульфаты	1432,5			
	Азот аммонийный	0,22			
	Нитриты	0,028			
	Нитраты	0,72			
	Железо общее	0,024			
	Фенолы	0,0008			
	Нефтепродукты	0,074			
	Запах	0			
	Цветность	12,8			
	Прозрачность	8,0			
	Растворенный кислород	8,6			
	Фториды	1,36			
	Гидрокарбонаты	152,5			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	56,0			
	Кальций	520,0			
	Магний	360,0			
	ХПК	40,0			
	БПК ₅	14,3			
	АПАВ(СПАВ)	0,082			
	Взвешен. в-ва	4,2			
	Фосфаты	0,296			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0012			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Сква. №139	pH	Нет воды			
	Сухой остаток	-			
	Хлориды	-			
	Сульфаты	-			
	Азот аммонийный	-			
	Нитриты	-			
	Нитраты	-			
	Железо общее	-			
	Фенолы	-			
	Нефтепродукты	-			
	Запах	-			
	Цветность	-			
	Прозрачность	-			
	Растворенный кислород	-			
	Фториды	-			
	Гидрокарбонаты	-			
	Карбонаты	-			
	Жесткость общая	-			
	Кальций	-			
	Магний	-			
	ХПК	-			

	БПК ₅	-			
	АПАВ(СПАВ)	-			
	Взвешен. в-ва	-			
	Фосфаты	-			
	Сероводород	-			
	Медь	-			
	Цинк	-			
	Никель	-			
	Кадмий	-			
	Свинец	-			
Шламонакопитель (ГУ-16), ЦДНГ-10 Сква.№138	рН	7,0			
	Сухой остаток	19182,0			
	Хлориды	8153,5			
	Сульфаты	2755,7			
	Азот аммонийный	0,14			
	Нитриты	0,026			
	Нитраты	0,85			
	Железо общее	0,066			
	Фенолы	<0,0005			
	Нефтепродукты	0,028			
	Запах	0			
	Цветность	14,4			
	Прозрачность	7,5			
	Растворенный кислород	8,2			
	Фториды	1,62			
	Гидрокарбонаты	241,0			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	130,0			
	Кальций	1200,0			
	Магний	840,0			
	ХПК	42,6			
	БПК ₅	15,2			
	АПАВ(СПАВ)	0,068			
	Взвешен. в-ва	6,0			
	Фосфаты	0,428			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0019			
ЦДНГ-13 Шламонакопитель (ГУ-77), Сква.№14	рН	Нет воды -			
	Сухой остаток	-			
	Хлориды	-			
	Сульфаты	-			
	Азот аммонийный	-			
	Нитриты	-			
	Нитраты	-			
	Железо общее	-			
	Фенолы	-			
	Нефтепродукты	-			
	Запах	-			
	Цветность	-			
	Прозрачность	-			

	Растворенный кислород	-			
	Фториды	-			
	Гидрокарбонаты	-			
	Карбонаты	-			
	Жесткость общая	-			
	Кальций	-			
	Магний	-			
	ХПК	-			
	БПК ₅	-			
	АПАВ(СПАВ)	-			
	Взвешен. в-ва	-			
	Фосфаты	-			
	Сероводород	-			
	Медь	-			
	Цинк	-			
	Никель	-			
	Кадмий	-			
	Свинец	-			
ЦДНГ-13 Шламонакопитель (ГУ-77), Скв.№15	рН	7,0			
	Сухой остаток	19102,0			
	Хлориды	8224,0			
	Сульфаты	2923,6			
	Азот аммонийный	0,12			
	Нитриты	0,021			
	Нитраты	0,66			
	Железо общее	0,042			
	Фенолы	0,0010			
	Нефтепродукты	0,078			
	Запах	0			
	Цветность	12,4			
	Прозрачность	8,4			
	Растворенный кислород	8,5			
	Фториды	0,84			
	Гидрокарбонаты	274,5			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	131,0			
	Кальций	860,0			
	Магний	1056,0			
	ХПК	32,4			
	БПК ₅	11,6			
	АПАВ(СПАВ)	0,078			
	Взвешен. в-ва	6,6			
	Фосфаты	0,384			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0029			
ЦДНГ-13 Шламонакопитель (ГУ-77), Скв.№16	рН	7,12			
	Сухой остаток	14812,0			
	Хлориды	6381,0			
	Сульфаты	2341,2			
	Азот	0,14			

	аммонийный				
	Нитриты	0,038			
	Нитраты	1,10			
	Железо общее	0,040			
	Фенолы	<0,0005			
	Нефтепродукты	0,018			
	Запах	0			
	Цветность	12,2			
	Прозрачность	8,5			
	Растворенный кислород	8,8			
	Фториды	0,92			
	Гидрокарбонаты	225,7			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	63,0			
	Кальций	560,0			
	Магний	420,0			
	ХПК	46,8			
	БПК ₅	16,7			
	АПАВ(СПАВ)	0,052			
	Взвешен. в-ва	6,0			
	Фосфаты	0,260			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0021			
ЦДНГ-13 Шламонакопитель (ГУ-77), Скв.№20	pH	6,65			
	Сухой остаток	16314,0			
	Хлориды	7444,5			
	Сульфаты	2569,2			
	Азот аммонийный	0,23			
	Нитриты	0,014			
	Нитраты	0,36			
	Железо общее	0,048			
	Фенолы	0,0008			
	Нефтепродукты	0,092			
	Запах	0			
	Цветность	10,6			
	Прозрачность	9,0			
	Растворенный кислород	8,2			
	Фториды	0,88			
	Гидрокарбонаты	250,1			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	90,5			
	Кальций	980,0			
	Магний	498,0			
	ХПК	62,0			
	БПК ₅	22,1			
	АПАВ(СПАВ)	0,032			
	Взвешен. в-ва	6,2			
	Фосфаты	0,284			
	Сероводород	<0,05			

	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,015			
ЦДНГ-13 Шламонакопитель (ГУ-77), Скв.№21	pH	7,97			
	Сухой остаток	12986,0			
	Хлориды	5885,0			
	Сульфаты	2114,0			
	Азот аммонийный	0,21			
	Нитриты	0,029			
	Нитраты	0,82			
	Железо общее	0,060			
	Фенолы	0,0007			
	Нефтепродукты	0,056			
	Запах	0			
	Цветность	10,8			
	Прозрачность	8,0			
	Растворенный кислород	9,0			
	Фториды	1,04			
	Гидрокарбонаты	219,6			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	61,5			
	Кальций	550,0			
	Магний	408,0			
	ХПК	70,0			
	БПК ₅	25,0			
	АПАВ(СПАВ)	0,078			
	Взвешен. в-ва	5,4			
	Фосфаты	0,260			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,017			
ЦДНГ-13 Шламонакопитель (ГУ-77), Скв.№49	pH	6,80			
	Сухой остаток	20146,0			
	Хлориды	8508,0			
	Сульфаты	3080,4			
	Азот аммонийный	0,18			
	Нитриты	0,01			
	Нитраты	0,38			
	Железо общее	0,024			
	Фенолы	<0,0005			
	Нефтепродукты	0,016			
	Запах	0			
	Цветность	9,8			
	Прозрачность	7,5			
	Растворенный кислород	8,4			
	Фториды	1,23			
	Гидрокарбонаты	286,7			
	Карбонаты	<0,8			

	Жесткость общая	156,5			
	Кальций	1010,0			
	Магний	1272,0			
	ХПК	52,0			
	БПК ₅	18,6			
	АПАВ(СПАВ)	0,036			
	Взвешен. в-ва	6,8			
	Фосфаты	0,418			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0029			
ЦДНГ-13 Шламонакопитель (ГУ-77), Скв.№1/2000	pH	7,92			
	Сухой остаток	10120,0			
	Хлориды	4254,0			
	Сульфаты	1066,9			
	Азот аммонийный	0,22			
	Нитриты	0,01			
	Нитраты	0,46			
	Железо общее	0,052			
	Фенолы	0,0011			
	Нефтепродукты	0,048			
	Запах	0			
	Цветность	9,2			
	Прозрачность	10,0			
	Растворенный кислород	9,2			
	Фториды	0,82			
	Гидрокарбонаты	189,1			
	Карбонаты	<0,8			
	Жесткость общая	53,5			
	Кальций	490,0			
	Магний	348,0			
	ХПК	60,0			
	БПК ₅	21,4			
	АПАВ(СПАВ)	0,088			
	Взвешен. в-ва	4,8			
	Фосфаты	0,246			
	Сероводород	<0,05			
	Медь	<0,001			
	Цинк	<0,001			
	Никель	<0,001			
	Кадмий	<0,0001			
	Свинец	0,0018			

НГДУ-4

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация мг/дм ³	Норма ПДК мг/дм ³	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6

ЦДНГ-4 Скв. №70	pH	7,18	-	-	-
	Сухой остаток	7832,0	-	-	-
	Хлориды	3190,5	-	-	-
	Сульфаты	855,3	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,025	-	-	-
	Нитраты	0,49	-	-	-
	Железо общее	0,032	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,025	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	1,10	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,6	-	-	-
	Фториды	0,80	-	-	-
	Гидрокарбонаты	128,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	46,0	-	-	-
	Кальций	420,0	-	-	-
	Магний	300,0	-	-	-
	ХПК	76,0	-	-	-
	БПК ₅	27,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,065	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,2	-	-	-
	Фосфаты	0,214	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0025	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв. №71	pH	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	9146,0	-	-	-
	Хлориды	4254,0	-	-	-
	Сульфаты	1366,1	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,029	-	-	-
	Нитраты	0,62	-	-	-
	Железо общее	0,038	-	-	-
	Фенолы	0,0009	-	-	-
	Нефтепродукты	0,098	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	1,24	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,2	-	-	-
	Фториды	0,86	-	-	-
	Гидрокарбонаты	152,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-

	Жесткость общая	47,0	-	-	-
	Кальций	410,0	-	-	-
	Магний	318,0	-	-	-
	ХПК	32,0	-	-	-
	БПК5	11,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,098	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,6	-	-	-
	Фосфаты	0,226	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0029	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв.№72	рН	7,06	-	-	-
	Сухой остаток	9858,0	-	-	-
	Хлориды	4396,0	-	-	-
	Сульфаты	1420,8	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,021	-	-	-
	Нитраты	0,38	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,092	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	1,18	-	-	-
	Прозрачность	14,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,8	-	-	-
	Фториды	0,74	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	51,0	-	-	-
	Кальций	480,0	-	-	-
	Магний	324,0	-	-	-
	ХПК	30,0	-	-	-
	БПК5	10,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,086	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,232	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0022	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв.№73	рН	6,92	-	-	-
	Сухой остаток	8720,0	-	-	-
	Хлориды	3545,0	-	-	-
	Сульфаты	1063,2	-	-	-

	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,020	-	-	-
	Нитраты	0,31	-	-	-
	Железо общее	0,024	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,216	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	1,04	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	0,80	-	-	-
	Гидрокарбонаты	146,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	46,5	-	-	-
	Кальций	420,0	-	-	-
	Магний	306,0	-	-	-
	ХПК	38,0	-	-	-
	БПК5	13,6	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,212	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,0	-	-	-
	Фосфаты	0,220	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0024	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв. №74	рН	7,02	-	-	-
	Сухой остаток	7918,0	-	-	-
	Хлориды	3190,5	-	-	-
	Сульфаты	801,4	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,031	-	-	-
	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	0,016	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,042	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	1,12	-	-	-
	Прозрачность	12,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,8	-	-	-
	Фториды	0,82	-	-	-
	Гидрокарбонаты	115,9	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	48,0	-	-	-
	Кальций	460,0	-	-	-
	Магний	300,0	-	-	-
	ХПК	46,0	-	-	-

	БПК5	16,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,162	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,0	-	-	-
	Фосфаты	0,208	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0021	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв.№75	рН	7,92	-	-	-
	Сухой остаток	10216,0	-	-	-
	Хлориды	4112,0	-	-	-
	Сульфаты	1571,9	-	-	-
	Азот аммонийный	0,23	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,39	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	0,0007	-	-	-
	Нефтепродукты	0,126	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	11,6	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	1,60	-	-	-
	Гидрокарбонаты	225,7	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	384,0	-	-	-
	ХПК	49,0	-	-	-
	БПК5	17,5	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,092	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,2	-	-	-
	Фосфаты	0,218	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	0,0022	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0023	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв.№76	рН	7,84	-	-	-
	Сухой остаток	9622,0	-	-	-
	Хлориды	3687,0	-	-	-
	Сульфаты	1122,0	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,036	-	-	-

	Фенолы	0,0007	-	-	-
	Нефтепродукты	0,092	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	9,5	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,1	-	-	-
	Фториды	1,42	-	-	-
	Гидрокарбонаты	213,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	60,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	396,0	-	-	-
	ХПК	64,2	-	-	-
	БПК5	22,9	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,076	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,264	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	0,0025	-	-	-
	Кадмий	0,0004	-	-	-
	Свинец	0,0029	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв. №77	рН	6,70	-	-	-
	Сухой остаток	8040,0	-	-	-
	Хлориды	3190,5	-	-	-
	Сульфаты	894,4	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,026	-	-	-
	Нитраты	0,49	-	-	-
	Железо общее	0,052	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,198	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	14,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,6	-	-	-
	Фториды	1,36	-	-	-
	Гидрокарбонаты	207,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	56,0	-	-	-
	Кальций	520,0	-	-	-
	Магний	360,0	-	-	-
	ХПК	38,8	-	-	-
	БПК5	13,6	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,198	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,260	-	-	-

	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	0,0023	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0018	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв. №78	рН	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	8116,0	-	-	-
	Хлориды	3190,5	-	-	-
	Сульфаты	942,1	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,024	-	-	-
	Нитраты	0,46	-	-	-
	Железо общее	0,016	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,058	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,78	-	-	-
	Прозрачность	10,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	1,28	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	58,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	372,0	-	-	-
	ХПК	29,4	-	-	-
	БПК5	10,5	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,084	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,4	-	-	-
	Фосфаты	0,282	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	0,0020	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0014	-	-	-
ЦДНГ-4 Скв. №79	рН	7,0	-	-	-
	Сухой остаток	9178,0	-	-	-
	Хлориды	3545,0	-	-	-
	Сульфаты	1530,3	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,32	-	-	-
	Железо общее	0,038	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,074	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	11,42	-	-	-

