«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор –
Председатель Правления
ТОО «Урал Ойл энд Газ»
_____ Досмухамбетов Б.М.
«____» _____ 2026 г.

ПРОЕКТ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РП «ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ «РОЖКОВСКОЕ» ДЛЯ 2-ОЙ ФАЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ РАЗРАБОТКИ»

Разработчик: ТОО АФ «КМГ Инжиниринг»

Первый заместитель
директора Атырауского Филиала
ТОО АФ «КМГ Инжиниринг»
по геологии и разработке: _____ Башев А.А.

15.09.2026 г.

Авторские права на данный документ принадлежат ТОО «Урал Ойл энд Газ». Ни весь настоящий документ, ни его часть не могут воспроизводиться, сохраняться в какой бы то ни было информационно-поисковой системе или передаваться в любой форме или любыми средствами (электронными, механическими, репрографическими, записывающими или иными) без предварительного письменного согласия ТОО «Урал Ойл энд Газ».

РЕДАКЦИИ

B	15.09.2026	Выпущен для рассмотрения			
A	15.09.2026	Выпущен для междисциплинарного рассмотрения			
Ред.	**Дата**	**Выпуск, изменения**	**Подготовил**	**Проверил**	**Утвердил**

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	Ф.И.О.	Подпись
1.	Руководитель службы	Исмаганбетова Г.Х.	
2.	Ведущий инженер	Султанова А.Р.	
3.	Ведущий инженер	Есеналиева А.К.	
4.	Старший инженер	Амрина А.К.	
5.	Старший инженер	Сыздыкова А.М.	
6.	Старший инженер	Асланкызы Г.	
7.	Инженер	Молдагалиева М.А.	
8.	Инженер	Молдагалиев С.	
9.	Отв. исполнитель проекта, старший инженер	Кобжасарова М.Ж.	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» **“Ural Oil and Gas” LLP**	**Обустройство месторождения Рожковское 2 фаза** **Rozhkovskoye Field Development 2nd phase**	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» **АВ “KMG Engineering” LLP**	Дата выпуска: Issue Date:	15.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued Review
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00008-00-B		

ПЕРЕЧЕНЬ УТОЧНЕНИЙ

Пожалуйста, указывайте номер страницы раздела, подлежащего уточнению.

Номер уточнения	Раздел	Описание уточнения

ИСТОРИЯ РЕДАКЦИЙ

Укажите значительные изменения относительно предыдущих редакций документа

Ред.	Дата	Описание редакции
A	15.09.2026	Выпущен для междисциплинарного рассмотрения
B	15.09.2026	Выпущен для рассмотрения

Содержание:

ВВЕДЕНИЕ....8
1. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ....10
1.1 Предполагаемое место осуществления намечаемой деятельности....10
1.2 Категории земель и цели их использования....16
1.3 Показатели объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности....16
1.4 Описание намечаемой деятельности....18
1.5 Работы по постутилизации....22
1.6 Виды, характеристики и количество эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду....22
2 ВОЗМОЖНЫЕ ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ЕЕ ОСОБЕННОСТЕЙ И ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ....34
3 КОМПОНЕНТЫ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ....35
3.1. Растительный мир....35
3.2 Животный мир....36
3.3 Земельные ресурсы....38
3.4 Ландшафты....38
3.5 Поверхностные и подземные воды....39
3.5.1 Современное состояние поверхностных вод....39
3.5.2 Современное состояние подземных вод....40
3.6 Атмосферный воздух....43
3.6.1 Характеристика климатических условий и современное состояние окружающей среды....43
3.6.2 Характеристика современного состояния окружающей среды....43
3.7 Экологические и социально-экономические системы....53
3.7.1 Экологические системы....53
3.7.2 Социально-экономические системы....54
3.7.2.1 Характеристика социально-экономической ситуации....54
3.7.2.2 Характеристика санитарно-эпидемиологической ситуации....56
3.8 Объекты культурного наследия....57
4 ВОЗМОЖНЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ....58
4.1 Оценка воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на растительный покров....58
4.2 Оценка воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на животный покров....58
4.3 Оценка воздействия при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов на земельные ресурсы....58
4.4 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов....59
4.5 Оценка воздействия на атмосферный воздух....64
4.6 Оценка воздействия на экологические системы....64

4.7 Оценка воздействия на социальную среду 64
4.8 Оценка физического воздействия на окружающую среду 65
5 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 67
5.1 Атмосферный воздух 67
5.1.1 Источники и масштабы химического загрязнения атмосферы 67
5.1.2 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ 75
5.2 Мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий 149
6 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ 164
7 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ 165
8 ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ 166
9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 168
9.1 Мероприятия по сохранению и восстановлению растительности 169
9.2 Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ и видового многообразия наземной фауны, улучшение кормовой базы 170
9.3 Мероприятия по сохранению и восстановлению земельных ресурсов 170
9.4 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод 170
10 ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 172
11 СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 174
12 МЕРЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОБЛЮДЕНИЯ ИНЫХ ТРЕБОВАНИЙ, УКАЗАННЫХ В ЗАКЛЮЧЕНИИ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 177
13 МЕТОДОЛОГИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ И ИСТОЧНИКИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА 192
14 ТРУДНОСТИ, ВОЗНИКШИЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ 193
15 КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ 194
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ 209
ПРИЛОЖЕНИЯ 211
ПРИЛОЖЕНИЯ 1 – ПРАВОУСТАНАВЛИВАЮЩИЕ ДОКУМЕНТЫ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК 212
ПРИЛОЖЕНИЯ 2 - РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ 230
ПРИЛОЖЕНИЯ 3 - РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ 251

ПРИЛОЖЕНИЯ 4 – РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....260
ПРИЛОЖЕНИЯ 5 - ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И (ИЛИ) СКРИНИНГА ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ № KZ51VWF00641380 ОТ 14.09.2026 Г.....290
ПРИЛОЖЕНИЯ 6- МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ, КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ И ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ.....305
ПРИЛОЖЕНИЕ 7 – КОПИЯ ПИСЬМА РГУ «ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН» №3-11/364 ОТ 11.06.2026Г.....315
ПРИЛОЖЕНИЯ 8 – КОПИЯ ПИСЬМА РГУ «ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН» №3Т-2026-00402800 ОТ 09.02.2026Г. 319
ПРИЛОЖЕНИЯ 9 – КОПИЯ ПИСЬМА ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «АППАРАТ АКИМА ЯНВАРЦЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА» №3Т-2026-01687596 ОТ 20.04.2026Г. 321
ПРИЛОЖЕНИЯ 10 – КОПИЯ ПИСЬМА ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ РАЙОНА БӘЙТЕРЕК» УПРАВЛЕНИЯ ВЕТЕРИНАРИИ АКИМАТА ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ №№3Т-2026-01688434 ОТ 20.04.2026 Г.....323
ПРИЛОЖЕНИЯ 11 – ПРОТОКОЛЫ ИСПЫТАНИЙ.....325
ПРИЛОЖЕНИЯ 12 – ЗАКЛЮЧЕНИЕ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № AR-08/320-22 ОТ 23.08.2022Г.....366
ПРИЛОЖЕНИЯ 13 – ПЛАН ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ.....370
ПРИЛОЖЕНИЯ 14 - ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 486

ВВЕДЕНИЕ

Материалы Проекта отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды содержат результаты анализа возможных существенных воздействий на окружающую среду намечаемой деятельности предусматривает Обустройство месторождения «Рожковское для 2- ой Фазы промышленной разработки.

Проект отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды разработан в соответствии с требованиями следующих основополагающих документов:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 02.01.2021 г, № 400-VI.
- «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденной Министром экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.06.2021 года № 280.
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан.

В соответствии со статьей 64 ««Экологического кодекса Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК «под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса».

Материалы Проекта отчета о возможных воздействиях разработаны в соответствии с законодательством и нормативными актами и инструктивно-методическими документами РК, регулирующими вопросы охраны окружающей среды и экологической безопасности, и международными стандартами, имеющими силу в Республике Казахстан.

Намечаемая деятельность предусматривает «Обустройство месторождения «Рожковское для 2- ой Фазы промышленной разработки» ТОО «Урал Ойл энд Газ», которая включает в себя обустройство устьев трех дополнительных добывающих скважин (U-22, U-24 и U-25) с целью увеличения объемов добычи сырого газа с 1,5 стандартных м³ до 2,0 млн стандартных м³ в сутки.

Намечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ51VWF00641380 от 14.09.2026г. приложен в Приложении 5).

Газоконденсатная смесь от скважин будет транспортироваться по индивидуальным выкидным трубопроводам на существующую сборную станцию для измерения дебита, после

чего по основному трубопроводу поступать на передаточную станцию для коммерческого учета и дальнейшей транспортировки на УКПГ месторождения «Чинаревское» ТОО «Жаикмунай». Кроме того, в рамках реализации проекта «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й фазы промышленной разработки» предусматривается рекультивация земель, нарушаемых при строительстве объектов обустройства месторождения «Рожковское», включая площадки добывающих скважин U22, U24 и U25, подъездные дороги к указанным скважинам, подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8 и КУ-9, площадку Сборной станции, а также площадки выкидных линий, включая площадки крановых узлов КУ-7, КУ-8 и КУ-9, с выполнением комплекса технических и биологических мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель и приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

Разработчик (исполнитель) проекта	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг»
Государственная лицензия	№02354Р от 15.12.2021 г.
Адрес исполнителя	РК, г.Атырау, мкр. Нұрсая, пр. Елорда, ст-е 10

1. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1 Предполагаемое место осуществления намечаемой деятельности

Наименование	ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Юридический адрес	Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Ескалиева, 179 (3 этаж)
Реквизиты	БИН – 020740001948
Форма собственности	частная
Основной вид деятельности	Добыча природного газа, кроме метана

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, район Бәйтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск.

Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правобережье реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ.

В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск-Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара». Здесь же проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара», принадлежащий компаниям «Конденсат» и FIOC.

Южнее месторождения проходит нефтепровод Карачаганак – Большой Чаган – Атырау.

Областной центр г.Уральск, сообщение с ним – по автомобильным дорогам в большей части с улучшенным покрытием.

Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет:

• от площадки скважины U22 п. Петрово – не менее 4,4 км,

• от площадки скважины U24 до п. Петрово– не менее 6,3 км,

• от площадки скважины U25 до п. Құрманғазы – не менее 2,6 км

Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших водных объектов составляет:

• от площадки скважин U22 до реки Ембулатовка –не менее 3,5 км;

• от площадки скважин U24 до реки Ембулатовка –не менее 0,5 км;

• от площадки скважины U25 до реки Быковка – не менее 2,6 км;

Согласно координатам расположения исторических и археологических памятников, указанным в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения по

Западно-Казахстанской области, утвержденного постановлением акимата Западно-Казахстанской области от 21.12.2020г. №301, на территории Рожковского месторождения расположены следующие памятники археологии:

• Могильник Чеботарево III. Эпоха раннего железного века (п.830), расположен в 1 км к северу от поселка Чеботарево;

• Могильник Чеботарево IV. Эпоха раннего железного века (п.831), находится в 3 км к северо-востоку от поселка Чеботарево и южнее лесополосы в 1 км.

Согласно Заключению историко-культурной экспертизы №AR-08/320-22 от 23.08.2022г. ТОО «Археологическая экспертиза» новых объектов историко-культурного наследия не выявлено (Приложение 12).

Согласно письму РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №ЗТ-2026-00402800 от 09.02.2026 г. запрашиваемые участки не затрагивают земли государственного лесного фонда и особо охраняемые природные территории (Приложение 8).

Согласно письму Государственного учреждения «Аппарат акима Январцевского сельского округа» №ЗТ-2026-01687596 от 28.04.2026 г., предоставлены сведения о местоположении ближайших кладбищ и объектов размещения ТБО. В частности, христианское кладбище с. Петрово расположено по координатам 51.512384, 52.235402, мусульманское кладбище — 51.541484, 52.234715, ТБО с. Январцево — 51.46275 с.ш., 52.24510 в.д., ТБО с. Чинарево — 51.551852, 52.457105 (Приложение 9).

Согласно письму Государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения «Ветеринарная станция района Бәйтерек» Управления ветеринарии акимата Западно-Казахстанской области №ЗТ-2026-01688434 от 21.04.2026 г., сибиреязвенное захоронение в с. Рожково Январцевского сельского округа расположено по координатам 51°39′45″ с.ш., 52°18′15″ в.д. (Приложение 10).

Согласно выполненной пространственной привязке, расстояние от скважины U-24 до сибиреязвенного захоронения с. Рожково составляет 9,5 км, до ТБО с. Чинарево — 17 км. Расстояние от скважины U-22 до мусульманского кладбища составляет 5,5 км, до христианского кладбища — 8,3 км, до ТБО с. Январцево — 13,6 км.

Ситуационная карта-схема расположения скважин U-22, U-24, U-25 относительно ближайших кладбищ, объектов ТБО и сибиреязвенного захоронения отражены на рис. 2.

Обзорная карта-схема расположения существующих и проектируемых объектов на территории Рожковского месторождения представлена на рисунке 1.

Ситуационная карта-схема расположения скважины U-22, U-24, U-25 с указанием расстояний до ближайших населённых пунктов и водного объекта представлены на рисунках 3 и 4.

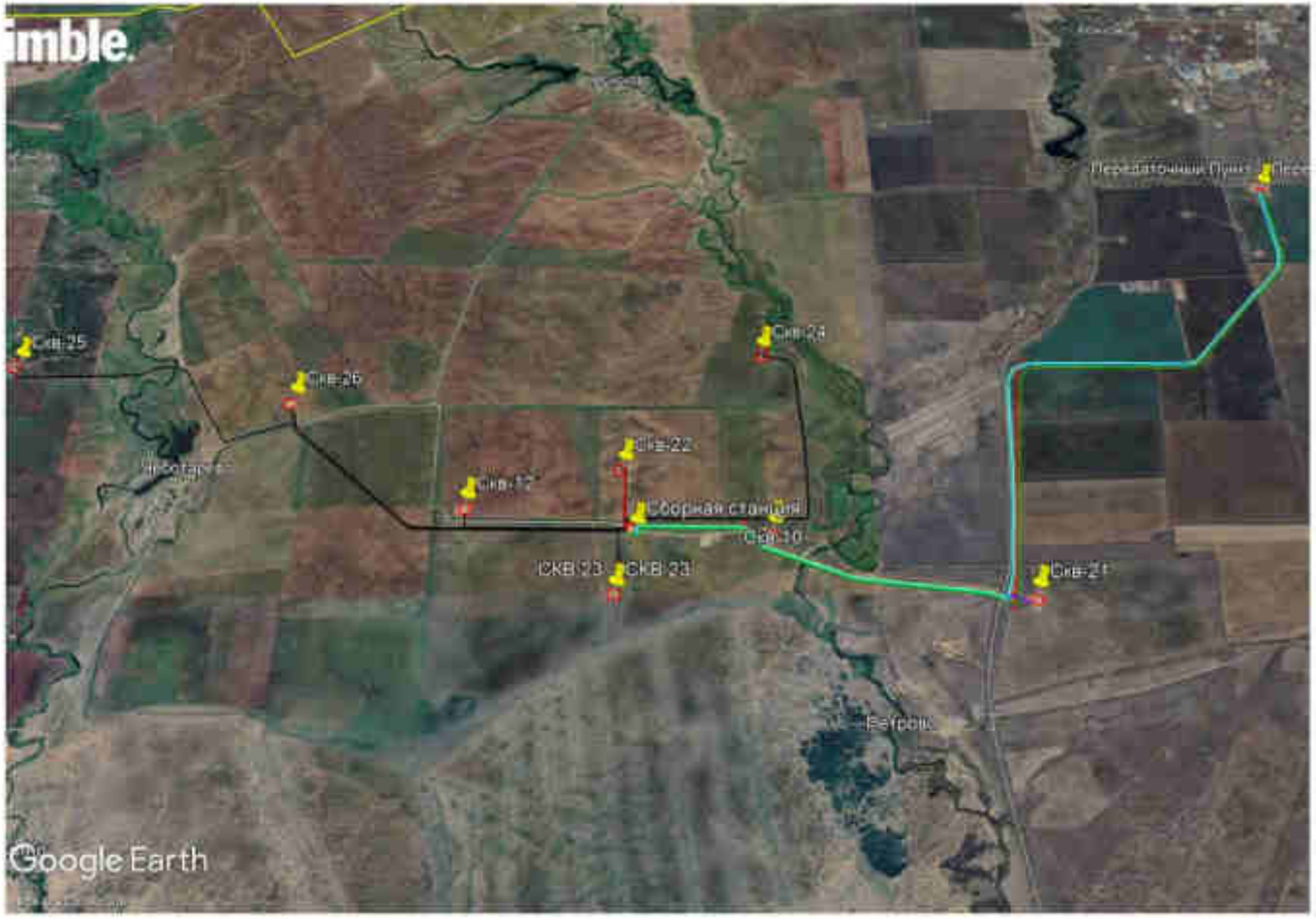


Рисунок 1 – Обзорная карта-схема расположения существующих и проектируемых объектов Рожковского месторождения

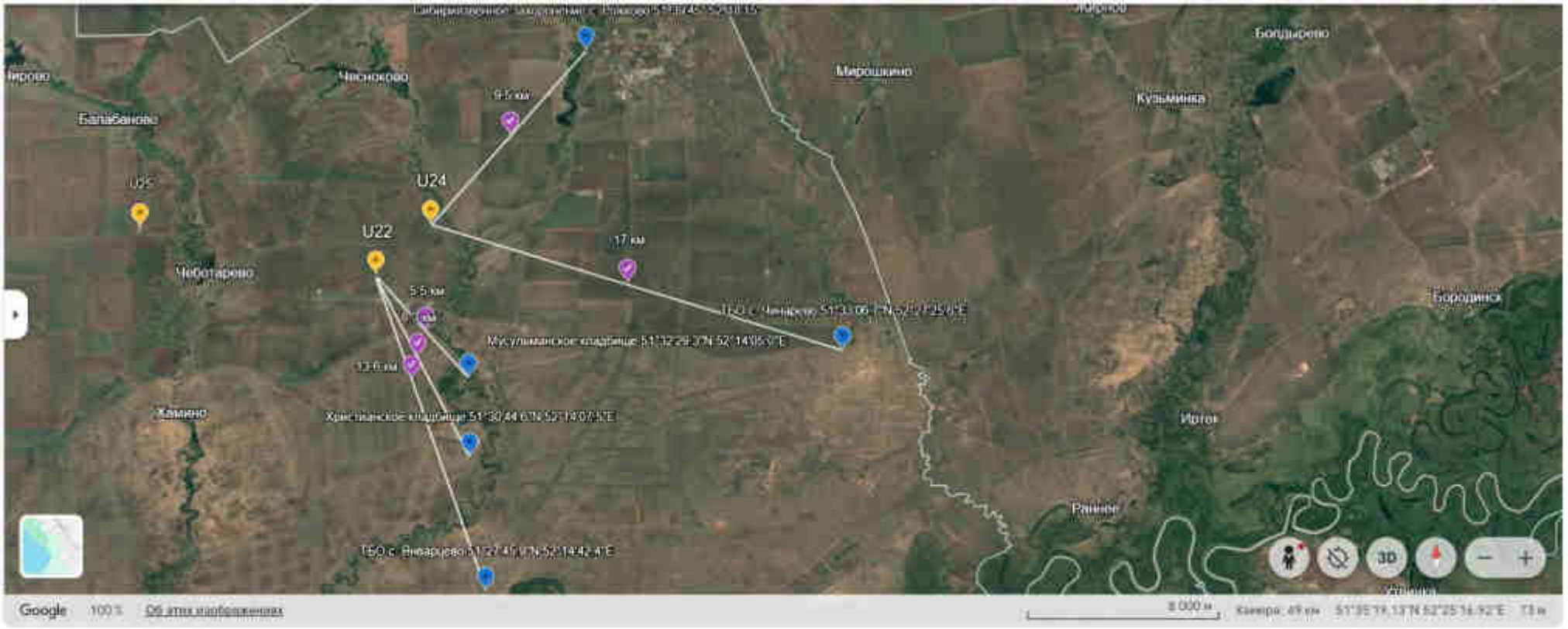


Рисунок 2 – Ситуационная карта-схема расположения скважин U-22, U-24, U-25 относительно ближайших кладбищ, объектов ТБО и сибиреязвенного



Рисунок 3 - Ситуационная карта-схема расположения скважины U-22 с указанием расстояний до ближайших населённых пунктов и водного объекта — реки Embulatovka»

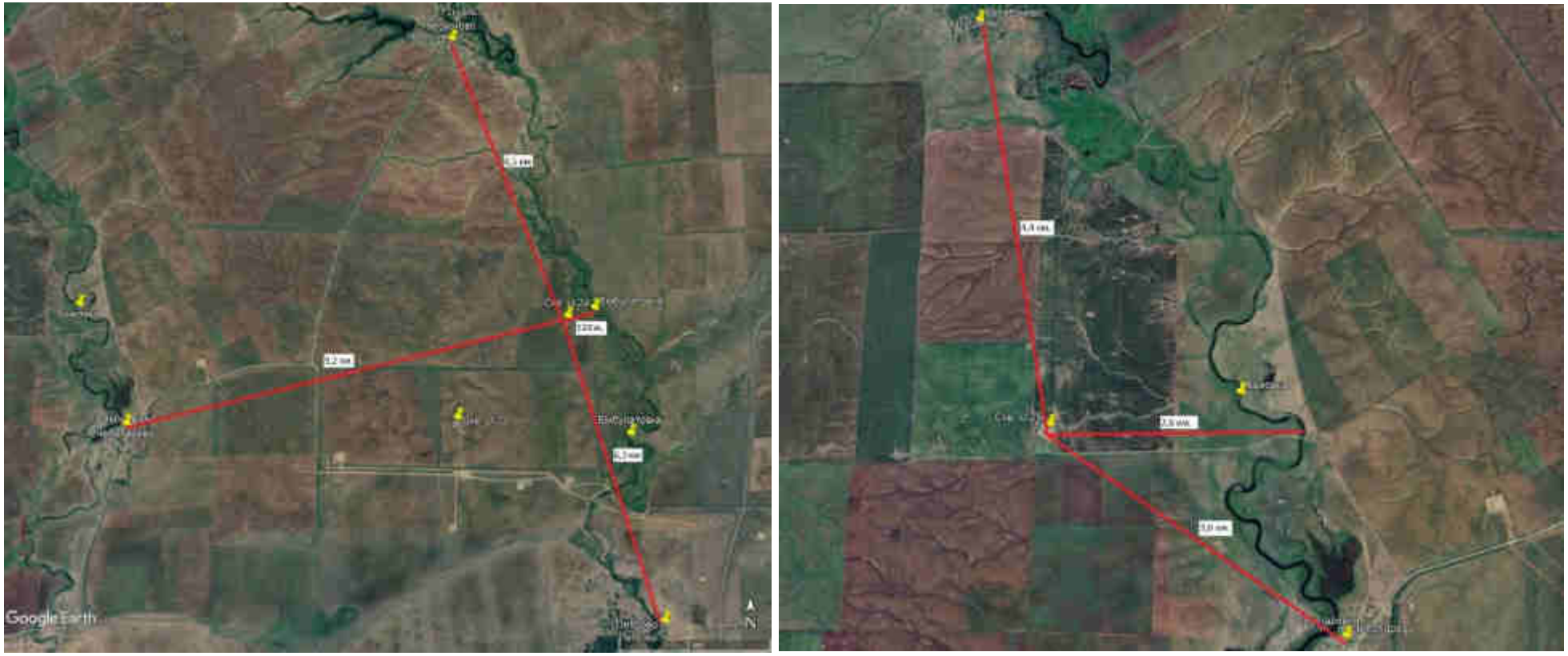


Рисунок 4 - Ситуационная карта-схема расположения скважин U-24 и U-25 с указанием расстояний до ближайших населённых пунктов и водных объектов

1.2 Категории земель и цели их использования

Земельным законодательством Республики Казахстан установлено разделение всех земель на определенные категории. Категория земель – это часть земельного фонда, выделяемая по основному целевому назначению и имеющая определенный правовой режим использования и охраны.

Земельный отвод под строительство и эксплуатацию объекта изымается на период строительства в краткосрочную аренду и на период эксплуатации в долгосрочную аренду. Общая площадь земельных участков, предусмотренных для обустройства Рожковского месторождения, составляет 127,1627 га, в том числе:

- предоставляемые в долгосрочное землепользование – 18,8667 га;
- предоставляемые в краткосрочное землепользование – 16,0835 га;
- оформляемые частным сервитутом – 92,2125 га.

Целевое назначение земельных участков – для строительства промысловых и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Правоустанавливающие документы приложены в Приложении 1.

Согласно пункту 1 статьи 65 Земельного кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, территория ТОО «Урал Ойл энд Газ» будет использоваться в соответствии с установленным целевым назначением земельного участка.

1.3 Показатели объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Целью этапа Проектом «Обустройство месторождения Рожковское 2-фаза» является обустройство трех добывающих скважин U-22, U-24 и U-25, прокладка выкидных трубопроводов от каждой добывающей скважины до сборной станции (СС), строительство крановых узлов КУ-7, КУ-8 и КУ-9, прокладка ВЛ-10 кВ и линий связи ВОЛС, устройство электрохимической защиты трубопроводов, строительство подъездных дорог, а также реконструкция и строительство технологических объектов на сборной станции.

Реализация предусмотренных проектных решений обеспечивает транспортировку сырого газа и газоконденсата для последующей подготовки до товарной кондиции с производительностью по газу 2 млн м³/сут, по газоконденсату — 1989 м³/сут, при давлении 45 бар (изб.) и температуре от +47 до +57 °C.

Топливный газ подается из местного источника. Дизельное топливо будет поставляться с помощью грузовиков. Дизельное топливо будет закачиваться в резервуар неочищенного дизельного топлива. В этом резервуаре будет храниться 3-дневный запас дизельного топлива для входного нагревателя и аварийного генератора. Электроэнергия будет подаваться по воздушным линиям, проходящим вдоль дороги общего пользования

Январцево - Чинарево. Имеется аварийный генератор на дизельном топливе, который будет использоваться в случае потери электроэнергии. На передаточной станции имеется резервуар для пожарной воды. Он будет обеспечивать пожарной водой местную службу пожаротушения.

Режим работы в период эксплуатации принят круглосуточный 365 дней в году. Режим работы персонала – двухсменный.

Потребность в минеральных и сырьевых ресурсах представлена в таблице 1.

Таблица 1. Потребность в минеральных и сырьевых ресурсах

№	Наименование ресурса	Необходимое количество
Период строительства		
1.	Строительные материалы: • ПГС • Песок • Щебень (до 20 мм) • Щебень (от 20 мм) • ЩПГС • Битум	 • 1471,705 м3; • 1212,602 м3; • 2465,106 м3; • 22 193,437 м3; • 6632,438 м3; • 200 тонн.
2.	Лакокрасочные материалы: • Эмаль ПФ-115 • Эмаль МА-15 • Эмаль ХВ-125 • Эмаль ХВ-124 • Эмаль ЭП-140 • Лак БТ-577 • Лак БТ-123 • Растворитель Р-4 • Ацетон • Растворитель уайт-спирит • Грунтовка ГФ-021	 • 1,318 тонн; • 0,304 т; • 0,342 т; • 0,0377 т; • 0,0030 т; • 0,409 т; • 1,468 т; • 1,080 т; • 0,3350 т; • 0,336 т; • 1,157 т.
3.	Сварочные электроды • АНО-6 • АНО-4 • УОНИ-13/45 • УОНИ 13/55 • СВ-08Г2С • Пропан-бутановая смесь • Ацетилен • Оловянно-свинцовые припои	 • 5,9363 т; • 2,3372 т; • 0,6347 т; • 5,5631 т; • 2,05216 т; • 1,98983 т; • 1,85224 т; • 0,25312 т.
Расход дизельного топлива агрегатов составляет 114,173 т/год, дизельных электростанций (ДЭС) – 93,084 т/год, передвижных компрессоров – 127,930 т/год.		
Срок строительства – 9 месяцев Количество рабочих – 603 чел.		
Период рекультивации		
снятие плодородного слоя почвы – 82920 м³; нанесение плодородного слоя почвы – 51523 м³; внесение минеральных удобрений – 5,76 т; посев многолетних трав – 0,97 т; в период мелиоративной подготовки в		

№	Наименование ресурса	Необходимое количество
течение трех лет – ежегодное внесение минеральных удобрений 2,22 т/год.		
Период эксплуатации		
расход дизельного топлива ДЭС - 128,019 тонн, топливный газ для путевого нагревателя - 1033,2 тыс. м3 (доп. топливо (резерв.) ДТ - 6,17 тонн).		

1.4 Описание намечаемой деятельности

Проектом «Обустройство месторождения Рожковское 2-фаза» предусматривается обустройство трех добывающих скважин U-22, U-24 и U-25, прокладка выкидных трубопроводов от каждой добывающей скважины до сборной станции (СС), строительство крановых узлов КУ-7, КУ-8 и КУ-9, прокладка ВЛ-10 кВ и линий связи ВОЛС, устройство электрохимической защиты трубопроводов, строительство подъездных дорог, а также реконструкция и строительство технологических объектов на сборной станции.

Каждая добывающая скважина размещается на индивидуальной площадке. На площадках предусматриваются рабочая площадка, приустьевой приямок, фундамент под ремонтный агрегат, фундамент под панель управления устьевого оборудования, фундамент под аппаратную, площадка блока дозирования реагентов (БДР), фундамент камеры запуска скребка, ограждение, площадка обслуживания и факельное хозяйство. Факельное хозяйство предусматривается для использования при ремонтных работах; также местный факельный амбар предназначен для безопасного сброса возможных углеводородов при плановом стравливании давления или аварийных ситуациях.

Типовая площадка скважины имеет размеры 122 × 109 м, дополнительная площадка для КТПН и ДЭС — 23 × 9 м, разворотная площадка — 28 × 28 м. Общая площадь территории скважин U-22, U-24 и U-25 составляет соответственно 1,7182 га, 1,7204 га и 1,7200 га. Площадки имеют индивидуальное ограждение из съемных металлических сетчатых панелей высотой 2,0 м.