	Прозрачность	11,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,5	-	-	-
	Фториды	1,25	-	-	-
	Гидрокарбонаты	164,7	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	66,5	-	-	-
	Кальций	630,0	-	-	-
	Магний	420,0	-	-	-
	ХПК	33,8	-	-	-
	БПК5	12,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,062	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,226	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	0,0021	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0016	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№80	рН	7,16	-	-	-
	Сухой остаток	14680,0	-	-	-
	Хлориды	6381,0	-	-	-
	Сульфаты	1923,0	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,026	-	-	-
	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	0,052	-	-	-
	Фенолы	0,0012	-	-	-
	Нефтепродукты	0,162	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,16	-	-	-
	Прозрачность	10,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,1	-	-	-
	Фториды	1,08	-	-	-
	Гидрокарбонаты	183,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	67,5	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	438,0	-	-	-
	ХПК	48,2	-	-	-
	БПК5	17,2	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,394	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,290	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-

	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0014	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№81	рН	7,02	-	-	-
	Сухой остаток	1412,0	-	-	-
	Хлориды	638,0	-	-	-
	Сульфаты	116,5	-	-	-
	Азот аммонийный	0,21	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,31	-	-	-
	Железо общее	0,032	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,074	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,20	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,8	-	-	-
	Фториды	1,23	-	-	-
	Гидрокарбонаты	195,2	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	60,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	396,0	-	-	-
	ХПК	46,4	-	-	-
	БПК5	16,6	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,120	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,2	-	-	-
	Фосфаты	0,286	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№82	рН	7,94	-	-	-
	Сухой остаток	8524,0	-	-	-
	Хлориды	3545,0	-	-	-
	Сульфаты	1172,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,47	-	-	-
	Железо общее	0,040	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,022	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	9,4	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,6	-	-	-
	Фториды	1,10	-	-	-

	Гидрокарбонаты	152,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	47,0	-	-	-
	Кальций	410,0	-	-	-
	Магний	318,0	-	-	-
	ХПК	42,0	-	-	-
	БПК5	15,0	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,076	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,220	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0018	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№83	рН	6,85	-	-	-
	Сухой остаток	7596,0	-	-	-
	Хлориды	2836,0	-	-	-
	Сульфаты	852,8	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,024	-	-	-
	Нитраты	0,62	-	-	-
	Железо общее	0,046	-	-	-
	Фенолы	0,0006	-	-	-
	Нефтепродукты	0,092	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	6,20	-	-	-
	Прозрачность	18,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,0	-	-	-
	Фториды	1,34	-	-	-
	Гидрокарбонаты	128,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	46,5	-	-	-
	Кальций	420,0	-	-	-
	Магний	306,0	-	-	-
	ХПК	36,8	-	-	-
	БПК5	13,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,094	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,4	-	-	-
	Фосфаты	0,228	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№85	рН	7,21	-	-	-
	Сухой остаток	15060,0	-	-	-

	Хлориды	7090,0	-	-	-
	Сульфаты	2012,0	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,024	-	-	-
	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,420	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,020	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	9,24	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,5	-	-	-
	Фториды	1,14	-	-	-
	Гидрокарбонаты	213,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	71,5	-	-	-
	Кальций	640,0	-	-	-
	Магний	474,0	-	-	-
	ХПК	48,0	-	-	-
	БПК5	17,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,064	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,312	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0028	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв. №86	рН	6,92	-	-	-
	Сухой остаток	13102,0	-	-	-
	Хлориды	6735,5	-	-	-
	Сульфаты	1912,0	-	-	-
	Азот аммонийный	0,21	-	-	-
	Нитриты	0,018	-	-	-
	Нитраты	0,36	-	-	-
	Железо общее	0,096	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,042	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	8,4	-	-	-
	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,0	-	-	-
	Фториды	0,86	-	-	-
	Гидрокарбонаты	176,9	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	68,0	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-

	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	42,2	-	-	-
	БПК5	15,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,098	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,4	-	-	-
	Фосфаты	0,277	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
Шламонакопитель №2 (ГУ-10), ЦДНГ-6 Сква.№127	рН	7,12	-	-	-
	Сухой остаток	11684,0	-	-	-
	Хлориды	5317,5	-	-	-
	Сульфаты	1280,5	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,024	-	-	-
	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,052	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,094	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,72	-	-	-
	Прозрачность	8,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,04	-	-	-
	Фториды	1,18	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	55,0	-	-	-
	Кальций	526,5	-	-	-
	Магний	344,4	-	-	-
	ХПК	30,0	-	-	-
	БПК5	10,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,086	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,216	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0014	-	-	-
Шламонакопитель №2 (ГУ-10), ЦДНГ-6 Сква.№128	рН	7,26	-	-	-
	Сухой остаток	11486,0	-	-	-
	Хлориды	5105,0	-	-	-
	Сульфаты	1162,8	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,022	-	-	-

	Нитраты	0,44	-	-	-
	Железо общее	0,064	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,032	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,24	-	-	-
	Фториды	1,10	-	-	-
	Гидрокарбонаты	146,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	53,5	-	-	-
	Кальций	490,0	-	-	-
	Магний	348,0	-	-	-
	ХПК	52,2	-	-	-
	БПК5	18,6	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,036	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,234	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
Шламонакопитель №2 (ГУ-10), ЦДНГ-6 Сква. №129	pH	6,90	-	-	-
	Сухой остаток	14706,0	-	-	-
	Хлориды	6523,0	-	-	-
	Сульфаты	1808,6	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,026	-	-	-
	Нитраты	0,48	-	-	-
	Железо общее	0,186	-	-	-
	Фенолы	0,0012	-	-	-
	Нефтепродукты	0,168	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	9,42	-	-	-
	Прозрачность	12,5	-	-	-
	Растворенный кислород	8,52	-	-	-
	Фториды	1,36	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	71,5	-	-	-
	Кальций	640,0	-	-	-
	Магний	474,0	-	-	-
	ХПК	28,6	-	-	-
	БПК5	10,2	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,052	-	-	-

	Взвешен. в-ва	6,2	-	-	-
	Фосфаты	0,620	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
Полигон временного хранения токсичных промышленных отходов (ГУ- 110), ЦДНГ-6 Скв.№165	pH	7,02	-	-	-
	Сухой остаток	12824,0	-	-	-
	Хлориды	4608,5	-	-	-
	Сульфаты	1970,3	-	-	-
	Азот аммонийный	0,21	-	-	-
	Нитриты	0,012	-	-	-
	Нитраты	0,94	-	-	-
	Железо общее	0,074	-	-	-
	Фенолы	0,0007	-	-	-
	Нефтепродукты	0,084	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	11,45	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	1,42	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	68,0	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	40,2	-	-	-
	БПК5	14,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,032	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,280	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0028	-	-	-
Полигон временного хранения токсичных промышленных отходов (ГУ- 110), ЦДНГ-6 Скв.№166	pH	7,08	-	-	-
	Сухой остаток	12396,0	-	-	-
	Хлориды	5672,0	-	-	-
	Сульфаты	1420,8	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,032	-	-	-
	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,082	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,026	-	-	-

	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,4	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,1	-	-	-
	Фториды	1,58	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	61,5	-	-	-
	Кальций	550,0	-	-	-
	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	42,4	-	-	-
	БПК5	15,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,018	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,2	-	-	-
	Фосфаты	0,264	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0023	-	-	-
Полигон временного хранения токсичных промышленных отходов (ГУ-110), ЦДНГ-6 Скви.№167	рН	7,32	-	-	-
	Сухой остаток	12618,0	-	-	-
	Хлориды	5743,0	-	-	-
	Сульфаты	1729,1	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,49	-	-	-
	Железо общее	0,098	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,028	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	14,2	-	-	-
	Прозрачность	10,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	1,36	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	60,0	-	-	-
	Кальций	560,0	-	-	-
	Магний	384,0	-	-	-
	ХПК	58,0	-	-	-
	БПК5	20,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,064	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,6	-	-	-
	Фосфаты	0,228	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-

	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0027	-	-	-
Полигон временного хранения токсичных промышленных отходов (ГУ-110), ЦДНГ-6 Скви.№168	рН	6,94	-	-	-
	Сухой остаток	11792,0	-	-	-
	Хлориды	4963,0	-	-	-
	Сульфаты	1700,3	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,38	-	-	-
	Железо общее	0,094	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,080	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	12,72	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,5	-	-	-
	Фториды	1,28	-	-	-
	Гидрокарбонаты	146,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	56,0	-	-	-
	Кальций	520,0	-	-	-
	Магний	360,0	-	-	-
	ХПК	36,6	-	-	-
	БПК5	13,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,082	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,2	-	-	-
	Фосфаты	0,225	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0016	-	-	-
ЦДНГ-7, Скви.№91	рН	7,02	-	-	-
	Сухой остаток	10124,0	-	-	-
	Хлориды	4608,5	-	-	-
	Сульфаты	1301,8	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,04	-	-	-
	Нитраты	0,48	-	-	-
	Железо общее	0,034	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,028	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	8,46	-	-	-
	Прозрачность	10,0	-	-	-
	Растворенный	8,3	-	-	-

	кислород				
	Фториды	0,94	-	-	-
	Гидрокарбонаты	195,2	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	90,5	-	-	-
	Кальций	980,0	-	-	-
	Магний	498,0	-	-	-
	ХПК	32,8	-	-	-
	БПК5	11,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,042	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,224	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0016	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв. №110	рН	6,84	-	-	-
	Сухой остаток	9712,0	-	-	-
	Хлориды	4112,0	-	-	-
	Сульфаты	1202,6	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,032	-	-	-
	Нитраты	0,62	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,016	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,2	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,6	-	-	-
	Фториды	0,86	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	66,5	-	-	-
	Кальций	630,0	-	-	-
	Магний	420,0	-	-	-
	ХПК	62,0	-	-	-
	БПК5	22,1	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,076	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,2	-	-	-
	Фосфаты	0,218	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0014	-	-	-

ЦДНГ-7 Скв. №111	pH	7,96	-	-	-
	Сухой остаток	9288,0	-	-	-
	Хлориды	3899,5	-	-	-
	Сульфаты	920,4	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,020	-	-	-
	Нитраты	0,46	-	-	-
	Железо общее	0,032	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,018	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	8,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	1,10	-	-	-
	Гидрокарбонаты	134,2	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	70,5	-	-	-
	Кальций	670,0	-	-	-
	Магний	444,0	-	-	-
	ХПК	48,6	-	-	-
	БПК ₅	17,4	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,062	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,238	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0015	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв. №112	pH	7,72	-	-	-
	Сухой остаток	9498,0	-	-	-
	Хлориды	4041,0	-	-	-
	Сульфаты	1233,6	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,026	-	-	-
	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,024	-	-	-
	Фенолы	0,0009	-	-	-
	Нефтепродукты	0,092	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	9,24	-	-	-
	Прозрачность	10,5	-	-	-
	Растворенный кислород	10,0	-	-	-
	Фториды	1,08	-	-	-
	Гидрокарбонаты	146,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-

	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	580,0	-	-	-
	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	32,4	-	-	-
	БПК5	11,6	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,098	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,6	-	-	-
	Фосфаты	0,242	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,002	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв.№113	рН	6,96	-	-	-
	Сухой остаток	9692,0	-	-	-
	Хлориды	4183,0	-	-	-
	Сульфаты	1179,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,010	-	-	-
	Нитраты	0,32	-	-	-
	Железо общее	0,030	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,084	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,8	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,1	-	-	-
	Фториды	1,18	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	65,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	46,8	-	-	-
	БПК5	16,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,084	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,262	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0018	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв.№114	рН	7,38	-	-	-
	Сухой остаток	9288,0	-	-	-
	Хлориды	3970,0	-	-	-
	Сульфаты	1122,0	-	-	-

	Азот аммонийный	0,22	-	-	-
	Нитриты	0,010	-	-	-
	Нитраты	0,39	-	-	-
	Железо общее	0,040	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,016	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	11,6	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	1,10	-	-	-
	Гидрокарбонаты	140,3	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	71,5	-	-	-
	Кальций	640,0	-	-	-
	Магний	474,0	-	-	-
	ХПК	40,0	-	-	-
	БПК5	14,3	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,026	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,6	-	-	-
	Фосфаты	0,240	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0012	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв.№115	рН	7,0	-	-	-
	Сухой остаток	9868,0	-	-	-
	Хлориды	4325,0	-	-	-
	Сульфаты	1172,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,026	-	-	-
	Нитраты	0,62	-	-	-
	Железо общее	48,0	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,028	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	8,36	-	-	-
	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,16	-	-	-
	Фториды	1,16	-	-	-
	Гидрокарбонаты	152,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	63,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	384,0	-	-	-
	ХПК	46,2	-	-	-

	БПК5	16,5	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,020	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,312	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв.№116	рН	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	11212,0	-	-	-
	Хлориды	5459,0	-	-	-
	Сульфаты	1302,3	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,010	-	-	-
	Нитраты	0,39	-	-	-
	Железо общее	0,042	-	-	-
	Фенолы	0,0007	-	-	-
	Нефтепродукты	0,024	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	9,42	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	1,10	-	-	-
	Гидрокарбонаты	213,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	69,5	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	426,0	-	-	-
	ХПК	32,8	-	-	-
	БПК5	11,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,042	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,6	-	-	-
	Фосфаты	0,254	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0024	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв.№117	рН	6,97	-	-	-
	Сухой остаток	11986,0	-	-	-
	Хлориды	5743,0	-	-	-
	Сульфаты	1388,7	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,032	-	-	-
	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	0,038	-	-	-

	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,092	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	11,4	-	-	-
	Прозрачность	10,5	-	-	-
	Растворенный кислород	8,84	-	-	-
	Фториды	1,23	-	-	-
	Гидрокарбонаты	195,2	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	57,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	360,0	-	-	-
	ХПК	44,2	-	-	-
	БПК5	15,8	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,076	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,2	-	-	-
	Фосфаты	0,232	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0020	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв.№118	рН	6,84	-	-	-
	Сухой остаток	10498,0	-	-	-
	Хлориды	5317,5	-	-	-
	Сульфаты	1162,4	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,024	-	-	-
	Нитраты	0,51	-	-	-
	Железо общее	0,046	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,016	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,2	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	0,82	-	-	-
	Гидрокарбонаты	210,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	53,5	-	-	-
	Кальций	490,0	-	-	-
	Магний	348,0	-	-	-
	ХПК	28,0	-	-	-
	БПК5	10,0	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,064	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,4	-	-	-
	Фосфаты	0,246	-	-	-

	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0016	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв.№121	рН	7,06	-	-	-
	Сухой остаток	12254,0	-	-	-
	Хлориды	5672,0	-	-	-
	Сульфаты	1710,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,21	-	-	-
	Нитриты	0,018	-	-	-
	Нитраты	0,46	-	-	-
	Железо общее	0,052	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,024	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	9,4	-	-	-
	Прозрачность	14,5	-	-	-
	Растворенный кислород	8,6	-	-	-
	Фториды	0,94	-	-	-
	Гидрокарбонаты	204,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	71,5	-	-	-
	Кальций	640,0	-	-	-
	Магний	474,0	-	-	-
	ХПК	42,6	-	-	-
	БПК5	15,2	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,058	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,240	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-
ЦДНГ-7 Скв.№126	рН	7,18	-	-	-
	Сухой остаток	11616,0	-	-	-
	Хлориды	5388,4	-	-	-
	Сульфаты	1608,5	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,026	-	-	-
	Нитраты	0,52	-	-	-
	Железо общее	0,034	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,018	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	10,6	-	-	-

	Прозрачность	14,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,1	-	-	-
	Фториды	1,14	-	-	-
	Гидрокарбонаты	216,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	51,0	-	-	-
	Кальций	480,0	-	-	-
	Магний	324,0	-	-	-
	ХПК	40,8	-	-	-
	БПК5	14,6	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,086	-	-	-
	Взвешен. в-ва	54,8	-	-	-
	Фосфаты	0,225	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0021	-	-	-
ЦДНГ-7Скв.№1/2000	рН	7,92	-	-	-
	Сухой остаток	13586,0	-	-	-
	Хлориды	6168,5	-	-	-
	Сульфаты	1615,1	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,72	-	-	-
	Железо общее	0,062	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,058	-	-	-
	Запах при 200	0	-	-	-
	Цветность	9,46	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,4	-	-	-
	Фториды	1,12	-	-	-
	Гидрокарбонаты	207,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	65,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	32,8	-	-	-
	БПК5	11,7	-	-	-
	АПАВ (СПАВ)	0,192	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,2	-	-	-
	Фосфаты	0,216	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-

	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	<0,001	-	-	-

УХ и Э

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая Концентрация, мг/дм ³	Норма ПДК	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ-9 Скв. №1	pH	6,92	-	-	-
	Сухой остаток	13892,0	-	-	-
	Хлориды	6026,5	-	-	-
	Сульфаты	1775,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,046	-	-	-
	Нитраты	1,11	-	-	-
	Железо общее	0,524	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,032	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	8,24	-	-	-
	Прозрачность	16,0	-	-	-
	Растворенный кислород	10,4	-	-	-
	Фториды	1,24	-	-	-
	Гидрокарбонаты	207,4	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	70,5	-	-	-
	Кальций	670,0	-	-	-
	Магний	444,0	-	-	-
	ХПК	38,2	-	-	-
	БПК ₅	13,6	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,180	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,290	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	0,0068	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0029	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №2	pH	7,06	-	-	-
	Сухой остаток	12480,0	-	-	-
	Хлориды	5813,8	-	-	-
	Сульфаты	1749,3	-	-	-
	Азот аммонийный	0,26	-	-	-
	Нитриты	0,014	-	-	-

	Нитраты	0,82	-	-	-
	Железо общее	0,022	-	-	-
	Фенолы	0,0009	-	-	-
	Нефтепродукты	0,086	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	10,2	-	-	-
	Прозрачность	12,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	1,67	-	-	-
	Гидрокарбонаты	170,8	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	95,0	-	-	-
	Кальций	640,0	-	-	-
	Магний	756,0	-	-	-
	ХПК	18,0	-	-	-
	БПК ₅	6,4	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,172	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,2	-	-	-
	Фосфаты	0,286	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0024	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №3	pH	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	11268,0	-	-	-
	Хлориды	5530,2	-	-	-
	Сульфаты	1583,4	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,88	-	-	-
	Железо общее	0,032	-	-	-
	Фенолы	0,0010	-	-	-
	Нефтепродукты	0,158	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,7	-	-	-
	Прозрачность	10,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,0	-	-	-
	Фториды	1,60	-	-	-
	Гидрокарбонаты	195,2	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	66,50	-	-	-
	Кальций	630,0	-	-	-
	Магний	420,0	-	-	-
	ХПК	46,6	-	-	-

	БПК ₅	16,6	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,220	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,220	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0018	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №4	pH	7,02	-	-	-
	Сухой остаток	12254,0	-	-	-
	Хлориды	5742,9	-	-	-
	Сульфаты	1629,9	-	-	-
	Азот аммонийный	0,22	-	-	-
	Нитриты	0,014	-	-	-
	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	0,026	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,048	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	13,2	-	-	-
	Прозрачность	10,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,8	-	-	-
	Фториды	1,23	-	-	-
	Гидрокарбонаты	213,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	60,0	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	312,0	-	-	-
	ХПК	46,0	-	-	-
	БПК ₅	16,4	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,090	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,4	-	-	-
	Фосфаты	0,228	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0014	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №5	pH	7,18	-	-	-
	Сухой остаток	10108,0	-	-	-
	Хлориды	4254,0	-	-	-
	Сульфаты	1127,8	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,024	-	-	-

	Нитраты	0,72	-	-	-
	Железо общее	0,016	-	-	-
	Фенолы	0,0016	-	-	-
	Нефтепродукты	0,624	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	14,4	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	1,32	-	-	-
	Гидрокарбонаты	158,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	68,0	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	408,0	-	-	-
	ХПК	22,8	-	-	-
	БПК ₅	8,1	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,292	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,312	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0021	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №6	pH	7,12	-	-	-
	Сухой остаток	9722,0	-	-	-
	Хлориды	3261,4	-	-	-
	Сульфаты	1124,9	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,054	-	-	-
	Нитраты	1,96	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,034	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,0	-	-	-
	Прозрачность	10,5	-	-	-
	Растворенный кислород	8,6	-	-	-
	Фториды	1,42	-	-	-
	Гидрокарбонаты	189,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	103,5	-	-	-
	Кальций	1120,0	-	-	-
	Магний	570,0	-	-	-
	ХПК	42,0	-	-	-

	БПК ₅	15,0	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,096	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,4	-	-	-
	Фосфаты	0,277	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0019	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №7	pH	7,20	-	-	-
	Сухой остаток	9364,0	-	-	-
	Хлориды	3119,6	-	-	-
	Сульфаты	1172,2	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,026	-	-	-
	Нитраты	0,91	-	-	-
	Железо общее	0,018	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,038	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	11,4	-	-	-
	Прозрачность	9,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,0	-	-	-
	Фториды	1,54	-	-	-
	Гидрокарбонаты	171,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	57,0	-	-	-
	Кальций	540,0	-	-	-
	Магний	360,0	-	-	-
	ХПК	36,4	-	-	-
	БПК ₅	13,0	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,112	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,6	-	-	-
	Фосфаты	0,208	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0015	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №10	pH	6,90	-	-	-
	Сухой остаток	15962,0	-	-	-
	Хлориды	7444,5	-	-	-
	Сульфаты	2021,0	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,058	-	-	-

	Нитраты	1,10	-	-	-
	Железо общее	0,010	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,040	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,6	-	-	-
	Прозрачность	7,5	-	-	-
	Растворенный кислород	8,6	-	-	-
	Фториды	1,32	-	-	-
	Гидрокарбонаты	250,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	90,5	-	-	-
	Кальций	980,0	-	-	-
	Магний	498,0	-	-	-
	ХПК	46,4	-	-	-
	БПК ₅	16,6	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,086	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,8	-	-	-
	Фосфаты	0,315	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0016	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №11	pH	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	19156,0	-	-	-
	Хлориды	8508,0	-	-	-
	Сульфаты	2695,6	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,036	-	-	-
	Нитраты	0,92	-	-	-
	Железо общее	0,024	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,024	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	14,62	-	-	-
	Прозрачность	6,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,4	-	-	-
	Фториды	1,40	-	-	-
	Гидрокарбонаты	280,6	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	103,5	-	-	-
	Кальций	1120,0	-	-	-
	Магний	570,0	-	-	-
	ХПК	36,8	-	-	-

	БПК ₅	13,1	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,048	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,2	-	-	-
	Фосфаты	0,336	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0019	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №58	pH	7,18	-	-	-
	Сухой остаток	13318,0	-	-	-
	Хлориды	6381,0	-	-	-
	Сульфаты	1608,5	-	-	-
	Азот аммонийный	0,18	-	-	-
	Нитриты	0,016	-	-	-
	Нитраты	0,86	-	-	-
	Железо общее	0,016	-	-	-
	Фенолы	0,0012	-	-	-
	Нефтепродукты	0,130	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	10,78	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	9,1	-	-	-
	Фториды	1,23	-	-	-
	Гидрокарбонаты	213,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	61,0	-	-	-
	Кальций	620,0	-	-	-
	Магний	360,0	-	-	-
	ХПК	38,8	-	-	-
	БПК ₅	13,9	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,082	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,6	-	-	-
	Фосфаты	0,232	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0015	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №60	pH	7,02	-	-	-
	Сухой остаток	15412,0	-	-	-
	Хлориды	7090,0	-	-	-
	Сульфаты	1827,5	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,072	-	-	-

	Нитраты	1,78	-	-	-
	Железо общее	0,024	-	-	-
	Фенолы	0,0009	-	-	-
	Нефтепродукты	0,088	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,26	-	-	-
	Прозрачность	7,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,0	-	-	-
	Фториды	1,16	-	-	-
	Гидрокарбонаты	241,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	84,0	-	-	-
	Кальций	920,0	-	-	-
	Магний	456,0	-	-	-
	ХПК	22,0	-	-	-
	БПК ₅	7,9	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,120	-	-	-
	Взвешен. в-ва	5,2	-	-	-
	Фосфаты	0,304	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0017	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №61	pH	7,21	-	-	-
	Сухой остаток	17964,0	-	-	-
	Хлориды	8153,5	-	-	-
	Сульфаты	2188,9	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,116	-	-	-
	Нитраты	18,22	-	-	-
	Железо общее	0,018	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,032	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,4	-	-	-
	Прозрачность	7,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,8	-	-	-
	Фториды	1,10	-	-	-
	Гидрокарбонаты	262,3	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	96,0	-	-	-
	Кальций	1040,0	-	-	-
	Магний	528,0	-	-	-
	ХПК	28,2	-	-	-

	БПК ₅	10,0	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,048	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,0	-	-	-
	Фосфаты	0,327	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0012	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №62	pH	7,12	-	-	-
	Сухой остаток	13998,0	-	-	-
	Хлориды	6735,5	-	-	-
	Сульфаты	1658,7	-	-	-
	Азот аммонийный	0,12	-	-	-
	Нитриты	0,032	-	-	-
	Нитраты	0,82	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	0,0014	-	-	-
	Нефтепродукты	0,254	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	11,6	-	-	-
	Прозрачность	8,5	-	-	-
	Растворенный кислород	9,2	-	-	-
	Фториды	0,90	-	-	-
	Гидрокарбонаты	204,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	66,0	-	-	-
	Кальций	680,0	-	-	-
	Магний	384,0	-	-	-
	ХПК	52,0	-	-	-
	БПК ₅	18,6	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,216	-	-	-
	Взвешен. в-ва	4,8	-	-	-
	Фосфаты	0,260	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0018	-	-	-
ЦДНГ-9 Скв. №63	pH	Нет воды	-	-	-
	Сухой остаток	-	-	-	-
	Хлориды	-	-	-	-
	Сульфаты	-	-	-	-
	Азот аммонийный	-	-	-	-
	Нитриты	-	-	-	-

	Нитраты	-	-	-	-
	Железо общее	-	-	-	-
	Фенолы	-	-	-	-
	Нефтепродукты	-	-	-	-
	Запах	-	-	-	-
	Цветность	-	-	-	-
	Прозрачность	-	-	-	-
	Растворенный кислород	-	-	-	-
	Фториды	-	-	-	-
	Гидрокарбонаты	-	-	-	-
	Карбонаты	-	-	-	-
	Жесткость общая	-	-	-	-
	Кальций	-	-	-	-
	Магний	-	-	-	-
	ХПК	-	-	-	-
	БПК ₅	-	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	-	-	-	-
	Взвешен. в-ва	-	-	-	-
	Фосфаты	-	-	-	-
	Сероводород	-	-	-	-
	Медь	-	-	-	-
	Цинк	-	-	-	-
	Никель	-	-	-	-
	Кадмий	-	-	-	-
	Свинец	-	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№1	pH	7,4	-	-	-
	Сухой остаток	20180,0	-	-	-
	Хлориды	8862,5	-	-	-
	Сульфаты	3246,7	-	-	-
	Азот аммонийный	0,20	-	-	-
	Нитриты	0,011	-	-	-
	Нитраты	0,54	-	-	-
	Железо общее	0,020	-	-	-
	Фенолы	0,0007	-	-	-
	Нефтепродукты	0,038	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,26	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,2	-	-	-
	Фториды	1,32	-	-	-
	Гидрокарбонаты	274,5	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	131,0	-	-	-
	Кальций	860,0	-	-	-
	Магний	1056,0	-	-	-
	ХПК	38,2	-	-	-

	БПК ₅	12,8	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,154	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,2	-	-	-
	Фосфаты	0,225	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0036	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№2	рН	6,80	-	-	-
	Сухой остаток	18186,0	-	-	-
	Хлориды	8153,5	-	-	-
	Сульфаты	3029,0	-	-	-
	Азот аммонийный	<0,1	-	-	-
	Нитриты	0,058	-	-	-
	Нитраты	1,32	-	-	-
	Железо общее	0,027	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,034	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	12,4	-	-	-
	Прозрачность	8,0	-	-	-
	Растворенный кислород	8,6	-	-	-
	Фториды	1,23	-	-	-
	Гидрокарбонаты	262,3	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	103,5	-	-	-
	Кальций	1120,0	-	-	-
	Магний	570,0	-	-	-
	ХПК	32,0	-	-	-
	БПК ₅	11,4	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,064	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,4	-	-	-
	Фосфаты	0,264	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0029	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№3	рН	7,10	-	-	-
	Сухой остаток	16436,0	-	-	-
	Хлориды	7799,0	-	-	-
	Сульфаты	2422,3	-	-	-
	Азот аммонийный	0,16	-	-	-
	Нитриты	0,022	-	-	-

	Нитраты	0,58	-	-	-
	Железо общее	0,034	-	-	-
	Фенолы	0,0008	-	-	-
	Нефтепродукты	0,064	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	10,82	-	-	-
	Прозрачность	7,5	-	-	-
	Растворенный кислород	8,1	-	-	-
	Фториды	1,18	-	-	-
	Гидрокарбонаты	250,1	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	84,0	-	-	-
	Кальций	920,0	-	-	-
	Магний	456,0	-	-	-
	ХПК	40,0	-	-	-
	БПК ₅	14,2	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,058	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,8	-	-	-
	Фосфаты	0,282	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0027	-	-	-
ЦДНГ-6 Скв.№4	pH	6,98	-	-	-
	Сухой остаток	25932,0	-	-	-
	Хлориды	10280,5	-	-	-
	Сульфаты	4293,0	-	-	-
	Азот аммонийный	0,14	-	-	-
	Нитриты	0,028	-	-	-
	Нитраты	0,68	-	-	-
	Железо общее	0,036	-	-	-
	Фенолы	<0,0005	-	-	-
	Нефтепродукты	0,034	-	-	-
	Запах	0	-	-	-
	Цветность	16,5	-	-	-
	Прозрачность	7,0	-	-	-
	Растворенный кислород	7,9	-	-	-
	Фториды	1,36	-	-	-
	Гидрокарбонаты	305,0	-	-	-
	Карбонаты	<0,8	-	-	-
	Жесткость общая	156,5	-	-	-
	Кальций	1010,0	-	-	-
	Магний	1272,0	-	-	-
	ХПК	52,0	-	-	-

	БПК ₅	18,6	-	-	-
	АПАВ(СПАВ)	0,024	-	-	-
	Взвешен. в-ва	6,6	-	-	-
	Фосфаты	0,312	-	-	-
	Сероводород	<0,05	-	-	-
	Медь	<0,001	-	-	-
	Цинк	<0,001	-	-	-
	Никель	<0,001	-	-	-
	Кадмий	<0,0001	-	-	-
	Свинец	0,0032	-	-	-

4.3. Почвенный покров

Точки отбора проб*	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма предельно допустимых концентраций (миллиграмм на килограмм)	Наличие превышения предельно допустимых концентрации, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6

Согласно ПЭК не предусмотрено

Выводы

В соответствии с требованиями экологического законодательства, АО «Озенмунайгаз» осуществляет производственный мониторинг, включающий в себя систематические измерения качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне их воздействия.