На каждой площадке предусматривается блок дозирования реагентов (БДР) для подачи ингибитора коррозии ECOCOR-021, ингибитора гидратообразования с содержанием метанола до 90 % и ингибитора парафиноотложения РАМПАР. Для периодического удаления избыточного парафина и гидратов из выкидных трубопроводов предусматриваются камеры запуска скребка.

От скважин U-22, U-24 и U-25 до сборной станции предусматривается прокладка выкидных трубопроводов диаметром 6" (Ду 150 мм). Для возможности отключения каждой добывающей скважины вдоль выкидных трубопроводов на расстоянии не более 5 км предусматриваются крановые узлы КУ-7, КУ-8 и КУ-9. На площадках крановых узлов размещаются отключающая запорная арматура, датчики давления и температуры и сигнализаторы прохождения скребка.

На сборной станции предусматриваются реконструкция площадки камер приема скребка, строительство площадки путевого нагревателя Н-10001, площадки подземной дренажной емкости DT-10001 с полупогружным насосом Р-10001, площадки ГРПШ, площадки узлов учета топливного газа, а также перенос существующей площадки под пропан подачи газа. Общая площадь территории СС составляет 1,26 га, площадь проектируемой территории — 0,0236 га.

На СС предусматривается установка 7 стационарных камер приема скребка. Общий поток продукции скважин по существующему эксплуатационному коллектору Ду 250 мм направляется на путевой нагреватель Н-10001, предназначенный для поддержания температуры среды не ниже +45 °С с целью предотвращения гидратообразования, после чего продукция направляется в существующий трубопровод транспортировки сырья на передаточную станцию. Для приема дренажных стоков от камер приема скребка и путевого нагревателя предусматривается подземная дренажная емкость объемом 8 м³.

Реализация предусмотренных проектных решений обеспечивает транспортировку сырого газа и газоконденсата для последующей подготовки до товарной кондиции с производительностью по газу 2 млн м³/сут, по газоконденсату — 1989 м³/сут, при давлении 45 бар (изб.) и температуре от +47 до +57 °С.

Контроль и автоматизация

Для контроля технологических параметров системы сбора флюида предусматривается установка приборов контроля давления и температуры, локальных шкафов управления, а также запорно-регулирующей арматуры, задействованной в системе противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ). Принятая степень автоматизации обеспечивает эксплуатацию проектируемых установок без постоянного присутствия обслуживающего персонала, дистанционный контроль и управление технологическими процессами, а также автоматическую защиту и блокировку оборудования при возникновении аварийных ситуаций.

Системы телемеханики и автоматизации устьев проектируемых скважин интегрируются в общую АСУ ТП промысла Фазы 1. Передача телеметрической информации на центральный пульт операторной предусматривается по линиям ВОЛС, совмещенным с подвесом на проектируемых опорах ВЛ-10 кВ. Контроль технологических параметров предусматривается как непосредственно на площадках скважин, так и на крановых узлах, камерах запуска и приема скребка и путевом нагревателе.

Газообнаружение и пожарная сигнализация

Площадки, на которых возможны утечки и скопление горючих газов и паров, оборудуются датчиками довзрывоопасных концентраций. Система обеспечивает раннее обнаружение газа, включение светозвуковой сигнализации и отключение технологического

оборудования блока дозирования реагентов при достижении аварийной концентрации горючих газов.

Предусмотрено два уровня сигнализации: при достижении 20 % нижнего предела взрываемости (НПВ) формируется предупреждающий сигнал, при 50 % НПВ — аварийный сигнал с отключением технологического оборудования БДР и включением светозвукового оповещения.

Электроснабжение

Для электроснабжения потребителей площадок скважин и крановых узлов предусматривается строительство одноцепных ВЛ-10 кВ. Магистральные сети выполняются на железобетонных опорах со средним габаритным пролетом 50 м. Пересечения проектируемых ВЛ-10 кВ с автомобильными дорогами, существующими воздушными линиями и рекой выполняются на предусмотренных проектом типах железобетонных опор.

Электроснабжение технологических площадок напряжением 0,4 кВ предусматривается посредством комплектных трансформаторных подстанций мощностью 25, 40, 63 и 160 кВА, напряжением 10/0,4 кВ. Проектом также предусматриваются наружное рабочее и местное освещение площадок, защитное заземление и другие меры электробезопасности.

Электрохимическая защита

Для обеспечения защиты подземных металлических сооружений от почвенной коррозии предусматривается комплексная электрохимическая защита. Защите подлежат выкидные трубопроводы проектируемых скважин, подземная дренажная емкость и защитные кожухи.

Для защиты выкидных линий скважин U-22, U-24 и U-25 предусматривается проектируемая станция катодной защиты (СКЗ), размещаемая на сборной станции. Вдоль трасс трубопроводов предусматривается установка контрольно-измерительных пунктов ориентировочно через 1 км и в характерных точках трассы для контроля эффективности электрохимической защиты.

Волоконно-оптическая линия связи

Проектом предусматривается строительство волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) для передачи данных между технологическими объектами месторождения, работы систем телемеханики, диспетчерского контроля и передачи технологической информации.

Прокладка ВОЛС предусматривается преимущественно по проектируемым и существующим опорам воздушных линий электропередачи. В частности, предусматриваются линии от скважины №25 до скважины №26 с учетом расположения КУ-7 и КУ-8, от КУ-9 до существующей инфраструктуры связи, от скважины №22 до сборной станции и от скважины №24 до кранового узла №1. Средняя длина пролетов составляет

около 50 м, а на участке пересечения водной преграды предусматривается увеличенный пролет длиной 80 м с высотой подвеса ВОЛС 9,9 м.

Рекультивация земель

В рамках реализации проектных решений предусматривается проведение рекультивации земель по трассам и на участках размещения проектируемых сооружений.

До начала строительных работ проектом предусматривается срезка (снятие) плодородного слоя почвы толщиной 0,30 м на площади 27,64 га (276 400 м²). Общий объем снимаемого плодородного грунта составляет 82 920 м³. Снятый плодородный грунт складируется во временный отвал на территории строительной площадки для последующего использования при благоустройстве и озеленении территории.

Рекультивационные работы предусматривают последовательное выполнение технического и биологического этапов рекультивации. На техническом этапе выполняется приведение нарушенной территории в состояние, пригодное для последующего восстановления растительного покрова. Предусматриваются планировка нарушенной поверхности и нанесение ранее снятого плодородного слоя почвы. Плодородный грунт, временно складированный в период строительства, возвращается на рекультивируемые участки.

После выполнения технического этапа предусматривается биологический этап рекультивации, направленный на восстановление плодородия почв и растительного покрова. Биологический этап включает вспашку земель, внесение минеральных удобрений и посев многолетних трав.

Завершающим мероприятием биологического этапа является посев многолетних трав, предназначенный для восстановления растительного покрова на нарушенных участках. Проведение биологической рекультивации способствует восстановлению плодородных свойств почвы и обеспечению устойчивого формирования растительного покрова.

Таким образом, проектом предусматривается последовательное восстановление нарушенных земель: снятие и временное складирование плодородного слоя почвы → планировка нарушенной территории → обратное нанесение плодородного слоя → вспашка → внесение минеральных удобрений → посев многолетних трав. В результате выполнения предусмотренных мероприятий нарушенные в период строительства территории приводятся в состояние, обеспечивающее последующее восстановление почвенно-растительного покрова.

Срок начала строительства — апрель 2027 года, продолжительность строительства составляет 9 месяцев, включая период проведения пусконаладочных работ (ПНР). Начало эксплуатации объектов обустройства предусмотрено с января 2028 года. Постутилизация объектов обустройства до истечения срока права недропользования, установленного до 2040 года, не предусматривается.

Рекультивацию нарушенных земель планируется осуществлять в период 2027–2030 гг. в два этапа. Технический этап рекультивации предусматривается в период с апреля по октябрь 2027 года и включает работы по подготовке и планировке нарушенных территорий, а также нанесению плодородного слоя почвы.

Биологический этап рекультивации рассчитан на период 2027–2030 гг. Посев многолетних трав с целью создания травостоя предусматривается в ноябре 2027 года. В последующий трехлетний мелиоративный период — 2028, 2029 и 2030 годы — мероприятия по уходу за восстановленным растительным покровом предусматриваются ежегодно в течение трех месяцев, с апреля по июнь.

Таким образом, техническое восстановление нарушенных земель предусматривается непосредственно в период выполнения строительных работ в 2027 году, а последующий биологический этап и мелиоративный период направлены на формирование и закрепление устойчивого растительного покрова на рекультивируемых территориях в 2027–2030 гг

1.5 Работы по постутилизации

Для целей реализации намечаемой деятельности постутилизация существующих зданий, строений, сооружений, оборудования не предусматривается.

1.6 Виды, характеристики и количество эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду проводится на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

1) атмосферный воздух;
2) поверхностные и подземные воды;
3) поверхность дна водоемов;
4) ландшафты;
5) земли и почвенный покров;
6) растительный мир;
7) животный мир;
8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
9) биоразнообразие;
10) состояние здоровья и условия жизни населения;
11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

1.6.1 Поверхностные и подземные воды

Основной водной артерией области является река Урал, протекающая по нескольким географическим зонам и имеющая большую площадь бассейна.

Длина реки Урал 2428 км, площадь водосбора 237000 км^2. На своем пути река Урал образует 19 проток, 11 рукавов и принимает 95 притоков длиной более 10 км и 183 притока длиной менее 10 км. В бассейне реки насчитывается 4698 водоемов.

В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал.

Длина р.Ембулатовка составляет 82 км, площадь водосбора – 890 км^2. Длина р.Быковка –82 км, площадь водосбора –565 км^2.

В гидрогеологическом отношении месторождение Рожковское расположено в пределах северной прибортовой части Прикаспийского артезианского бассейна. Пресные воды, использующиеся для водоснабжения, приурочены к четвертичным, верхнеплиоценовым и верхнемеловым отложениям.

1.6.2 Атмосферный воздух

Перечень источников выбросов загрязняющих веществ на периоды строительства, рекультивации, ПНР и эксплуатацию представлены в таблицах 2-5.

Таблица 2. Перечень источников выбросов ЗВ в период строительства на 2027 год

Вид источника / выполняемых работ	**Характеристика источников**	**№ источников**
Организованные источники выбросов		
Наполнительно-опрессовочные агрегаты	Агрегаты производительностью до 70 и до 500 м^3/ч	0301, 0306
Сварочные агрегаты	Двухпостовые и передвижные сварочные агрегаты	0302–0305
Дизельные электростанции	ДЭС мощностью 4, 11, 40, 60 и 100 кВт	0307–0312
Насосное оборудование	Насос с бензиновым двигателем	0313
Битумный котел	Работа битумного котла	0314
Итого организованных		**14**
Неорганизованные источники выбросов		
Земляные работы, передвижение строительной техники, временное хранение грунта и инертных материалов	Разработка грунта бульдозерами и экскаваторами, разработка грунта вручную, обратная засыпка, планировка и уплотнение грунта, передвижение экскаваторов, бульдозеров и автотранспорта, временное хранение грунта, щебня, ПГС, ЩПГС и песка	6501–6591
Пересыпка инертных	Пересыпка щебня, ПГС, ЩПГС, ПГМ и песка	6592–6621

материалов		
Битумные работы	Нанесение битумной мастики и битума	6622–6623
Пескоструйные работы	Работа пескоструйного аппарата	6624
Асфальтирование	Укладка асфальтобетонной смеси	6625
Сварочные и паяльные работы	Сварочные работы, пайка, полиэтиленовая сварка, работа аппарата для резки и сварки	6626–6629
Механическая обработка материалов	Работа шлифовальной машинки, сверлильного станка, буровые работы, работа отбойных молотков, резка металла	6630–6634
Покрасочные работы	Нанесение лакокрасочных материалов	6635
Передвижные компрессоры	Компрессоры производительностью 11,2; 2,2; 5 и 10 м³/мин	6636–6639
Итого неорганизованных		**139**
Всего в период строительства		**153**

Таблица 3. Перечень источников выбросов ЗВ в период рекультивации (технический и биологический этап) на 2027 год

Вид источника / выполняемых работ	**Характеристика источников**	**№ источников**
Неорганизованные источники выбросов — технический этап рекультивации		
Земляные работы	Разработка грунта экскаваторами, передвижение экскаваторов	6701, 6712, 6719
Формирование отвалов	Формирование отвалов, работа бульдозеров при формировании отвалов	6702, 6708, 6713, 6720, 6729–6730
Снятие плодородного слоя почвы (ПСП)	Снятие ПСП бульдозерами, передвижение бульдозеров	6703, 6708, 6714, 6721, 6730
Временное хранение ПСП	Пыление при временном хранении плодородного слоя почвы	6704, 6711, 6715, 6722, 6728, 6731
Рыхление грунта	Разрыхление и рыхление грунта	6705, 6709, 6716, 6723, 6726, 6732
Планировка территории	Планировочные работы	6706, 6710, 6717, 6724, 6727, 6733
Нанесение ПСП	Нанесение ПСП бульдозерами, передвижение бульдозеров	6707–6708, 6718, 6725, 6729, 6734
Итого технический этап		**34**

Вид источника / выполняемых работ	Характеристика источников	№ источников
Неорганизованные источники выбросов — биологический этап рекультивации		
Вспашка территории	Вспашка земли	6735, 6739, 6743, 6747, 6751, 6755
Уплотнение грунта	Работы по уплотнению грунта	6736, 6740, 6744, 6748, 6752, 6756
Передвижение техники	Передвижение экскаваторов, пыление при передвижении экскаваторов и автотранспорта	6737–6738, 6741–6742, 6745–6746, 6749–6750, 6753–6754, 6757–6758
Внесение минеральных удобрений	Пересыпка и внесение минеральных удобрений	6759, 6761–6763, 6765, 6767, 6769
Посев трав	Пересыпка семян при проведении биологической рекультивации	6760, 6764, 6766, 6768, 6770
Итого биологический этап		**36**
Всего в период рекультивации		**70**

Таблица 4. Перечень источников выбросов ЗВ в период рекультивации (мелиоративный этап) на 2028-2030 гг.

Вид источника / выполняемых работ	Характеристика источников	№ источников
Неорганизованные источники выбросов — мелиоративный этап рекультивации		
Внесение минеральных удобрений	Пересыпка минеральных удобрений	6771–6776
Передвижение автотранспорта	Пыление при движении/передвижении автотранспорта при выполнении мелиоративных работ	6771–6776
Итого неорганизованных		**6**
Всего на мелиоративном этапе рекультивации		**6**

Таблица 5. Перечень источников выбросов ЗВ в период ПНР на 2027 год и эксплуатацию на 2028 год.

Вид источника / выполняемых работ	Характеристика источников	№ источников
Организованные источники выбросов		
Горизонтальные факельные установки	Горизонтальные факельные установки скважин U22, U24 и U25	0432–0434
Дизельные генераторы 52 кВт	Работа дизельных генераторов мощностью 52 кВт на площадках скважин U22, U24 и U25	0435–0437
Дизельные генераторы 10 кВт	Работа дизельных генераторов мощностью 10 кВт на площадках КУ-7, КУ-8 и КУ-9	0438–0440
Путевой нагреватель	Работа путевого нагревателя	0441
Резервуары дизельного топлива	Резервуары объемом 0,02 м³ для дизельного топлива	0442–0447
Продувочная свеча	Продувочная свеча ГРПШ	0448
Итого организованных		**17**
Неорганизованные источники выбросов		
Неплотности технологического оборудования	Выбросы от неплотностей запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений (ЗРА и ФС) на площадках скважин U22, U24, U25 и технологической площадке	6443, 6446, 6449, 6452
Блоки дозирования ингибитора гидратообразования и метанола	Выбросы при эксплуатации блоков дозирования ингибитора гидратообразования и метанола	6444, 6447, 6450
Блоки дозирования ингибитора коррозии	Выбросы при эксплуатации блоков дозирования ингибитора коррозии	6445, 6448, 6451
Дренажная емкость	Выбросы от дренажной емкости объемом 8 м³	6453
Итого неорганизованных		**11**
Всего		**28**

В период эксплуатации в атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, углерод, диоксид серы, сероводород, оксид углерода, метан, смесь углеводородов С1-С5, смесь углеводородов С6-С10, диметилбензол, бензапирен, метанол, формальдегид, ингибитор коррозии, углеводороды С12-С19.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 48,7799 т/год.

1.6.3 Земли и почвенный покров

В процессе проведения проектируемых работ, согласно объемам работ по генеральному плану Рабочего проекта, перед началом строительства предусматривается

снятие плодородного слоя почвы (ПСП) толщиной 0,30 м на площади 27,64 га (276 400 м²). Общий объем снимаемого плодородного грунта составляет 82 920 м³.

После завершения строительно-монтажных работ предусматривается проведение технического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель. Биологический этап рекультивации предусматривает внесение 5,76 т минеральных удобрений и посев 0,97 т семян многолетних трав в целях восстановления плодородия почв и формирования устойчивого растительного покрова на рекультивируемых участках.

1.6.4 Растительный мир

На территории района Бәйтерек Западно-Казахстанской области преобладают ковыльные степи с дерново-злаковой растительностью. Также встречаются сочетания типчаково-ковыльных растительных ассоциаций.

На территории Рожковского месторождения естественный растительный покров типичен для сухостепной зоны, и представлен в основном ксерофитной растительностью, преимущественно житняково-типчакововыми группировками с примесью полыней. На пашне растительность представлена сорнотравными группировками.

В рамках реализации проекта «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой фазы промышленной разработки» проведен натурный осмотр древесно-кустарниковой растительности на участках №№ 1–16 общей площадью 8,4676 га. По результатам сплошного поштучного перечета установлено, что общее количество деревьев, подлежащих вырубке в пределах обследованной территории, составляет 1771 шт. Размер ущерба определен в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан в области охраны, защиты, восстановления и использования растительного мира.

Ожидаемые изменения в растительном покрове (видовой состав, состояние, продуктивность сообществ, оценка адаптивности генотипов, хозяйственное и функциональное значение, загрязненность, пораженность вредителями), в зоне действия объекта и последствия этих изменений для жизни и здоровья населения не предусматривается, так как снятый плодородный слой в процессе проведения проектируемых работ в период строительства будет складирован в отвалы. По истечении периода строительных работ плодородный слой почвы будет возвращен.

1.6.5 Животный мир

Фауна исследуемого района типично степная, характеризующаяся определенным своеобразием. В районе особенно актуальна проблема сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения животных. Обитающих в данном районе из 314 видов позвоночных животных, среди которых: 5 видов земноводных, 7 видов пресмыкающихся, 30 видов рыб, 31 – млекопитающих, 260 видов птиц.

Отпугивающим фактором являются шумовые нагрузки от передвижения автотранспортных и специальных средств, а также присутствие людей на территории.

Воздействие объекта намечаемой деятельности на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, места концентрации животных, в процессе проведения строительных работ будет незначительным и временным.

1.6.6 Недра

Ввиду того, что добыча будет осуществляться с уже пробуренных скважин негативного воздействия на недра не прогнозируется.

1.6.7 Вибрация и шум

Вибрация

Основными источниками вибрационного воздействия на окружающую среду при проведении работ будет являться специальная техника. При проведении работ предусмотрено использование техники и транспорта, которые обеспечат уровень вибрации в пределах, установленных Едиными санитарно-эпидемиологическими и гигиеническими требованиями к продукции (товарам), подлежащим государственному санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю), утвержденными Решением Комиссии Таможенного союза от 28 мая 2010 года № 299 «О применении санитарных мер в Евразийском экономическом союзе» (раздел 17 Глава II).

Учитывая, что участок удален от жилых зон, максимальные уровни вибрации от всего виброгенерирующего оборудования (автотранспорт и др.) на территории ближайшей жилой застройки не будут превышать установленных предельно допустимых уровней.

Шум

При шумовом воздействии влияние производства на окружающую среду происходит посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела. За территорией промплощадки может иметь место распространение только воздушного шума. Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик, времени воздействия и т.п.

Основными источниками шума являются:

- грузовой автотранспорт;
- машины и механизмы.

Необходимо отметить, что шумовые характеристики оборудования отвечают современным требованиям в области санитарной гигиены РК, а именно выбор машинного оборудования производился из условия, чтобы уровни звукового давления на рабочих местах не превышали допустимого значения по ГОСТ 12.1.003-2014. Межгосударственный

стандарт. Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности, введенный на территории РК с 1 января 2016 года.

Техника во время проведения работ будет распределена по территории. На площадке одновременно могут находиться оборудование и техника. Движение будет происходить по существующим автодорогам.

Места проведения строительных работ достаточно далеко расположены от населенных мест, что позволит защитить население от шумового воздействия.

1.6.8 Электромагнитное излучение

Основными источниками электромагнитного излучения являются автотранспортные средства, средства связи и т.д. При размещении объектов, излучающих электромагнитную энергию, руководствуются приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 «Об утверждении Правил устройства электроустановок (ПУЭ)». Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах, установленных СТ РК 1150-2002, что не окажет негативного влияния на работающий персонал, и, соответственно, уровень электромагнитных излучений на территории ближайшей жилой застройки не будет превышать допустимых значений, установленных санитарными правилами и нормами РК.

1.6.9 Тепловые воздействия

Тепловое загрязнение атмосферы – изменение температуры окружающей среды, нарушающее естественные процессы экосистемы, превышающее естественный диапазон ее температурной изменчивости.

Работа технологического оборудования и транспорта сопровождается выбросами нагретых газов в атмосферу, что может приводить к локальному тепловому загрязнению окружающей среды. Источниками теплового воздействия на период строительных работ являются компрессора, сжигание топлива в автотранспортных средствах, на период эксплуатации – входной нагреватель, дизельные генераторы, горизонтальные факельные установки. Тепловое загрязнение атмосферы в период строительства и эксплуатации будет незначительно и не повлияет на глобальные атмосферные процессы. Тепловое воздействие на подземные воды и почвы отсутствует.

1.6.10 Радиационная обстановка

В рамках производственного экологического контроля предприятием осуществляется периодический контроль радиационной обстановки на территории объекта и прилегающей се-литебной территории. Контроль проводится ежегодно с привлечением специализированной организации.

Для характеристики существующего состояния радиационной обстановки в настоящем Разделе ООС приняты актуальные результаты инструментальных измерений за 2025 год, выполненных в рамках производственного мониторинга предприятия.

Последние инструментальные измерения мощности эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучения были проведены 12 декабря 2025 года. Согласно протоколам испытаний, начало и окончание проведения испытаний — 12.12.2025 г. Измерения выполнены с использованием дозиметра ДКГ-03 «Грач».

На территории объекта измерения проведены в четырех контрольных точках по основным направлениям: в точке №1 (север) МЭД гамма-излучения составила 0,07 мкЗв/час, в точке №2 (восток) — 0,07 мкЗв/час, в точке №3 (запад) — 0,09 мкЗв/час, в точке №4 (юг) — 0,08 мкЗв/час. Допустимый уровень, указанный в протоколе испытаний, составляет 0,30 мкЗв/час.

Также 12 декабря 2025 года проведены измерения мощности эквивалентной дозы гамма-излучения в селитебной зоне. По результатам измерений значения составили 0,07 мкЗв/час и 0,08 мкЗв/час при допустимом уровне 0,30 мкЗв/час.

Таким образом, по результатам инструментальных измерений, проведенных 12.12.2025 г., превышений допустимого уровня мощности эквивалентной дозы гамма-излучения на обследованной территории объекта и в селитебной зоне не установлено. Фактические значения находятся в пределах 0,07–0,09 мкЗв/час, что ниже допустимого уровня 0,30 мкЗв/час.

1.6.11 Управление отходами

Виды и количество отходов производства и потребления образовываемых при реализации проектных решений представлены в таблице 6-9.

Таблица 6 – Виды и количество отходов, образуемых в период строительства на 2027 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	–	**499,1314**
в том числе отходов производства	–	**453,9014**
отходов потребления	–	**45,23**
Опасные отходы		
Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	–	2,006
Промасленная ветошь (15 02 02*)	–	0,6324
Буровые отходы (шлам) (01 05 06*)	–	185,22
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	–	0,248

Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год**	**Лимит накопления, тонн/год**
Строительные отходы (17 01 07)	–	0,145
Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	–	45,23
Дерево (дровяная древесина) (17 02 01)	–	265,65
Зеркальные отходы		
–	–	–

Таблица 7 – Виды и количество отходов, образуемых в период рекультивации на 2027-2030гг.

Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год**	**Лимит накопления, тонн/год**
Всего:	–	**0,1386**
в том числе отходов производства	–	**0,1044**
отходов потребления	–	**0,0342**
Опасные отходы		
–	–	–
Неопасные отходы		
Пластиковые бутылки из-под воды (15 01 02)	–	0,0342
Тара (упаковка) из-под минеральных удобрений (15 01 06)	–	0,0924
Тара (упаковка) из-под семян (15 01 01)	–	0,012
Зеркальные отходы		
–	–	–

Таблица 8 – Виды и количество отходов, образуемых в период ПНР на 2027 год

Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год**	**Лимит накопления, тонн/год**
Всего:	–	**0,345**
в том числе отходов производства	–	–
отходов потребления	–	**0,345**
Опасные отходы		
–	–	–
Неопасные отходы		
Изношенная спецодежда (20 01 10)	–	0,15
Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	–	0,195
Зеркальные отходы		
–	–	–

Таблица 9 – Виды и количество отходов, образуемых в период эксплуатации на 2028 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	–	**11,375**
в том числе отходов производства	–	**9,5**
отходов потребления	–	**1,875**
Опасные отходы		
Промасленная ветошь (15 02 02*)	–	0,627
Отработанное масло (13 02 06*)	–	0,075
Нефтешлам (01 05 05*)	–	8,673
Неопасные отходы		
Изношенная спецодежда (20 01 10)	–	0,125
Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	–	1,875
Зеркальные отходы		
–	–	–

Согласно требованиям статьи п.1 ст. 336 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г.: Субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

В период реализации проектных решений обращение с образующимися отходами будет осуществляться в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. Сбор и накопление отходов предусматриваются раздельно по видам отходов с учетом их агрегатного состояния, физико-химических свойств и класса опасности, без смешивания отходов, для которых предусмотрены различные способы дальнейшего обращения.

Сбор образующихся отходов при реализации проектных решений должен осуществляться в специально отведенных местах и на площадках в промаркированные накопительные контейнеры, емкости, ящики, бочки и мешки. Способы и применяемая тара для накопления отходов должны обеспечивать предотвращение их рассыпания, разлива, утечек и иного воздействия на почвенный покров, атмосферный воздух и водные объекты.

Места накопления отходов предназначены исключительно для их временного накопления до передачи специализированным организациям. Накопление отходов на территории объекта будет осуществляться в пределах установленных законодательством сроков, но 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.

По мере накопления отходы будут передаваться специализированным организациям на основании заключенных договоров для дальнейшего восстановления или удаления в зависимости от вида и свойств отходов. Передача опасных отходов на переработку, обезвреживание, утилизацию и (или) уничтожение будет осуществляться организациям, имеющим соответствующую лицензию в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

Не допускаются смешивание опасных отходов с неопасными отходами, несанкционированное размещение и захоронение отходов, их сжигание вне специально предназначенных для этого установок, а также сброс или размещение отходов на почве, в поверхностных и подземных водных объектах.

При реализации проектных решений предусматривается соблюдение принципа минимизации образования отходов за счет рационального использования материалов и сырья, повторного использования пригодных материалов, где это технически возможно, а также своевременной передачи образующихся отходов специализированным организациям.

Учет образования, накопления и передачи отходов будет осуществляться в установленном порядке с фиксацией их наименования, кода, количества и направления дальнейшего обращения. Передача отходов специализированным организациям должна подтверждаться соответствующими договорами и документами, подтверждающими фактическую передачу отходов.

2 ВОЗМОЖНЫЕ ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ЕЕ ОСОБЕННОСТЕЙ И ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Намечаемой деятельностью предусматривается подключение существующих площадок скважин к существующей сборной станции в рамках продолжения работ по обустройства месторождения Рожковское, в связи с чем возможность выбора альтернативных площадок размещения не рассматривается.

Местоположение объектов намечаемой деятельности обусловлено расположением существующих площадок скважин и действующих объектов производственной инфраструктуры месторождения, к которым предусматривается их технологическое подключение. В связи с этим выбор иных площадок для реализации намечаемой деятельности не предусматривается.

3 КОМПОНЕНТЫ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ

3.1. Растительный мир

Растительный покров исследуемой территории изменяется в зависимости от рельефа, литологического состава, почвообразующих пород и климатических условий.

На территории Западно-Казахстанской области преобладают ковыльные степи с дерново-злаковой растительностью. Также встречаются сочетания типчаково-ковыльных растительных ассоциаций.

Территории каштановых почв с полосами темно-каштановых почв часто представляются растительностью типчаково-ковыльных группировок. У светло-каштановых почв широко распространяются солонцы, и растительный покров представляется полынно-типчаковыми группировками. На пойменных почвах растительный покров представлен ивово-тополевыми, дубовыми лесами и зарослями тальника. В поймах небольших рек растительный покров представлен костром, солодкой, осокой, пыреем, подмаренником.

Территория расположена в подзоне ковыльных степей, а на юге типчаковых. К подзоне ковыльных степей относится Высокий сыртовой почвенно-геоботанический район, расположенный на высоких сыртах с южными черноземами, большая часть также распахана. На целинных участках и залежах на темно-каштановой почве сохранилась типчаково-ковыльная степь, представленная следующими видами ковылей: перистый, Лессинга, волосатик, иногда уклоняющийся.

Флористический состав исследуемой территории представлен семью наиболее распространенными семействами, характеризующими региональную растительность подзоны засушливых разнотравно дерновинно злаковых степей: маревые – 83 вида; сложноцветные– 165 видов; крестоцветные – 74 вида; злаки – 96 видов; бобовые – 91 вид; гвоздичные – 62 вида; губоцветные – 55 видов. Коренным типом данной подзоны степей являются разнотравно-ковыльные с доминированием ковыля-волосатика и типчака. В составе разнотравья преобладают засухоустойчивые степные виды – подмаренник русский, наголоватка многоцветковая. На высоких участках речных пойм распространены житняковые и полынно-житняковые луга.

Доминирующим видом является житняк гребенчатый. Часто встречаются полынь малоцветковая и степное разнотравье.

По сырьевым запасам на первом месте стоит группа кормовых растений, в которую входят, прежде всего, доминанты растительного покрова степей – злаки (ковыль волосатик, ковыль Лессинга, типчак, келерия гребенчатая, тимофеевка степная), многие представители разнотравья (чина гороховидная, чина луговая, мышиный горошек, люцерна румынская, солонечник узколистный и др.) Среди пищевых растений преобладают плодовые: земляника, костяника, малина, ежевика, боярышники, облепиха. В довольно многочисленной группе

декоративных видов встречаются травянистые растения – тюльпаны, прострелы, пионы и другие. Здесь также произрастают эфиромасличные – зизифоры, тимьяны, душицы, дубильные (ревень низкий, конский щавель), и медоносные (тимьян, душица, осоты, васильки) растения.

Флора исследуемого региона включает несколько видов лекарственных растений, признанных официальной медициной – ландыш майский, шпажник черепитчатый, боярышник сомнительный, кувшинка белая, адонис весенний. Видов, используемых в народной медицине, гораздо больше. Так как основные площади земельных угодий распаханы, основные места нахождения редких растений приурочены к поймам рек, оврагам и другим неудобным для пашни землям.

Существующее антропогенное нарушение и деградация почвенно-растительного покрова, в значительной степени обусловлены тотальной распашкой земель в период поднятия целины.

Интенсивная эксплуатация степных экосистем привела к полному уничтожению степных экосистем на значительных пространствах, оставшиеся же разрозненные участки степной растительности не достаточны для восстановления факторов саморегуляции и восстановления.

Следствием нарушения естественного состояния степных сообществ при распашке и интенсивном выпасе являются уничтожение или потеря устойчивости доминантных видов растений.

Проектируемые работы осуществляются на территории существующего месторождения Рожковское.

3.2 Животный мир

Фауна исследуемого района типично степная, характеризующаяся определенным своеобразием. В районе особенно актуальна проблема сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения животных. Обитающих в данном районе из 314 видов позвоночных животных, среди которых: 5 видов земноводных, 7 видов пресмыкающихся, 30 видов рыб, 31 – млекопитающих, 260 видов птиц.

Земноводные и пресмыкающиеся

На рассматриваемой территории обитает около десяти видов амфибий. Наиболее многочисленными являются зеленая жаба и озерная лягушка. На побережье некоторых водоемов в массовом количестве обитает остромордая лягушка. Местами в верховьях Ембулатовки обитает краснобрюхая жерлянка. Рептилии представлены более чем 20 видами. Убежищами служат норы грызунов и трещины в почве. Приносит пользу, уничтожая вредных грызунов, для человека безвреден.

Млекопитающие

В степной зоне наиболее широко распространены грызуны – малый суслик, обыкновенная полевка и слепушонка. Часто встречаются полевая мышь, хомяк и хомячки серый и Эверсмана. Значительное число грызунов сосредоточено в интразональных ландшафтах и населенных пунктах. В пойменных лесах, зарослях кустарников, лесополосах обитают рыжая полевка, лесная мышь и мышь-малютка. Наиболее характерными представителями зайцеобразных являются заяц-русак и заяцтолай. Из хищников повсеместно распространены лисица, горностай, волк. Часто встречаются барсук, корсак, степной хорь, иногда ласка. Вблизи водоемов водятся водяная ночница и бурый ушан. Насекомоядные представлены малой белозубкой, обыкновенным и ушастым ежами, местами встречаются обыкновенная, малая и арктическая бурозубки.

Птицы

На исследуемой территории птицы представлены 18 отрядами, из которых наиболее многочисленными являются воробьиные - 119 видов и ржанообразные – 59 видов. Отряды гусеобразных и сокообразных включают по 32 вида каждый, из журавлеобразных известны 13 видов, аистообразные насчитывают 11 видов, совообразные – 10 видов.

Из всего видового состава птиц 27 видов являются залетными, 41 бывает только на пролете, у 26 видов часть особей задерживается и летает не размножаясь, и у 24 видов зимует. 191 вид птиц гнездится, но по окончании периода размножения покидает места гнездования, у 38 видов популяции зимуют, причем у 23 видов регулярно. В числе птиц 10 видов лесостепного генезиса: орлан-белохвост (Haliaeetus albicilla), кобчик (Falco vespertinus), серая куропатка (Perdix perdix), обыкновенная горлица (Streptopelia turtur), чернолобый сорокопут (Lanius minor), иволга (Oriolus oriolus), сорока (Pica pica), грач (Corvus frugilegus), серая ворона (Corvus cornix). Видовой состав в степных ландшафтах беднее и представлен в основном жаворонками (полевой, степной, белокрылый, черный, хохлатый и двухпятнистый), каменками (обыкновенная, плясунья, плешанка) и полевым коньком. В понижениях с зарослями степных кустарников встречается желчная овсянка и серый сорокопут. Открытые ландшафты предпочитают хищники – степной и луговой луни, канюк, степная пустельга, местами степной орел и куриные – серая куропатка и перепел. Ржанкообразные или кулики связаны в основном с водоемами. На лугах и по берегам водоемов гнездятся наиболее широко распространенные чибис и травник, реже встречаются большой веретенник, ходулочник и поручейник, изредка турухтан, в заболоченных местах обитает бекас. Промысловая группа птиц представлена гусеобразными. Самыми типичными являются: серая утка, кряква, чирок-трескунок, шилохвост, красноголовый нырок и в последние годы наблюдается увеличение численности огаря. Также повсеместно, но при

низкой численности, гнездятся широконоска, хохлатая чернеть, пеганка, красноносый нырок и редкая савка.

Проектируемые работы осуществляются на существующей территории месторождения, в связи с этим воздействие на животный мир при реализации проектных решений не прогнозируется.

3.3 Земельные ресурсы

Общая площадь земельных участков, предусмотренных для обустройства Рожковского месторождения, составляет 127,1627 га, в том числе:

- предоставляемые в долгосрочное землепользование – 18,8667 га;
- предоставляемые в краткосрочное землепользование – 16,0835 га;
- оформляемые частным сервитутом – 92,2125 га.

Целевое назначение земельных участков – для строительства промысловых и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки.

Дополнительного отвода земель для реализации намечаемой деятельности не требуется.

Земельные участки, временно нарушаемые при проведении строительно-монтажных работ, после их завершения подлежат восстановлению и рекультивации. При выполнении работ предусматривается соблюдение установленных границ земельного отвода и недопущение нарушения земель за их пределами.

3.4 Ландшафты

Территория Западно-Казахстанской области по классификации Исаченко А.Г. представлена суббореальным семиаридным (степным), суббореальным аридным (полупустынным) и суббореальным экстрааридным (пустынным) зональными типами ландшафтов. Граница степного ландшафта проходит на севере по южным отрогам Общего Сырта, на северо-востоке по Подуральскому плато, долине реки Илек; на юге примерно по линии сел Борсы – Болашак – Талдыкудук – Чапаево – Жымпиты — Егиндиколь. Коэффициент увлажнения составляет примерно 0,5, солнечная радиация 110-120 ккал/см2. В пределах степной ландшафтной зоны расположены районы Бәйтерек, Теректинский, Бурлинский, Чингирлаусский, большая часть территории Таскалинского района, крайняя северная часть Казталовского, Акжаикского и Сырымского районов области, а также территория областного центра – города Уральска. Степной ландшафт состоит из лессовидных суглинков и лессов. Также здесь преобладают гидрослюды, глубже по профилюмонтмориллонит, мало каолинита. В составе встречается большое количество калия (2-4%), кальция, магния, а также зачастую отмечается образование горизонтов аккумуляции

карбонатов и гипса. Гидротермические условия степных ландшафтов зависит от температуры испарения (t - 25°C). Содержание гумуса в составе почвы степных ландшафтов зачастую составляет от 1 до 4%. Реакция почв нейтральная или слабощелочная, накопление глинистых частиц в иллювиальном горизонте отсутствует. Разложение органического вещества и синтез гумуса протекают интенсивно.

Существенных изменений ландшафтной структуры не прогнозируется; локальные изменения будут связаны с размещением проектируемых объектов и временным нарушением земель в период строительства, в связи с чем, мероприятия по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий и восстановлению ландшафтов в рамках настоящего проекта не разрабатываются.

3.5 Поверхностные и подземные воды

3.5.1 Современное состояние поверхностных вод

В рамках проведения инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы воды с р. Ембулатовка в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592–2003 «Вода. Общие требования к отбору проб». Отобрано 2 пробы природной (поверхностной) воды (р.Ембулатовка).

Результаты анализа проб воды приведены в таблице ниже:

Таблица 10. Результаты анализа проб поверхностной воды р.Ембулатовка

Наименование показателей	Предельно-допустимая ПДК	Наименование точки отбора	
		проба №1	проба №2
		Фактическое значение	
Водородный показатель (pH)	6-9	7,6	7,8
Гидрокарбонаты	-	362,95	366,00
Хлориды	350	92,52	92,52
Сульфаты	500	78,00	78,00
(Натрий+калий)$^{+}$	-	88,09	89,24
Кальций	-	76,15	76,15
Магний	-	31,01	31,01
Общая жёсткость	7,0 (10)	6,35	6,35
Сухой остаток	1000 (1500)	805,00	810,00
Взвешенные вещества	-	<3,00	<3,00
Массовая концентрация нефтепродуктов	0,1	0,014	0,002
Медь	1,0	<0,0005	<0,0005
Цинк	5,0	<0,1	<0,1
Свинец	0,03	<0,002	<0,002

***Примечание:** Величина предельно-допустимой концентрации (ПДК) установлена «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.

Вывод по поверхностным водам: В рамках проведённых исследований были отобраны две пробы подземной воды для определения химических показателей. Сравнительный анализ фактических значений основных параметров представлен ниже.

- Водородный показатель (pH) составляет 7,6 и 7,8 соответственно для пробы №1 и пробы №2, что соответствует слабощелочной реакции воды.
- Гидрокарбонаты зафиксированы на уровне 362,95–366,00 мг/дм³, а хлориды — 92,52 мг/дм³ в обеих пробах, что значительно ниже предельно допустимого значения ПДК (350 мг/дм³ для хлоридов).
- Сульфаты составляют 78,00 мг/дм³, что также находится ниже допустимого предела (500 мг/дм³).
- Суммарное содержание натрия и калия составляет 88,09–89,24 мг/дм³.
- Кальций и магний находятся на уровне 76,15 мг/дм³ и 31,01 мг/дм³ соответственно. Общая жёсткость воды составляет 6,35–6,35 мг-экв/дм³, что несколько ниже верхней границы нормативного значения (7,0 мг-экв/дм³).
- Сухой остаток варьирует от 805,00 до 810,00 мг/дм³, что находится в пределах допустимого диапазона (1000–1500 мг/дм³).
- Взвешенные вещества в пробах менее 3,00 мг/дм³.
- Массовая концентрация нефтепродуктов составляет 0,014 и 0,002 мг/дм³, что существенно ниже ПДК (0,1 мг/дм³).
- Концентрации меди, цинка и свинца во всех пробах не превышают предельно допустимые значения, составляя соответственно <0,0005 мг/дм³, <0,1 мг/дм³ и <0,002 мг/дм³.

По результатам сравнительного анализа обе пробы подземной воды характеризуются удовлетворительным качеством и не превышают предельно допустимых концентраций для контролируемых компонентов. Незначительные различия между пробами (pH, сухой остаток, содержание натрия и калия) являются естественными и обусловлены локальными гидрогеологическими особенностями участка отбора.

3.5.2 Современное состояние подземных вод

В гидрогеологическом отношении месторождение Рожковское расположено в пределах северной прибортовой части Прикаспийского артезианского бассейна. Пресные воды, использующиеся для водоснабжения, приурочены к четвертичным,

верхнеплиоценовым и верхнемеловым отложениям. В пределах территории по стратиграфическому и генетическому принципам выделяются следующие водоносные горизонты и комплексы.

Водоносный комплекс современных-среднечетвертичных аллювиальных отложений (aQIV-II) распространен в пределах поймы, первой, второй, третьей надпойменных террас долины рек. В процессе производства инженерно-геологической разведки уровень грунтовых вод вскрыт на глубине 1.7–3.8 м (период изысканий июнь-июль 2022г.). Водовмещающие породы представлены прослоями песка в суглинках, песками среднезернистыми. Воды носят грунтовый безнапорный характер.

Естественный режим подземных вод горизонта приречного типа. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет паводковых вод рек Урал и Чаган в весенне-летний период, разгрузка вод горизонта, осуществляется в реки Урал и Чаган в осенне-зимний период. Колебания уровня подземных вод имеют сезонный характер и тесно взаимосвязаны с колебаниями уровня воды в реке Урал и реке Чаган. Минимальные уровни устанавливаются в феврале-марте, максимальные – в июне-июле. Амплитуда подъема уровня подземных вод зависит от водности года и от удаленности участка исследования от реки Урал и составляет 1-3 м.

Участок предстоящей застройки частично расположен в 2-ой зоне санитарной охраны Январцевского месторождения подземных вод (Участок Центральный (Северный).

Согласно данным Комитета Геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, предварительная разведка Январцевского месторождения подземных вод проводилась в 1978-1980 гг., а детальная разведка проведена в 1980-1982 гг. для орошения земель Приурального района с подсчетом эксплуатационных запасов по состоянию на 01.08.1982г (протокол ГКЗ при Совете Министров СССР № 9106 от 19 ноября 1982 года). До настоящего времени месторождение не освоено. Месторождение находится на государственном балансе, разведано для орошения пастбищ и рекомендовано к использованию для хозяйственно-бытовых целей после осветления (очищения).

Всего было отобрано 5 проб грунтовой воды. Естественными источниками питания водоносного горизонта исследуемой территории являются атмосферные осадки, река Урал, протекающая в направлении с северо-востока на юго-запад, а также региональные подземные притоки. Уровень грунтовой воды на участке исследований варьирует в пределах 7,16–12,60 м.

Результаты анализа приведены в таблице 11 и отражены в протоколах испытаний (Приложение 11).

Таблица 11. Результаты анализа проб подземной воды

Наименование показателей	**Предельно допустимых концентрации, мг/дм³**	**Наименование точки отбора**				
		Скв. № 1М	**Скв. № 2М**	**Скв. № 3М**	**Скв. № 4М**	**Скв. № 5М**
		Фактическое значение				
pH	не регламентируется	7,9	9,6	7,0	7,2	7,4
Гидрокарбонаты	не регламентируется	61,00	42,70	48,8	85,4	54,9
Хлориды	не регламентируется	15,10	39,35	14,25	17,81	14,47
Сульфаты	не регламентируется	<9,00	<9,00	<9,00	<9,00	<9,00
Кальций	не регламентируется	8,02	5,01	6,01	4,08	8,02
Магний	не регламентируется	2,43	2,43	2,43	2,43	1,82
(Натрий + калий) $^{+}$	не регламентируется	19,09	31,28	16,1	34,56	16,14
Сухой остаток	не регламентируется	124,00	195,00	105,00	172,00	122,00
Железо общая	не регламентируется	0,310	0,966	0,799	0,602	0,492
Общая жёсткость	не регламентируется	0,60	0,45	0,50	0,40	0,55
Взвешенные вещества	не регламентируется	165,00	8,33	140,00	120,00	100,00
Массовая концентрация нефтепродуктов	не регламентируется	0,023	0,014	0,012	0,020	0,011
Фенол	не регламентируется	0,0016	0,0004	0,0006	0,0019	0,0003
Фосфаты	не регламентируется	0,085	0,013	0,032	0,042	0,017
Азот аммонийный	не регламентируется	4,781	1,737	1,306	1,145	1,548
Нитриты	не регламентируется	0,030	0,037	0,023	0,016	0,008
Нитраты	не регламентируется	0,093	0,077	0,083	0,073	0,067
Медь	не регламентируется	0,0008	0,0011	<0,0005	0,0006	<0,0005
Цинк	не регламентируется	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Свинец	не регламентируется	<0,002	<0,002	<0,002	<0,002	<0,002

В результате проведённых лабораторных исследований было отобрано 5 проб грунтовой воды из скважин № 1М–№ 5М. Анализ химического состава показал следующие основные характеристики:

- pH воды варьируется в диапазоне до 7,9, что свидетельствует о колебаниях в пределах слабощелочной среды, на скважине №М-2 вода относится к щелочной среде.
- Карбонаты обнаружены в скважине №М-2 в концентрации 33,0 мг/дм3
- Гидрокарбонаты зафиксированы в пределах 42,7–85,4 мг/дм³, хлориды – 14,25–39,35 мг/дм³, сульфаты – менее 9 мг/дм³ во всех пробах.
- Содержание кальция и магния колеблется соответственно 4,08–8,02 мг/дм³ и 1,82–2,43 мг/дм³. Суммарное содержание натрия и калия составляет 16,1–34,56 мг/дм³.

- Сухой остаток находится в диапазоне 105–195 мг/дм³.
- Железо общее варьируется 0,310–0,966 мг/дм³, общая жёсткость – 0,40–0,60 мг-экв/дм³.
- Концентрации взвешенных веществ составляют 8,33–165 мг/дм³, массовая концентрация нефтепродуктов – 0,011–0,023 мг/дм³, фенола – 0,0003–0,0019 мг/дм³.
- Показатели фосфатов варьируют 0,013–0,085 мг/дм³, аммонийного азота – 1,145–4,781 мг/дм³, нитритов – 0,008–0,037 мг/дм³, нитратов – 0,067–0,093 мг/дм³.
- Концентрации меди составляют <0,0005–0,0011 мг/дм³, цинка и свинца – менее предельного уровня определения (<0,1 мг/дм³ и <0,002 мг/дм³ соответственно).

Таким образом, подземные воды исследуемой территории характеризуются умеренным содержанием солей и низкой концентрацией потенциально опасных веществ.

3.6 Атмосферный воздух

3.6.1 Характеристика климатических условий и современное состояние окружающей среды

Климат

Климат Западно-Казахстанской области отличается высокой континентальностью, которая возрастает с северо-запада на юго-восток области и проявляется в разных температурных контрактах дня и ночи, зимы и лета. Для всей области характерен дефицит атмосферных осадков, малое количество снега, сильное с одувание снега с полей, сухость воздуха. Зима холодная, но непродолжительная, а лето жаркое и длительное.

Метеорологические коэффициенты и характеристики на 2025 год, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ, согласно справке РГП «Казгидромет» (см. Приложение 6).

Среднемесячная и среднегодовая скорость ветра, м/с													
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**
Январцево	2,8	2,9	3,0	3,2	2,8	2,4	2,3	2,0	2,3	2,6	2,8	2,9	2,7

Наименование метеостанции	**Число дней с пыльными бурями**
Январцево	-

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
	С	**СВ**	**В**	**ЮВ**	**Ю**	**ЮЗ**	**З**	**СЗ**	**ШТИЛЬ**
Январцево	10	10	16	16	14	13	11	11	9

Осадки, мм		
Наименование метеостанции	**Холодный период**	**Теплый период**
Январцево	197,9	160,6

Температура воздуха, ^{0}C															
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**	**Минимальная температура за январь, ^{0}C**	**Максимальная температура за июль, ^{0}C**
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3

Роза ветров



Влажность воздуха

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Относительная влажность наиболее ярко характеризует степень засушливости климата. В зимний период относительная влажность наибольшая, ее средние месячные значения в 15 часов колеблются в пределах 69–83 %. По мере увеличения притока солнечной радиации и повышения температуры воздуха относительная влажность резко уменьшается и своих наименьших средних месячных значений достигает в июне — августе. Число дней с относительной влажностью менее 30 % за летний период составляет около 10–15 дней в период с мая по сентябрь.

3.6.2 Характеристика современного состояния окружающей среды

Основными критериями качества воздуха являются значения предельно допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ в воздухе населенных мест.

При проведении инженерно-экологических изысканий исследований атмосферного воздуха на территории наблюдений (точки ВН-ЕСО 1–32) определялись концентрации основных загрязняющих веществ: диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, оксида углерода, углеводородов и взвешенных веществ (пыли).

Анализ результатов показал, что фактические концентрации всех контролируемых веществ на всех точках отбора существенно ниже установленных предельно допустимых концентраций (ПДК). Диоксид азота варьирует от 0,002 до 0,007 мг/м3, оксид азота – от 0,003 до 0,008 мг/м3, диоксид серы и сероводород находятся ниже уровня обнаружения (<0,025 и <0,004 мг/м3 соответственно). Концентрации оксида углерода колеблются в пределах 0,905–1,45 мг/м3, что также значительно ниже ПДК (5,0 мг/м3). Углеводороды и пыль регистрируются на уровне 0,038–0,088 мг/м3 и <0,05 мг/м3 соответственно, что не превышает допустимых значений.

По результатам инструментального замера атмосферного воздуха на границе санитарной защитной зоны установлено, что концентрация загрязняющих веществ, таких как диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, сероводород, углеводороды и сажа не превышает ПДК.

Таким образом, по результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха на исследуемой территории и на границе санитарной защитной зоны можно сделать вывод, что качество воздуха соответствует установленным санитарным требованиям и не представляет угрозы для здоровья населения. Нарушений предельно допустимых концентраций не зафиксировано. Протоколы результатов измерений представлены в Приложении 11.

Таблица 12. Результаты анализа атмосферного воздуха

Наименование точки отбора (координаты)	**Наименование загрязняющих веществ**	**Предельно-допустимая концентрация (ПДК)**	**Фактическая концентрация мг/м^3**
ВН-ЕСО-1 51°35'53,6" 52°12'48,2"	Диоксид азота	0,2	0,006
	Оксид азота	0,4	0,007
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,11
	Углеводороды	50,0	0,076
	Пыль	0,3	<0,05

Наименование точки отбора (координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно-допустимая концентрация (ПДК)	Фактическая концентрация мг/м^3
ВН-ECO-2 51°35'45,7" 52°13'09,7"	Диоксид азота	0,2	0,005
	Оксид азота	0,4	0,006
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,09
	Углеводороды	50,0	0,074
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-3 51°35'28,6" 52°13'10,9"	Диоксид азота	0,2	0,004
	Оксид азота	0,4	0,005
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,45
	Углеводороды	50,0	0,073
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-4 51°35'12,6" 52°13'14,4""	Диоксид азота	0,2	0,005
	Оксид азота	0,4	0,006
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,13
	Углеводороды	50,0	0,068
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-5 51°34'56,6" 52°13'18,8"	Диоксид азота	0,2	0,002
	Оксид азота	0,4	0,004
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,905
	Углеводороды	50,0	0,064
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-6 51°34'40,3" 52°13'17,2"	Диоксид азота	0,2	0,005
	Оксид азота	0,4	0,007
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,952
	Углеводороды	50,0	0,077
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-7	Диоксид азота	0,2	0,007
	Оксид азота	0,4	0,008

Наименование точки отбора (координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно-допустимая концентрация (ПДК)	Фактическая концентрация мг/м^3
51°34'24,0" 52°13'13,8"	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,02
	Углеводороды	50,0	0,083
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-8 51°34'24,0" 52°13'13,8"	Диоксид азота	0,2	0,004
	Оксид азота	0,4	0,003
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,08
	Углеводороды	50,0	0,076
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-9 51°34'14,0" 52°12'20,8"	Диоксид азота	0,2	0,002
	Оксид азота	0,4	0,003
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,13
	Углеводороды	50,0	0,068
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-10 51°34'12,7" 52°11'54,7"	Диоксид азота	0,2	0,006
	Оксид азота	0,4	0,007
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,32
	Углеводороды	50,0	0,074
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-11 51°34'14,9" 52°11'27,5"	Диоксид азота	0,2	0,004
	Оксид азота	0,4	0,005
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,07
	Углеводороды	50,0	0,071
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-12 51°34'14,7" 52°11'01,8"	Диоксид азота	0,2	0,006
	Оксид азота	0,4	0,008
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004

Наименование точки отбора (координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно-допустимая концентрация (ПДК)	Фактическая концентрация мг/м^3
	Оксид углерода	5,0	0,964
	Углеводороды	50,0	0,084
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-13 51°34'30,6" 52°10'52,3"	Диоксид азота	0,2	0,005
	Оксид азота	0,4	0,006
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,938
	Углеводороды	50,0	0,088
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-14 51°34'42,0" 52°10'45,0"	Диоксид азота	0,2	0,004
	Оксид азота	0,4	0,007
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,980
	Углеводороды	50,0	0,081
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-15 51°34'42,0" 52°10'45,0"	Диоксид азота	0,2	0,003
	Оксид азота	0,4	0,005
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,07
	Углеводороды	50,0	0,078
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-16 51°34'13,7" 52°09'56,6"	Диоксид азота	0,2	0,002
	Оксид азота	0,4	0,003
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,983
	Углеводороды	50,0	0,073
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-17 51°34'13,9" 52°09'31,0"	Диоксид азота	0,2	0,004
	Оксид азота	0,4	0,007
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,15
	Углеводороды	50,0	0,071

Наименование точки отбора (координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно-допустимая концентрация (ПДК)	Фактическая концентрация мг/м^3
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-18 51°34'13,8" 52°09'02,8"	Диоксид азота	0,2	0,003
	Оксид азота	0,4	0,006
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,983
	Углеводороды	50,0	0,069
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-19 51°34'14,4" 52°08'42,6"	Диоксид азота	0,2	0,006
	Оксид азота	0,4	0,008
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,979
	Углеводороды	50,0	0,068
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-20 51°34'14,4" 52°08'42,6"	Диоксид азота	0,2	0,004
	Оксид азота	0,4	0,005
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,956
	Углеводороды	50,0	0,064
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-21 51°34'20.0" 52°07'56,1"	Диоксид азота	0,2	0,002
	Оксид азота	0,4	0,003
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,28
	Углеводороды	50,0	0,073
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-22 51°35'43.2" 52°02'20,9"	Диоксид азота	0,2	0,005
	Оксид азота	0,4	0,006
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,19
	Углеводороды	50,0	0,054
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-23	Диоксид азота	0,2	0,004

Наименование точки отбора (координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно-допустимая концентрация (ПДК)	Фактическая концентрация мг/м^3
51°35'42.1" 52°02'47,7"	Оксид азота	0,4	0,006
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,02
	Углеводороды	50,0	0,045
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-24 51°35'41.8" 52°03'14,4"	Диоксид азота	0,2	0,005
	Оксид азота	0,4	0,008
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,05
	Углеводороды	50,0	0,043
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-25 51°35'42.4" 52°03'41,5"	Диоксид азота	0,2	0,004
	Оксид азота	0,4	0,006
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,04
	Углеводороды	50,0	0,043
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-26 51°35'43.0" 52°04'07,8"	Диоксид азота	0,2	0,005
	Оксид азота	0,4	0,007
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,987
	Углеводороды	50,0	0,038
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-27 51°35'46.0" 52°04'36,3"	Диоксид азота	0,2	0,003
	Оксид азота	0,4	0,005
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,971
	Углеводороды	50,0	0,049
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ECO-28 51°35'31.6" 52°04'54,6"	Диоксид азота	0,2	0,006
	Оксид азота	0,4	0,008
	Диоксид серы	0,5	<0,025

Наименование точки отбора (координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно-допустимая концентрация (ПДК)	Фактическая концентрация мг/м^3
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,978
	Углеводороды	50,0	0,056
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ЕСО-29 51°35'17.3" 52°05'09,6"	Диоксид азота	0,2	0,006
	Оксид азота	0,4	0,008
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,23
	Углеводороды	50,0	0,069
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ЕСО-30 51°35'03.2" 52°05'24,3"	Диоксид азота	0,2	0,005
	Оксид азота	0,4	0,007
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,26
	Углеводороды	50,0	0,071
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ЕСО-31 51°35'06.8" 52°05'51,4"	Диоксид азота	0,2	0,006
	Оксид азота	0,4	0,007
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,974
	Углеводороды	50,0	0,068
	Пыль	0,3	<0,05
ВН-ЕСО-32 51°35'11.8" 52°06'17,6"	Диоксид азота	0,2	0,004
	Оксид азота	0,4	0,006
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,12
	Углеводороды	50,0	0,061
	Пыль	0,3	<0,05
поселок «Петровка»			
Граница СЗЗ	Диоксид азота	0,2	0,003
	Оксид азота	0,4	0,004
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004

Наименование точки отбора (координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно-допустимая концентрация (ПДК)	Фактическая концентрация мг/м^3
	Оксид углерода	5,0	1,98
	Углеводороды	50,0	0,137
	Сажа	0,15	<0,025
поселок «Құрманғазы»			
Граница СЗЗ	Диоксид азота	0,2	0,002
	Оксид азота	0,4	0,002
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	0,884
	Углеводороды	50,0	0,306
	Сажа	0,15	<0,025
месторождения Рожковское			
Граница СЗЗ Север	Диоксид азота	0,2	0,001
	Оксид азота	0,4	0,002
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,64
	Углеводороды	50,0	0,244
	Сажа	0,15	<0,025
Граница СЗЗ Юг	Диоксид азота	0,2	0,002
	Оксид азота	0,4	0,003
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,94
	Углеводороды	50,0	0,257
	Сажа	0,15	<0,025
Граница СЗЗ Восток	Диоксид азота	0,2	0,002
	Оксид азота	0,4	0,001
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004
	Оксид углерода	5,0	1,84
	Углеводороды	50,0	0,352
	Сажа	0,15	<0,025
Граница СЗЗ Запад	Диоксид азота	0,2	0,001
	Оксид азота	0,4	0,002
	Диоксид серы	0,5	<0,025
	Сероводород	0,008	<0,004

Наименование точки отбора (координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно-допустимая концентрация (ПДК)	Фактическая концентрация мг/м^3
	Оксид углерода	5,0	1,76
	Углеводороды	50,0	0,334
	Сажа	0,15	<0,025

***Примечание:** Величина предельно-допустимой концентрации (ПДК) установлена «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года №ҚР ДСМ-70.