Во 2 квартале 2021 года на основании Программы производственного экологического мониторинга сотрудниками испытательной лаборатории экологического мониторинга ТОО «АЗИЯ Incorporated» проводился производственный экологический мониторинг качества отходящих газов стационарных источников и состояния атмосферного воздуха на границе СЗЗ объектов производственных управлений АО «Озенмунайгаз», а также мониторинг почвенного покрова.

Результаты исследований за отчетный период показали, что значения по наблюдаемым ингредиентам во 2 квартале 2021 года не превышают установленные нормы ПДВ и ПДК.

Из вышесказанного следует, что в целом, оценка воздействия на природные компоненты окружающей среды на территории месторождений «Узень» и «Карамандыбас» АО «Озенмунайгаз» во 2 квартале 2021 года характеризуется как умеренная, в пределах установленных нормативных требований.

Рекомендуемые мероприятия по минимизации воздействий:

- Соблюдать технический регламент проведения работ.
- Периодически проводить контроль и своевременный ремонт технологического оборудования.
- Строго соблюдать технологию производства и транспортировки материалов, предотвращения аварийных ситуаций и оперативного устранения последствий в случае их возникновения.
- Контролировать выполнение всех планируемых природоохранных мероприятий, с учетом анализа эффективности проводимых мероприятий и соответствия хозяйственной деятельности природоохранному законодательству Республики Казахстан.
- Осуществлять производственный экологический мониторинг на объектах АО «Озенмунайгаз» в соответствии с действующей Программой экологического контроля предприятия.

Список используемой литературы

1. Экологический кодекс РК, 9 января 2007 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 02.01.2021 г.).
2. ГОСТ 17.2.01.-76. Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу.
3. ГОСТ 12.1005-88. Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
4. РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы.
5. ГОСТ 12.1.016-79. Система стандартов безопасности труда. Воздух рабочей зоны. Требования к методам измерения концентрации вредных веществ.
6. Газоанализатор TESTO-350. Руководство по эксплуатации.
7. Газоанализатор универсальный ГАНК-4. Руководство по эксплуатации КППУ 413322 002 Э. Версия 8.21. г. Москва. НПО «Прибор»
8. ГОСТ 17.2.3.02-78 «Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями».
9. ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения».
10. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».
11. СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010. Выбросы стационарных источников. Отбор проб при автоматическом определении содержания газов.
12. ГОСТ 17.2.4.06-90. Охраны природы. Атмосфера. Методы определения скорости и расхода газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения.
13. ГОСТ 17.2.4.07-90. Охраны природы. Атмосфера. Методы определения давления и температуры газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения.
14. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (Приказ МНЭРК от 28 февраля 2015 года № 168).
15. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан №452 от 25 июня 2015 года «Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности окружающей среды (почве)».
16. ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования методам определения загрязняющих веществ.
17. ГОСТ 17.2.1.03-84. Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения.
18. ГОСТ 17.4.4.02-84. Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.
19. ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 «Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат-02». Назначение для определения массовой концентрации нефтепродуктов
20. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» Приказ министра национальной экономики РК от 16 марта 2015 года № 209
21. СТ РК ИСО 9297-2008 «Титриметрические методы определения хлоридов»
22. ГОСТ 26449.1-85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод»

23.СТ РК ИСО 7890-3-2006 «Качество воды. Определение нитрата. Часть 3. Спектрометрический метод с использованием сульфосалициловой кислоты».

24.СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Вода. Общие требования к отбору проб»

25.СТ РК 1015-2000 «Вода. Графиметрический метод определения содержания сульфатов в природных, сточных водах»

26.ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 «Вода. Определение содержания фенолов флуориметрическим методом»

27.ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 «Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат-02». Назначение для определения массовой концентрации нефтепродуктов

28.СТ РК 1983-2010 «Охрана природы. Гидросфера. Определение содержания ПАВ в природных, сточных водах»

29.ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003 «Методика измерения бихроматной окисляемости (ХПК) в пробах природной, питьевой и сточной водфотометрическим методом с применением анализатора жидкости «Флюорат-02»

30.СТ РК 2015-2010Охрана природы. Гидросфера. Определение взвешенных веществ в поверхностных и сточных водах. (ИСО 11923:1997, NEQ)

31.ГОСТ 31870 -2012 «Методика количественного химического анализа. Определение металлов в питьевой, минеральной, природной, сточной воде и в атмосферных осадках атомно-абсорбционным методом».

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. СПРАВКА ПО ФОНУ

16.04.2022

1. Город -
2. Адрес - **Казахстан, Мангистауская область, Каракиянский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **АО Озенмунайгаз**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **м/р Узень**
6. Разрабатываемый проект - **Отчет о возможных воздействиях**

- Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид,**
7. **Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Сульфаты, Углерода оксид, Азота оксид,**
Углеводороды, Формальдегид, Взвешанные частицы PM2.5

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Казахстан, Мангистауская область, Каракиянский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

**КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ
к Отчету о возможных воздействиях
«ПРОЕКТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОСТРАНСТВА НЕДР
МЕСТОРОЖДЕНИЯ УЗЕНЬ»**

ВВЕДЕНИЕ

Краткое нетехническое резюме составлено с обобщением информации «Отчета о возможных воздействиях» в целях информирования заинтересованной общественности.

«Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту эксплуатации пространства недр месторождения Узень» разработан в процессе проведения экологической оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Краткое нетехническое резюме было составлено как часть Отчета о возможных воздействиях для предоставления общественности с целью ознакомления с проектом.

Исходными данными для разработки «Отчета о возможных воздействиях» являются:

- Исходные данные, задание на проектирование;
- Технический проект «Проект эксплуатации пространства недр месторождения Узень»;
- Геологический отчет о результатах разведочных работ на участке полигона для утилизации водно-нефтяной эмульсии на м/р Узень;
- Протокол заседания государственной комиссии по экспертизе недр.

Проектом предусмотрена, реализация технологических процессов, обеспечивающих утилизацию водно-нефтяной эмульсии имеющихся и вновь образующихся нефтешламов в процессе добычи и подготовки нефти на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз».

Отчет о возможных воздействиях включает в себя следующую информацию:

- характеристику физико-географических и климатических условий территории участка;
- основные технико-экономические данные проекта;
- данные о количестве выбросов, сбросов, отходов проектируемого производства;
- анализ результатов расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов сточных вод и складирования отходов;
- расчет выбросов вредных веществ и расчет рассеяния загрязняющих веществ в атмосфере;
- комплекс мероприятий по уменьшению воздействия на окружающую природную среду;
- организацию экологического мониторинга;
- расчет платежей за эмиссии в окружающую среду;
- заявление об экологических последствиях.

Цель настоящего проекта – определить степень воздействия на окружающую природную среду намечаемой деятельности, предусмотреть мероприятия по снижению вредного воздействия, определить плату за выбросы загрязняющих веществ.

Заказчик проекта - АО «Озенмунайгаз».

Разработчик проекта – ТОО «Рекорд Консалт»

1. ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Реализация Проекта эксплуатации пространства недр планируется на месторождении Узень.

В административном отношении территория месторождения входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан, в 12 км к югу от г.Жанаозен и в 150 км юго-восточнее г. Актау.

Областной центр г.Актау находится в 150 км, ближайшими населенными пунктами к месторождению являются поселок Жетыбай - 67 км, поселок Курык - 150 км, г. Жанаозен - 12 км. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень-Актау и газопровод Тенге-Жетыбай-Актау.

Перевозка грузов осуществляется автомобильным и железнодорожным транспортом. Железная дорога Узень-Мангышлак однопутная, имеет незначительные уклоны.

Движение автотранспорта осуществляется по асфальтированным шоссе, которые соединяют города, поселки, а также нефтегазопромыслы. На остальной территории, не занятой нефтегазопромыслами, движение осуществляется по полевым дорогам.

Водоснабжение поселков городского типа и нефтепромыслов осуществляется по водопроводу опресненной водой из г. Актау, а также с месторождений пресных вод Туге-Су, Саускан. Снабжение технической водой может осуществляться за счёт пластовых слабосолоноватых вод альб-сеноманского возраста из специальных скважин, а пресной водой по водопроводу Волга-Атырау-Озен.

Орографически Южно-Мангистауский район представляет собой обширное слабо всхолмленное плато, слегка накопленное к юго-западу, в сторону моря, с абсолютными отметками от 260 м на севере до 200 м на юге. В центральной и южной частях района располагаются обширные бессточные впадины, из которых наиболее крупной является впадина Карагие, имеющая минимальную абсолютную отметку –132 м.

Рельеф в районе Узенского месторождения имеет сложное строение. Центральную часть занимает плато, расположенное между двумя бессточными впадинами Узень и Тунгракшин. На западе и северо-западе в пределах площади месторождения плато круто обрывается в виде уступов в сторону впадины Узень.

Климат района континентальный. Растительный и животный мир типичен для зон полупустынь. Весной растут песчаные осоки, колючка, ковыль, на песчаных массивах кое-где растёт саксаул. Из животного мира выделяются волки, лисицы, зайцы, характерны также крупные птицы – беркуты, ястребы, куропатки.

Редкие и охраняемые виды растений и животных, занесенные в Красную книгу РК отсутствуют.

Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют.

Ситуационный план расположения ТОО «КазГПЗ» представлен на рис. 1.

2. ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

Строительство объекта планируется на территории действующего м/р Узень. Месторождение Узень расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба.

В административном отношении территория месторождения входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан, в 12 км к югу от г.Жанаозен и в 150 км юго-восточнее г. Актау.

Областной центр г.Актау находится в 150 км, ближайшими населенными пунктами к месторождению являются поселок Жетыбай - 67 км, поселок Курык - 150 км, г. Жанаозен - 12 км. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень-Актау и газопровод Тенге-Жетыбай-Актау.

Ближайший населенный пункт – г. Жанаозен расположен на расстоянии 12 км.

Численность населения г. Жанаозен 157,2 тыс. человек. Численность населения Жанаозенской городской администрации в целом составляет 233,3 тыс. человек, в том числе в близлежащих поселках Кызыл-Сай 7,5 тыс. человек, Тенге 22,5 тыс. человек, Рахат 46,1 тыс. человек.

Участки извлечения природных ресурсов (карьеры, промыслы) на затрагиваемой территории отсутствуют. Полигоны для захоронения отходов на затрагиваемой территории отсутствуют.

ОБЗОРНАЯ КАРТА РАЙОНА РАБОТ

3. НАИМЕНОВАНИЕ ИНИЦИАТОРА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЕГО КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ

Инициатор намечаемой деятельности: АО «Озенмунайгаз»

Адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Жанаозен ул. К. Сатпаева 3.

Контактные данные: 8 (72934)63110

Месторождение Узень было открыто 15 декабря 1961 года.

АО «Озенмунайгаз» дочерняя компания АО НК «КазМунайГаз».

АО «Озенмунайгаз» занимается освоением месторождений Узень и Карамандыбас в Мангистауской области. В состав компании входят 16 производственных структурных подразделений, в том числе нефтегазодобывающие управления, управление по подготовке нефти и производственного обслуживания, а также вспомогательные управления, выполняющие сервисные услуги.

Добыча нефти и газоконденсата в 2019 году составила 5,6 млн тонн.

Генеральный директор АО «Озенмунайгаз» Эсен Утеев.

Численность сотрудников в 2020 году составляет 9509 человек.

4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. Вид деятельности

АО «Озенмунайгаз» занимается освоением месторождений Узень и Карамандыбас в Мангистауской области. В состав компании входят 16 производственных структурных подразделений, в том числе нефтегазодобывающие управления, управление по подготовке нефти и производственного обслуживания, а также вспомогательные управления, выполняющие сервисные услуги.

Проектом предусмотрена, реализация технологических процессов, обеспечивающих **утилизацию водно-нефтяной эмульсии имеющихся и вновь образующихся нефтешламов в процессе добычи и подготовки нефти** на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНИПО АО «Озенмунайгаз».

За время эксплуатации газо-нефтяного месторождения Узень (более 50 лет) запасы газа выработаны полностью. Выработанные газовые горизонты являются хорошими коллекторами, пригодными для захоронения жидких отходов производства.