3.7 Экологические и социально-экономические системы

3.7.1 Экологические системы

Согласно Конвенции о биологическом разнообразии, экосистема — это динамический комплекс, образованный растениями, животными и микроорганизмами (биоценоз), а также окружающей их неживой природой (биотопом), которые взаимодействуют как одно функциональное целое. Другими словами, это участок геопространства и населяющие его живые организмы, не способные существовать отдельно друг от друга.

Классификация экосистем осуществляется по:

- расположению в пространстве,
- масштабу,
- типу возникновения,
- источнику энергии.

По расположению в пространстве

Бывают наземные и водные системы. Наземные — это системы твердой поверхности нашей планеты. В их распределении наблюдается определенная климатическая зональность. Выделяют виды экосистем:

- арктическая тундра;
- бореальные хвойные леса, летнезеленые лиственные и смешанные леса, степь, пампасы умеренной зоны;
- альпийская (высокогорная) тундра;
- субтропические заросли жестколистных кустарников — чапараль;
- тропические пустыни, злаковники, саванна, вечнозеленые сухие и дождевые леса.

Водные виды делятся на морские (моря, океаны, соленые озера, ватты) и пресноводные (пресные озера, реки, ручьи).

Район осуществления проектируемой деятельности относится к степной наземной экосистеме. Воздействие на экосистему при осуществлении проектируемой деятельности будет выражаться выбросами загрязняющих веществ, организацией мест временного складирования оборудования и строительных материалов, строительства и монтажа проектируемых объектов и сооружений, акустических и вибрационных воздействий и др.

По масштабу

Часть экологов выделяет 3 вида экосистем в зависимости от размера: микросистемы, мезосистемы, макросистемы. Отдельными системами они считают, например, разлагающийся пень, лес, где он находится, и целый континент. Самая большая это биосфера, которая включает в себя совокупность всех наземных и водных видов.

Район намечаемой деятельности относится к мезосистемам.

По типу возникновения

Различают естественные (природные) и искусственные, или антропогенные (созданные человеком) типы экосистем. Для первых характерны условность границ, большое разнообразие видов, устойчивость, способность саморегулироваться и восстанавливаться. Человек не влияет на обмен вещества и энергии.

Искусственные системы имеют четкие границы. Они не могут существовать без вмешательства человека, который отбирает для них определенные растения и животных. Они создаются, например для получения сельскохозяйственной продукции (пашни, теплицы, сады, рыбные пруды), отдыха (парки, поля для гольфа), снабжения водой (оросительные каналы, городские пруды).

Район намечаемой деятельности относится к естественным экосистемам.

По источнику энергии

В зависимости от наличия и количества живых организмов, производящих органические вещества (автотрофы, продуценты), бывают такие виды экосистем:

- автотрофные, которые делятся на фотоавтотрофные, использующие солнечную энергию, и хемотрофные, потребляющие химическую энергию. Это леса, болота, пашни, сады.
- гетеротрофные. В естественных (океанические глубоководные) организмы получают энергию, перерабатывая остатки животных и растений, которые попадают к ним из автотрофных. Антропогенные (грибные фермы, фабрики, города) зависят от электроснабжения.

Район намечаемой деятельности относится к автотрофным экосистемам.

3.7.2 Социально-экономические системы

3.7.2.1 Характеристика социально-экономической ситуации

Район Бәйтерек расположен в северной части Западно-Казахстанской области. Центр района расположен в с.Переметное, расстояние от районного центра до г. Уральска - 38 км. Административно-территориальное деление района выглядит следующим образом: 22 сельских округов, включающие 68 населенных пунктов.

Общая площадь района Бәйтерек составляет – 742,1 тыс га, из них земли, используемые за пределами территории района области республики, – 2489 га и земли, используемые землепользователями других районов – 1215 га. Общая площадь земель сельскохозяйственных угодий составляет – 521,3 тыс га, из них пашни – 236,6 тыс га, пастбища – 134,5 га, многолетние насаждения – 372 га, залежи – 130,2 тыс га, сенокосы – 16,4 тыс га.

По официальному отчету акима за 2024 год численность населения составляла 61 533 человека, экономически активного населения — 32 872 человека, занятых — 31 863 человека, зарегистрированная безработица — 2,5 %. Через органы занятости было трудоустроено 807 человек.

Таблица 13. Социальные показатели района Бәйтерек

Показатель	**2024 год**	**2025 год**
Численность населения, человек	61 533	61 355
Экономически активное население, человек	32 872	35 271
Занято в различных сферах деятельности, человек	31 863	33 240
Уровень зарегистрированной безработицы, %	2,5	2,7
Создано новых рабочих мест, человек	945	1 125
Трудоустроено через органы занятости/карьерный центр, человек	807	1 276
Количество субъектов малого и среднего предпринимательства, ед.	3 462	3 700
Численность занятых в сфере МСБ, человек	7 386	7 397

Таблица 14. Реальный сектор экономики

Показатель	**Январь–сентябрь 2025 г., всего**	**В % к соответствующему периоду 2024 г.**
Валовая продукция сельского хозяйства, млн тенге	**61 734,80**	**114,8**
в том числе продукция растениеводства, млн тенге	**29 253,00**	–
продукция животноводства, млн тенге	**32 481,80**	–
Производство мяса, тонн	**15 974,80**	**110,1**
Производство молока, тонн	**49 741,20**	**101,9**
Производство яиц, тыс. штук	**8 218,30**	**44,8**
Розничный товарооборот, млн тенге	**11 751,80**	**108,7**

Показатель	Январь–сентябрь 2025 г., всего	В % к соответствующему периоду 2024 г.
Инвестиции в основной капитал, млн тенге	**30 402,80**	**111,3**

Таблица 15. Численность скота и птицы

Численность скота и птицы	**2025 год, голов**
Крупный рогатый скот	**51 500**
Овцы	**55 600**
Козы	**5 900**
Лошади	**7 700**
Свиньи	**8 700**
Верблюды	**15**
Птица	**539 600**

Информация была взята с Отчетный доклад акима района о социально-экономическом развитии района Бәйтерек ноябрь 2025г., https://www.gov.kz/memleket/entities/bkobaiterek/press/article/details/241132?utm_source=chatgpt.com.

3.7.2.2 Характеристика санитарно-эпидемиологической ситуации

По данным органов санитарно-эпидемиологического контроля, эпидемиологическая ситуация по инфекционным заболеваниям в Республике Казахстан по итогам 2025 года в целом характеризовалась как стабильная. За 11 месяцев 2025 года по большинству инфекционных заболеваний отмечалась стабильная ситуация, при этом зарегистрировано снижение заболеваемости по 36 инфекциям. В частности, заболеваемость острыми кишечными инфекциями снизилась на 5,1 %, корью – в 9,2 раза, коклюшем – в 7,9 раза, вирусным гепатитом А – в 2,5 раза, коронавирусной инфекцией – в 2 раза по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года.

Вместе с тем острые респираторные вирусные инфекции продолжают занимать значительное место в структуре инфекционной заболеваемости населения. В целях предупреждения распространения гриппа, ОРВИ и коронавирусной инфекции в эпидемический сезон 2025–2026 годов предусмотрено проведение комплекса санитарно-противоэпидемических и санитарно-профилактических мероприятий.

На территории Западно-Казахстанской области осуществляется санитарно-эпидемиологический мониторинг состояния факторов окружающей среды, в том числе качества питьевой воды и атмосферного воздуха. По итогам 2025 года проводились

лабораторные исследования проб воды по санитарно-химическим и микробиологическим показателям, в том числе на территории района Бәйтерек.

3.8 Объекты культурного наследия

На участке проведения работ особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

В соответствии с Постановлением акимата Западно-Казахстанской области «Об утверждении Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области» от 21.12.20г. № 301, на территории района Бәйтерек располагаются 154 памятника истории и культуры местного значения, из них 2 памятника градостроительства и архитектуры и 152 памятника археологии. Согласно Заключению историко-культурной экспертизы № AR-08/320-22 от 23.08.2022г. ТОО «Археологическая экспертиза» новых объектов историко-культурного наследия не выявлено (Приложение 12). Границы земельного участка, отведенного по данному проекту, а именно, под благоустройство скважины U-26, пересекаются с:

• Границами могильника Чеботарево 4 и его охранной зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века);

• Границами зон регулируемой застройки и охраняемого природного ландшафта могильника Чеботарево 3 зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века).

Оба объекта состоят в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области.

Историко-культурная экспертиза проведена в соответствии с Законом РК от 26.12.2019г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» и «Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными Приказами Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99.

В целях обеспечения сохранности объектов историко-культурного наследия необходимо соблюдение охранных зон памятников шириной 40 м от границ объектов. Для охранной зоны памятника истории и культуры в целях обеспечения его сохранности и исторической целостности устанавливается особый режим использования земель, ограничивающий хозяйственную деятельность и запрещающий строительство, за исключением применения специальных мер, направленных на сохранение памятника истории и культуры. В охранной зоне не производятся новые строительные работы.

4 ВОЗМОЖНЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1 Оценка воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на растительный покров

В рамках реализации проекта «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой фазы промышленной разработки» проведен натурный осмотр древесно-кустарниковой растительности на участках №№ 1–16 общей площадью 8,4676 га. По результатам сплошного поштучного перечета установлено, что общее количество деревьев, подлежащих вырубке в пределах обследованной территории, составляет 1771 шт. Размер ущерба определен в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан в области охраны, защиты, восстановления и использования растительного мира.

Воздействие на растительный покров будет локальным и связано со снятием ПСП, нарушением травянистой растительности и вырубкой древесно-кустарниковой растительности в пределах проектируемых участков. После завершения работ предусматривается рекультивация нарушенных земель.

4.2 Оценка воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на животный покров

Отпугивающим фактором являются шумовые нагрузки от передвижения автотранспортных и специальных средств, а также присутствие людей на территории.

Воздействие объекта намечаемой деятельности на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, места концентрации животных, в процессе проведения строительных работ будет незначительным и временным.

Согласно письму РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №ЗТ-2026-00402800 от 09.02.2026 г. запрашиваемые участки не затрагивают земли государственного лесного фонда и особо охраняемые природные территории (Приложение 8).

Нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных, сокращения их видового многообразия в зоне воздействия объекта не прогнозируется, так как проектируемые работы осуществляются на территории месторождения Рожковское.

4.3 Оценка воздействия при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов на земельные ресурсы

Общая площадь земельных участков, предусмотренных для обустройства Рожковского месторождения, составляет 127,1627 га, в том числе:

- предоставляемые в долгосрочное землепользование – 18,8667 га;
- предоставляемые в краткосрочное землепользование – 16,0835 га;
- оформляемые частным сервитутом – 92,2125 га.

Дополнительного отвода земель для реализации намечаемой деятельности не требуется.

В процессе проведения проектируемых работ, согласно объемам работ по генеральному плану Рабочего проекта, перед началом строительства предусматривается снятие плодородного слоя почвы (ПСП) толщиной 0,30 м на площади 27,64 га (276 400 м²). Общий объем снимаемого плодородного грунта составляет 82 920 м³.

4.4 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов

Период строительства

Переход выкидной линии от скважины U-25 до сборной станции через реку Быковка согласно проекту предусмотрен методом наклонно-направленного бурения (ННБ) (без-траншейным) в защитном футляре из стальной трубы, где с обеих сторон берега на линии предусматривается установка крановых узлов Ду-150 КУ№7 и КУ№8 с автоматическим управлением. Глубина заложения трубопровода в русловой части от дна реки до верхней образующей защитного футляра 6,0м. Минимальный радиус упругого изгиба стального трубопровода на участке должен быть 1200xDн. Для трубопровода с наружным диаметром 530мм минимальный радиус изгиба принят 636,0м. Переход трубопроводом выкидной линии через реку Быковка производится методом ННБ (Наклонно-направленное бурение). Глубина прохождения трубы принимается на 6,0м ниже самой глубокой точки дна. Балластирующие устройства по выкидным линиям от скважин U-22, 24, 25 до Сборной станции не предусмотрены, так как, согласно гидрогеологическому отчету, грунтовые воды не вскрыты по трассе трубопровода, проектируемые трубопроводы стальные с изоляцией и прокладывается подземно на всех участках на глубине в среднем 2,5 м от уровня земли до низа трубы.

Согласно постановлению акимата Западно-Казахстанской области от 24 февраля 2017 года № 52 «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области» (с изменениями, внесенными постановлением акимата Западно-Казахстанской области от 28 февраля 2025 года № 47), для р. Быковка с притоком Малая Быковка разработана проектная документация по обозначению водоохранных зон и полос.

В соответствии с приложением к указанному постановлению для р. Малая Быковка в районе Бәйтерек установлена водоохранная зона шириной 500 м и водоохранная полоса

шириной 35 м. Границы водоохранных зон и полос р. Быковка и ее притока определяются в соответствии с утвержденной проектной документацией и картографическими материалами.

Проектируемая выкидная линия от скважины U-25 пересекает р. Быковка. Переход через водный объект предусматривается методом наклонно-направленного бурения (ННБ) с прокладкой трубопровода в защитном футляре на глубине 6,0 м ниже наиболее глубокой отметки дна реки. Применение метода ННБ позволяет выполнить переход без вскрытия русла и нарушения береговой линии и минимизировать воздействие на поверхностные воды.

При реализации проектных решений предусматривается соблюдение установленного режима хозяйственного использования водоохранных зон и полос.

В соответствии с требованиями пп.7 п.1 ст. 125 Водного Кодекса РК, в рамках проектных решений запрещено применение всех видов пестицидов и удобрений в пределах водоохранных полос.

Период строительства

Потребность в воде при строительстве в процессе реализации проекта составит (см. таблицу 16):

На 2027 год:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 4 070,25 м^3/период;
- на технические нужды – 258,09 м^3/период;
- на гидроиспытание трубопроводов – 347 м3/период.

Таблица 16 – Объемы водопотребления на хозяйственные нужды в период строительства

Количество потребителей	Норма расхода воды на хоз-быт. нужды[1], л/сут	Срок строительства	Объем водопотребления м^3/период
2027			
603	25	9 месяцев	4070,25
Примечание: [1] – СП РК 4.01-101.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»			

Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства. Вода, используемая для гидроиспытаний трубопроводов (347 м³/период), после проведения испытаний собирается и используется повторно, в связи с чем образование производственных сточных вод не предусматривается.

Период рекультивации, включая технический и биологический этап

Потребность в воде в период рекультивации составит:

- на пылеподавление – 72 058 м^3/период;
- на питьвые нужды – 51,7 м3/период.

Водоотведение в период строительства и рекультивации:

Сброс в природные водоемы и водотоки, в пруды-накопители – не планируется.

В посторонние канализационные системы: 4070,25 м^3/период в период строительства и 51,7 м^3/период в период рекультивации.

Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

На строительной площадке имеются временные помещения/контейнеры для рабочего персонала. Обеспечение водой на хозяйственно-бытовые нужды и утилизацию хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляет Подрядчик согласно Договорам со сторонней организации.

Период эксплуатации:

Потребность в воде при эксплуатации составит:

На 2028 год:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 228,125 м^3/период;

Водоотведение в период эксплуатации:

В период эксплуатации общий объем водоотведения составит 228,125 м^3/год, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 228,125 м^3/год, производственные сточные воды – отсутствуют.

Водный баланс объекта на период строительства, рекультивацию и эксплуатацию представлен в таблицах 17-19.

Таблица 17. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/пер.						Водоотведение, тыс.м3/пер.				
		На производственные нужды				На хозяйственно–бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно–бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
2027	4,675	-	-	-	-	4,070	0,605	4,070	-	-	4,070	

Таблица 18. Баланс водопотребления и водоотведения на период рекультивации

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/пер.						Водоотведение, тыс.м3/пер.				
		На производственные нужды				На хозяйственно–бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно–бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
2027	72,109	-	-	-	-	0,0517	72,058	0,0517	-	-	0,0517	

Таблица 19. Баланс водопотребления и водоотведения на период эксплуатации

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/пер.						Водоотведение, тыс.м3/пер.				
		На производственные нужды				На хозяйственно–бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно–бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2028	0,228	-	-	-	-	0,228	-	0,228	-	-	0,228	

4.5 Оценка воздействия на атмосферный воздух

Далее в п.5 рассмотрены следующие периоды осуществления проектируемых работ: строительство, рекультивация и эксплуатация. Все расчеты потенциально возможных количественных и качественных показателей воздействия на атмосферный воздух (химическое и физическое воздействие) проведены в соответствии с действующими нормативно-методическими документами.

Потенциальное воздействие намечаемой деятельности может распространяться в пределах санитарно-защитной зоны объекта. Основными видами возможного воздействия являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, шумовое воздействие от работы технологического оборудования и автотранспорта. При соблюдении проектных природоохранных мероприятий и нормативов предельно допустимых выбросов негативное воздействие на окружающую среду и население оценивается как допустимое.

4.6 Оценка воздействия на экологические системы

Виды антропогенного воздействия в процессе осуществления проектируемых работ на природные экосистемы:

Негативное воздействие:

- загрязнение окружающей среды (выбросы загрязняющих веществ в процессе намечаемой деятельности);
- нарушение естественного биологического баланса (отпугивание животных шумом строительной техники из естественного ареала обитания) и др.

4.7 Оценка воздействия на социальную среду

По направленности интересы населения района, как и других районов области, связанные с развитием отрасли, можно разделить на следующие группы:

- Экологические интересы – сохранение качества окружающей среды, как фактора здоровья населения, особенно при эксплуатации объектов нефтегазового сектора, защита от уничтожения природных ландшафтов, видового биологического многообразия, рекреационных свойств природных объектов, организация всеобъемлющего контроля загрязнения окружающей среды.
- Эколого-социальные интересы – обеспечение эффективности природопользования, в частности, рационального использования невозобновляемых ресурсов, особенно в нефтегазовой отрасли, бережного сохранения природно-ресурсного потенциала региона, в т.ч. особенно водных и земельных ресурсов.

- Материально-финансовые интересы – образование новых рабочих мест, относительно высокие заработки, приобретение востребованных рабочих специальностей, появление новых социально-бытовых объектов, повышение уровня медицинского и культурного обслуживания населения.
- Экономические интересы – поступление части доходов от реализации проектных решений в бюджет района, создание условий для всестороннего и устойчивого социально-экономического развития района.

Наиболее значимыми факторами для улучшения социально-экономических условий жизни населения района от реализации проекта являются:

- увеличение отчислений в бюджет от хозяйственной деятельности предприятия.

4.8 Оценка физического воздействия на окружающую среду

Вибрация

Вибрация приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной нервной системы, способствует заболеваниям сердечно-сосудистой системы.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в применении конструктивных мероприятий на пути распространения колебаний и соблюдении технологических параметров работы оборудования.

Шум

Уровни шумов на рабочих местах не должны превышать допустимых значений, а именно:

- постоянные рабочие места в производственных помещениях на расстоянии 1 м от работающего оборудования < 80 дБА.
- помещение управления < 60 дБА.

Интенсивность шума зависит от типа оборудования, мощности, режима работы и расстояния.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении про исходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука – примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении от источника шума на расстояние до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее.

Электромагнитное излучение

Источники электромагнитного излучения в период строительства отсутсвуют, в период эксплуатации – существующие электропередачи. Уровень электромагнитных полей от потребительских кабелей следует признать несущественным.

Предельно допустимый уровень воздействия на человека электромагнитных полей радиочастотного диапазона регламентирован соответствующими нормативными документами.

Все вышеизложенное свидетельствует об отсутствии опасных воздействий электромагнитных полей на окружающую среду и персонал на рассматриваемой территории.

5 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

5.1 Атмосферный воздух

5.1.1 Источники и масштабы химического загрязнения атмосферы

В период строительства основные выбросы будут выделяться при разгрузке строительных материалов, земляных работах, работе дизельной электростанции и компрессоров, аппарата газовой сварки и пескоструйного аппарата, шлифовального и отрезного станков, работы спецтехники и автотранспорта, проведении покрасочных и сварочных работ.

Выбросы в период строительства будут носить средний характер продолжительности и закончатся после завершения строительных работ.

В период строительства:

- на 2027 год установлено 153 источников выбросов, из которых 14 - организованных, 139 - неорганизованных.

В период рекультивации основные выбросы будут выделяться при земляных работах, снятие ПСП, временное хранение ПСП, нанесение ПСП, планировка территории, вспашка территории, уплотнение грунта, внесение минеральных удобрений, посев трав.

В период рекультивации:

- на 2027 год установлено 70 неорганизованных источников выбросов;
- на 2028-2030гг. установлено 6 неорганизованных выбросов.

В период ПНР и эксплуатации основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются резервные дизельные генераторы, резервуары дизельного топлива, горизонтальные факельные установки, путевой нагреватель, блок дозирования метанола, неплотности оборудований и трубопроводов (ФС, ЗРА, ПК) и др.

В период ПНР и эксплуатации:

- на 2027-2028 гг. установлено 28 источников выбросов, из которых 17 - организованных, 11 - неорганизованных.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства, рекультивации, ПНР и эксплуатации проектируемого объекта представлены в Приложении 2 к настоящему проекту.

Перечни загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, с указанием их максимально разовых и среднесуточных предельно допустимых концентраций (ПДК), ОБУВ, класса опасности вещества, количества выбросов, приведены в таблицах 23-27. Данные, занесенные в таблицу, получены путем суммирования выбросов вредных веществ по

каждому ингредиенту, рассчитанных в Приложении 2 с использованием методик, разрешенных к использованию в Республике Казахстан.

В перечне загрязняющих веществ на период строительства не учтены выбросы от работы автотранспорта, т.к. в соответствии со ст. 202. п. 17 Экологического кодекса Республики Казахстан «нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются». Также согласно п.19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г. максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности.

Таблица 20. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,07438	0,37051	9,26275
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00513	0,025182	25,182
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,0001	0,00007	0,0035
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,00018	0,00013	0,43333333
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,961533	4,5351011	113,377528
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,156252	0,73695474	12,282579
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,048746	0,24901	4,9802
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,354832	1,57809404	31,5618808
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,016176	4,9025991	1,6341997
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00097	0,00565	1,13
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,00205	0,00766	0,25533333
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,111089	1,830824	9,15412
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,045189	0,675989	1,12664833
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000119	0,00000562	5,62

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,008518	0,000458	0,00065429
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,012356	0,154761	1,54761
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,011194	0,053632	5,3632
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,094805	0,686018	1,96005143
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000003	0,0000087	0,000145
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,000283	0,000001	0,00000067
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,024111	0,148428	0,74214
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,098099	0,851201	0,851201
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,638182	1,695726	1,695726
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,187617	2,107477	14,0498467
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	27,638841	118,081205	1180,81205
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0312	0,83351	20,83775
	В С Е Г О :						**31,52183719**	**139,530205**	**1443,864448**

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 21. Перечень загрязняющих веществ в период рекультивации (технический этап и биологический этап) на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас-ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)		2	0,2		4	0,078295	0,0006167	0,0030835
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	130,8517777	80,1437322	801,437322
2937	Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487)		0,5	0,15		3	0,008624	0,000047	0,00031333
	В С Е Г О :						**130,9386967**	**80,1443959**	**801,4407188**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 22. Перечень загрязняющих веществ в период рекультивации (мелиоративный этап) на 2028-2030гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)		2	0,2		4	0,007473	0,00006196	0,0003098
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,942383	0,12836	1,2836
	В С Е Г О :						**0,949856**	**0,12842196**	**1,2839098**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 23. Перечень загрязняющих веществ на период ПНР на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас-ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	11,236164561	7,58026714	189,506678
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,8258752	1,23179428	20,5299046
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,038545	0,090872	1,81744
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	132,8799615	78,2781988	1565,56398
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,11339609	0,06748849	8,43606125
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	89,4616765	53,713506	17,904502
0410	Метан (727*)				50		2,339941	1,58375419	0,03167508
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,027688	0,075486	0,00150972
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,022227	0,058621	0,00195403
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,212307	0,586986	2,93493
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000006	0,0000015	1,5
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,212307	0,586986	1,173972
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,007752	0,018051	1,8051
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,371514	1,027161	0,684774
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,233868	0,578339	0,578339
	В С Е Г О :						**238,9832235**	**145,477512**	**1812,47082**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 24. Перечень загрязняющих веществ на период эксплуатации на 2028 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	4,3483111	6,20209967	155,052492
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,7065992	1,00784093	16,7973489
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,185895	0,295501	5,91002
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	47,1570315	0,5064287	10,128574
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,04043809	0,01122449	1,40306125
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	32,0628405	8,63987828	2,87995943
0410	Метан (727*)				50		0,904971	2,54294506	0,0508589
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,027688	0,834142	0,01668284
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,022227	0,667633	0,02225443
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,212307	6,695304	33,47652
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000072	0,0000054	5,4
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,212307	6,695299	13,390598
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,007752	0,058761	5,8761
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,371514	11,716071	7,810714
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,233868	2,906763	2,906763
	В С Е Г О :						**89,49375011**	**48,7798965**	**261,1219468**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

5.1.2 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ

На данном этапе проектирования определяются направления изменений в компонентах окружающей и социально-экономической среды и вызываемых ими последствий в жизни общества и окружающей среды.

В соответствии с нормами проектирования в Республике Казахстан для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере при помощи программного комплекса «ЭРА. Версия 3.0», в котором реализованы основные зависимости и положения «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра ООС и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө.

Программный комплекс «ЭРА» версии 3.0 разработан фирмой «Логос-Плюс» (г.Новосибирск).

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ для максимального выброса при неблагоприятных метеорологических условиях.

Проведенные расчеты в программе «ЭРА 3.0» позволили получить следующие данные:

- потенциальные уровни концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, полученные в узловых точках контролируемой зоны с использованием средних метеорологических данных по 8-румбовой розе ветров и при штиле;
- потенциально возможные максимальные концентрации в узлах прямоугольной сетки;
- расчёт потенциально возможных полей рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- потенциально возможные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны.

Критерием оценки степени загрязнения атмосферного воздуха, расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации приведены в таблицах 25-27.

Согласно проведенным расчетам полей приземных концентраций загрязняющих веществ, с учетом существующего фона, в период строительства и эксплуатации максимальные концентрации в точке выброса не превышают значения 1 ПДК.

Таблица 25. Параметры загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
Площадка 1																									
010		Агрегаты наполнительно-опрессовочные до 70 м3/ч	1	4763		0301	2	0,06	1,84	0,0052	450	1506	1946							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	17252,992	0,033891	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	2803,688	0,005507	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	1047,117	0,002111	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	5758,128	0,011084	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	18844,041	0,036945	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,02	0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	224,091	0,000422	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010571	5383,793	0,010556	2027
010		Агрегаты сварочные двухпостовые	1	1716		0302	2	0,06	32,89	0,093	450	4474	-39							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	964,683	0,325715	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	156,765	0,052929	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	58,549	0,02029	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	321,96	0,10652	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	1053,645	0,355067	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,001	0,00000037	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	12,53	0,004058	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010571	301,029	0,101448	2027
010		Агрегаты сварочные двухпостовые	1	1807		0303	2	0,06	15,46	0,0437	450	6517	-281							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	2052,988	0,194292	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	333,62	0,031572	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	124,6	0,012103	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	685,178	0,06354	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	2242,311	0,211801	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,002	0,00000022	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	26,665	0,002421	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010571	640,634	0,060514	2027
010		Агрегаты сварочные передвижные	1	2247		0304	2	0,06	3,08	0,0087	450	6517	-329							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	10312,133	0,611088	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	1675,767	0,099302	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	625,863	0,038066	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	0,011306	3441,64	0,199847	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	11263,105	0,666157	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,012	0,0000007	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	133,94	0,007613	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010571	3217,899	0,190331	2027
010		Агрегаты сварочные передвижные	1	1173		0305	2	0,06	7,32	0,0207	450	6797	-1494							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	4334,085	0,350093	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	704,308	0,05689	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	263,044	0,021808	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	1446,486	0,114493	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	4733,769	0,381642	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,005	0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	56,293	0,004362	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010571	1352,45	0,109041	2027
010		Агрегаты наполнительно-опрессовочные до 500 м3/ч	1	3451		0306	2	0,06	33,46	0,0946	450	6790	-1528							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,247467	6927,903	0,052045	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,040213	1125,773	0,008457	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011508	322,169	0,002323	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,096667	2706,218	0,02033	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,249722	6991,032	0,052858	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,008	0,00000006	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002762	77,323	0,000581	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066746	1868,572	0,013941	2027
010		ДЭС 11 кВт	1	3317		0307	2	0,06	68,01	0,1923	450	9128	-595							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010071	138,698	0,350093	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001637	22,545	0,05689	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000611	8,415	0,021808	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003361	46,288	0,114493	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011	151,492	0,381642	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1E-08	0,0001	0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000131	1,804	0,004362	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003143	43,285	0,109041	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
010		ДЭС 40 кВт	1	3317		0308	2	0,06	59,56	0,1684	450	9169	-560							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,036622	575,938	0,350093	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005951	93,589	0,05689	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002222	34,944	0,021808	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,012222	192,21	0,114493	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04	629,062	0,381642	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,0006	0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000476	7,486	0,004362	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011429	179,739	0,109041	2027
010		ДЭС 4 кВт	1	2800		0309	2	0,06	1,73	0,0049	450	9141	-601							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003662	1979,237	0,191491	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000595	321,586	0,031117	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000222	119,987	0,011928	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001222	660,466	0,062624	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,004	2161,92	0,208748	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,022	0,00000022	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000048	25,943	0,002386	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001143	617,769	0,059642	2027
010		ДЭС 100 кВт	1	180		0310	2	0,06	20,51	0,058	450	9155	-574							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085333	3896,41	0,032198	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013867	633,184	0,005232	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003968	181,184	0,001437	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033333	1522,026	0,012577	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,086111	3931,935	0,032701	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,005	0,00000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000952	43,469	0,000359	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,023016	1050,939	0,008624	2027
010		ДЭС 60 кВт	1	30		0311	2	0,06	22,21	0,0628	450	9121	-588							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054933	2316,591	0,004444	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,008927	376,462	0,000722	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003333	140,557	0,000277	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018333	773,125	0,001454	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06	2530,272	0,004845	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,004	0,00000001	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000714	30,11	0,000055	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017143	722,941	0,001384	2027
010		ДЭС 100 кВт	1	3317		0312	2	0,06	18,67	0,0528	450	9175	-601							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085333	4280,148	0,325668	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013867	695,543	0,052921	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003968	199,028	0,014539	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033333	1671,922	0,127214	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,086111	4319,171	0,330757	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,005	0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000952	47,751	0,003635	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,023016	1154,441	0,087232	2027
010		Насос с бензиновым двигателем	1	1		0313	2	0,06	55	0,1555	450	6877	-1515							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000039	0,664	0,0000001	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000006	0,102	0,00000002	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000012	0,204	0,00000004	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,001833	31,218	0,000007	2027
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,000283	4,82	0,000001	2027
010		Битумный котел	1	400		0314	2	0,06	4,17	0,0118	450	6497	-261							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00052	116,707	0,000749	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000085	19,077	0,00012172	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001903	427,103	0,00274	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,184029	41302,839	0,265002	2027
001		Разработка грунта бульдозерами	1	16		6501	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,360967		0,01431	2027
001		Разработка грунта экскаваторами	1	935		6502	2				25	9149	-497	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,786722		1,868652	2027
001		Передвижение экскаваторами	1	935		6503	2				25	9234	-553	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,021508		0,072374	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
001		Передвижение бульдозерами	1	1889		6504	2				25	9224	-578	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021363		0,145279	2027
001		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	2435		6505	2				25	9223	-579	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,613181		3,794061	2027
001		Временное хранение грунта	1	8760		6506	2				25	9234	-563	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
001		Планировка территории	1	51		6507	2				25	9147	-642	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015781		0,00288	2027
001		Уплотнение грунта	1	439		6508	2				25	9147	-645	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,016163		0,025567	2027
001		Передвижение автотранспорта	1	1872		6509	2				25	9148	-632	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,053191	2027
001		Временное хранение шебня	1	8760		6510	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,006264		0,133679	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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		Временное хранение шебня	1	8760		6511	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01044		0,222798	2027
001		Временное хранение ПГС	1	8760		6512	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,087696		1,871503	2027
001		Временное хранение ЩПГС	1	8760		6513	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2088		4,455959	2027
001		Временное хранение песка	1	8760		6514	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,133632		2,851814	2027
002		Разработка грунта бульдозерами	1	16		6515	2				25	4593	-29	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,360967		0,01431	2027
002		Разработка грунта экскаваторами	1	935		6516	2				25	4612	-85	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,786722		1,868652	2027
002		Передвижение экскаваторами	1	935		6517	2				25	4593	-30	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021508		0,072374	2027
002		Передвижение бульдозерами	1	1889		6518	2				25	4587	-160	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,021363		0,145279	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
002		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	2435		6519	2				25	4587	-167	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,613181		3,794061	2027
002		Временное хранение грунта	1	8760		6520	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
002		Планировка территории	1	51		6521	2				25	4443	-200	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015781		0,00288	2027
002		Уплотнение грунта	1	439		6522	2				25	4444	-200	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,016163		0,025567	2027
002		Передвижение автотранспорта	1	1872		6523	2				25	4443	-199	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,053191	2027
002		Временное хранение щебня	1	8760		6524	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,006264		0,133679	2027
002		Временное хранение щебня	1	8760		6525	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01044		0,222798	2027
002		Временное хранение ПГС	1	8760		6526	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,087696		1,871503	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
002		Временное хранение ЩПГС	1	8760		6527	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2088		4,455959	2027
002		Временное хранение песка	1	8760		6528	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,133632		2,851814	2027
003		Разработка грунта бульдозерами	1	16		6529	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,360967		0,01431	2027
003		Разработка грунта экскаваторами	1	935		6530	2				25	6750	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,786722		1,868652	2027
003		Передвижение экскаваторами	1	935		6531	2				25	6777	-1496	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021508		0,072374	2027
003		Передвижение бульдозерами	1	1889		6532	2				25	6755	-1450	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021363		0,145279	2027
003		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	2435		6533	2				25	6772	-1489	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,613181		3,794061	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	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
003		Временное хранение грунта	1	8760		6534	2				25	6772	-1499	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
003		Планировка территории	1	51		6535	2				25	6843	-1542	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015781		0,00288	2027
003		Уплотнение грунта	1	439		6536	2				25	6840	-1564	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,016163		0,025567	2027
003		Передвижение автотранспорта	1	1872		6537	2				25	6840	-1560	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,053191	2027
003		Временное хранение щебня	1	8760		6538	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,006264		0,133679	2027
003		Временное хранение щебня	1	8760		6539	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01044		0,222798	2027
003		Временное хранение ПГС	1	8760		6540	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,087696		1,871503	2027
003		Временное хранение ЩПГС	1	8760		6541	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,2088		4,455959	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
003		Временное хранение песка	1	8760		6542	2				25	4587	-168	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,133632		2,851814	2027
004		Разработка грунта бульдозерами	1	47		6543	2				25	1542	2047	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,360967		0,043277	2027
004		Разработка грунта экскаваторами	1	176		6544	2				25	1542	2047	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,786722		0,351118	2027
004		Передвижение экскаваторами	1	80		6545	2				25	1577	2013	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021508		0,006194	2027
004		Передвижение бульдозерами	1	38		6546	2				25	1544	2047	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021363		0,002923	2027
004		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	137		6547	2				25	1578	1946	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,613181		0,213209	2027
004		Временное хранение грунта	1	6400		6548	2				25	1575	2012	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
004		Планировка территории	1	52		6549	2				25	1464	1902	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,015781		0,002942	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
004		Уплотнение грунта	1	99		6550	2				25	1465	1903	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,016163		0,00576	2027
004		Передвижение автотранспорта	1	173		6551	2				25	1465	1902	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,004916	2027
005		Разработка грунта бульдозерами	1	8		6552	2				25	12870	-1500	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,360967		2,716278	2027
005		Разработка грунта экскаваторами	1	84		6553	2				25	12889	-1534	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,786722		1,925818	2027
005		Передвижение экскаваторами	1	505		6554	2				25	12902	-1546	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021508		0,039102	2027
005		Передвижение бульдозеров	1	445		6555	2				25	12878	-1507	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021363		0,034224	2027
005		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	158		6556	2				25	12909	-1529	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,613181		1,616765	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
005		Временное хранение грунта	1	6400		6557	2				25	12909	-1538	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
005		Планировка территории	1	536		6558	2				25	12916	-1635	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015781		0,030451	2027
005		Передвижение автотранспорта	1	3401		6559	2				25	12913	-1530	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,096637	2027
006		Разработка грунта бульдозерами	1	5508		6560	2				25	7930	-559	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,360967		5,052717	2027
006		Разработка грунта экскаваторами	1	1940		6561	2				25	8702	-524	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,786722		3,877803	2027
006		Передвижение экскаваторов	1	1039		6562	2				25	12716	-781	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021508		0,08045	2027
006		Передвижение бульдозеров	1	926		6563	2				25	8117	-547	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021363		0,071217	2027
006		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	2515		6564	2				25	12763	-255	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,613181		3,762609	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
006		Временное хранение грунта	1	6400		6565	2				25	12716	-641	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
006		Планировка территории	1	1089		6566	2				25	12786	505	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015781		0,061867	2027
006		Передвижение автотранспорта	1	4181		6567	2				25	14951	3884	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,1188	2027
007		Разработка грунта бульдозерами	1	16		6568	2				25	6490	-320	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,360967		0,010546	2027
007		Работа грунта экскаваторами	1	27		6569	2				25	6501	-268	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,786722		0,05323	2027
007		Передвижение экскаваторами	1	14		6570	2				25	6501	-279	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021508		0,001084	2027
007		Передвижение бульдозеров	1	2		6571	2				25	6495	-327	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021363		0,000154	2027
007		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	15		6572	2				25	6496	-327	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,613181		0,02384	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
007		Временное хранение грунта	1	6400		6573	2				25	6501	-265	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
007		Планировка территории	1	7		6574	2				25	6495	-315	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015781		0,000398	2027
007		Передвижение автотранспорта	1	4504		6575	2				25	6450	-315	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,127978	2027
007		Временное хранение щебня	1	6400		6576	2				25	6576	-321	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01044		0,222798	2027
007		Временное хранение щебня	1	6400		6577	2				25	6570	-320	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,016704		0,356477	2027
007		Временное хранение ПГС	1	6400		6578	2				25	6540	-310	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,21047		4,491607	2027
007		Временное хранение ЩПГС	1	6400		6579	2				25	6475	-327	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,178176		3,802418	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
008		Разработка грунта вручную	1	1541		6580	2				25	17416	7545	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,012495		0,048922	2027
008		Временное хранение грунта	1	6400		6581	2				25	17320	7535	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
008		Передвижение автотранспорта	1	4268		6582	2				25	17380	7545	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,121272	2027
009		Разработка грунта бульдозерами	1	1059		6583	2					15800	7800	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,360967		0,971622	2027
009		Работа грунта экскаваторами	1	2180		6584	2					14500	6500	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,786722		4,357847	2027
009		Передвижение экскаваторами	1	250		6585	2					14550	6700	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021508		0,019358	2027
009		Передвижение бульдозеров	1	300		6586	2					15500	5500	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,021363		0,023072	2027
009		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	383		6587	2					15480	5800	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,613181		0,596049	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
009		Временное хранение грунта	1	6400		6588	2					15480	5700	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16704		3,564767	2027
009		Планировка территории	1	3409		6589	2					14800	5500	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015781		0,193669	2027
009		Уплотнение грунта	1	4401		6590	2					14700	5700	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,016163		0,256075	2027
009		Передвижение автотраспорта	1	315		6591	2					15500	5500	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007893		0,00895	2027
001		Пересыпка щебня	1	13		6592	2				25	9050	-523	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0735		0,002854	2027
001		Пересыпка щебня	1	22		6593	2				25	9170	-578	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,032667		0,002172	2027
001		Пересыпка ПГС	1	189		6594	2				25	9150	-568	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2744		0,159908	2027
001		Пересыпка ЩПГС	1	236		6595	2				25	9500	-550	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,392		0,285248	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
001		Пересыпка песок	1	169		6596	2				25	9220	-570	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,522667		0,31684	2027
002		Пересыпка щебня	1	13		6597	2				25	4593	-29	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0735		0,002854	2027
002		Пересыпка щебня	1	22		6598	2				25	4593	-29	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,032667		0,002172	2027
002		Пересыпка ПГС	1	189		6599	2				25	4593	-29	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2744		0,159908	2027
002		Пересыпка ЩПГС	1	236		6600	2				25	4593	-29	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,392		0,285248	2027
002		Пересыпка песка	1	196		6601	2				25	4593	-29	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,522667		0,31684	2027
003		Пересыпка щебня	1	13		6602	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0735		0,002854	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
003		Пересыпка щебня	1	22		6603	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,032667		0,002172	2027
003		Пересыпка ПГС	1	189		6604	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2744		0,159908	2027
003		Пересыпка ЩПГС	1	236		6605	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,392		0,285248	2027
003		Пересыпка песка	1	196		6606	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,522667		0,31684	2027
004		Персыпка ПГМ	1	2		6607	2				25	1539	2053	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2744		0,001859	2027
004		Персыпка песка	1	1		6608	2				25	1539	2053	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,522667		0,001613	2027
005		Пересыпка ПГС	1	2		6609	2				25	12955	-1610	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2744		0,001859	2027
005		Пересыпка песка	1	1		6610	2				25	12885	-1590	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,522667		0,001613	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
006		Пересыпка щебня	1	3		6611	2				25	7456	-516	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,028518		0,000225	2027
006		Пересыпка щебня	1	23		6612	2				25	7806	-506	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,019012		0,001329	2027
006		Пересыпка ПГС	1	60		6613	2				25	8810	-421	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2744		0,050514	2027
006		Пересыпка песка	1	2		6614	2				25	5362	-260	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,522667		0,002472	2027
007		Пересыпка щебня	1	2		6615	2				25	6450	-310	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0735		0,00046	2027
007		Пересыпка щебня	1	12		6616	2				25	6455	-305	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,032667		0,001163	2027
007		Пересыпка ПГС	1	35		6617	2				25	6470	-290	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,8232		0,089104	2027
007		Пересыпка песка	1	3		6618	2				25	6477	-270	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	1,568		0,014851	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
008		Пересыпка песка	1	4		6619	2				25	17445	7550	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,522667		0,006774	2027
009		Пересыпка щебня	1	374		6620	2				25	15480	7500	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,147		0,169661	2027
009		Пересыпка щебня	1	3506		6621	2				25	1400	1250	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,065333		0,706864	2027
010		Нанесение битумной мастики	1	1164		6622	2				25	1426	2010	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,006789		0,02845	2027
010		Нанесение битума	1	125		6623	2				25	1491	2056	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,174891		0,08059	2027
010		Аппарат пескоструйный	1	954		6624	2				25	1473	1953	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,072		0,494554	2027
010		Укладка асфальтобетонной смеси	1	5		6625	2				25	1426	2010	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002561		0,000046	2027
010		Сварочные работы	1	1754, 18		6626	2				25	1538	1963	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,05413		0,28157	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00482		0,02384	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00204		0,01278	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00033		0,00208	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01495		0,08243	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00097		0,00565	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические	0,00205		0,00766	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0016		0,00774	2027
010		Работы по пайке	1			6627	2				25	4442	-60	1	1					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0001		0,00007	2027
																				0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00018		0,00013	2027
010		Полиэтиленовая сварка	1			6628	2				25	4479	-78	1	1					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000005		0,0000171	2027
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000003		0,0000087	2027
010		Аппарат для резки и сварки	1			6629	2				25	4545	-78	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025		0,08894	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00031		0,001342	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,008667		0,038064	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00141		0,006185	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375		0,06039	2027
010		Шлифовальная машинка	1	400		6630	2				25	6746	-1483	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0312		1,28232	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0312		0,83351	2027
010		Сверлильный станок	1			6631	2				25	6784	-1530	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0014		0,02223	2027
010		Буровые работы	1			6632	2				25	6784	-1455	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1		0,29988	2027
010		Работа отбойных молотков	1			6633	2				25	9131	-528	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000272		0,000611	2027
010		Резка металла	1	1		6634	2				25	9130	-584	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0406		0,00585	2027
010		Покрасочные работы	1			6635	2				25	9135	-562	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,111089		1,830824	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,045189		0,675989	2027
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,008518		0,000458	2027
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,012356		0,154761	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	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
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,094805		0,686018	2027
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	0,024111		0,148428	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,098099		0,851201	2027
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,042417		0,302523	2027
010		Компрессор передвижной 11,2 м3/мин	1			6636	2				25	9135	-560	1	1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,146773		0,8064	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,023851		0,13104	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,006825		0,036	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,057333		0,315	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,148111		0,819	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002		0,00000099	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001638		0,009	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,039587		0,216	2027
010		Компрессор передвижной 2,2 м3/мин	1			6637	2				25	9111	-565	1	1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,064		0,4992	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0104		0,08112	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002976		0,022286	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,025		0,195	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,064583		0,507	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001		0,00000061	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000714		0,005571	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017262		0,133714	2027
010		Компрессор передвижной 5 м3/мин	1			6638	2				25	9100	-565	1	1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010071		0,012797	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001637		0,002079	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000611		0,000797	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003361		0,004185	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011		0,01395	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,00000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000131		0,000159	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003143		0,003986	2027
010		Компрессор передвижной 10 м3/мин	1			6639	2				25	9135	-565	1	1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,036622		0,344	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005951		0,0559	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002222		0,021429	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	0,012222		0,1125	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	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
																					газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04		0,375	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,00000039	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000476		0,004286	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011429		0,107143	2027

Таблица 26. Параметры загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период рекультивации (технический и биологический этап)
2027 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме,м: точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой, %	Средиэксплуатационная степень очист ки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год достижения ПДВ
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
Площадка 1																									
001		Разработка грунта экскаваторами Передвижение экскаватора	1 1	89 89		6701	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	27,5238		6,193201	2027
001		Формирование отвалов Формирование отвалов (бульдозер)	1 1	27 107		6702	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	7,488753		0,8286792	2027
001		Снятие ПСП бульдозерами Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	1 1	53 53		6703	2				25	6740	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,712095		0,116636	2027
001		Временное хранение ПСП	1	8760		6704	2				25	6700	-1350	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,421298		8,481236	2027
001		Разрыхление грунта	1	5		6705	2				25	6755	-1400	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,06032		0,001086	2027
001		Планировка территории	1	6		6706	2				25	6700	-1450	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,127987		0,002765	2027
001		Нанесение ПСП бульдозерами Нанесение ПСП бульдозерами (передвижение)	1 1	57 178		6707	2				25	6755	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198464		0,035198	2027
002		Формирование отвалов Снятие ПСП бульдозерами Нанесение ПСП бульдозерами Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	1 1 1 1	5 4 8 53		6708	2				25	7900	-550	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	9,143952		0,141816	2027
002		Рыхление грунта	1	9		6709	2				25	7930	-555	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03712		0,001203	2027
002		Планировка территории	1	14		6710	2				25	7930	-550	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,127987		0,006451	2027
002		Временное хранение ПСП	1	8760		6711	2				25	7830	-559	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	0,46409		9,342698	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
																					цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
003		Разработка грунта экскаваторами Передвижение экскаватора	1 1	89 89		6712	2				25	9150	-465	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	27,53076		6,195419	2027
003		Формирование отвалов Формирование отвалов (бульдозер)	1 1	107 107		6713	2				25	9147	-470	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	7,537387		0,829016	2027
003		Снятие ПСП бульдозерами Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	1 1	53 53		6714	2				25	9136	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,399101		0,116533	2027
003		Временное хранение ПСП	1	8760		6715	2				25	9135	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,450286		9,064807	2027
003		Рыхление грунта	1	5		6716	2				25	9140	-465	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,040987		0,000738	2027
003		Планировка территории	1	6		6717	2				25	9135	-467	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,17632		0,003809	2027
003		Нанесение ПСП бульдозерами Нанесение ПСП бульдо-зерами (передвижение)	1 1	102 102		6718	2				25	9147	-450	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,183576		0,035197	2027
004		Разработка грунта экскаваторами Передвижение экскаватора	1 1	88 88		6719	2				25	12870	-1452	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	26,428986		5,914863	2027
004		Формирование отвалов Формирование отвалов (бульдозер)	1 1	66 66		6720	2				25	12870	-1451	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	7,5098117		0,828934	2027
004		Снятие ПСП бульдозерами Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	1 1	69 69		6721	2				25	12875	-1450	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,399262		0,116766	2027
004		Временное хранение ПСП	1			6722	2				25	12868	-1500	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,343444		6,91393	2027
004		Рыхление грунта	1	9		6723	2				25	12868	-1450	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	0,3857		0,00125	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Источник выделения загрязняющих веществ: Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме,м: точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника: X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника: X2	Y2	Наименование газоочистных установок тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год достижения ПДВ
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
																					цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
004		Планировка территории	1	14		6724	2				25	12869	-1500	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,055487		0,002797	2027
004		Нанесение ПСП бульдозерами Нанесение ПСП бульдозерами (передвижение)	1 1	192 192		6725	2				25	12870	-1490	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,183858		0,0356	2027
005		Рыхление грунта	1	11		6726	2				25	6480	-305	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,040987		0,001623	2027
005		Планировка территории	1	16		6727	2				25	6490	-310	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,06757		0,003892	2027
005		Временное хранение ПСП	1			6728	2				25	6400	-320	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,287123		5,780135	2027
005		Формирование отвалов Нанесение ПСП бульдозерами Нанесение ПСП бульдозерами Нанесение ПСП бульдоз-ерами (передвижение)	1 1 1 1	2 6 1 431		6729	2				25	6495	-320	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2,200232		0,01433	2027
006		Формирование отвалов Снятие ПСП бульдозерами Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	1 1 1	739 327 197		6730	2				25	12714	-641	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	3,47832		6,022049	2027
006		Временное хранение ПСП	1			6731	2				25	12716	-639	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	4,18344		11,927825	2027
006		Рыхление грунта	1	36		6732	2				25	12716	-640	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,13282		0,017443	2027
006		Планировка территории	1	55		6733	2				25	12699	-641	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,38657		0,076151	2027
006		Нанесение ПСП	1	457		6734	2				25	12700	-641	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	0,747051		1,053403	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очист ки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	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
		бульдозерами Нанесение ПСП бульдозерами (передвижение)	1	197																	цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
001		Вспашка земли	1	3		6735	2				25	6753	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03828		0,000413	2027
001		Уплотнение грунта	1	1		6736	2				25	6754	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,108653		0,000391	2027
001		Передвижение экскаватора	1	1.5		6737	2				25	6755	-1454	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03828		0,000207	2027
001		Пыление при передвижении автотранспорта	1	3		6738	2				25	6745	-1456	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,10092		0,00109	2027
006		Вспашка земли	1	4		6739	2				25	7930	-559	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03828		0,000551	2027
006		Уплотнение грунта	1	1		6740	2				25	7915	-559	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,108653		0,000391	2027
006		Передвижение экскаватора	1	1.75		6741	2				25	7930	-551	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03828		0,000241	2027
006		Пыление при движении автотранспорта	1	4		6742	2				25	7925	-559	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,10092		0,001453	2027
004		Вспашка земли	1	2		6743	2				25	12889	-1534	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03248		0,000234	2027
004		Уплотнение грунта	1	1		6744	2				25	12889	-1534	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,035187		0,000127	2027
004		Передвижение экскаватора	1	1		6745	2				25	12889	-1534	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03364		0,000121	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очист-ки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	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
004		Пыление при движении автотранспорта	1	2		6746	2				25	12889	-1534	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,09512		0,000582	2027
003		Вспашка земли	1	4		6747	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03306		0,000476	2027
003		Уплотнение грунта	1	1,3		6748	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03712		0,000174	2027
003		Передвижение экскаватора	1	2		6749	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03248		0,000234	2027
003		Передвижение экскаватора	1	4		6750	2				25	9147	-477	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,09512		0,00137	2027
005		Вспашка земли	1	4		6751	2				25	6490	-320	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03248		0,000468	2027
005		Уплотнение грунта	1	2		6752	2				25	6490	-320	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,035187		0,000253	2027
005		Передвижение экскаватора	1	2		6753	2				25	6490	-320	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03306		0,000238	2027
005		Пыление при движении автотранспорта	1	5		6754	2				25	6490	-320	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0957		0,00155	2027
006		Вспашка земли	1	61		6755	2				25	12716	-641	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0406		0,008916	2027
006		Уплотнение грунта	1	22		6756	2				25	12716	-641	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,062253		0,00493	2027
006		Передвижение экскаватора	1	8		6757	2				25	12716	-641	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03364		0,000969	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очист-ки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	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
006		Пыление при передвижении экскаватора	1	31		6758	2				25	12716	-641	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,09744		0,010874	2027
001		Пересыпка минеральных удобрений	1	1.5		6759	2				25	6755	-1454	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,013171		0,000061	2027
001		Пересыпка семян	1	1		6760	2				25	6755	-1454	1	1					2937	Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487)	0,00047		0,000001	2027
007		Пересыпка минеральных удобрений	1	1.75		6761	2				25	7925	-559	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,013171		0,000071	2027
007		Пересыпка минеральных удобрений	1	1		6762	2				25	12889	-1534	1	1					2937	Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487)	0,000314		0,000001	2027
004		Пересыпка минеральных удобрений	1	1		6763	2				25	12889	-1534	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,012074		0,0000037	2027
004		Пересыпка семян	1	1		6764	2				25	12889	-1534	1	1					2937	Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487)	0,000314		0,000001	2027
003		Пересыпка минеральных удобрений	1	2		6765	2				25	9147	-477	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,012439		0,000078	2027
003		Пересыпка семян	1	1		6766	2				25	9147	-477	1	1					2937	Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487)	0,000627		0,000002	2027
005		Минеральные удобрения	1	2		6767	2				25	6490	-320	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,014635		0,000091	2027
005		Пересыпка семян	1	2		6768	2				25	6490	-320	1	1					2937	Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487)	0,000627		0,000003	2027
006		Пересыпка минеральных удобрений	1	7.9		6769	2				25	12716	-641	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,012805		0,000312	2027
006		Пересыпка семян	1	2		6770	2				25	12716	-641	1	1					2937	Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487)	0,006272		0,000039	2027

Таблица 27. Параметры загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период рекультивации (мелиоративный этап) 2028-2030 гг.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень очистки/максимальная степень очистки,	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного								г/с	мг/нм3	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
Площадка 1																									
001		Пересыпка минеральных удобрений	1	1.5		6771	2				25	6755	-1456	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,001254		0,00000581	2028
		Пыление при передвижении автотранспорта	1	10																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,158533		0,00572	2028
002		Пересыпка минеральных удобрений	1	1.5		6772	2				25	7900	-550	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,001463		0,00000677	2028
		Пыление при движении автотранспорта	1	13																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,16356		0,00736	2028
003		Пересыпка минеральных удобрений	1	1		6773	2				25	12870	-1452	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,00115		0,00000355	2028
		Пыление при движении автотранспорта	1	6																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,158533		0,00343	2028
004		Пересыпка минеральных удобрений	1	2		6774	2				25	12870	-1452	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,00115		0,00000726	2028
		Пыление при передвижении автотранспорта	1	13																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,159384		0,00746	2028
005		Пересыпка минеральных удобрений	1	2.3		6775	2				25	6480	-305	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,001254		0,00000871	2028
		Пыление при передвижении автотранспорта	1	15																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,158533		0,00859	2028
006		Пересыпка минеральных удобрений	1	0.1		6776	2				25	127 14	-641	1	1					2701	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0,001202		0,00002986	2028
		Пыление при движении автотранспорта	1	185																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,14384		0,0958	2028

Таблица 28. Параметры загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период ПНР
2027 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме, м: точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год дости-жения ПДВ
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
Площадка скважины U22																									
001		Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение) Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	1 1	768 96		0432	22,9	10,19	1,84	149,823	1508	6839	592							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,175636	138,278	1,111538	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,516041	22,47	0,18062521	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	39,450229	1717,799	13,633999	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0336	1,463	0,011612	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	26,46366	1152,319	9,2628337	2027
																				0410	Метан (727*)	0,661582	28,808	0,231546	2027
001		Дизельный генератор 52 кВт	1	768		0435	3,4	0,075	5,59	0,0247	450	6890	605							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	12761,624	0,259648	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	2073,756	0,042193	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	1084,109	0,022644	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1703,63	0,033966	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	11150,954	0,226437	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,021	0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	232,347	0,004529	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5575,477	0,113219	2027
001		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	768		0442	4	0,75	2,42	1,0691232	25	6890	605							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,00E-08	0,00001	0,00000043	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003	0,003	0,000153	2027
001		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	768		6443	2				25	6829	592	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018		0,000048	2027
																				0410	Метан (727*)	0,001985		0,005489	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001301		0,003598	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001045		0,002888	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002248		0,006216	2027
001		Блок дозирования ингибитора гидратообразования Блок дозирования метанола	1 1	768 768		6444	2				25	6828	591	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,070769		0,195662	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,070769		0,195662	2027
001		Блок дозирования ингибитора коррозии	1	768		6445	2				25	6830	592	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,123838		0,342387	2027
Площадка скважины U24																									
002		Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение) Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	1 1	768 192		0433	22,5	10,11	1,74	139,65	1508	9558	2668							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,262456	152,407	2,267043	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,530149	24,766	0,36839421	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	40,530742	1893,411	28,014849	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,034521	1,613	0,023861	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	27,187135	1270,059	18,8920267	2027
																				0410	Метан (727*)	0,679669	31,751	0,472276	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме, м: точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год дости-жения ПДВ
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
002		Дизельный генератор 52 кВт	1	768		0436	3,4	0,075	5,59	0,0247	450	9550	2660							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	12761,624	0,259648	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	2073,756	0,042193	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	1084,109	0,022644	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1703,63	0,033966	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	11150,954	0,226437	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,021	0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	232,347	0,004529	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5575,477	0,113219	2027
002		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	768		0443	4	0,75	2,42	1,0691258	25	9550	2660							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,00E-08	0,00001	0,00000043	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003	0,003	0,000153	2027
002		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	768		6446	2				25	9545	2659	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018		0,000048	2027
																				0410	Метан (727*)	0,001985		0,005489	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001301		0,003598	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001045		0,002888	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002248		0,006216	2027
002		Блок дозирования ингибитора гидратообразования	1	768		6447	2				25	9551	2655	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,070769		0,195662	2027
		Блок дозирования метанола	1	768																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,070769		0,195662	2027
002		Блок дозирования ингибитора коррозии	1	768		6448	2				25	9540	2657	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,123838		0,342387	2027
Площадка скважины U25																									
003		Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)	1	768		0434	27,3	11,06	1,89	181,688	1508	-2086	2954							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,2439905	152,388	2,9454792	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,689648	24,763	0,47864011	2027
		Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	52,746451	1893,949	36,4583	2027
			1	192																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0449	1,612	0,03103	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	35,366589	1269,896	24,5456656	2027
																				0410	Метан (727*)	0,884156	31,747	0,61361719	2027
003		Дизельный генератор 52 кВт	1	768		0437	3,4	0,075	5,59	0,0247	450	-2003	2937							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	12761,624	0,259648	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	2073,756	0,042193	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	1084,109	0,022644	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1703,63	0,033966	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	11150,954	0,226437	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,021	0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	232,347	0,004529	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5575,477	0,113219	2027
003		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	768		0444	4	0,75	2,42	1,0691258	25	-2003	2937							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,00E-08	0,00001	0,00000043	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19	0,000003	0,003	0,000153	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме, м: точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год дости-жения ПДВ
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
																					(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	768		6449	2				25	-1870	2953	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018		0,000048	2027
																				0410	Метан (727*)	0,001985		0,005489	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001301		0,003598	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001045		0,002888	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002248		0,006216	2027
003		Блок дозирования ингибитора гидратообразования	1	768		6450	2				25	-2001	2936	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,070769		0,195662	2027
		Блок дозирования метанола	1	768																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,070769		0,195662	2027
003		Блок дозирования ингибитора коррозии	1	768		6451	2				25	-2002	2635	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,123838		0,342387	2027
Сборная станция																									
004		Путевой нагреватель (газ)	1	768		0441	3	0,15	31,12	0,55	180	6863	-339							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1283491	387,227	0,22127594	2027
		Путевой нагреватель (д/т)	1	72																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0208572	62,926	0,03595775	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00238	7,18	0,000617	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0957045	288,739	0,0356668	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0722925	218,105	0,110424	2027
																				0410	Метан (727*)	0,072293	218,107	0,110424	2027
004		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	768		6452	2				25	6861	-336	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000303		0,000837	2027
																				0410	Метан (727*)	0,034273		0,094758	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,022465		0,06211	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,018033		0,049859	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,038811		0,107305	2027
004		Дренажная емкость 8 м3	1	768		6453	3				25	6862	-340	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018		0,000002	2027
																				0410	Метан (727*)	0,002013		0,000186	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00132		0,000122	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001059		0,000098	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00228		0,000211	2027
Площадка КУ-7																									
005		Дизельный генератор 10 кВт	1	768		0438	3,4	0,075	5,59	0,0247	450	6896	-264							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,022889	2454,175	0,085329	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003719	398,754	0,013866	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944	208,437	0,007441	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003056	327,667	0,011162	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02	2144,414	0,074415	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000417	44,711	0,001488	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	1072,207	0,037207	2027
005		Резервуар 0,02 м3 для дизельного	1	768		0445	4	0,75	2,42	1,0691258	25	6896	-264							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,00E-08	0,00002	0,0000004	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме, м: точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год дости-жения ПДВ
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
		топлива																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000008	0,008	0,000146	2027
Площадка КУ-8																									
006		Дизельный генератор 10 кВт	1	768		0439	3,4	0,075	5,59	0,0247	450	9549	-499							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,022889	2454,175	0,085329	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003719	398,754	0,013866	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944	208,437	0,007441	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003056	327,667	0,011162	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02	2144,414	0,074415	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000417	44,711	0,001488	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	1072,207	0,037207	2027
006		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	768		0446	4	0,75	2,42	1,0691258	25	9549	-499							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,00E-08	0,00002	0,0000004	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000008	0,008	0,000146	2027
Площадка КУ-9																									
007		Дизельный генератор 10 кВт	1	768		0440	3,4	0,075	5,59	0,0247	450	-1854	2738							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,022889	2454,175	0,085329	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003719	398,754	0,013866	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944	208,437	0,007441	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003056	327,667	0,011162	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02	2144,414	0,074415	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000417	44,711	0,001488	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	1072,207	0,037207	2027
007		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	768		0447	4	0,75	2,42	1,0691258	25	-1970	2871							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,00E-08	0,00002	0,0000004	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000008	0,008	0,000146	2027
Площадка ГРПШ																									
008		Продувочная свеча (ГРПШ)	1	0.5		0448	13,2	0,025	37,98	0,0186411	25	17570	7542							0410	Метан (727*)			0,04448	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,00246	2027