Специализированный полигон представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. При удовлетворительных геолого-гидрогеологических условиях специализированный полигон захоронения жидких отходов производства (СПЗЖ) сооружают на территориях горных отводов газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений и других объектов. Их можно сооружать в следующих горно-геологических условиях:

- в водоносных горизонтах, в выработанных газовых (газоконденсатных) нефтяных залежах или непосредственно в эксплуатируемой залежи;
- в изолированном поглощающем горизонте, расположенном над/под залежью или далеко за ее пределами;
- в гидравлически изолированном от залежи УВ горизонте или имеющем с ней совершенную сообщаемость;
- в терригенном или карбонатном коллекторе.

В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12.

Таблица - Результаты расчетов закачки водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины по разным четырем вариантам

Варианты	Суммарный допустимый объем закачки на период с 2023-2047 г.г., м ³	Суммарная приемистость поглощающих скважин, м ³ /сут	
		На начало закачки в 2023 г.	На конец закачки в 2047 г.
1. Закачка в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730)	5 948 107	658	640

2. Скважины №№ 100, 109, 111	1 662 802	188	181
3. Скважины №№ 102, 105, 222	1 650 748	185	180
4. Скважины №№ 3258, 527, 5730	2 754 917	317	296

Расчеты показали, что все предложенные варианты закачки водно-нефтяной эмульсии удовлетворяют необходимым условиям. Наиболее предпочтительным вариантом является четвертый вариант, т.к. во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки, и, во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас прочности» этого варианта также значительно больше. Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки воднонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии составит для четвертого варианта не более 2 км.

4.2. Объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты, площадь занимаемых земель, физические и технические характеристики

Размещение объекта

Реализация Проекта эксплуатации пространства недр планируется на месторождении Узень.

Закачка водно-нефтяной эмульсии планируется в существующие скважины на территории действующего месторождения Узень. Другого альтернативного варианта размещения нет.

Выводы: Наиболее предпочтительным вариантом является 4 вариант, т.к. во-первых, они достаточно компактно расположены, что упрощает организацию закачки, и, во-вторых, емкостные возможности по отношению к скважинам вариантов 2 и 3 значительно выше, поэтому «запас прочности» этого варианта также значительно больше. Также в пользу четвертого варианта говорит расстояние до УПСВ 1, где будет расположен узел подготовки воднонефтяной эмульсии к закачке. Длина выкидной линии составит для четвертого варианта не более 2 км.

Специализированный полигон представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. При удовлетворительных геолого-гидрогеологических условиях специализированный полигон захоронения жидких отходов производства (СПЗЖ) сооружают на территориях горных отводов газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений и других объектов.

Закачка водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины по выбранному 4 варианту

Варианты	Суммарный допустимый объем закачки на период с 2023-2047 г.г., м ³	Суммарная приемистость поглощающих скважин, м ³ /сут	
		На начало закачки в 2023 г.	На конец закачки в 2047 г.
4. Скважины №№ 3258, 527, 5730	2 754 917	317	296

Проектируемый объект размещаются на земельном участке м/р Узень с кадастровым №13197017989.

Срок использования – по 31 мая 2036 года.

Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Целевое назначение – для добычи углеводородного сырья.

Площадь земельного участка составляет – 25585,8650 га.

Специализированный полигон состоит из 3-х скважин, расчетный радиус для каждой скважины составляет 10 м, занятая площадь для организации закачки 3* 314 м².

4.3. Производственный процесс, производительность

Проектом предусмотрена, реализация технологических процессов, обеспечивающих **утилизацию водно-нефтяной эмульсии имеющихся и вновь образующихся нефтешламов в процессе добычи и подготовки нефти** на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз».

За время эксплуатации газо-нефтяного месторождения Узень (более 50 лет) запасы газа выработаны полностью. Выработанные газовые горизонты являются хорошими коллекторами, пригодными для захоронения жидких отходов производства.

Специализированный полигон представляет собой комплекс надземных и подземных сооружений, предназначенных для обезвреживания, переработки и изоляции от окружающей природной среды твердых и жидких отходов, образующихся в процессе разведки недр, добычи и производства топлива из углеводородосодержащего жидкого и газового природного сырья. При удовлетворительных геолого-гидрогеологических условиях специализированный полигон захоронения жидких отходов производства (СПЗЖ) сооружают на территориях горных отводов газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений и других объектов. Их можно сооружать в следующих горно-геологических условиях:

- в водоносных горизонтах, в выработанных газовых (газоконденсатных) нефтяных залежах или непосредственно в эксплуатируемой залежи;

- в изолированном поглощающем горизонте, расположенном над/под залежью или далеко за ее пределами;

- в гидравлически изолированном от залежи УВ горизонте или имеющем с ней совершенную сообщаемость;

- в терригенном или карбонатном коллекторе.

В условиях месторождения Узень наиболее предпочтительным вариантом является закачка жидких отходов подготовки нефти в выработанные газовые горизонты со 2 по 12.

Закачка водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины по выбранному 4 варианту

Варианты	Суммарный допустимый объем закачки на период с 2023-2047 г.г., м ³	Суммарная приемистость поглощающих скважин, м ³ /сут	
		На начало закачки в 2023 г.	На конец закачки в 2047 г.
4. Скважины №№ 3258, 527, 5730	2 754 917	317	296

4.4. Площадь земельного участка

Проектируемый объект размещаются на земельном участке с кадастровым №13197017989.

Срок использования – по 31 мая 2036 года.

Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение – для добычи углеводородного сырья.

Площадь земельного участка составляет – 25585,8650 га.

Специализированный полигон состоит из 3-х скважин, расчетный радиус для каждой скважины составляет 10 м, занятая площадь для организации закачки 3* 314 м².

4.6. Краткое описание возможных рациональных вариантов

Проектом предусмотрена, реализация технологических процессов, обеспечивающих **утилизацию водно-нефтяной эмульсии имеющихся и вновь образующихся нефтешламов в процессе добычи и подготовки нефти** на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз».

Предусмотрено 4 варианта закачки:

а) в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730);

б) в 3 скважины (№№100,109, 111);

в) в 3 скважины (102, 105, 222);

г) в 3 скважины (№№3258, 527, 5730).

В основном варианте рассматривается 4 варианта закачки в разные скважины. Наиболее перспективным является четвертый вариант закачки эмульсии в скважины №№3258, 527, 5730.

Если предположить, что накопленные отходы необходимо утилизировать в течение 2023-2024

г.г., то ежедневно необходимо утилизировать примерно 46 м³/сут., а с учетом вновь поступающего количества отходов в объеме примерно 46 м³/сут., интенсивность утилизации должна составить примерно 92- 100 м³/сут. Так как образование эмульсии- процесс не равномерный во времени и возможны пиковое увеличение среднесуточного объема, гидродинамические расчеты проведены на утилизацию среднесуточного объема 140 м³.

Для организации закачки эмульсии предлагается строительство трубопровода диаметром 219 мм от УПСВ 1 (Установка предварительного сброса воды) до поглощающих скважин. Длина трубопровода составит 1-2 км в зависимости от варианта.

Закачка будет осуществляться электрическим насосом.

Результаты расчетов закачки водно-нефтяной эмульсии в поглощающие скважины по разным четырем вариантам

Варианты	Суммарный допустимый объем закачки на период с 2023-2047 г.г., м ³	Суммарная приемистость поглощающих скважин, м ³ /сут	
		На начало закачки в 2023 г.	На конец закачки в 2047 г.
1. Закачка в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730)	5 948 107	658	640
2. Скважины №№ 100, 109, 111	1 662 802	188	181
3. Скважины №№ 102, 105, 222	1 650 748	185	180
4. Скважины №№ 3258, 527, 5730	2 754 917	317	296

Краткое описание технологической схемы

В соответствии с техническим заданием предусмотрено, реализация технологических процессов, обеспечивающих утилизацию водно-нефтяной эмульсии имеющихся и вновь образующихся нефтешламов в процессе добычи и подготовки нефти на УПСВ-1,2 и ЦППН УПНиПО АО «Озенмунайгаз».

За время эксплуатации газо-нефтяного месторождения Узень (более 50 лет) запасы газа выработаны полностью. Выработанные газовые горизонты являются хорошими коллекторами, пригодными для захоронения жидких отходов производства.

Проект разработан на основе обобщения и всестороннего анализа технологического процесса подготовки нефти и образования стойких водонефтяных эмульсий, а также геологического строения и фильтрационно-емкостных свойств выработанных газовых залежей месторождения Узень. В проекте рассмотрены различные возможности утилизации жидких отходов от процессов подготовки нефти посредством:

- переработки химическими методами до качества товарной нефти;
- подготовки потокотклоняющей композиции с заданными свойствами для закачки в нефтяные продуктивные горизонты с целью перераспределения фильтрационных потоков;
- закачкой в выработанные газовые горизонты.

При рассмотрении последнего варианта уделено внимание процессу подготовки жидких отходов к закачке в газовые горизонты посредством осаждения и удержания мехпримесей. Выполнены аналитические расчеты и построены симуляционная и гидродинамическая модель полигона утилизации жидких отходов. Сделана прогнозная оценка изменения условий эксплуатации полигона.

Предусмотрены мероприятия по охране окружающей среде, а также гидродинамический мониторинг.

Одной из важных проблем, имеющихся в настоящее время в процессе подготовки нефти месторождения Узень, является образование устойчивых, трудноразрушаемых водонефтяных эмульсий, которые в некоторых случаях имеют вид эмульсий с примесью гидрофобного осадка – «сажи».

По данным наблюдений в ЦППН месторождения Узень за последние несколько лет среднесуточный объем поступления эмульсии с примесью «сажи» изменяется в широких пределах и в среднем достигает 316 м³. Таким образом, за год образуется примерно 116 тыс. м³ эмульсии с примесью «сажи».

По данным геологической службы АО «Озенмунайгаз» в процессе подготовки нефти в виде эмульсии с примесью «сажи» теряется в среднем до 10 % всей добытой нефти. При годовом уровне добычи нефти на месторождении Узень в 5,6 млн. тонн нефти, объем жидких отходов подготовки нефти составит 56 000 м³ в год.

Предусмотрено 4 варианта закачки:

а) в 9 скважин (№№ 100, 109, 111, 102, 105, 222, 3258, 527, 5730);

б) в 3 скважины (№№ 100, 109, 111);

в) в 3 скважины (102, 105, 222);

г) в 3 скважины (№№ 3258, 527, 5730).

В основном варианте рассматривается 4 варианта закачки в разные скважины. Наиболее перспективным является четвертый вариант закачки эмульсии в скважины №№ 3258, 527, 5730.

Если предположить, что накопленные отходы необходимо утилизировать в течение 2023-2024 г.г., то ежедневно необходимо утилизировать примерно 46 м³/сут., а с учетом вновь поступающего количества отходов в объеме примерно 46 м³/сут., интенсивность утилизации должна составить примерно 92- 100 м³/сут. Так как образование эмульсии- процесс не равномерный во времени и возможны пиковое увеличение среднесуточного объема, гидродинамические расчеты проведены на утилизацию среднесуточного объема 140 м³.

Для организации закачки эмульсии предлагается строительство трубопровода диаметром 219 мм от УПСВ 1 (Установка предварительного сброса воды) до поглощающих скважин. Длина трубопровода составит 1-2 км в зависимости от варианта.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Основными объектами природной и социально-экономической среды, которые могут быть подвержены воздействиям при строительстве и эксплуатации объекта являются следующие компоненты:

Социально-экономические: жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности; материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты).

Природные: биоразнообразие, земли, воды, атмосферный воздух и т.д.

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Отрицательное воздействие на местное население может быть оказано в результате загрязнения атмосферного воздуха, акустического воздействия и вибрацией при проведении строительных работ, а также на этапе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности.

Строительная площадка и производственный объект представляют риск в том случае, если доступ населения к ним не контролируется надлежащим образом.

В связи с нахождением проектируемого объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов, значимого воздействия на здоровье и безопасность местного населения не ожидается. В границах установленной санитарно-защитной зоны -1000 м жилая застройка отсутствует.

Участок строительства расположен на достаточном расстоянии от населенных пунктов (12 км) и, таким образом, данный объект не будет представлять угрозы для жизни и здоровья населения.

Воздействие на здоровье работающего персонала мало, так как предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере ниже нормативных требований в рабочей зоне. Из анализа технологических проектных решений установлено, что уровень производства высокий и созданы условия для значительного облегчения труда и оздоровления производственной среды на рабочих местах.

Предполагается прямое и косвенное положительное воздействие на здоровье персонала. К прямому положительному воздействию следует отнести повышение качества жизни персонала, занятого как при строительстве, так и при эксплуатации объекта. Создание новых рабочих мест и увеличение личных доходов персонала будут сопровождаться повышением благосостояния и улучшения условий проживания населения территории.

Рост доходов позволит повысить их возможности по самостоятельному улучшению условий жизни. За счет роста доходов повысится и покупательная способность, соответственно улучшится состояние здоровья людей, непосредственно занятых в деятельности предприятия.

Косвенным положительным воздействием является возможность покупать дорогие эффективные лекарства, получать необходимую платную медицинскую помощь, как на местном, так и на региональном и республиканском уровнях.

Биоразнообразие

Участок строительства располагается на территории, преобразованной в результате хозяйственной деятельности. С намечаемой деятельностью не связан спектр воздействий, в зону влияния которых попадают чувствительные компоненты природной среды - местообитания ценных видов птиц, млекопитающих. На исследуемой территории не выявлено местообитаний ценных видов птиц, млекопитающих.

На участке строительства отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории.

Воздействие на растительность в период эксплуатации будет выражаться лишь в вероятности прямого или опосредованного воздействия на растительность прилегающих территорий. Существенный риск воздействия на растительность прилегающих территорий в первую очередь связан с особенностями эксплуатации объекта и опасностью загрязнения почв прилегающих территориях различными веществами.

Стадия строительства, связанная с безвозвратным и временным отчуждением земельных участков для реализации проектных решений по строительству (а значит, уничтожением мест обитания растений и животных) окажет наиболее существенное негативное воздействие на растительность.

Сильная деградация природных экосистем наблюдается при механическом воздействии, связанном со строительными работами. Особенно отрицательно этот фактор сказывается на состоянии почв и растительного покрова.

В период эксплуатации объекта непосредственно территория будет лишена растительного покрова.

Основным, негативно влияющим на состояние животного мира процессом, является «фактор беспокойства», вызванный присутствием работающей техники и людей. В период проведения строительных работ некоторые виды, вследствие фактора беспокойства, будут вытеснены с прилегающей территории. Шум, производимый строительной техникой, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе автотранспорта, незнакомые запахи и присутствие людей, будут служить отпугивающим фактором для животных. Во многих случаях это является даже положительным фактором, т.к. заставит животных держаться на безопасном расстоянии от техники и персонала, работающего на объектах строительства.