Таблица 29. Параметры загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации
2028 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме, м: точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки /максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год достижения ПДВ
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
Площадка 1																									
Площадка скважины U22																									
001		**Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение)**	**1**	**8760**		**0432**	**8,3**	**7,4**	**1,3**	**55,742**	**1508**	**6839**	**592**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,184171	138,59	0,183408	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,192428	22,521	0,02980445	2028
		Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	**1**	**96**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,9819732	114,926	0,000338	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	14,665402	1716,377	0,005042	2028
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012491	1,462	0,000004	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	9,86806	1154,916	1,528457	2028
																				0410	Метан (727*)	0,246693	28,872	0,037927	2028
001		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**2500**		**0435**	**3,4**	**0,075**	**5,59**	**0,0247**	**450**	**6890**	**605**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	12761,624	0,845208	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	2073,756	0,137346	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	1084,109	0,07371	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1703,63	0,110565	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	11150,954	0,7371	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,021	0,0000014	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	232,347	0,014742	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5575,477	0,36855	2028
001		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	8760		0442	4	0,75	2,42	1,0691258	25	6890	605							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-08	0,00001	0,00000043	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003	0,003	0,000153	2028
001		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**		**6443**	**2**				**25**	**6829**	**592**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018		0,000553	2028
																				0410	Метан (727*)	0,001985		0,062613	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001301		0,04104	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001045		0,032945	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002248		0,070903	2028
001		**Блок дозирования ингибитора гидратообразования**	**1**	**8760**		**6444**	**2**				**25**	**6828**	**591**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,070769		2,231768	2028
		Блок дозирования метанола	**1**	**8760**																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,070769		2,231763	2028
001		**Блок дозирования ингибитора коррозии**	**1**	**8760**		**6445**	**2**				**25**	**6830**	**592**	**1**	**1**					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,123838		3,905357	2028
Площадка скважины U24																									
002		**Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение)**	**1**	**8760**		**0433**	**8,9**	**7,416**	**1,29**	**55,742**	**1508**	**9558**	**2668**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,305029	152,735	0,18345	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,212067	24,819	0,02981145	2028
		Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	**1**	**192**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,0826884	126,713	0,000372	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	16,169545	1892,416	0,005559	2028
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013772	1,612	0,000005	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	10,875244	1272,793	1,528803	2028
																				0410	Метан (727*)	0,271872	31,819	0,037936	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме, м: точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки /максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год достижения ПДВ
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
002		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**2500**		**0436**	**3,4**	**0,075**	**5,59**	**0,0247**	**450**	**9550**	**2660**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	12761,624	0,845208	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	2073,756	0,137346	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	1084,109	0,07371	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1703,63	0,110565	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	11150,954	0,7371	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,021	0,0000014	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	232,347	0,014742	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5575,477	0,36855	2028
002		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	8760		0443	4	0,75	2,42	1,0691258	25	9550	2660							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-08	0,00001	0,00000043	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003	0,003	0,000153	2028
002		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**		**6446**	**2**				**25**	**9545**	**2659**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018		0,000553	2028
																				0410	Метан (727*)	0,001985		0,062613	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001301		0,04104	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001045		0,032945	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002248		0,070903	2028
002		**Блок дозирования ингибитора гидратообразования**	**1**	**8760**		**6447**	**2**				**25**	**9551**	**2655**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,070769		2,231768	2028
		Блок дозирования метанола	**1**	**8760**																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,070769		2,231768	2028
002		**Блок дозирования ингибитора коррозии**	**1**	**8760**		**6448**	**2**				**25**	**9540**	**2657**	**1**	**1**					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,123838		3,905357	2028
Площадка скважины U25																									
003		**Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)**	**1**	**8760**		**0434**	**8,9**	**7,416**	**1,29**	**55,742**	**1508**	**-2086**	**2954**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,3050291	152,735	0,18344967	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,212067	24,819	0,02981103	2028
		Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)	**1**	**192**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,0826884	126,713	0,000372	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	16,169545	1892,416	0,0056	2028
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0138	1,615	0,000005	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	10,875244	1272,793	1,52880328	2028
																				0410	Метан (727*)	0,271872	31,819	0,03793606	2028
003		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**2500**		**0437**	**3,4**	**0,075**	**5,59**	**0,0247**	**450**	**-2003**	**2937**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	12761,624	0,845208	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	2073,756	0,137346	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	1084,109	0,07371	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1703,63	0,110565	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	11150,954	0,7371	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,021	0,0000014	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	232,347	0,014742	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5575,477	0,36855	2028
003		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	8760		0444	4	0,75	2,42	1,0691258	25	-2003	2937							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-08	0,00001	0,00000043	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003	0,003	0,000153	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме, м: точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки /максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год достижения ПДВ
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
003		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**		**6449**	**2**				**25**	**-1870**	**2953**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018		0,000553	2028
																				0410	Метан (727*)	0,001985		0,062613	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001301		0,04104	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001045		0,032945	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002248		0,070903	2028
003		**Блок дозирования ингибитора гидратообразования**	**1**	**8760**		**6450**	**2**				**25**	**-2001**	**2936**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,070769		2,231768	2028
		Блок дозирования метанола	**1**	**8760**																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,070769		2,231768	2028
003		**Блок дозирования ингибитора коррозии**	**1**	**8760**		**6451**	**2**				**25**	**-2002**	**2635**	**1**	**1**					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,123838		3,905357	2028
Сборная станция																									
004		**Путевой нагреватель (газ)**	**1**	**8400**		**0441**	**3**	**0,15**	**31,12**	**0,55**	**180**	**6863**	**-339**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,128349	387,227	2,282879	2028
		Путевой нагреватель (д/т)	**1**	**72**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0208572	62,926	0,370968	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00238	7,18	0,000617	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0957045	288,739	0,0495277	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0722925	218,105	1,11581	2028
																				0410	Метан (727*)	0,072293	218,107	1,11581	2028
004		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**		**6452**	**2**				**25**	**6861**	**-336**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000303		0,009547	2028
																				0410	Метан (727*)	0,034273		1,080831	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,022465		0,70844	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,018033		0,5687	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,038811		1,223942	2028
004		Дренажная емкость 8 м3	1	8760		6453	3				25	6862	-340	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018		0,000002	2028
																				0410	Метан (727*)	0,002013		0,000186	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00132		0,000122	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001059		0,000098	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00228		0,000211	2028
Площадка КУ-7																									
005		**Дизельный генератор 10 кВт**	**1**	**2500**		**0438**	**3,4**	**0,075**	**5,59**	**0,0247**	**450**	**6896**	**-264**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,022889	2454,175	0,277763	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003719	398,754	0,045136	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944	208,437	0,024224	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003056	327,667	0,036335	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02	2144,414	0,242235	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,004	0,0000004	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000417	44,711	0,004845	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	1072,207	0,121118	2028
005		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	8760		0445	4	0,75	2,42	1,0691258	25	6896	-264							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2E-08	0,00002	0,0000004	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000008	0,008	0,000146	2028
Площадка КУ-8																									

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ: Наименование	Количество, шт.	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке: Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	Координаты источника на карте-схеме, м: точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	Y2	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки /максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества: г/с	мг/нм3	т/год	Год достижения ПДВ
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
006		**Дизельный генератор 10 кВт**	**1**	**2500**		**0439**	**3,4**	**0,075**	**5,59**	**0,0247**	**450**	**9549**	**-499**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,022889	2454,175	0,277763	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003719	398,754	0,045136	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944	208,437	0,024224	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003056	327,667	0,036335	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02	2144,414	0,242235	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,004	0,0000004	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000417	44,711	0,004845	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	1072,207	0,121118	2028
006		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	8760		0446	4	0,75	2,42	1,0691258	25	9549	-499							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2E-08	0,00002	0,0000004	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000008	0,008	0,000146	2028
Площадка КУ-9																									
007		**Дизельный генератор 10 кВт**	**1**	**2500**		**0440**	**3,4**	**0,075**	**5,59**	**0,0247**	**450**	**-1854**	**2738**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,022889	2454,175	0,277763	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003719	398,754	0,045136	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944	208,437	0,024224	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003056	327,667	0,036335	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02	2144,414	0,242235	2028
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4E-08	0,004	0,0000004	2028
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000417	44,711	0,004845	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	1072,207	0,121118	2028
007		Резервуар 0,02 м3 для дизельного топлива	1	8760		0447	4	0,75	2,42	1,0691258	25	-1970	2871							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2E-08	0,00002	0,0000004	2028
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000008	0,008	0,000146	2028
Площадка ГРПШ																									
008		**Продувочная свеча (ГРПШ)**	**1**	**0.5**		**0448**	**13,2**	**0,025**	**37,98**	**0,0186434**	**25**	**17570**	**7542**							0410	Метан (727*)			0,04448	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,00246	2028

Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)

Предложения по нормативам НДВ по каждому источнику выбросов загрязняющих веществ по ингредиентам в периоды строительства, рекультивации, ПНР и эксплуатации представлены в таблицах 30-33. В нормативах выбросов загрязняющих веществ на период строительства не учтены выбросы от работы автотранспорта, т.к. в соответствии со ст. 202. п. 17 Экологического кодекса Республики Казахстан «нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются». Также согласно п.19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г. максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности.

Таблица 30. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства на 2027 год

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6626			0,05413	0,28157	0,05413	0,28157	2027
Строительная площадка	6629			0,02025	0,08894	0,02025	0,08894	2027
Итого:				0,07438	0,37051	0,07438	0,37051	
Всего по загрязняющему веществу:				0,07438	0,37051	0,07438	0,37051	
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6626			0,00482	0,02384	0,00482	0,02384	2027
Строительная площадка	6629			0,00031	0,001342	0,00031	0,001342	2027
Итого:				0,00513	0,025182	0,00513	0,025182	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00513	0,025182	0,00513	0,025182	
0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6627			0,0001	0,00007	0,0001	0,00007	2027
Итого:				0,0001	0,00007	0,0001	0,00007	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0001	0,00007	0,0001	0,00007	
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6627			0,00018	0,00013	0,00018	0,00013	2027
Итого:				0,00018	0,00013	0,00018	0,00013	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00018	0,00013	0,00018	0,00013	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0301			0,033876	0,033891	0,033876	0,033891	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Строительная площадка	0302			0,033876	0,325715	0,033876	0,325715	2027
Строительная площадка	0303			0,033876	0,194292	0,033876	0,194292	2027
Строительная площадка	0304			0,033876	0,611088	0,033876	0,611088	2027
Строительная площадка	0305			0,033876	0,350093	0,033876	0,350093	2027
Строительная площадка	0306			0,247467	0,052045	0,247467	0,052045	2027
Строительная площадка	0307			0,010071	0,350093	0,010071	0,350093	2027
Строительная площадка	0308			0,036622	0,350093	0,036622	0,350093	2027
Строительная площадка	0309			0,003662	0,191491	0,003662	0,191491	2027
Строительная площадка	0310			0,085333	0,032198	0,085333	0,032198	2027
Строительная площадка	0311			0,054933	0,004444	0,054933	0,004444	2027
Строительная площадка	0312			0,085333	0,325668	0,085333	0,325668	2027
Строительная площадка	0313			0,000039	0,0000001	0,000039	0,0000001	2027
Строительная площадка	0314			0,00052	0,000749	0,00052	0,000749	2027
Итого:				0,69336	2,8218601	0,69336	2,8218601	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6626			0,00204	0,01278	0,00204	0,01278	2027
Строительная площадка	6629			0,008667	0,038064	0,008667	0,038064	2027
Строительная площадка	6636			0,146773	0,8064	0,146773	0,8064	2027
Строительная площадка	6637			0,064	0,4992	0,064	0,4992	2027
Строительная площадка	6638			0,010071	0,012797	0,010071	0,012797	2027
Строительная площадка	6639			0,036622	0,344	0,036622	0,344	2027
Итого:				0,268173	1,713241	0,268173	1,713241	2027
Всего по загрязняющему веществу:				0,961533	4,5351011	0,961533	4,5351011	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0301			0,005505	0,005507	0,005505	0,005507	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Строительная площадка	0302			0,005505	0,052929	0,005505	0,052929	2027
Строительная площадка	0303			0,005505	0,031572	0,005505	0,031572	2027
Строительная площадка	0304			0,005505	0,099302	0,005505	0,099302	2027
Строительная площадка	0305			0,005505	0,05689	0,005505	0,05689	2027
Строительная площадка	0306			0,040213	0,008457	0,040213	0,008457	2027
Строительная площадка	0307			0,001637	0,05689	0,001637	0,05689	2027
Строительная площадка	0308			0,005951	0,05689	0,005951	0,05689	2027
Строительная площадка	0309			0,000595	0,031117	0,000595	0,031117	2027
Строительная площадка	0310			0,013867	0,005232	0,013867	0,005232	2027
Строительная площадка	0311			0,008927	0,000722	0,008927	0,000722	2027
Строительная площадка	0312			0,013867	0,052921	0,013867	0,052921	2027
Строительная площадка	0313			0,000006	2,00E-08	0,000006	2,00E-08	2027
Строительная площадка	0314			0,000085	0,00012172	0,000085	0,00012172	2027
Итого:				0,112673	0,45855074	0,112673	0,45855074	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6626			0,00033	0,00208	0,00033	0,00208	2027
Строительная площадка	6629			0,00141	0,006185	0,00141	0,006185	2027
Строительная площадка	6636			0,023851	0,13104	0,023851	0,13104	2027
Строительная площадка	6637			0,0104	0,08112	0,0104	0,08112	2027
Строительная площадка	6638			0,001637	0,002079	0,001637	0,002079	2027
Строительная площадка	6639			0,005951	0,0559	0,005951	0,0559	2027
Итого:				0,043579	0,278404	0,043579	0,278404	
Всего по загрязняющему веществу:				0,156252	0,73695474	0,156252	0,73695474	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0301			0,002056	0,002111	0,002056	0,002111	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Строительная площадка	0302			0,002056	0,02029	0,002056	0,02029	2027
Строительная площадка	0303			0,002056	0,012103	0,002056	0,012103	2027
Строительная площадка	0304			0,002056	0,038066	0,002056	0,038066	2027
Строительная площадка	0305			0,002056	0,021808	0,002056	0,021808	2027
Строительная площадка	0306			0,011508	0,002323	0,011508	0,002323	2027
Строительная площадка	0307			0,000611	0,021808	0,000611	0,021808	2027
Строительная площадка	0308			0,002222	0,021808	0,002222	0,021808	2027
Строительная площадка	0309			0,000222	0,011928	0,000222	0,011928	2027
Строительная площадка	0310			0,003968	0,001437	0,003968	0,001437	2027
Строительная площадка	0311			0,003333	0,000277	0,003333	0,000277	2027
Строительная площадка	0312			0,003968	0,014539	0,003968	0,014539	2027
Итого:				0,036112	0,168498	0,036112	0,168498	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6636			0,006825	0,036	0,006825	0,036	2027
Строительная площадка	6637			0,002976	0,022286	0,002976	0,022286	2027
Строительная площадка	6638			0,000611	0,000797	0,000611	0,000797	2027
Строительная площадка	6639			0,002222	0,021429	0,002222	0,021429	2027
Итого:				0,012634	0,080512	0,012634	0,080512	
Всего по загрязняющему веществу:				0,048746	0,24901	0,048746	0,24901	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0301			0,011306	0,011084	0,011306	0,011084	2027
Строительная площадка	0302			0,011306	0,10652	0,011306	0,10652	2027
Строительная площадка	0303			0,011306	0,06354	0,011306	0,06354	2027
Строительная площадка	0304			0,011306	0,199847	0,011306	0,199847	2027
Строительная площадка	0305			0,011306	0,114493	0,011306	0,114493	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Строительная площадка	0306			0,096667	0,02033	0,096667	0,02033	2027
Строительная площадка	0307			0,003361	0,114493	0,003361	0,114493	2027
Строительная площадка	0308			0,012222	0,114493	0,012222	0,114493	2027
Строительная площадка	0309			0,001222	0,062624	0,001222	0,062624	2027
Строительная площадка	0310			0,033333	0,012577	0,033333	0,012577	2027
Строительная площадка	0311			0,018333	0,001454	0,018333	0,001454	2027
Строительная площадка	0312			0,033333	0,127214	0,033333	0,127214	2027
Строительная площадка	0313			0,000012	4,00E-08	0,000012	4,00E-08	2027
Строительная площадка	0314			0,001903	0,00274	0,001903	0,00274	2027
Итого:				0,256916	0,95140904	0,256916	0,95140904	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6636			0,057333	0,315	0,057333	0,315	2027
Строительная площадка	6637			0,025	0,195	0,025	0,195	2027
Строительная площадка	6638			0,003361	0,004185	0,003361	0,004185	2027
Строительная площадка	6639			0,012222	0,1125	0,012222	0,1125	2027
Итого:				0,097916	0,626685	0,097916	0,626685	
Всего по загрязняющему веществу:				0,354832	1,57809404	0,354832	1,57809404	
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0301			0,037	0,036945	0,037	0,036945	2027
Строительная площадка	0302			0,037	0,355067	0,037	0,355067	2027
Строительная площадка	0303			0,037	0,211801	0,037	0,211801	2027
Строительная площадка	0304			0,037	0,666157	0,037	0,666157	2027
Строительная площадка	0305			0,037	0,381642	0,037	0,381642	2027
Строительная площадка	0306			0,249722	0,052858	0,249722	0,052858	2027
Строительная площадка	0307			0,011	0,381642	0,011	0,381642	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Строительная площадка	0308			0,04	0,381642	0,04	0,381642	2027
Строительная площадка	0309			0,004	0,208748	0,004	0,208748	2027
Строительная площадка	0310			0,086111	0,032701	0,086111	0,032701	2027
Строительная площадка	0311			0,06	0,004845	0,06	0,004845	2027
Строительная площадка	0312			0,086111	0,330757	0,086111	0,330757	2027
Строительная площадка	0313			0,001833	0,000007	0,001833	0,000007	2027
Итого:				0,723777	3,044812	0,723777	3,044812	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6626			0,01495	0,08243	0,01495	0,08243	2027
Строительная площадка	6628			0,000005	0,0000171	0,000005	0,0000171	2027
Строительная площадка	6629			0,01375	0,06039	0,01375	0,06039	2027
Строительная площадка	6636			0,148111	0,819	0,148111	0,819	2027
Строительная площадка	6637			0,064583	0,507	0,064583	0,507	2027
Строительная площадка	6638			0,011	0,01395	0,011	0,01395	2027
Строительная площадка	6639			0,04	0,375	0,04	0,375	2027
Итого:				0,292399	1,8577871	0,292399	1,8577871	
Всего по загрязняющему веществу:				1,016176	4,9025991	1,016176	4,9025991	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6626			0,00097	0,00565	0,00097	0,00565	2027
Итого:				0,00097	0,00565	0,00097	0,00565	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00097	0,00565	0,00097	0,00565	
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6626			0,00205	0,00766	0,00205	0,00766	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Итого:				0,00205	0,00766	0,00205	0,00766	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00205	0,00766	0,00205	0,00766	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6635			0,111089	1,830824	0,111089	1,830824	2027
Итого:				0,111089	1,830824	0,111089	1,830824	
Всего по загрязняющему веществу:				0,111089	1,830824	0,111089	1,830824	
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6635			0,045189	0,675989	0,045189	0,675989	2027
Итого:				0,045189	0,675989	0,045189	0,675989	
Всего по загрязняющему веществу:				0,045189	0,675989	0,045189	0,675989	
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0301			4,00E-08	0,0000004	4,00E-08	0,0000004	2027
Строительная площадка	0302			4,00E-08	0,00000037	4,00E-08	0,00000037	2027
Строительная площадка	0303			4,00E-08	0,00000022	4,00E-08	0,00000022	2027
Строительная площадка	0304			4,00E-08	0,0000007	4,00E-08	0,0000007	2027
Строительная площадка	0305			4,00E-08	0,0000004	4,00E-08	0,0000004	2027
Строительная площадка	0306			0,0000003	6,00E-08	0,0000003	6,00E-08	2027
Строительная площадка	0307			1,00E-08	0,0000004	1,00E-08	0,0000004	2027
Строительная площадка	0308			4,00E-08	0,0000004	4,00E-08	0,0000004	2027
Строительная площадка	0309			4,00E-08	0,00000022	4,00E-08	0,00000022	2027
Строительная площадка	0310			0,0000001	4,00E-08	0,0000001	4,00E-08	2027
Строительная площадка	0311			0,0000001	1,00E-08	0,0000001	1,00E-08	2027
Строительная площадка	0312			0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Итого:				0,00000089	0,00000362	0,00000089	0,00000362	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6636			0,0000002	0,00000099	0,0000002	0,00000099	2027
Строительная площадка	6637			0,0000001	0,00000061	0,0000001	0,00000061	2027
Строительная площадка	6638			0,00000001	1,00E-08	0,00000001	1,00E-08	2027
Строительная площадка	6639			0,00000004	0,00000039	0,00000004	0,00000039	2027
Итого:				0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00000119	0,00000562	0,00000119	0,00000562	
1119, 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6635			0,008518	0,000458	0,008518	0,000458	2027
Итого:				0,008518	0,000458	0,008518	0,000458	
Всего по загрязняющему веществу:				0,008518	0,000458	0,008518	0,000458	
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6635			0,012356	0,154761	0,012356	0,154761	2027
Итого:				0,012356	0,154761	0,012356	0,154761	
Всего по загрязняющему веществу:				0,012356	0,154761	0,012356	0,154761	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0301			0,00044	0,000422	0,00044	0,000422	2027
Строительная площадка	0302			0,00044	0,004058	0,00044	0,004058	2027
Строительная площадка	0303			0,00044	0,002421	0,00044	0,002421	2027
Строительная площадка	0304			0,00044	0,007613	0,00044	0,007613	2027
Строительная площадка	0305			0,00044	0,004362	0,00044	0,004362	2027
Строительная площадка	0306			0,002762	0,000581	0,002762	0,000581	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Строительная площадка	0307			0,000131	0,004362	0,000131	0,004362	2027
Строительная площадка	0308			0,000476	0,004362	0,000476	0,004362	2027
Строительная площадка	0309			0,000048	0,002386	0,000048	0,002386	2027
Строительная площадка	0310			0,000952	0,000359	0,000952	0,000359	2027
Строительная площадка	0311			0,000714	0,000055	0,000714	0,000055	2027
Строительная площадка	0312			0,000952	0,003635	0,000952	0,003635	2027
Итого:				0,008235	0,034616	0,008235	0,034616	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6636			0,001638	0,009	0,001638	0,009	2027
Строительная площадка	6637			0,000714	0,005571	0,000714	0,005571	2027
Строительная площадка	6638			0,000131	0,000159	0,000131	0,000159	2027
Строительная площадка	6639			0,000476	0,004286	0,000476	0,004286	2027
Итого:				0,002959	0,019016	0,002959	0,019016	
Всего по загрязняющему веществу:				0,011194	0,053632	0,011194	0,053632	
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6635			0,094805	0,686018	0,094805	0,686018	2027
Итого:				0,094805	0,686018	0,094805	0,686018	
Всего по загрязняющему веществу:				0,094805	0,686018	0,094805	0,686018	
1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6628			0,000003	0,0000087	0,000003	0,0000087	2027
Итого:				0,000003	0,0000087	0,000003	0,0000087	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000003	0,0000087	0,000003	0,0000087	
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Организованные источники								

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Строительная площадка	0313			0,000283	0,000001	0,000283	0,000001	2027
Итого:				0,000283	0,000001	0,000283	0,000001	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000283	0,000001	0,000283	0,000001	
2750, Сольвент нафта (1149*)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6635			0,024111	0,148428	0,024111	0,148428	2027
Итого:				0,024111	0,148428	0,024111	0,148428	
Всего по загрязняющему веществу:				0,024111	0,148428	0,024111	0,148428	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6635			0,098099	0,851201	0,098099	0,851201	2027
Итого:				0,098099	0,851201	0,098099	0,851201	
Всего по загрязняющему веществу:				0,098099	0,851201	0,098099	0,851201	
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0301			0,010571	0,010556	0,010571	0,010556	2027
Строительная площадка	0302			0,010571	0,101448	0,010571	0,101448	2027
Строительная площадка	0303			0,010571	0,060514	0,010571	0,060514	2027
Строительная площадка	0304			0,010571	0,190331	0,010571	0,190331	2027
Строительная площадка	0305			0,010571	0,109041	0,010571	0,109041	2027
Строительная площадка	0306			0,066746	0,013941	0,066746	0,013941	2027
Строительная площадка	0307			0,003143	0,109041	0,003143	0,109041	2027
Строительная площадка	0308			0,011429	0,109041	0,011429	0,109041	2027
Строительная площадка	0309			0,001143	0,059642	0,001143	0,059642	2027
Строительная площадка	0310			0,023016	0,008624	0,023016	0,008624	2027
Строительная площадка	0311			0,017143	0,001384	0,017143	0,001384	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Строительная площадка	0312			0,023016	0,087232	0,023016	0,087232	2027
Строительная площадка	0314			0,184029	0,265002	0,184029	0,265002	2027
Итого:				0,38252	1,125797	0,38252	1,125797	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6622			0,006789	0,02845	0,006789	0,02845	2027
Строительная площадка	6623			0,174891	0,08059	0,174891	0,08059	2027
Строительная площадка	6625			0,002561	0,000046	0,002561	0,000046	2027
Строительная площадка	6636			0,039587	0,216	0,039587	0,216	2027
Строительная площадка	6637			0,017262	0,133714	0,017262	0,133714	2027
Строительная площадка	6638			0,003143	0,003986	0,003143	0,003986	2027
Строительная площадка	6639			0,011429	0,107143	0,011429	0,107143	2027
Итого:				0,255662	0,569929	0,255662	0,569929	
Всего по загрязняющему веществу:				0,638182	1,695726	0,638182	1,695726	
2902, Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6624			0,072	0,494554	0,072	0,494554	2027
Строительная площадка	6630			0,0312	1,28232	0,0312	1,28232	2027
Строительная площадка	6631			0,0014	0,02223	0,0014	0,02223	2027
Строительная площадка	6634			0,0406	0,00585	0,0406	0,00585	2027
Строительная площадка	6635			0,042417	0,302523	0,042417	0,302523	2027
Итого:				0,187617	2,107477	0,187617	2,107477	
Всего по загрязняющему веществу:				0,187617	2,107477	0,187617	2,107477	
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
Площадка скажины скв.U-22	6501			0,360967	0,01431	0,360967	0,01431	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Площадка скажины скв.U-22	6502			0,786722	1,868652	0,786722	1,868652	2027
Площадка скажины скв.U-22	6503			0,021508	0,072374	0,021508	0,072374	2027
Площадка скажины скв.U-22	6504			0,021363	0,145279	0,021363	0,145279	2027
Площадка скажины скв.U-22	6505			0,613181	3,794061	0,613181	3,794061	2027
Площадка скажины скв.U-22	6506			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Площадка скажины скв.U-22	6507			0,015781	0,00288	0,015781	0,00288	2027
Площадка скажины скв.U-22	6508			0,016163	0,025567	0,016163	0,025567	2027
Площадка скажины скв.U-22	6509			0,007893	0,053191	0,007893	0,053191	2027
Площадка скажины скв.U-22	6510			0,006264	0,133679	0,006264	0,133679	2027
Площадка скажины скв.U-22	6511			0,01044	0,222798	0,01044	0,222798	2027
Площадка скажины скв.U-22	6512			0,087696	1,871503	0,087696	1,871503	2027
Площадка скажины скв.U-22	6513			0,2088	4,455959	0,2088	4,455959	2027
Площадка скажины скв.U-22	6514			0,133632	2,851814	0,133632	2,851814	2027
Площадка скажины скв.U-22	6592			0,0735	0,002854	0,0735	0,002854	2027
Площадка скажины скв.U-22	6593			0,032667	0,002172	0,032667	0,002172	2027
Площадка скажины скв.U-22	6594			0,2744	0,159908	0,2744	0,159908	2027
Площадка скажины скв.U-22	6595			0,392	0,285248	0,392	0,285248	2027
Площадка скажины скв.U-22	6596			0,522667	0,31684	0,522667	0,31684	2027
Площадка скажины скв.U-24	6515			0,360967	0,01431	0,360967	0,01431	2027
Площадка скажины скв.U-24	6516			0,786722	1,868652	0,786722	1,868652	2027
Площадка скажины скв.U-24	6517			0,021508	0,072374	0,021508	0,072374	2027
Площадка скажины скв.U-24	6518			0,021363	0,145279	0,021363	0,145279	2027
Площадка скажины скв.U-24	6519			0,613181	3,794061	0,613181	3,794061	2027
Площадка скажины скв.U-24	6520			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Площадка скажины скв.U-24	6521			0,015781	0,00288	0,015781	0,00288	2027
Площадка скажины скв.U-24	6522			0,016163	0,025567	0,016163	0,025567	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Площадка скажины скв.U-24	6523			0,007893	0,053191	0,007893	0,053191	2027
Площадка скажины скв.U-24	6524			0,006264	0,133679	0,006264	0,133679	2027
Площадка скажины скв.U-24	6525			0,01044	0,222798	0,01044	0,222798	2027
Площадка скажины скв.U-24	6526			0,087696	1,871503	0,087696	1,871503	2027
Площадка скажины скв.U-24	6527			0,2088	4,455959	0,2088	4,455959	2027
Площадка скажины скв.U-24	6528			0,133632	2,851814	0,133632	2,851814	2027
Площадка скажины скв.U-24	6597			0,0735	0,002854	0,0735	0,002854	2027
Площадка скажины скв.U-24	6598			0,032667	0,002172	0,032667	0,002172	2027
Площадка скажины скв.U-24	6599			0,2744	0,159908	0,2744	0,159908	2027
Площадка скажины скв.U-24	6600			0,392	0,285248	0,392	0,285248	2027
Площадка скажины скв.U-24	6601			0,522667	0,31684	0,522667	0,31684	2027
Площадка скажины скв.U-25	6529			0,360967	0,01431	0,360967	0,01431	2027
Площадка скажины скв.U-25	6530			0,786722	1,868652	0,786722	1,868652	2027
Площадка скажины скв.U-25	6531			0,021508	0,072374	0,021508	0,072374	2027
Площадка скажины скв.U-25	6532			0,021363	0,145279	0,021363	0,145279	2027
Площадка скажины скв.U-25	6533			0,613181	3,794061	0,613181	3,794061	2027
Площадка скажины скв.U-25	6534			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Площадка скажины скв.U-25	6535			0,015781	0,00288	0,015781	0,00288	2027
Площадка скажины скв.U-25	6536			0,016163	0,025567	0,016163	0,025567	2027
Площадка скажины скв.U-25	6537			0,007893	0,053191	0,007893	0,053191	2027
Площадка скажины скв.U-25	6538			0,006264	0,133679	0,006264	0,133679	2027
Площадка скажины скв.U-25	6539			0,01044	0,222798	0,01044	0,222798	2027
Площадка скажины скв.U-25	6540			0,087696	1,871503	0,087696	1,871503	2027
Площадка скажины скв.U-25	6541			0,2088	4,455959	0,2088	4,455959	2027
Площадка скажины скв.U-25	6542			0,133632	2,851814	0,133632	2,851814	2027
Площадка скажины скв.U-25	6602			0,0735	0,002854	0,0735	0,002854	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Площадка скажины скв.U-25	6603			0,032667	0,002172	0,032667	0,002172	2027
Площадка скажины скв.U-25	6604			0,2744	0,159908	0,2744	0,159908	2027
Площадка скажины скв.U-25	6605			0,392	0,285248	0,392	0,285248	2027
Площадка скажины скв.U-25	6606			0,522667	0,31684	0,522667	0,31684	2027
Выкидные линии скв.U-22	6543			0,360967	0,043277	0,360967	0,043277	2027
Выкидные линии скв.U-22	6544			0,786722	0,351118	0,786722	0,351118	2027
Выкидные линии скв.U-22	6545			0,021508	0,006194	0,021508	0,006194	2027
Выкидные линии скв.U-22	6546			0,021363	0,002923	0,021363	0,002923	2027
Выкидные линии скв.U-22	6547			0,613181	0,213209	0,613181	0,213209	2027
Выкидные линии скв.U-22	6548			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Выкидные линии скв.U-22	6549			0,015781	0,002942	0,015781	0,002942	2027
Выкидные линии скв.U-22	6550			0,016163	0,00576	0,016163	0,00576	2027
Выкидные линии скв.U-22	6551			0,007893	0,004916	0,007893	0,004916	2027
Выкидные линии скв.U-22	6607			0,2744	0,001859	0,2744	0,001859	2027
Выкидные линии скв.U-22	6608			0,522667	0,001613	0,522667	0,001613	2027
Выкидные линии скв.U-24	6552			0,360967	2,716278	0,360967	2,716278	2027
Выкидные линии скв.U-24	6553			0,786722	1,925818	0,786722	1,925818	2027
Выкидные линии скв.U-24	6554			0,021508	0,039102	0,021508	0,039102	2027
Выкидные линии скв.U-24	6555			0,021363	0,034224	0,021363	0,034224	2027
Выкидные линии скв.U-24	6556			0,613181	1,616765	0,613181	1,616765	2027
Выкидные линии скв.U-24	6557			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Выкидные линии скв.U-24	6558			0,015781	0,030451	0,015781	0,030451	2027
Выкидные линии скв.U-24	6559			0,007893	0,096637	0,007893	0,096637	2027
Выкидные линии скв.U-24	6609			0,2744	0,001859	0,2744	0,001859	2027
Выкидные линии скв.U-24	6610			0,522667	0,001613	0,522667	0,001613	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6560			0,360967	5,052717	0,360967	5,052717	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6561			0,786722	3,877803	0,786722	3,877803	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6562			0,021508	0,08045	0,021508	0,08045	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6563			0,021363	0,071217	0,021363	0,071217	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6564			0,613181	3,762609	0,613181	3,762609	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6565			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6566			0,015781	0,061867	0,015781	0,061867	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6567			0,007893	0,1188	0,007893	0,1188	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6611			0,028518	0,000225	0,028518	0,000225	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6612			0,019012	0,001329	0,019012	0,001329	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6613			0,2744	0,050514	0,2744	0,050514	2027
Выкидные линии скв.U-25+КУ-7,8,9	6614			0,522667	0,002472	0,522667	0,002472	2027
Сборная станция	6568			0,360967	0,010546	0,360967	0,010546	2027
Сборная станция	6569			0,786722	0,05323	0,786722	0,05323	2027
Сборная станция	6570			0,021508	0,001084	0,021508	0,001084	2027
Сборная станция	6571			0,021363	0,000154	0,021363	0,000154	2027
Сборная станция	6572			0,613181	0,02384	0,613181	0,02384	2027
Сборная станция	6573			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Сборная станция	6574			0,015781	0,000398	0,015781	0,000398	2027
Сборная станция	6575			0,007893	0,127978	0,007893	0,127978	2027
Сборная станция	6576			0,01044	0,222798	0,01044	0,222798	2027
Сборная станция	6577			0,016704	0,356477	0,016704	0,356477	2027
Сборная станция	6578			0,21047	4,491607	0,21047	4,491607	2027
Сборная станция	6579			0,178176	3,802418	0,178176	3,802418	2027
Сборная станция	6615			0,0735	0,00046	0,0735	0,00046	2027
Сборная станция	6616			0,032667	0,001163	0,032667	0,001163	2027
Сборная станция	6617			0,8232	0,089104	0,8232	0,089104	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Сборная станция	6618			1,568	0,014851	1,568	0,014851	2027
ВЛ и ВОЛС, ЭХЗ	6580			0,012495	0,048922	0,012495	0,048922	2027
ВЛ и ВОЛС, ЭХЗ	6581			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
ВЛ и ВОЛС, ЭХЗ	6582			0,007893	0,121272	0,007893	0,121272	2027
ВЛ и ВОЛС, ЭХЗ	6619			0,522667	0,006774	0,522667	0,006774	2027
Автомобильные дороги	6583			0,360967	0,971622	0,360967	0,971622	2027
Автомобильные дороги	6584			0,786722	4,357847	0,786722	4,357847	2027
Автомобильные дороги	6585			0,021508	0,019358	0,021508	0,019358	2027
Автомобильные дороги	6586			0,021363	0,023072	0,021363	0,023072	2027
Автомобильные дороги	6587			0,613181	0,596049	0,613181	0,596049	2027
Автомобильные дороги	6588			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Автомобильные дороги	6589			0,015781	0,193669	0,015781	0,193669	2027
Автомобильные дороги	6590			0,016163	0,256075	0,016163	0,256075	2027
Автомобильные дороги	6591			0,007893	0,00895	0,007893	0,00895	2027
Автомобильные дороги	6620			0,147	0,169661	0,147	0,169661	2027
Автомобильные дороги	6621			0,065333	0,706864	0,065333	0,706864	2027
Строительная площадка	6626			0,0016	0,00774	0,0016	0,00774	2027
Строительная площадка	6632			0,1	0,29988	0,1	0,29988	2027
Строительная площадка	6633			0,000272	0,000611	0,000272	0,000611	2027
Итого:				27,638841	118,081205	27,638841	118,081205	
Всего по загрязняющему веществу:				27,638841	118,081205	27,638841	118,081205	
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6630			0,0312	0,83351	0,0312	0,83351	2027
Итого:				0,0312	0,83351	0,0312	0,83351	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0312	0,83351	0,0312	0,83351	

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Всего по объекту:				**31,52183719**	**139,5302053**	**31,52183719**	**139,5302053**	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				**2,21387689**	**8,6055475**	**2,21387689**	**8,6055475**	
Итого по неорганизованным источникам:				**29,3079603**	**130,9246578**	**29,3079603**	**130,9246578**	

Таблица 31. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период рекультивации (технический и биологический этап) на 2027год

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
2701, Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)								
Неорганизованные источники								
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6759			0,013171	0,000061	0,013171	0,000061	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6765			0,012439	0,000078	0,012439	0,000078	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6763			0,012074	0,0000037	0,012074	0,0000037	2027
Рекультивация площадки сборной станции	6767			0,014635	0,000091	0,014635	0,000091	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6769			0,012805	0,000312	0,012805	0,000312	2027
Рекультивация подъездной дороги к КУ	6761			0,013171	0,000071	0,013171	0,000071	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Итого:				0,078295	0,0006167	0,078295	0,0006167	
Всего по загрязняющему веществу:				0,078295	0,0006167	0,078295	0,0006167	
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6701			27,5238	6,193201	27,5238	6,193201	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6702			7,488753	0,8286792	7,488753	0,8286792	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6703			0,712095	0,116636	0,712095	0,116636	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6704			0,421298	8,481236	0,421298	8,481236	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6705			0,06032	0,001086	0,06032	0,001086	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6706			0,127987	0,002765	0,127987	0,002765	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6707			0,198464	0,035198	0,198464	0,035198	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6735			0,03828	0,000413	0,03828	0,000413	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6736			0,108653	0,000391	0,108653	0,000391	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6737			0,03828	0,000207	0,03828	0,000207	2027
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6738			0,10092	0,00109	0,10092	0,00109	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Рекультивация Подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8, КУ-9	6708			9,143952	0,141816	9,143952	0,141816	2027
Рекультивация Подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8, КУ-9	6709			0,03712	0,001203	0,03712	0,001203	2027
Рекультивация Подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8, КУ-9	6710			0,127987	0,006451	0,127987	0,006451	2027
Рекультивация Подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8, КУ-9	6711			0,46409	9,342698	0,46409	9,342698	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6712			27,53076	6,195419	27,53076	6,195419	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6713			7,537387	0,829016	7,537387	0,829016	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6714			0,399101	0,116533	0,399101	0,116533	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6715			0,450286	9,064807	0,450286	9,064807	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6716			0,040987	0,000738	0,040987	0,000738	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6717			0,17632	0,003809	0,17632	0,003809	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6718			0,183576	0,035197	0,183576	0,035197	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6747			0,03306	0,000476	0,03306	0,000476	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6748			0,03712	0,000174	0,03712	0,000174	2027
Рекультивация площадки скважины U22,	6749			0,03248	0,000234	0,03248	0,000234	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
подъездная дорога к скважине U22								
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6750			0,09512	0,00137	0,09512	0,00137	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6719			26,428986	5,914863	26,428986	5,914863	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6720			7,5098117	0,828934	7,5098117	0,828934	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6721			0,399262	0,116766	0,399262	0,116766	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6722			0,343444	6,91393	0,343444	6,91393	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6723			0,3857	0,00125	0,3857	0,00125	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6724			0,055487	0,002797	0,055487	0,002797	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6725			0,183858	0,0356	0,183858	0,0356	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6743			0,03248	0,000234	0,03248	0,000234	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6744			0,035187	0,000127	0,035187	0,000127	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6745			0,03364	0,000121	0,03364	0,000121	2027
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6746			0,09512	0,000582	0,09512	0,000582	2027
Рекультивация площадки сборной станции	6726			0,040987	0,001623	0,040987	0,001623	2027
Рекультивация площадки сборной станции	6727			0,06757	0,003892	0,06757	0,003892	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Рекультивация площадки сборной станции	6728			0,287123	5,780135	0,287123	5,780135	2027
Рекультивация площадки сборной станции	6729			2,200232	0,01433	2,200232	0,01433	2027
Рекультивация площадки сборной станции	6751			0,03248	0,000468	0,03248	0,000468	2027
Рекультивация площадки сборной станции	6752			0,035187	0,000253	0,035187	0,000253	2027
Рекультивация площадки сборной станции	6753			0,03306	0,000238	0,03306	0,000238	2027
Рекультивация площадки сборной станции	6754			0,0957	0,00155	0,0957	0,00155	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6730			3,47832	6,022049	3,47832	6,022049	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6731			4,18344	11,927825	4,18344	11,927825	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6732			0,13282	0,017443	0,13282	0,017443	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6733			0,38657	0,076151	0,38657	0,076151	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6734			0,747051	1,053403	0,747051	1,053403	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6739			0,03828	0,000551	0,03828	0,000551	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6740			0,108653	0,000391	0,108653	0,000391	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6741			0,03828	0,000241	0,03828	0,000241	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6742			0,10092	0,001453	0,10092	0,001453	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6755			0,0406	0,008916	0,0406	0,008916	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6756			0,062253	0,00493	0,062253	0,00493	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6757			0,03364	0,000969	0,03364	0,000969	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6758			0,09744	0,010874	0,09744	0,010874	2027
Итого:				130,8517777	80,1437322	130,8517777	80,1437322	
Всего по загрязняющему веществу:				130,8517777	80,1437322	130,8517777	80,1437322	
2937, Пыль зерновая /по грибам хранения/ (487)								
Неорганизованные источники								
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6760			0,00047	0,000001	0,00047	0,000001	2027
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6766			0,000627	0,000002	0,000627	0,000002	2027
Рекультивация площадки скважины U24,	6764			0,000314	0,000001	0,000314	0,000001	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
подъездная дорога к скважине U24								
Рекультивация площадки сборной станции	6768			0,000627	0,000003	0,000627	0,000003	2027
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6770			0,006272	0,000039	0,006272	0,000039	2027
Рекультивация подъездной дороги к КУ	6762			0,000314	0,000001	0,000314	0,000001	2027
Итого:				0,008624	0,000047	0,008624	0,000047	
Всего по загрязняющему веществу:				0,008624	0,000047	0,008624	0,000047	
Всего по объекту:				**130,9386967**	**80,1443959**	**130,9386967**	**80,1443959**	
Из них:								
Итого по организованным источникам:								
Итого по неорганизованным источникам:				**130,9386967**	**80,1443959**	**130,9386967**	**80,1443959**	

Таблица 32. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период рекультивации (мелеоративный этап) на 2028-2030 гг.

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2028-2030 гг.		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
2701, Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)								
Неорганизованные источники								
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6771			0,001254	0,00000581	0,001254	0,00000581	2028
Рекультивация Подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8, КУ-9	6772			0,001463	0,00000677	0,001463	0,00000677	2028
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6773			0,00115	0,00000355	0,00115	0,00000355	2028
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6774			0,00115	0,00000726	0,00115	0,00000726	2028
Рекультивация площадки сборной станции	6775			0,001254	0,00000871	0,001254	0,00000871	2028
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6776			0,001202	0,00002986	0,001202	0,00002986	2028
Итого:				0,007473	0,00006196	0,007473	0,00006196	
Всего по загрязняющему веществу:				0,007473	0,00006196	0,007473	0,00006196	
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25	6771			0,158533	0,00572	0,158533	0,00572	2028
Рекультивация Подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8, КУ-9	6772			0,16356	0,00736	0,16356	0,00736	2028
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22	6773			0,158533	0,00343	0,158533	0,00343	2028
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24	6774			0,159384	0,00746	0,159384	0,00746	2028

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ: существующее положение г/с	существующее положение т/год	на 2028-2030 гг. г/с	на 2028-2030 гг. т/год	НДВ г/с	НДВ т/год	год достижения НДВ
1	2	3	4	5	6	5	6	9
Рекультивация площадки сборной станции	6775			0,158533	0,00859	0,158533	0,00859	2028
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9	6776			0,14384	0,0958	0,14384	0,0958	2028
Итого:				0,942383	0,12836	0,942383	0,12836	
Всего по загрязняющему веществу:				0,942383	0,12836	0,942383	0,12836	
Всего по объекту:				**0,949856**	**0,12842196**	**0,949856**	**0,12842196**	
Из них:								
Итого по организованным источникам:								
Итого по неорганизованным источникам:				**0,949856**	**0,12842196**	**0,949856**	**0,12842196**	

Таблица 33. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период ПНР и эксплуатацию на 2027-2028гг.

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ: существующее положение г/с	существующее положение т/год	на 2027 год г/с	на 2027 год т/год	на 2028 год г/с	на 2028 год т/год	НДВ г/с	НДВ т/год	Год достижения НДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
Организованные источники										
Площадка скважины U22	0432	3,175636	1,111538	3,175636	1,111538	1,184171	0,183408	3,175636	1,111538	2027
Площадка скважины U22	0435	0,119022	0,259648	0,119022	0,259648	0,119022	0,845208	0,119022	0,259648	2027
Площадка скважины U24	0433	3,262456	2,267043	3,262456	2,267043	1,305029	0,18345	3,262456	2,267043	2027
Площадка скважины U24	0436	0,119022	0,259648	0,119022	0,259648	0,119022	0,845208	0,119022	0,259648	2027
Площадка скважины U25	0434	4,2439905	2,9454792	4,2439905	2,9454792	1,3050291	0,183449674	4,2439905	2,9454792	2027
Площадка скважины U25	0437	0,119022	0,259648	0,119022	0,259648	0,119022	0,845208	0,119022	0,259648	2027
Сборная станция	0441	0,128349061	0,221275938	0,128349061	0,221275938	0,128349	2,282879	0,128349061	0,221275938	2027
Площадка КУ-7	0438	0,022889	0,085329	0,022889	0,085329	0,022889	0,277763	0,022889	0,085329	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка КУ-8	0439	0,022889	0,085329	0,022889	0,085329	0,022889	0,277763	0,022889	0,085329	2027
Площадка КУ-9	0440	0,022889	0,085329	0,022889	0,085329	0,022889	0,277763	0,022889	0,085329	2027
Итого:		11,23616456	7,580267138	11,23616456	7,580267138	4,3483111	6,202099674	11,23616456	7,580267138	
Всего по загрязняющему веществу:		11,23616456	7,580267138	11,23616456	7,580267138	4,3483111	6,202099674	11,23616456	7,580267138	2027
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Площадка скважины U22	0432	0,516041	0,18062521	0,516041	0,18062521	0,192428	0,02980445	0,516041	0,18062521	2027
Площадка скважины U22	0435	0,019341	0,042193	0,019341	0,042193	0,019341	0,137346	0,019341	0,042193	2027
Площадка скважины U24	0433	0,530149	0,36839421	0,530149	0,36839421	0,212067	0,02981145	0,530149	0,36839421	2027
Площадка скважины U24	0436	0,019341	0,042193	0,019341	0,042193	0,019341	0,137346	0,019341	0,042193	2027
Площадка скважины U25	0434	0,689648	0,478640106	0,689648	0,478640106	0,212067	0,029811034	0,689648	0,478640106	2027
Площадка скважины U25	0437	0,019341	0,042193	0,019341	0,042193	0,019341	0,137346	0,019341	0,042193	2027
Сборная станция	0441	0,0208572	0,035957752	0,0208572	0,035957752	0,0208572	0,370968	0,0208572	0,035957752	2027
Площадка КУ-7	0438	0,003719	0,013866	0,003719	0,013866	0,003719	0,045136	0,003719	0,013866	2027
Площадка КУ-8	0439	0,003719	0,013866	0,003719	0,013866	0,003719	0,045136	0,003719	0,013866	2027
Площадка КУ-9	0440	0,003719	0,013866	0,003719	0,013866	0,003719	0,045136	0,003719	0,013866	2027
Итого:		1,8258752	1,231794278	1,8258752	1,231794278	0,7065992	1,007840934	1,8258752	1,231794278	
Всего по загрязняющему веществу:		1,8258752	1,231794278	1,8258752	1,231794278	0,7065992	1,007840934	1,8258752	1,231794278	2027
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Площадка скважины U22	0432					0,9819732	0,000338	0,9819732	0,000338	2028
Площадка скважины U22	0435	0,010111	0,022644	0,010111	0,022644	0,010111	0,07371	0,010111	0,07371	2028
Площадка скважины U24	0433					1,0826884	0,000372	1,0826884	0,000372	2028
Площадка скважины U24	0436	0,010111	0,022644	0,010111	0,022644	0,010111	0,07371	0,010111	0,07371	2028
Площадка скважины U25	0434					1,0826884	0,000372	1,0826884	0,000372	2028

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка скважины U25	0437	0,010111	0,022644	0,010111	0,022644	0,010111	0,07371	0,010111	0,07371	2028
Сборная станция	0441	0,00238	0,000617	0,00238	0,000617	0,00238	0,000617	0,00238	0,000617	2028
Площадка КУ-7	0438	0,001944	0,007441	0,001944	0,007441	0,001944	0,024224	0,001944	0,024224	2028
Площадка КУ-8	0439	0,001944	0,007441	0,001944	0,007441	0,001944	0,024224	0,001944	0,024224	2028
Площадка КУ-9	0440	0,001944	0,007441	0,001944	0,007441	0,001944	0,024224	0,001944	0,024224	2028
Итого:		0,038545	0,090872	0,038545	0,090872	3,185895	0,295501	3,185895	0,295501	
Всего по загрязняющему веществу:		0,038545	0,090872	0,038545	0,090872	3,185895	0,295501	3,185895	0,295501	2028
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)										
Организованные источники										
Площадка скважины U22	0432	39,450229	13,633999	39,450229	13,633999	14,665402	0,005042	39,450229	13,633999	2027
Площадка скважины U22	0435	0,015889	0,033966	0,015889	0,033966	0,015889	0,110565	0,015889	0,033966	2027
Площадка скважины U24	0433	40,530742	28,014849	40,530742	28,014849	16,169545	0,005559	40,530742	28,014849	2027
Площадка скважины U24	0436	0,015889	0,033966	0,015889	0,033966	0,015889	0,110565	0,015889	0,033966	2027
Площадка скважины U25	0434	52,746451	36,4583	52,746451	36,4583	16,169545	0,0056	52,746451	36,4583	2027
Площадка скважины U25	0437	0,015889	0,033966	0,015889	0,033966	0,015889	0,110565	0,015889	0,033966	2027
Сборная станция	0441	0,0957045	0,0356668	0,0957045	0,0356668	0,0957045	0,0495277	0,0957045	0,0356668	2027
Площадка КУ-7	0438	0,003056	0,011162	0,003056	0,011162	0,003056	0,036335	0,003056	0,011162	2027
Площадка КУ-8	0439	0,003056	0,011162	0,003056	0,011162	0,003056	0,036335	0,003056	0,011162	2027
Площадка КУ-9	0440	0,003056	0,011162	0,003056	0,011162	0,003056	0,036335	0,003056	0,011162	2027
Итого:		132,8799615	78,2781988	132,8799615	78,2781988	47,1570315	0,5064287	132,8799615	78,2781988	
Всего по загрязняющему веществу:		132,8799615	78,2781988	132,8799615	78,2781988	47,1570315	0,5064287	132,8799615	78,2781988	2027
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)										
Организованные источники										
Площадка скважины U22	0432	0,0336	0,011612	0,0336	0,011612	0,012491	0,000004	0,0336	0,011612	2027
Площадка скважины U22	0442	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка скважины U24	0433	0,034521	0,023861	0,034521	0,023861	0,013772	0,000005	0,034521	0,023861	2027
Площадка скважины U24	0443	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	2027
Площадка скважины U25	0434	0,0449	0,03103	0,0449	0,03103	0,0138	0,000005	0,0449	0,03103	2027
Площадка скважины U25	0444	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	1,00E-08	0,00000043	2027
Площадка КУ-7	0445	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2027
Площадка КУ-8	0446	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2027
Площадка КУ-9	0447	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2027
Итого:		0,11302109	0,06650549	0,11302109	0,06650549	0,04006309	0,00001649	0,11302109	0,06650549	
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U22	6443	0,000018	0,000048	0,000018	0,000048	0,000018	0,000553	0,000018	0,000048	2027
Площадка скважины U24	6446	0,000018	0,000048	0,000018	0,000048	0,000018	0,000553	0,000018	0,000048	2027
Площадка скважины U25	6449	0,000018	0,000048	0,000018	0,000048	0,000018	0,000553	0,000018	0,000048	2027
Сборная станция	6452	0,000303	0,000837	0,000303	0,000837	0,000303	0,009547	0,000303	0,000837	2027
Сборная станция	6453	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	0,000018	0,000002	2027
Итого:		0,000375	0,000983	0,000375	0,000983	0,000375	0,011208	0,000375	0,000983	
Всего по загрязняющему веществу:		0,11339609	0,06748849	0,11339609	0,06748849	0,04043809	0,01122449	0,11339609	0,06748849	2027
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)										
Организованные источники										
Площадка скважины U22	0432	26,46366	9,2628337	26,46366	9,2628337	9,86806	1,528457	26,46366	9,2628337	2027
Площадка скважины U22	0435	0,104	0,226437	0,104	0,226437	0,104	0,7371	0,104	0,226437	2027
Площадка скважины U24	0433	27,187135	18,8920267	27,187135	18,8920267	10,875244	1,528803	27,187135	18,8920267	2027
Площадка скважины U24	0436	0,104	0,226437	0,104	0,226437	0,104	0,7371	0,104	0,226437	2027
Площадка скважины U25	0434	35,366589	24,54566559	35,366589	24,54566559	10,875244	1,528803283	35,366589	24,54566559	2027
Площадка скважины U25	0437	0,104	0,226437	0,104	0,226437	0,104	0,7371	0,104	0,226437	2027
Сборная станция	0441	0,0722925	0,110424	0,0722925	0,110424	0,0722925	1,11581	0,0722925	0,110424	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка КУ-7	0438	0,02	0,074415	0,02	0,074415	0,02	0,242235	0,02	0,074415	2027
Площадка КУ-8	0439	0,02	0,074415	0,02	0,074415	0,02	0,242235	0,02	0,074415	2027
Площадка КУ-9	0440	0,02	0,074415	0,02	0,074415	0,02	0,242235	0,02	0,074415	2027
Итого:		89,4616765	53,71350599	89,4616765	53,71350599	32,0628405	8,639878283	89,4616765	53,71350599	
Всего по загрязняющему веществу:		89,4616765	53,71350599	89,4616765	53,71350599	32,0628405	8,639878283	89,4616765	53,71350599	2027
0410, Метан (727*)										
Организованные источники										
Площадка скважины U22	0432	0,661582	0,231546	0,661582	0,231546	0,246693	0,037927	0,246693	0,037927	2028
Площадка скважины U24	0433	0,679669	0,472276	0,679669	0,472276	0,271872	0,037936	0,271872	0,037936	2028
Площадка скважины U25	0434	0,884156	0,613617187	0,884156	0,613617187	0,271872	0,037936057	0,271872	0,037936057	2028
Сборная станция	0441	0,072293	0,110424	0,072293	0,110424	0,072293	1,11581	0,072293	1,11581	2028
Площадка ГРПШ	0448		0,04448		0,04448		0,04448		0,04448	2028
Итого:		2,2977	1,472343187	2,2977	1,472343187	0,86273	1,274089057	0,86273	1,274089057	
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U22	6443	0,001985	0,005489	0,001985	0,005489	0,001985	0,062613	0,001985	0,062613	2028
Площадка скважины U24	6446	0,001985	0,005489	0,001985	0,005489	0,001985	0,062613	0,001985	0,062613	2028
Площадка скважины U25	6449	0,001985	0,005489	0,001985	0,005489	0,001985	0,062613	0,001985	0,062613	2028
Сборная станция	6452	0,034273	0,094758	0,034273	0,094758	0,034273	1,080831	0,034273	1,080831	2028
Сборная станция	6453	0,002013	0,000186	0,002013	0,000186	0,002013	0,000186	0,002013	0,000186	2028
Итого:		0,042241	0,111411	0,042241	0,111411	0,042241	1,268856	0,042241	1,268856	
Всего по загрязняющему веществу:		2,339941	1,583754187	2,339941	1,583754187	0,904971	2,542945057	0,904971	2,542945057	2028
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)										
Организованные источники										
Площадка ГРПШ	0448		0,00246		0,00246		0,00246		0,00246	2028
Итого:			0,00246		0,00246		0,00246		0,00246	