Одним из значимых факторов воздействия является искусственное освещение в ночное время. Поскольку кроме гибели насекомых летящих к источникам освещения, в ночное время большой процент млекопитающих будет гибнуть под колёсами автомашин в результате ослепления светом фар.

В случае выявления в ходе строительства и эксплуатации значимых воздействий на охраняемые виды растений и животных, в рамках Плана сохранения биоразнообразия будут разработаны мероприятия по недопущению суммарных потерь биологического разнообразия, а в случае идентификации критических местообитаний - обеспечения прироста биоразнообразия.

Земли

Основными объектами воздействия строительства и эксплуатации объекта являются земли и почвы участка строительства.

Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего м/р Узень. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет.

Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтноклиматические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства.

Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной.

В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности, не предвидится.

Территории постоянного или временного проживания населения в границах земельного участка, отводимого под строительство, а также в границах СЗЗ объекта, отсутствуют. Реализация Проекта не приведет к необходимости переселения жителей.

Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых.

Снятие плодородного слоя почвы не предусматривается, в связи с его отсутствием.

Сколько-нибудь значимого дополнительного воздействия со стороны строительных площадок на почвенный покров и земли прилегающих территорий (возрастание фитотоксичности, сброс загрязняющих веществ в грунтовые воды и др.) не ожидается.

Исходя из природных особенностей территории не ожидается

Воды

Территория не имеет естественных водных объектов, поэтому проведение работ на этой площади не будет оказывать на них влияния. Воздействия от этого вида хозяйственной деятельности может быть оценено с позиции рационального водопотребления и водоотведения, возможного загрязнения существующих на ограниченном участке техногенных вод, временных водотоков и водосборной площади в случае аварийной ситуации.

Потенциальное воздействие планируемых работ может оказываться на геологическую среду в отношении развития неблагоприятных экзогенных геологических процессов, которые в результате проведения полевых могут быть усилены или спровоцированы и на подземные воды первого от поверхности водоносного горизонта.

Одним из потенциальных источников воздействия на подземные воды (их загрязнения) могут быть утечки топлива и масел в местах скопления и заправки спецтехники и автотранспорта в период полевых работ.

Атмосферный воздух

Атмосферный воздух является основным объектом окружающей среды, на который окажет воздействие намечаемая деятельность при строительстве и эксплуатации.

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду и здоровье населения.

Факторами воздействия на объект природной среды - атмосферный воздух - являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период строительства и эксплуатации объектов. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов в период эксплуатации.

Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории. Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха от источников выбросов при реализации проекта приняты следующие критерии: максимально-разовые концентрации (ПДК м.р.). Согласно санитарным нормам РК, на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1ПДК.

Результаты расчета рассеивания показывают, что зона кумулятивного воздействия при штатном режиме работы будет ограничена внешней границей области воздействия проектируемого объекта.

Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

В рамках Экологического кодекса, разработана глава «Государственное управление в сфере адаптации к изменению климата», которая предусматривает внедрение семиэтапного процесса адаптации к изменению климата, включающего сбор информации, оценку уязвимости, планирование, разработку, осуществление, мониторинг мер по адаптации к изменению климата в наиболее уязвимых секторах, таких как сельское и лесное хозяйство, водные ресурсы, гражданская защита.

Согласно статье 312 ЭК РК под изменением климата понимается статистически значимое колебание средних показателей состояния климата либо его изменчивости в течение десятилетия или более продолжительного периода, которое прямо или косвенно обусловлено деятельностью человека, вызывающей изменения в составе глобальной атмосферы, и накладывается на естественные колебания климата, наблюдаемые на протяжении сопоставимых периодов времени.

Адаптация к изменению климата осуществляется в соответствии с настоящим Кодексом и международными договорами Республики Казахстан в области изменения климата и означает процесс предотвращения и снижения потерь и использования выгод, связанных с наблюдаемыми и прогнозируемыми воздействиями изменения климата.

Под воздействиями изменения климата понимаются наблюдаемые и прогнозируемые положительные и отрицательные эффекты в экологических системах, обществе и экономике, вызванные изменением климата и связанными с ним экстремальными метеорологическими и иными природными явлениями.

Ключевым направлением усилий по обеспечению устойчивости к изменению климата является устранение уязвимости сообществ, государств и стран в настоящее время в отношении многих последствий изменения климата. В настоящее время усилия по обеспечению устойчивости к изменению климата включают социальные, экономические, технологические и политические стратегии, которые реализуются на всех уровнях общества. От действий местных сообществ до глобальных договоров решение проблемы устойчивости к изменению климата становится приоритетом, хотя можно утверждать, что значительная часть теории еще предстоит воплотить в жизнь. Несмотря на это, существует сильное и постоянно растущее движение, поддерживаемое как местными, так и национальными организациями, направленное на создание и повышение устойчивости к изменению климата.

Рамки устойчивости к изменению климата предлагают множество вкладов, которые могут улучшить наше понимание экологических процессов и лучше вооружить правительства и политиков для разработки устойчивых решений, которые борются с последствиями изменения климата.

Работая над повышением устойчивости к изменению климата, лица, определяющие политику, и правительства могут занять более комплексную позицию, которая поможет смягчить вред последствий глобального потепления до того, как они произойдут. Наконец, перспектива устойчивости к изменению климата способствует большей межуровневой взаимосвязанности систем.

Под уязвимостью к изменению климата понимается подверженность экологических систем, общества и экономики неблагоприятным воздействиям изменения климата.

Уязвимость в основном можно разбить на 2 основные категории: экономическая уязвимость на основе социально-экономических факторов и географическая уязвимость.

Экономическая уязвимость

На базовом уровне экономически уязвимое сообщество - это сообщество, которое плохо подготовлено к последствиям изменения климата из-за отсутствия необходимых финансовых ресурсов. Подготовка общества, устойчивого к изменению климата, потребует огромных инвестиций в инфраструктуру, городское планирование, разработку устойчивых источников энергии и системы готовности

Географическая уязвимость

Второе определение уязвимости относится к географической уязвимости. Наиболее уязвимыми с географической точки зрения местами к изменению климата являются те, на которые повлияют побочные эффекты стихийных бедствий, такие как

повышение уровня моря и резкие изменения в экосистемных услугах, включая доступ к продуктам питания.

Для местных и государственных учреждений становится все более важным разрабатывать стратегии реагирования на изменения и адаптировать инфраструктуру для удовлетворения потребностей тех, кто пострадал.

Единственный путь повысить сопротивляемость - обеспечить учет последствий изменения климата в планировании развития, например, посредством:

- включения мер по адаптации в планирование и проектирование инфраструктуры;
- включения мер по снижению уязвимости в существующие стратегии уменьшения риска катастроф.

Предложено три основных группы мер адаптации:

Первая группа включает меры по контролю, лечению и профилактике инфекционной и неинфекционной заболеваемости населения, обусловленной изменением климата:

Проведение мониторинга и контроля за санитарно-гигиеническим состоянием объектов и природных очагов, которые могут стать причиной распространения инфекционных заболеваний.

Обеспечение профессиональной подготовки медицинских работников по вопросам профилактики и диагностики метеозависимых состояний.

Выявление и мониторинг здоровья лиц, наиболее чувствительных к изменению климата.

Проведение среди населения иммунопрофилактики с учетом прогнозируемого роста ряда инфекционных заболеваний.

Снижение уровня загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов.

Заблаговременное оповещение населения о возможных климатических изменениях с целью принятия превентивных мер для уменьшения тяжести ответной реакции организма.

Повышение социально-экономических условий жизни населения.

Формирование здорового образа жизни. Повышение уровня санитарно-гигиенической культуры населения.

Вторая группа мер включает использование новых технологий при конструировании и строительстве зданий, обеспечивающих оптимальный температурный режим, комфортные условия для труда и отдыха. Создание зон с охлаждающим микроклиматом - парки, зеленые зоны, фонтаны в населенных местах. Обустройство водоемов для летнего отдыха на воде населения и обеспечение их спасательными службами и т.д.

Третья группа мер включает совершенствование законодательной базы, обеспечивающей предотвращение негативного влияния климата на состояние здоровья различных групп населения, внесение соответствующих изменений в действующие санитарные нормы и правила, строительные нормы, ГОСТы и т.д.

Единственный путь повысить сопротивляемость - обеспечить учет последствий изменения климата в планировании развития, например, посредством:

- включения мер по адаптации в планирование и проектирование инфраструктуры;
- включения мер по снижению уязвимости в существующие стратегии уменьшения риска катастроф.

Сопротивляемость к изменению климата в значительной степени зависит от безотлагательных и масштабных мер по сокращению выбросов парниковых газов.

В рамках реализации Данного проекта предусмотрены все меры, повышающие сопротивляемость к изменению климата.

Материальные активы, объекты историко-культурного наследия, ландшафты

В районе проектируемого специализированного полигона отсутствуют объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), тем самым воздействия на материальные объекты культурного наследия в связи с намечаемой деятельностью не ожидается.

6. ИНФОРМАЦИЯ О ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРЕДЕЛЬНОМ КОЛИЧЕСТВЕ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ, А ТАКЖЕ ИХ ЗАХОРОНЕНИЯ, ЕСЛИ ОНО ПЛАНИРУЕТСЯ В РАМКАХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Водные ресурсы

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты отсутствуют.

Потребление воды предусматривается на:

- питьевые и хозяйственно-бытовые нужды;
- производственные нужды;

Питьевая вода – бутилированная. Вода для хозяйственно-бытовых нужд – волжская вода. Техническая вода - техническая волжская вода. Водовод Астрахань–Мангышлак. Обеспечение пресной водой для хозяйственно-бытовых нужд предусматривается привозное – автоцистернами (техническая волжская вода). Потребности в воде на хоз-бытовые и производственные нужды определяются по СН РК 4.01-1-2011. Хранение воды предполагается в ёмкостях.

Для питьевых нужд используется бутилированная вода.

Строительство

Водопотребление

Расход воды на питьевые нужды - 0,48 м3/период.

Расхода воды на бытовые нужды - 6,0 м3/период.

Водоотведение

Бытовые стоки будут собирать в септик и отвозить автотранспортом ГКП «Озенинвест» по договору.

Ливневые стоки с площадок будут собираться в приемные колодцы и автотранспортом отвозиться ГКП «Озенинвест» по договору.

Эксплуатация

Водопотребление

Расход воды на питьевые нужды – 5,84 м3/год;

Расход воды на бытовые нужды – 73,0 м3/год;

Расчет норм водопотребления на производственные нужды

Объем закачиваемой воды (сточной либо морской) в первый и второй годы зачки равен = 102200 м3

Водоотведение

Бытовые стоки будут собирать в септик и отвозить автотранспортом ГКП «Озенинвест» по договору.

Ливневые стоки с площадок будут собираться в приемные колодцы и автотранспортом отвозиться ГКП «Озенинвест» по договору.

Производственная канализация площадок, будет собираться в дренажные емкости и использоваться в технологическом процессе.

Водоотвод поверхностных вод во время дождя и таяния снега по спланированной поверхности без твердого покрытия и не загрязненных нефтепродуктами будут отводиться на рельеф за ограждение территории.

Атмосферный воздух

Воздействию на воздушный бассейн проектируемые работы определено для следующих периодов:

- воздействие работ в период строительно-монтажных работ;
- воздействие проектируемых объектов в период эксплуатации.

Строительство

При строительстве проектируемых объектов основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли неорганической: 70-20% двуокиси кремния; во время работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого производственного оборудования, задействованных для поддержки и снабжения намечаемой строительной

деятельности, будет происходить выделение в атмосферу загрязняющих веществ - продуктов сгорания топлива в двигателях.

Поступление загрязняющих веществ также будет осуществляться при проведении земляных при прокладке выкидной линии.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительномонтажных работах несут кратковременный характер.

Сроки строительства - 2 месяца.

Основные источники загрязнения атмосферы при строительных работах приведены ниже:

Неорганизованные источники:

-источник № 6001 – Снятие ПРС;

-источник № 6002 – Разработка грунта экскаватором (выемка);

- источник № 6003 - Разработка грунта экскаватором (обратная засыпка);

Всего при проведении строительных работ выявлено 3 источника выбросов вредных веществ в атмосферу, в том числе: все источники неорганизованные.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР составит: 0,482 г/сек или 0,34 т/год.

Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительных работах от стационарных источников, представлен в таблице 1.8.2.1.

Перечень 3В, выбрасываемых в атмосферу при строительстве

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м³	ПДК максим. разовая мг/м³	ПДК средне-суточная мг/м³	ОБУВ ориент. безоп. УВ, мг/м³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение (М/ЭНК)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния		0.3	0.1		3	0.482	0.34	3,4
	ВСЕГО:						0.482	0.34	

Эксплуатация

На основании представленных проектных данных была проведена оценка воздействия существующего технологического оборудования, используемого при проведении намечаемых работ, определены стационарные источники выделения вредных веществ, выбросы от них.

По данным геологической службы АО «Озенмунгаз» в процессе подготовки нефти в виде эмульсии с примесью «сажи» теряется в среднем до 10% всей добытой нефти. При годовом уровне добычи нефти на месторождении Узень в 5,6 млн. тонн нефти, объем жидких отходов подготовки нефти составит 56 000 м³ в год.

В настоящее время большая часть отходов перерабатывается установкой «Трикантер». Среднесуточная производительность этой установки равна 270 м³/сут. Остальная часть складывается в накопительных резервуарах. Количество накопленных на 01.07.2020 г. жидких отходов процесса подготовки нефти в виде трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии с примесью «сажи» составляет 32898 м³. Объем накопленных отходов в различных технологических емкостях приведен в таблице 5.2.

Накопленный объем трудноразрушаемой водонефтяной эмульсии с примесью «сажи»

№ п.п.	Объект	Резервуар	Вместимость, м³	Объем отходов, м³
1	ЦППН	PBC-1	20 000	7018
		PBC-2	20 000	0
		PBC- 3	20 000	5843
		PBC-10	10 000	316
		PBC-11	2 000	0
		PBC-12	2 000	1207,8

		Итого:	74 000	14384
2	УПСВ-1	PBC-1	5 000	1553
		PBC-2	5 000	3037
		PBC-3	5 000	0
		PBC-4	5 000	3927
		PBC-5	10 000	0
		PBC-6	10 000	2134
		PBC-7	20 000	5781
		Итого:	60 000	16434
3	УПСВ-2	PBC-1	5 000	0
		PBC-2	5 000	742
		PBC-3	5 000	326
		PBC-4	5 000	0
		PBC-5	10 000	497
		PBC-6	10 000	138
		PBC-7	20 000	376
		Итого:	60 000	2080
Всего:			32 898	

Из приведенных цифр видно, что утилизации подлежат следующие объемы отходов:

Ежесуточно поступающие, но не перерабатываемые – 46 м³/сут; 2. Накопленные – 32 898 м³.

Если предположить, что накопленные отходы необходимо утилизировать в течение 2022-2023 г.г., то ежесуточно необходимо утилизировать примерно 46 м³/сут., а с учетом вновь поступающего количества отходов в объеме примерно 46 м³/сут., интенсивность утилизации должна составить примерно 92- 100 м³/сут. Так как образование эмульсии- процесс не равномерный во времени и возможны пиковое увеличение среднесуточного объема, гидродинамические расчеты проведены на утилизацию среднесуточного объема 140 м³.

При закачке жидких отходов производства в газовые скважины находящихся в консервации основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (насосы, технологических емкостей, ЗРА и ФС);
- продуктов сгорания газа (печей подогрева).

Организованными источниками выбросов загрязняющих веществ при закачки жидких отходов производства в газовые скважины находящихся в консервации являются:

- источник № 0001 - PBC объемом 5000м³ – (1 ед.);
- источник № 0002 - Емкости на УПСВ-1 объемом 100м³ или 50м³ – (1 ед.);
- источник № 0003 - Емкости на УПСВ-2 объемом 50м³ – (1 ед.);
- источник № 0004 - Печь подогрева ПТБ-10/64 – (1 ед.).

Неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ при закачки жидких отходов производства в газовые скважины находящихся в консервации являются:

- источник № 6001 - Блок дозирования дезэмульгатора БР-2,5;
- источник № 6002 - Насос НБ – 125 – (1 ед.);
- источник № 6003 - Насос НБ – 125 – (1 ед.);
- источник № 6004 - ЗРА и ФС на площадке подготовки и утилизации отходов.

Количество источников выбросов, образующихся при закачке жидких отходов производства в газовые скважины составляет – 8 ед., из них:

- организованных источников* – 4,
- неорганизованных источников* – 4.

Общее количество загрязняющих веществ, образующихся при закачке жидких отходов производства в газовые скважины, составит ориентировочно 3.1258 г/с или 15.9895 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу с указанием класса опасности и предельно- допустимых концентраций, приведен в таблице 5.3.

Таблица 5.3–Перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу при закачке жидких отходов производства в газовые скважины (ориентировочно)

Код загр. вещества	Наименование вещества	Энк, мг/м³	ПДК максим. разовая, мг/м³	ПДК средняя, мг/м³	ОБУВ ориент. безоп. УВ, мг/м³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение М/ЭНК
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.5063	2.6612	66,53
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.0823	0.4324	7,2
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.4266	2.2422	0,75
0410	Метан (727*)				50		0.4266	2.2422	0,04
0415	Смесь УВ пред С1-С5				50		1.2535	7.1197	0,14
0416	Смесь УВ пред С6-С10				30		0.42	1.2615	0,04
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0054	0.0156	0,16
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.0018	0.0049	0,02
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0033	0.0098	0,016
В С Е Г О:							3.1258	15.9895	74,896

Отходы

При строительстве специализированного полигона образуется 1 вид отходов:

-твердые бытовые отходы (ТБО- смешанные коммунальные отходы);

К неопасным отходам относятся:

-ТБО;

Характеристика отходов при строительстве

№	Вид отходов	Код отходов (Классификатор отходов № 314 от 6 августа 2021 года)	Масса отходов, т	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4	5
Опасные отходы				
Неопасные отходы				
5	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	0,18	Жизнедеятельность рабочего персонала
Итого:			0,18	

Код отходов, обозначенный знаком () означает: отходы классифицируются как опасные отходы, остальные неопасные.*

При эксплуатации образуется 2 вида отходов:

-промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные нефтепродуктами или другими опасными веществами);

-твердые бытовые отходы ТБО (смешанные коммунальные отходы);

Из них к опасным отходам относятся:

-промасленная ветошь;

К неопасным отходам относятся:

-ТБО;

Характеристика отходов при эксплуатации

№	Вид отходов	Код отходов (Классификатор отходов № 314 от 6 августа 2021 года)	Масса отходов, т	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4	5
Опасные отходы				

1	Ткани для вытирания, загрязненные НП и (промасленная ветошь)	15 02 02*	0,254	Очистка оборудования от загрязнений
Неопасные отходы				
2	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	1,06	Жизнедеятельность рабочего персонала
	Итого:		1,314	

Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы, остальные неопасные.

7. ИНФОРМАЦИЯ О ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, О ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВРЕДНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, О МЕРАХ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ И ЛИКВИДАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ, ВКЛЮЧАЯ ОПОВЕЩЕНИЕ НАСЕЛЕНИЯ

Возникновение аварий

Нефтедобывающие компании относятся к экологически опасным видам хозяйственной деятельности, сопряженным с высоким риском для окружающей среды в результате возникновения аварийных ситуаций. При проведении строительства и эксплуатации объекта могут возникнуть различные аварийные ситуации. Борьба с ними требует затрат материальных и трудовых ресурсов, ведет к потере времени, что снижает производительность, повышает стоимость работ, вызывает увеличение продолжительности простоев и ремонтных работ. Поэтому знание причин аварий, мероприятий по их предупреждению, быстрая ликвидация возникших осложнений приобретают большое практическое значение.

Основными техногенными факторами риска на проектируемом объекте являются:

- наличие и применение в больших количествах сжиженных и газообразных углеводородов;
- ведение технологических процессов при сравнительно высоких давлениях и высоких температурах;
- применение тока высокого напряжения для электродвигателей;
- возможность образования зарядов статического электричества при движении газов и жидкостей по аппаратам и трубопроводам;
- эксплуатация автомобильного транспорта.

Аварии, способные привести к чрезвычайным ситуациям техногенного происхождения на проектируемом объекте могут быть условно разделены на:

- пожары, взрывы в зданиях, на наружных технологических установках, в резервуарных парках, на сливо-наливных эстакадах;
- аварии с выбросом, разливом или истечением опасных химических веществ, взрывоопасных и горючих веществ при их производстве, переработке или хранении, в том числе аварийные сбросы опасных технологических сред;
- аварии с образованием и распространением опасных химических веществ в процессе химических реакций или термического воздействия, начавшихся в результате аварии;
- внезапное обрушение, полное или частичное разрушение (повреждение) зданий, сооружений, технологического оборудования, элементов транспортных коммуникаций, не связанное с взрывом или пожаром.

Характерные аварии на газоперерабатывающих предприятиях представляют собой взрывы на открытых установках и в производственных помещениях, вызванные выбросом в атмосферу горючих и взрывоопасных веществ, и взрывы внутри технологического оборудования, сопровождаемые его разрушением и выбросом горючих продуктов, что влечет за собой вторичные взрывы или пожары в атмосфере. Основными причинами аварийной разгерметизации оборудования являются:

- коррозионный и эрозионный износ;
- отказы средств регулирования и защиты;
- нарушение технологического процесса;
- пропуск через фланцевые соединения;
- механические повреждения;
- сбои в подаче электроэнергии;
- человеческий фактор.

К человеческому фактору, способному привести к авариям, относятся:

- ошибки персонала;
- несоблюдение трудовой и технологической дисциплины;
- умышленные действия.

Перечисленные причины возникновения аварий необходимо учитывать при разработке проектных решений с целью их максимального исключения.

С учетом свойств обращающихся на проектируемом объекте веществ и статистикой аварий на аналогичных объектах, самым неблагоприятным сценарием аварии является мгновенная разгерметизация резервуара или емкости или разрыв трубопровода газа, сопровождающиеся выбросом углеводородных смесей с формированием парогазового облака, с последующим его загоранием и взрывом, а также образование пожара пролива.

Стихийные бедствия, природные явления

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения строительства и эксплуатации проектируемых объектов, могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

Экологические последствия

С учетом вероятности возникновения аварийных ситуаций одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним – разработка вариантов возможного развития событий при аварии и методов реагирования на них.

Для отработанных привычных видов деятельности, отличающихся сравнительно невысокой сложностью и непродолжительностью деятельности, при оценке экологического риска может быть использован количественный подход.

Экологические последствия аварийных ситуаций могут быть тяжелыми, и зависят, в первую очередь, от характера аварии.

Возникновение аварийных ситуаций в результате неуправляемых газопроявлений может привести как к прямому, так и косвенному негативному воздействию на окружающую среду.

Последствия неуправляемых газопроявлений обычно тяжелые. Кроме непосредственной опасности для персонала, аварии этого типа сопровождаются загрязнением почв прилегающих территорий, воздушного бассейна - газообразными углеводородами или продуктами их сгорания в количествах, значительно превышающих ожидаемые.

Наличие на предприятии емкостей с нефтепродуктами требует особого внимания к возможным аварийным утечкам их из резервуаров хранилищ, строгого выполнения принятых в отрасли правил техники безопасности. Масштабы воздействия при этом виде аварий, как правило, не выходят за пределы территории промплощадки хранилища.

На предприятии разработаны меры по уменьшению риска аварий. Своевременное и качественное проведение осмотров, регулировок, ревизий и ремонтов оборудования и приспособлений, при соблюдении правил безопасности и производственных инструкций, своевременном проведении инструктажей возникновение аварий практически исключено, что подтверждается данными за период существования предприятия.

Поскольку эксплуатация оборудования предприятия производится в пустынном регионе, и ближайшие населенные пункты находятся на значительном расстоянии, то воздействия на население при разгерметизации емкостей и трубопроводов, в которых обращаются углеводородные газы, будут незначительными.

По принятой методике оценки воздействия уровней экологического риска в ОВОС рассчитано, что все они не выходят за рамки низкого (терпимого) риска, и лишь при аварийной ситуации с возгоранием и взрывом риск можно оценить как средний, когда риск приемлем, если соответствующим образом управляем.

Основными объектами воздействия при строительстве и эксплуатации объектов являются:

- атмосферный воздух;
- водные ресурсы;

-почвенно-растительные ресурсы.

Воздействие возможных аварий на атмосферный воздух

Исходя из анализа исследований наиболее значительными авариями являются аварии, связанные с воздействием на атмосферный воздух. Основное воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях связано с выбросами загрязняющих веществ, значительная роль в которых принадлежит углеводородам, а при возгорании - угарные газы, диоксиды серы и азота, метан. Для атмосферы характерна чрезвычайно высокая динамичность, обусловленная как быстрым перемещением воздушных масс в латеральном и вертикальном направлениях, так и высокими скоростями, разнообразием протекающих в ней физико-химических реакций. Атмосфера рассматривается как огромный «химический котел», который находится под воздействием многочисленных и изменчивых антропогенных и природных факторов. Газы и аэрозоли, выбрасываемые в атмосферу, характеризуются высокой реакционной способностью. Сажа, возникающая при сгорании УВ, сорбирует тяжелые металлы и радионуклиды и при осаждении на поверхность могут загрязнить обширные территории, проникнуть в организм человека через органы дыхания.

Возможное воздействие на воздушную среду при аварийных ситуациях оценивается в пространственном масштабе как локальное, кратковременного действия, по величине воздействия как умеренной значимости.

Воздействие возможных аварий на водные ресурсы

Практически невозможно предотвратить загрязнение поверхностных и подземных вод при продолжающемся загрязнении других природных компонентов. Особое внимание следует обратить на загрязнение почвогрунтов, так как через них возможно вторичное загрязнение поверхностных и подземных вод. Особое значение для предотвращения возможных аварий и загрязнения водоносных горизонтов имеют периодический осмотр трубопроводных систем и технологического оборудования, и соответственно проведение профилактического ремонта и противокоррозионных мероприятий металлических конструкций.

В качестве аварийных ситуаций могут рассматриваться пожары, при которых возможно образование пожарных вод.

Воздействие возможных аварий на почвенно-растительный покров

Основные аварийные ситуации, которые могут иметь негативные последствия для почвенно-растительного покрова, связаны со следующими процессами:

- пожары;
- разливы химреагентов, ГСМ;
- разливы сточных вод.

Необходимо отметить, что серьезное воздействие на компоненты окружающей среды могут оказать и непосредственно ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации. Подобные операции обычно требуют привлечения транспортных средств и техники, движение которых происходит на достаточно большой площади. В результате могут уничтожаться естественные ландшафты далеко за пределами очага загрязнения.

Воздействие на социально-экономическую среду

Аварийные ситуации могут оказать воздействие на социальные и экономические условия. Но аварийные ситуации непредсказуемы, а проектирование и будущая эксплуатация рассчитаны на сведение к минимуму возможных аварийных ситуаций. Прямого социального или экономического воздействия на представителей населения не будет в связи с удаленным расположением проектируемого объекта. Потенциально возможные аварии маловероятны, а запланированные предупредительные и противоаварийные мероприятия позволят ликвидировать их на начальной стадии и минимизировать ущерб окружающей среде. Негативное воздействие на здоровье населения аварийной ситуации с выбросом вредных веществ маловероятно, вероятность этой ситуации очень мала, и может иметь экономические последствия, связанные с ликвидацией последствий выброса и устранением прорыва.

Основное экономическое воздействие крупных аварийных ситуаций проявится в потребности в рабочей силе и оборудовании для ликвидации аварии и ремонту нанесенных повреждений для возврата к нормальной эксплуатации. Маловероятно, что

возникнет необходимость в привлечении местной рабочей силы для ликвидации аварии в случае выброса газа, т.к. данная авария будет краткосрочной.

Возможное воздействие на социально-экономическую среду при аварийных ситуациях оценивается в пространственном масштабе как локальное, по величине воздействия как слабо отрицательное. Все вышеуказанные негативные воздействия на окружающую среду можно свести к минимуму при соблюдении технологического регламента производственного процесса, профилактического осмотра и ремонта оборудования и трубопроводных систем, правил безопасного ведения работ и проведение природоохранных мероприятий.

Меры по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и охраны окружающей природной среды при проведении проектируемых работ играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками. При проведении работ необходимо уделять первоочередное внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию.

Во всех случаях, где это возможно, меры уменьшения вероятности аварии должны иметь приоритет над мерами уменьшения последствий аварий. Это означает, что выбор технических и организационных мер для уменьшения опасности имеет следующие приоритеты:

- меры уменьшения вероятности возникновения аварийной ситуации, включающие: меры уменьшения вероятности возникновения неполадки (отказа);
- меры уменьшения вероятности перерастания неполадки в аварийную ситуацию;
- меры уменьшения тяжести последствий аварии, которые в свою очередь имеют следующие приоритеты: меры, предусматриваемые при проектировании опасного объекта (например, выбор несущих конструкций);
- меры, относящиеся к системам противоаварийной защиты и контроля;
- меры, касающиеся организации, оснащённости и боеготовности противоаварийных служб.

Проектом предусмотрены следующие решения по ИТМ ГО и ЧС:

- решения по устройству объектовой (локальной) системы оповещения ГО и ЧС;
- решения по расположению пунктов управления и обеспечению надёжности управления;
- решения по обеспечению надёжности электроснабжения и водоснабжения потребителей завода и защите источников водоснабжения и электроснабжения от воздействия поражающих факторов оружия массового поражения и ЧС;
- решения по безаварийной остановке технологических процессов, водоснабжения и электроснабжения потребителей завода при возникновении аварийной ситуации или по сигналу ГО;
- решения по защите емкостей и технологических коммуникаций завода от разрушения воздушной ударной волной;
- решения по исключению разлива опасных жидкостей и безопасному опорожнению особо опасных участков;
- решения по превентивным защитным мерам в отношении наблюдаемых в районе площадки строительства завода опасных природных процессов;
- решения по планированию застройки территории завода с учетом возможных чрезвычайных ситуаций;
- решения по предотвращению разгерметизации и предупреждению аварийных выбросов пожароопасных, взрывоопасных и токсичных веществ;
- решения по обеспечению пожарной безопасности;
- решения по обеспечению взрывобезопасности;
- решения по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций в результате возможных аварий на заводе и снижению их тяжести;
- решения по обеспечению безопасной эвакуации персонала при чрезвычайных ситуациях;
- решения по организации и размещению сил медицинского обеспечения;

- решения по созданию системы мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций;
- решения по защите персонала проектируемого завода в защитном сооружении гражданской обороны;
- решения по размещению сил и средств профессиональной аварийно-спасательной службы на территории проектируемого завода.

Реализация предусмотренных инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций обеспечит устойчивое функционирование проектируемого завода в условиях военного времени и при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, в том числе явившихся результатом применения современных средств поражения, позволит свести к минимуму возможность возникновения ЧС техногенного характера, а в случае возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций - обеспечить оперативное их устранение и минимизировать тяжесть возможных последствий для имущества и персонала завода.

Описание и характеристики примененных систем, оборудования, сооружений и материалов, принципы и схемы размещения сооружений и оборудования, конструктивные и объемно-планировочные решения, расчеты потребностей и производительности, нормативная база для разработки проектных решений, связанных с реализацией перечисленных ИТМ ГО и ЧС, детально описаны в соответствующих разделах общей пояснительной записки.

8. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, МЕР ПО КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ БИОРАЗНООБРАЗИЯ, ЕСЛИ НАМЕЧАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К ТАКИМ ПОТЕРЯМ, ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ПРИЧИН, ПО КОТОРЫМ ИНИЦИАТОРОМ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О ВЫПОЛНЕНИИ ОПЕРАЦИЙ, ВЛЕКУЩИХ ТАКИХ ВОЗДЕЙСТВИЯ, СПОСОБОВ И МЕР ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В СЛУЧАЯХ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду на период строительства сводятся к проведению следующих мероприятий:

Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух

С целью охраны окружающей среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала приняты меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией.

Основными мерами по снижению выбросов загрязняющих веществ будут следующие:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- своевременное и качественное ремонтно-техническое обслуживание автотранспорта и спецтехники;
- организация движения транспорта;
- очистка мест разлива ГСМ с помощью спецсредств;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта;
- увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов;
- в местах проведения работ и интенсивного движения автотранспорта при необходимости будет производиться, полив участка строительства;

-использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на подземные воды

При строительных работах основными мероприятиями, снижающим негативное воздействие на подземные воды, можно считать:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ;
- своевременный вывоз и утилизация хозяйственных сточных вод и производственных сточных вод на очистные сооружения по договору;
- оборудование мест для складирования ГСМ на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой сбора сточных вод и канализации;
- предотвращение инфильтрации из септиков путем использования гидроизоляционных материалов;
- размещение бытовых и промышленных отходов в специальных емкостях, с последующей транспортировкой на специальные полигоны для захоронения;
- обязательный сбор сточных вод от промывки строительного оборудования и автомашин.
- соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение;
- оперативная ликвидация случайных утечек ГСМ.

Мероприятия по защите недр

Большая часть мероприятий, направленных на защиту недр имеет косвенное отношение к собственно геологической среде, затрагивая контактирующие с ней среды - почвенно-растительный покров, подземные воды создаваемые сооружения.

При строительных работах основными мероприятиями, снижающим негативное воздействие на недра, будут:

- минимизация землеотвода для размещения зданий и сооружений;
- выполнение работ исключительно в границах землеотвода строительства, рациональное использование земельных и почвенных ресурсов;
- инженерная подготовка территории, исключающая скапливание дождевых и талых вод вдоль границы грунтовых оснований, подъем уровня грунтовых вод (подтопление);
- выполнение требований проектной документации к земляным и сопутствующим работам;
- организация строительных работ, исключающая повреждение почвенного покрова строительной техникой и автотранспортом за пределами технических площадок и дорог;
- рекультивация участков, нарушенных строительством.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на почвенно-растительный покров

С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова на период строительства предусмотрены следующие меры:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории. Все работы, связанные с технологическими процессами, проводятся только в пределах оборудованных площадок,
- регламентация передвижения транспорта, а проезд транспортной техники по бездорожью исключается;
- использование современной и надежной системы сбора сточных вод;
- пылеподавление посредством орошения территории;
- устройство временных площадок для мытья колес автомобилей и строительной техники;
- оперативная ликвидация загрязнений на площадках строительства;
- освещение прожекторами рабочих мест (в темное время суток);
- оснащение временных сооружений первичными средствами пожаротушения в соответствии с типовыми правилами пожарной безопасности на весь период строительства;
- необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и

технологических отходов. Все твердые отходы складываются в контейнеры для дальнейшей транспортировки к полигонам захоронения.

Одним из мероприятий по охране подстилающей поверхности является проведение технической рекультивации.

При проведении технического этапа рекультивации земель должны быть выполнены следующие работы:

- очистка территории строительных работ от мусора, строительных, бетонных и металлических отходов, оставшихся по завершении работ на площадках;
- сбор и вывоз оборудования;
- устранение последствий утечек ГСМ - снятие загрязненных ГСМ грунтов, их обезвреживание и вывоз в специализированную организацию на утилизацию;
- посадка зеленых насаждений.

Выполнение предусмотренных мероприятий позволит минимизировать воздействия на земли, почвы и ландшафты.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на животный мир

Мероприятия по охране и предотвращению ущерба животному миру могут в значительной степени снизить неизбежное негативное воздействие.

При строительных работах должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по предотвращению гибели животных, сохранению среды обитания и условий размножения.

Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир необходимо выполнение следующих мероприятий:

- снижение площадей нарушенных земель;
- организация огражденных мест хранения отходов;
- поддержание в чистоте территории площадки строительства и прилегающих площадей;
- исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация;
- просветительская работа экологического содержания.

В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов;
- не допускать привлечения, прикармливания или содержания животных на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- контроль скоростного режима движения автотранспорта с целью предупреждения гибели животных.

Кроме вышеперечисленных мер на период строительства предусмотрены следующие организационные мероприятия по охране окружающей среды:

- до начала строительства рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти экологический инструктаж по соблюдению требований по охране окружающей среды при выполнении строительно-монтажных работ.

Мероприятия по снижению негативного воздействия физических факторов

Соблюдение действующего законодательства в части использования техники и оборудования, соответствующих ГОСТу, является основным мероприятием по защите от шума, вибрации и электромагнитного излучения персонала и населения.

На период строительства основные мероприятия по уменьшению уровней шума предусматривают:

- уменьшение шума в его источнике (замена шумных технологических процессов и механизмов бесшумными или менее шумными);
- систему сборки деталей агрегата, при которой сводятся к минимуму ошибки в сочленениях деталей (перекосы, неверные расстояния между центрами и т.п.);
- широкое применение смазки соударяющихся деталей вязкими жидкостями;

-оснащение агрегатов, создающих чрезмерный шум вследствие вихреобразования или выхлопа воздуха и газов (вентиляторы, воздуходувки, пневматические инструменты и машины, ДВС и т.п.) специальными глушителями;

-изменение направленности излучения шума (рациональное ориентирование источников шумообразования относительно рабочих мест);

-уменьшение шума на пути распространения (устройство звукоизолирующих ограждений, кожухов, экранов);

-применение для защиты органов слуха средств индивидуальной защиты от шума (беруши, наушники, шлемы, противошумные вкладыши, перекрывающих наружный слуховой проход; защитные каски с подшлемниками);

-замеры шума, вибрации, других опасных и вредных производственных факторов.

Борьбу с шумом проводят путем своевременного профилактического ремонта оборудования, подтягивания ослабевших соединений, своевременной смазки вращающихся частей. Для снижения шума от технологического оборудования предусмотрено: шумящие и вибрирующие механизмы заключены в кожухи, установлены гибкие связи, упругие прокладки и пружины; тяжелое вибрирующее оборудование устанавливается на самостоятельные фундаменты, применены вибробезопасные и малошумящие машины, дистанционное управление, сокращено время пребывания в условиях вибрации и шума, рабочие места не с постоянным пребыванием, а периодическим, с целью осмотра отдельных узлов, в обязательном порядке используются средства индивидуальной защиты.

При эксплуатации машин, производственных зданий и сооружений, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума должны применяться:

-технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования);

-применение технологических процессов, при которых уровни звукового давления на рабочих местах не превышают допустимые значения;

-определение опасных и безопасных зон;

-применение звукопоглощающих, звукоизолирующих устройств и конструкций;

-снижение коэффициента направленности шумового излучения относительно интересующей территории;

-выбор оптимальной зоны ориентации и оптимального расстояния от источника шума;

-организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени нахождения в шумных условиях);

-зоны с уровнем звука свыше 80 дБ должны быть обозначены знаками безопасности;

-организационно-технические мероприятия по профилактике в части своевременного ремонта и смазки оборудования.

Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия

Характер намечаемой производственной деятельности показывает, что:

-использование земель, пригодных для сельского хозяйства отсутствует;

-использование недр отсутствует;

-использование объектов растительного мира отсутствует;

-использование объектов животного мира отсутствует;

-пути миграций диких животных в районе строительства отсутствуют.

Технология специализированного полигона, соответствует требованиям экологических норм, современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий.

В проекте принята технология операций по закачке отходов в пласт с учетом минимальности их возможных последствий для окружающей среды в целом. Для достижения этой цели при выборе технологии были учтены следующие существенные преимущества:

- высокая надёжность технологии;

- простота основной технологической схемы;
- минимальные затраты на энерго и капиталовложения.

Таким образом, разработанные в технико-экономическом обосновании решения соответствуют общепринятым мировым нормам.

Реализация намечаемой деятельности не приведет:

- к потере биоразнообразия в части объектов растительного и (или) животного мира или их сообществ, являющихся редкими или уникальными, и имеется риск их уничтожения и невозможности воспроизводства;

- к потере биоразнообразия в части объектов растительного и (или) животного мира или их сообществ, являющихся составной частью уникального ландшафта, и имеется риск его уничтожения и невозможности восстановления;

- к потере биоразнообразия из-за отсутствия участков с условиями, пригодными для компенсации потери биоразнообразия без ухудшения состояния экосистем;

- к потере биоразнообразия из-за отсутствия соответствующей современному уровню технологии.

В связи с вышесказанным, проведение оценки потери биоразнообразия и разработка мероприятий по их компенсации не требуется.

Ожидаемые воздействия не приведут к необратимым изменениям экосистем.

Оценка воздействия на окружающую среду показывает, что реализация проекта не окажет критического или необратимого воздействия на окружающую среду территории, которая окажется под воздействием данного проекта.

9. СПИСОК ИСТОЧНИКОВ ИНФОРМАЦИИ

При составлении Отчета о возможных воздействиях использовались следующие источники экологической информации:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.);
3. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
4. Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 24.06.2021 г.);
5. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
6. Лесной Кодекс Республики Казахстан от 8 июля 2003 года, № 477-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
7. Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года № 175- III ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
8. Закон Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия».
9. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).
10. Закон Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-II «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
11. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 «Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» (с изменениями и дополнениями от 20.08.2021 г.).
12. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 Об утверждении методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов.
13. Основные санитарные правила работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучения (ОСП 72/87);
14. Санитарные правила СП 2.6.6.1168-02 «Санитарные правила обращения с радиоактивными отходами (СПОРО-2002)»;
15. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».
16. РНД 211.2.02.09-2004 г. Астана 2005 г. «Методическое указание по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров».
17. РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2005 г. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок».
18. РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования».
19. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п.
20. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра ООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п.
21. ГОСТ 17.5.3.04 - 83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
22. ГОСТ 17.5.1.02 - 85 Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации.
23. ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая, расфасованная в емкости. Общие технические условия».
24. ГОСТ 12.1.003-2014 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности». Введен на территории Республики Казахстан с 1 января 2016 года (Приложение к приказу Председателя Комитета

технического регулирования и метрологии Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 октября 2015 года № 217-од)

25. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» (с изменениями от 01.04.2019 г.).
26. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 г. № 169.
27. Предельно допустимые уровни (ПДУ) воздействия электрических полей диапазона частот 0,06-30,0 МГц №.02.021-94. Утверждены Главным государственным санитарным врачом Республики Казахстан 22.08.1994 г.
28. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»
29. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» № 209 от 16.03.2015 г.
30. СН РК 4.01-01-2011 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».
31. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».
32. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №174 (с изменениями и дополнениями от 05.07.2020 г.).
33. Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 346 «Об утверждении Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель».
34. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. «Об утверждении инструкции по организации проведения экологической оценки».
35. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний».
36. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319 Об утверждении Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения/
37. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию».
38. Приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318 Об утверждении Правил разработки программы управления отходами.
39. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 Об утверждении Классификатора отходов.
40. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 Об утверждении Правил разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами.
41. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 250 от 14.07.2021 года «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
42. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 208 от 22 июня 2021 года «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».