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U22	6443	0,001301	0,003598	0,001301	0,003598	0,001301	0,04104	0,001301	0,04104	2028
Площадка скважины U24	6446	0,001301	0,003598	0,001301	0,003598	0,001301	0,04104	0,001301	0,04104	2028
Площадка скважины U25	6449	0,001301	0,003598	0,001301	0,003598	0,001301	0,04104	0,001301	0,04104	2028
Сборная станция	6452	0,022465	0,06211	0,022465	0,06211	0,022465	0,70844	0,022465	0,70844	2028
Сборная станция	6453	0,00132	0,000122	0,00132	0,000122	0,00132	0,000122	0,00132	0,000122	2028
Итого:		0,027688	0,073026	0,027688	0,073026	0,027688	0,831682	0,027688	0,831682	
Всего по загрязняющему веществу:		0,027688	0,075486	0,027688	0,075486	0,027688	0,834142	0,027688	0,834142	2028
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)										
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U22	6443	0,001045	0,002888	0,001045	0,002888	0,001045	0,032945	0,001045	0,032945	2028
Площадка скважины U24	6446	0,001045	0,002888	0,001045	0,002888	0,001045	0,032945	0,001045	0,032945	2028
Площадка скважины U25	6449	0,001045	0,002888	0,001045	0,002888	0,001045	0,032945	0,001045	0,032945	2028
Сборная станция	6452	0,018033	0,049859	0,018033	0,049859	0,018033	0,5687	0,018033	0,5687	2028
Сборная станция	6453	0,001059	0,000098	0,001059	0,000098	0,001059	0,000098	0,001059	0,000098	2028
Итого:		0,022227	0,058621	0,022227	0,058621	0,022227	0,667633	0,022227	0,667633	
Всего по загрязняющему веществу:		0,022227	0,058621	0,022227	0,058621	0,022227	0,667633	0,022227	0,667633	2028
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)										
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U22	6444	0,070769	0,195662	0,070769	0,195662	0,070769	2,231768	0,070769	2,231768	2028
Площадка скважины U24	6447	0,070769	0,195662	0,070769	0,195662	0,070769	2,231768	0,070769	2,231768	2028
Площадка скважины U25	6450	0,070769	0,195662	0,070769	0,195662	0,070769	2,231768	0,070769	2,231768	2028
Итого:		0,212307	0,586986	0,212307	0,586986	0,212307	6,695304	0,212307	6,695304	
Всего по загрязняющему веществу:		0,212307	0,586986	0,212307	0,586986	0,212307	6,695304	0,212307	6,695304	2028

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)										
Организованные источники										
Площадка скважины U22	0435	0,0000002	0,0000004	0,0000002	0,0000004	0,0000002	0,0000014	0,0000002	0,0000014	2028
Площадка скважины U24	0436	0,0000002	0,0000004	0,0000002	0,0000004	0,0000002	0,0000014	0,0000002	0,0000014	2028
Площадка скважины U25	0437	0,0000002	0,0000004	0,0000002	0,0000004	0,0000002	0,0000014	0,0000002	0,0000014	2028
Площадка КУ-7	0438		0,0000001		0,0000001	4,00E-08	0,0000004	4,00E-08	0,0000004	2028
Площадка КУ-8	0439		0,0000001		0,0000001	4,00E-08	0,0000004	4,00E-08	0,0000004	2028
Площадка КУ-9	0440		0,0000001		0,0000001	4,00E-08	0,0000004	4,00E-08	0,0000004	2028
Итого:		0,0000006	0,0000015	0,0000006	0,0000015	0,00000072	0,0000054	0,00000072	0,0000054	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000006	0,0000015	0,0000006	0,0000015	0,00000072	0,0000054	0,00000072	0,0000054	2028
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)										
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U22	6444	0,070769	0,195662	0,070769	0,195662	0,070769	2,231763	0,070769	2,231763	2028
Площадка скважины U24	6447	0,070769	0,195662	0,070769	0,195662	0,070769	2,231768	0,070769	2,231768	2028
Площадка скважины U25	6450	0,070769	0,195662	0,070769	0,195662	0,070769	2,231768	0,070769	2,231768	2028
Итого:		0,212307	0,586986	0,212307	0,586986	0,212307	6,695299	0,212307	6,695299	
Всего по загрязняющему веществу:		0,212307	0,586986	0,212307	0,586986	0,212307	6,695299	0,212307	6,695299	2028
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)										
Организованные источники										
Площадка скважины U22	0435	0,002167	0,004529	0,002167	0,004529	0,002167	0,014742	0,002167	0,014742	2028
Площадка скважины U24	0436	0,002167	0,004529	0,002167	0,004529	0,002167	0,014742	0,002167	0,014742	2028
Площадка скважины U25	0437	0,002167	0,004529	0,002167	0,004529	0,002167	0,014742	0,002167	0,014742	2028
Площадка КУ-7	0438	0,000417	0,001488	0,000417	0,001488	0,000417	0,004845	0,000417	0,004845	2028
Площадка КУ-8	0439	0,000417	0,001488	0,000417	0,001488	0,000417	0,004845	0,000417	0,004845	2028
Площадка КУ-9	0440	0,000417	0,001488	0,000417	0,001488	0,000417	0,004845	0,000417	0,004845	2028

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ: существующее положение г/с	существующее положение т/год	на 2027 год г/с	на 2027 год т/год	на 2028 год г/с	на 2028 год т/год	НДВ г/с	НДВ т/год	Год достижения НДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого:		0,007752	0,018051	0,007752	0,018051	0,007752	0,058761	0,007752	0,058761	
Всего по загрязняющему веществу:		0,007752	0,018051	0,007752	0,018051	0,007752	0,058761	0,007752	0,058761	2028
2715, Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)										
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U22	6445	0,123838	0,342387	0,123838	0,342387	0,123838	3,905357	0,123838	3,905357	2028
Площадка скважины U24	6448	0,123838	0,342387	0,123838	0,342387	0,123838	3,905357	0,123838	3,905357	2028
Площадка скважины U25	6451	0,123838	0,342387	0,123838	0,342387	0,123838	3,905357	0,123838	3,905357	2028
Итого:		0,371514	1,027161	0,371514	1,027161	0,371514	11,716071	0,371514	11,716071	
Всего по загрязняющему веществу:		0,371514	1,027161	0,371514	1,027161	0,371514	11,716071	0,371514	11,716071	2028
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										
Организованные источники										
Площадка скважины U22	0435	0,052	0,113219	0,052	0,113219	0,052	0,36855	0,052	0,36855	2028
Площадка скважины U22	0442	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	2028
Площадка скважины U24	0436	0,052	0,113219	0,052	0,113219	0,052	0,36855	0,052	0,36855	2028
Площадка скважины U24	0443	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	2028
Площадка скважины U25	0437	0,052	0,113219	0,052	0,113219	0,052	0,36855	0,052	0,36855	2028
Площадка скважины U25	0444	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	0,000003	0,000153	2028
Площадка КУ-7	0438	0,01	0,037207	0,01	0,037207	0,01	0,121118	0,01	0,121118	2028
Площадка КУ-7	0445	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	2028
Площадка КУ-8	0439	0,01	0,037207	0,01	0,037207	0,01	0,121118	0,01	0,121118	2028
Площадка КУ-8	0446	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	2028
Площадка КУ-9	0440	0,01	0,037207	0,01	0,037207	0,01	0,121118	0,01	0,121118	2028
Площадка КУ-9	0447	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	0,000008	0,000146	2028
Итого:		0,186033	0,452175	0,186033	0,452175	0,186033	1,469901	0,186033	1,469901	
Неорганизованные источники										

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка скважины U22	6443	0,002248	0,006216	0,002248	0,006216	0,002248	0,070903	0,002248	0,070903	2028
Площадка скважины U24	6446	0,002248	0,006216	0,002248	0,006216	0,002248	0,070903	0,002248	0,070903	2028
Площадка скважины U25	6449	0,002248	0,006216	0,002248	0,006216	0,002248	0,070903	0,002248	0,070903	2028
Сборная станция	6452	0,038811	0,107305	0,038811	0,107305	0,038811	1,223942	0,038811	1,223942	2028
Сборная станция	6453	0,00228	0,000211	0,00228	0,000211	0,00228	0,000211	0,00228	0,000211	2028
Итого:		0,047835	0,126164	0,047835	0,126164	0,047835	1,436862	0,047835	1,436862	
Всего по загрязняющему веществу:		0,233868	0,578339	0,233868	0,578339	0,233868	2,906763	0,233868	2,906763	2028
Всего по объекту:		**238,9832235**	**145,4775124**	**238,9832235**	**145,4775124**	**89,49375011**	**48,77989654**	**240,6956036**	**173,2836792**	
Из них:										
Итого по организованным источникам:		**238,046729451**	**142,906174383**	**238,04672945**	**142,90617438**	**88,55725611**	**19,456981538**	**239,75910957**	**143,97098915**	
Итого по неорганизованным источникам:		**0,936494**	**2,571338**	**0,936494**	**2,571338**	**0,936494**	**29,322915**	**0,936494**	**29,31269**	

5.2 Мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обусловливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое атмосферы.

В соответствии с *Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 пункт 36* **«**При установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы».

К неблагоприятным метеоусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- пыльные бури;
- штиль;
- туманы

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды НМУ способствуют регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться до 1,5-2,0 раз. Проведение мероприятий при НМУ позволит не допустить в эти периоды возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов РГП «Казгидромет». В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно РД 52.04.52.-85 в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении НМУ на I, II и III режимы работы предприятия, при этом по первому режиму – на 15-20 %, по второму – на 20-40%, по третьему – на 40-60%.

Главное условие при выборе мероприятий в период НМУ – намечаемые мероприятия не должны приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут являться аварийные ситуации.

Основные мероприятия по регулированию выбросов при особо неблагоприятных метеоусловиях рекомендуемые предприятиям включают:

1. *Первый режим (на 15 – 20%):* Мероприятия носят организационно-технический характер, которые можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия, в т. ч.:

1.1. усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;

1.2. рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе;

1.3. контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;

1.4. запрет продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей;

1.5. усилить контроль за местами пересыпки пылящих материалов;

1.6. обеспечение бесперебойной работы всех пылегазоочистных систем и сооружений, не допускать снижения их производительности, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;

1.7. ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;

1.8. прекратить испытание оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

1.9. обеспечить инструментальный контроль степени очистки газов в пылегазоочистных установках, выбросов вредных веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе санитарно-защитной зоны.

2. *Второй режим (на 20 – 40%):* Мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия, в т.ч.:

2.1. снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;

2.2. в случае если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;

2.3. перевести котельные и ТЭЦ, где это возможно, на природный газ или малосернистое и малозольное топливо, при работе с которыми обеспечивается снижение выбросов вредных веществ в атмосферу;

2.4. ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия и города согласно ранее разработанным схемам маршрутов;

2.5. принять меры по предотвращению испарения топлива и др.

3. Третий режим (на 40 – 60%): При третьем режиме работы предприятий мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40 - 60 %, а в некоторых особо опасных условиях предприятиям следует полностью прекратить выбросы. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При разработке мероприятий по сокращению выбросов при третьем режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

3.1. снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ;

3.2. отключить аппараты и оборудование, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха;

3.3. остановить технологическое оборудование в случае выхода из строя газоочистных устройств;

3.4. запретить производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источником загрязнения;

3.5. перераспределить нагрузку производств и технологических линий на более эффективное оборудование;

3.6. остановить пусковые работы на аппаратах и технологических линиях, сопровождающиеся выбросами в атмосферу;

3.7. запретить выезд на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями. Состав отработанных газов не должен превышать предельно допустимые выбросы вредных веществ, указанных в ГОСТ 17.2.2.02-77, ГОСТ 21393-75, ОСТ 37.001.234-81, ОСТ 37.001.054-74;

3.8. снизить нагрузку или остановить производства, не имеющие газоочистных сооружений;

3.9. провести поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т.д. агрегатов).

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ и мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ представлены в таблицах 34-37.

В период наступления неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) на предприятии предусматривается снижение производственной мощности. Данные меры направлены на минимизацию выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и предотвращение ухудшения качества атмосферного воздуха в зоне влияния предприятия.

Согласно п.5.1. методики по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях в период эксплуатации, в условиях наступления НМУ при необходимости будут ограничены погрузочно-разгрузочные работы, а также необходимо запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, ремонтные работы, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу. В связи с чем, при первом режиме НМУ предприятию необходимо ограничить работу горизонтальных факельных установок.

Реализация мероприятий при первом режиме в 2027 году позволит снизить выбросы на 99%, а в 2028 году – на 97%, в связи с чем мероприятия для 2 и 3 режима не разрабатываются.

Таблица 34. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ в 2027 году

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
Площадка скважины U22	0432	22,9	3,175636	1,111538	28,3	138,278130734		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,119022	0,259648	1,1	12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	
Площадка скважины U24	0433	22,5	3,262456	2,267043	29	152,407028455		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,119022	0,259648	1,1	12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	
Площадка скважины U25	0434	27,3	4,2439905	2,9454792	37,7	152,387530508		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,119022	0,259648	1,1	12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	
Сборная станция	0441	3	0,128349061	0,221275938	1,1	387,226937283	0,128349061		387,226937283	0,128349061		387,226937283	0,128349061		387,226937283	
Площадка КУ-7	0438	3,4	0,022889	0,085329	0,2	2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	
Площадка КУ-8	0439	3,4	0,022889	0,085329	0,2	2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	
Площадка КУ-9	0440	3,4	0,022889	0,085329	0,2	2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	
	ВСЕГО:		11,236164561	7,580267138			0,554082061			0,554082061			0,554082061			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,554082061	1,256206938	5		0,554082061			0,554082061			0,554082061			
	20-30		10,6820825	6,3240602	95											
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
Площадка скважины U22	0432	22,9	0,516041	0,18062521	28,3	22,4702027758		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,019341	0,042193	1,1	2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	
Площадка скважины U24	0433	22,5	0,530149	0,36839421	29	24,7661374525		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,019341	0,042193	1,1	2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	
Площадка скважины U25	0434	27,3	0,689648	0,478640106	37,7	24,7629573251		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,019341	0,042193	1,1	2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	
Сборная станция	0441	3	0,0208572	0,035957752	1,1	62,9258181818	0,0208572		62,9258181818	0,0208572		62,9258181818	0,0208572		62,9258181818	
Площадка КУ-7	0438	3,4	3,72E-03	0,013866	0,2	398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	
Площадка КУ-8	0439	3,4	3,72E-03	0,013866	0,2	398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	
Площадка КУ-9	0440	3,4	3,72E-03	0,013866	0,2	398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	
	ВСЕГО:		1,8258752	1,231794278			0,0900372			0,0900372			0,0900372			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0900372	0,204134752	5		0,0900372			0,0900372			0,0900372			
	20-30		1,735838	1,027659526	95											
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,010111	0,022644	26,4	1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,010111	0,022644	26,2	1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,010111	0,022644	26,2	1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	
Сборная станция	0441	3	2,38E-03	6,17E-04	6,2	7,18041958042	2,38E-03		7,18041958042	2,38E-03		7,18041958042	2,38E-03		7,18041958042	
Площадка КУ-7	0438	3,4	1,94E-03	7,44E-03	5	208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	
Площадка КУ-8	0439	3,4	1,94E-03	7,44E-03	5	208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	
Площадка КУ-9	0440	3,4	1,94E-03	7,44E-03	5	208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	
	ВСЕГО:		0,038545	0,090872			0,038545			0,038545			0,038545			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,038545	0,090872	100		0,038545			0,038545			0,038545			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																
Площадка скважины U22	0432	22,9	39,450229	13,633999	29,7	1717,79886711		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,015889	0,033966		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	
Площадка скважины U24	0433	22,5	40,530742	28,014849	30,5	1893,41096074		100			100			100		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,015889	0,033966		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	
Площадка скважины U25	0434	27,3	52,746451	36,4583	39,7	1893,94896405		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,015889	0,033966		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	
Сборная станция	0441	3	0,0957045	0,0356668	0,1	288,738851149	0,0957045		288,738851149	0,0957045		288,738851149	0,0957045		288,738851149	
Площадка КУ-7	0438	3,4	3,06E-03	0,011162		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	
Площадка КУ-8	0439	3,4	3,06E-03	0,011162		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	
Площадка КУ-9	0440	3,4	3,06E-03	0,011162		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	
	ВСЕГО:		132,8799615	78,2781988			0,1525395			0,1525395			0,1525395			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,1525395	0,1710508	0,1		0,1525395			0,1525395			0,1525395			
	20-30		132,727422	78,107148	99,9											
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																
Площадка скважины U22	0432	22,9	0,0336	0,011612	29,6	1,46305974383		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U22	0442	4	1,00E-08	4,30E-07		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	
Площадка скважины U22	6443	2	1,80E-05	4,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадка скважины U24	0433	22,5	0,034521	0,023861	30,4	1,61266329088		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U24	0443	4	1,00E-08	4,30E-07		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	
Площадка скважины U24	6446	2	1,80E-05	4,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадка скважины U25	0434	27,3	0,0449	0,03103	39,7	1,61220910362		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U25	0444	4	1,00E-08	4,30E-07		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	
Площадка скважины U25	6449	2	1,80E-05	4,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Сборная станция	6452	2	3,03E-04	8,37E-04	0,3		3,03E-04			3,03E-04			3,03E-04			
Сборная станция	6453	3	1,80E-05	2,00E-06			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадка КУ-7	0445	4	2,00E-08	4,00E-07		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	
Площадка КУ-8	0446	4	2,00E-08	4,00E-07		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	
Площадка КУ-9	0447	4	2,00E-08	4,00E-07		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	
	ВСЕГО:		0,11339609	0,06748849			3,75E-04			3,75E-04			3,75E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,75E-04	9,85E-04	0,3		3,75E-04			3,75E-04			3,75E-04			
	20-30		0,113021	0,066503	99,7											
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
Площадка скважины U22	0432	22,9	26,46366	9,2628337	29,6	1152,31891727		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,104	0,226437	0,1	11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	
Площадка скважины U24	0433	22,5	27,187135	18,8920267	30,4	1270,05864832		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,104	0,226437	0,1	11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	
Площадка скважины U25	0434	27,3	35,366589	24,54566559	39,6	1269,89614142		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,104	0,226437	0,1	11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	
Сборная станция	0441	3	0,0722925	0,110424	0,1	218,105244755	0,0722925		218,105244755	0,0722925		218,105244755	0,0722925		218,105244755	
Площадка КУ-7	0438	3,4	0,02	0,074415		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	
Площадка КУ-8	0439	3,4	0,02	0,074415		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	
Площадка КУ-9	0440	3,4	0,02	0,074415		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	
	ВСЕГО:		89,4616765	53,71350599			0,4442925			0,4442925			0,4442925			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,4442925	1,01298	0,4		0,4442925			0,4442925			0,4442925			
	20-30		89,017384	52,70052599	99,6											
*****Метан (727*)(0410)**																
Площадка скважины U22	0432	22,9	0,661582	0,231546	28,3	28,8075592691		100			100			100		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка скважины U22	6443	2	1,99E-03	5,49E-03	0,1		1,99E-03			1,99E-03			1,99E-03			
Площадка скважины U24	0433	22,5	0,679669	0,472276	29	31,7510282509		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U24	6446	2	1,99E-03	5,49E-03	0,1		1,99E-03			1,99E-03			1,99E-03			
Площадка скважины U25	0434	27,3	0,884156	0,613617187	37,7	31,74709025		100			100			100		Расчетный
Площадка скважины U25	6449	2	1,99E-03	5,49E-03	0,1		1,99E-03			1,99E-03			1,99E-03			
Сборная станция	0441	3	0,072293	0,110424	3,1	218,106753247	0,072293		218,106753247	0,072293		218,106753247	0,072293		218,106753247	
Сборная станция	6452	2	0,034273	0,094758	1,5		0,034273			0,034273			0,034273			
Сборная станция	6453	3	2,01E-03	1,86E-04	0,1		2,01E-03			2,01E-03			2,01E-03			
Площадка ГРПШ	0448	13,2		0,04448												
	ВСЕГО:		2,339941	1,583754187			0,114534			0,114534			0,114534			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,114534	0,221835	5		0,114534			0,114534			0,114534			
	10-20			0,04448												
	20-30		2,225407	1,317439187	95											
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Площадка скважины U22	6443	2	1,30E-03	3,60E-03	4,7		1,30E-03			1,30E-03			1,30E-03			
Площадка скважины U24	6446	2	1,30E-03	3,60E-03	4,7		1,30E-03			1,30E-03			1,30E-03			
Площадка скважины U25	6449	2	1,30E-03	3,60E-03	4,7		1,30E-03			1,30E-03			1,30E-03			
Сборная станция	6452	2	0,022465	0,06211	81,1		0,022465			0,022465			0,022465			
Сборная станция	6453	3	1,32E-03	1,22E-04	4,8		1,32E-03			1,32E-03			1,32E-03			
Площадка ГРПШ	0448	13,2		2,46E-03												
	ВСЕГО:		0,027688	0,075486			0,027688			0,027688			0,027688			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,027688	0,073026	100		0,027688			0,027688			0,027688			
	10-20			2,46E-03												
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Площадка скважины U22	6443	2	1,05E-03	2,89E-03	4,7		1,05E-03			1,05E-03			1,05E-03			
Площадка скважины U24	6446	2	1,05E-03	2,89E-03	4,7		1,05E-03			1,05E-03			1,05E-03			
Площадка скважины U25	6449	2	1,05E-03	2,89E-03	4,7		1,05E-03			1,05E-03			1,05E-03			
Сборная станция	6452	2	0,018033	0,049859	81,1		0,018033			0,018033			0,018033			
Сборная станция	6453	3	1,06E-03	9,80E-05	4,8		1,06E-03			1,06E-03			1,06E-03			
	ВСЕГО:		0,022227	0,058621			0,022227			0,022227			0,022227			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,022227	0,058621	100		0,022227			0,022227			0,022227			
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Площадка скважины U22	6444	2	0,070769	0,195662	33,4		0,070769			0,070769			0,070769			
Площадка скважины U24	6447	2	0,070769	0,195662	33,3		0,070769			0,070769			0,070769			
Площадка скважины U25	6450	2	0,070769	0,195662	33,3		0,070769			0,070769			0,070769			
	ВСЕГО:		0,212307	0,586986			0,212307			0,212307			0,212307			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,212307	0,586986	100		0,212307			0,212307			0,212307			
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
Площадка скважины U22	0435	3,4	2,00E-07	4,00E-07	33,4	0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	
Площадка скважины U24	0436	3,4	2,00E-07	4,00E-07	33,3	0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	
Площадка скважины U25	0437	3,4	2,00E-07	4,00E-07	33,3	0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	
Площадка КУ-7	0438	3,4		1,00E-07												
Площадка КУ-8	0439	3,4		1,00E-07												

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка КУ-9	0440	3,4		1,00E-07												
	ВСЕГО:		6,00E-07	1,50E-06			6,00E-07			6,00E-07			6,00E-07			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,00E-07	1,50E-06	100		6,00E-07			6,00E-07			6,00E-07			
*****Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)**																
Площадка скважины U22	6444	2	0,070769	0,195662	33,4		0,070769			0,070769			0,070769			
Площадка скважины U24	6447	2	0,070769	0,195662	33,3		0,070769			0,070769			0,070769			
Площадка скважины U25	6450	2	0,070769	0,195662	33,3		0,070769			0,070769			0,070769			
	ВСЕГО:		0,212307	0,586986			0,212307			0,212307			0,212307			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,212307	0,586986	100		0,212307			0,212307			0,212307			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
Площадка скважины U22	0435	3,4	2,17E-03	4,53E-03	27,8	232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	
Площадка скважины U24	0436	3,4	2,17E-03	4,53E-03	28	232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	
Площадка скважины U25	0437	3,4	2,17E-03	4,53E-03	28	232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	
Площадка КУ-7	0438	3,4	4,17E-04	1,49E-03	5,4	44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	
Площадка КУ-8	0439	3,4	4,17E-04	1,49E-03	5,4	44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	
Площадка КУ-9	0440	3,4	4,17E-04	1,49E-03	5,4	44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	
	ВСЕГО:		7,75E-03	0,018051			7,75E-03			7,75E-03			7,75E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,75E-03	0,018051	100		7,75E-03			7,75E-03			7,75E-03			
*****Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)(2715)**																
Площадка скважины U22	6445	2	0,123838	0,342387	33,4		0,123838			0,123838			0,123838			
Площадка скважины U24	6448	2	0,123838	0,342387	33,3		0,123838			0,123838			0,123838			
Площадка скважины U25	6451	2	0,123838	0,342387	33,3		0,123838			0,123838			0,123838			
	ВСЕГО:		0,371514	1,027161			0,371514			0,371514			0,371514			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,371514	1,027161	100		0,371514			0,371514			0,371514			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,052	0,113219	22,2	5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	
Площадка скважины U22	0442	4	3,00E-06	1,53E-04		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	
Площадка скважины U22	6443	2	2,25E-03	6,22E-03	1		2,25E-03			2,25E-03			2,25E-03			
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,052	0,113219	22,2	5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	
Площадка скважины U24	0443	4	3,00E-06	1,53E-04		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	
Площадка скважины U24	6446	2	2,25E-03	6,22E-03	1		2,25E-03			2,25E-03			2,25E-03			
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,052	0,113219	22,2	5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	
Площадка скважины U25	0444	4	3,00E-06	1,53E-04		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	
Площадка скважины U25	6449	2	2,25E-03	6,22E-03	1		2,25E-03			2,25E-03			2,25E-03			
Сборная станция	6452	2	0,038811	0,107305	16,6		0,038811			0,038811			0,038811			
Сборная станция	6453	3	2,28E-03	2,11E-04	1		2,28E-03			2,28E-03			2,28E-03			
Площадка КУ-7	0438	3,4	0,01	0,037207	4,3	1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	
Площадка КУ-7	0445	4	8,00E-06	1,46E-04		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	
Площадка КУ-8	0439	3,4	0,01	0,037207	4,3	1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	
Площадка КУ-8	0446	4	8,00E-06	1,46E-04		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	
Площадка КУ-9	0440	3,4	0,01	0,037207	4,3	1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	
Площадка КУ-9	0447	4	8,00E-06	1,46E-04		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	
	ВСЕГО:		0,233868	0,578339			0,233868			0,233868			0,233868			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		17
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,233868	0,578339	100		0,233868			0,233868			0,233868				
Всего по предприятию:																	
			238,983223451	145,477512383			2,482068951	99		2,482068951	99		2,482068951	99			
В том числе по градациям высот																	
	0-10		238,983223451	145,477512383	100		2,482068951	99		2,482068951	99		2,482068951	99			

Таблица 35. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ в 2028 году

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		17
Площадка 1																	
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																	
Площадка скважины U22	0432	8,3	1,184171	0,183408	27,2	138,590399477		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,119022	0,845208	2,7	12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822		
Площадка скважины U24	0433	8,9	1,305029	0,18345	30,2	152,735112107		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,119022	0,845208	2,7	12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822		
Площадка скважины U25	0434	8,9	1,3050291	0,183449674	30	152,73512381		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,119022	0,845208	2,7	12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822	0,119022		12761,6238822		
Сборная станция	0441	3	0,128349	2,282879	3	387,226753247	0,128349		387,226753247	0,128349		387,226753247	0,128349		387,226753247		
Площадка КУ-7	0438	3,4	0,022889	0,277763	0,5	2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438		
Площадка КУ-8	0439	3,4	0,022889	0,277763	0,5	2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438		
Площадка КУ-9	0440	3,4	0,022889	0,277763	0,5	2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438	0,022889		2454,17493438		
	ВСЕГО:		4,3483111	6,202099674			0,554082			0,554082			0,554082				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		4,3483111	6,202099674	100		0,554082			0,554082			0,554082				
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																	
Площадка скважины U22	0432	8,3	0,192428	0,02980445	27,2	22,520964785		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,019341	0,137346	2,7	2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393		
Площадка скважины U24	0433	8,9	0,212067	0,02981145	30,2	24,8194308472		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,019341	0,137346	2,7	2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393		
Площадка скважины U25	0434	8,9	0,212067	0,029811034	30	24,8194308472		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,019341	0,137346	2,7	2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393	0,019341		2073,7558393		
Сборная станция	0441	3	0,0208572	0,370968	3	62,9258181818	0,0208572		62,9258181818	0,0208572		62,9258181818	0,0208572		62,9258181818		
Площадка КУ-7	0438	3,4	3,72E-03	0,045136	0,5	398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256		
Площадка КУ-8	0439	3,4	3,72E-03	0,045136	0,5	398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256		
Площадка КУ-9	0440	3,4	3,72E-03	0,045136	0,5	398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256	3,72E-03		398,753837256		
	ВСЕГО:		0,7065992	1,007840934			0,0900372			0,0900372			0,0900372				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,7065992	1,007840934	100		0,0900372			0,0900372			0,0900372				
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																	
Площадка скважины U22	0432	8,3	0,9819732	3,38E-04	30,8	114,92601834		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,010111	0,07371	0,3	1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439		
Площадка скважины U24	0433	8,9	1,0826884	3,72E-04	33,9	126,713302272		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,010111	0,07371	0,3	1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439		

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		17
Площадка скважины U25	0434	8,9	1,0826884	3,72E-04	34	126,713302272		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,010111	0,07371	0,3	1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439	0,010111		1084,10864439		
Сборная станция	0441	3	2,38E-03	6,17E-04	0,1	7,18041958042	2,38E-03		7,18041958042	2,38E-03		7,18041958042	2,38E-03		7,18041958042		
Площадка КУ-7	0438	3,4	1,94E-03	0,024224	0,1	208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004		
Площадка КУ-8	0439	3,4	1,94E-03	0,024224	0,1	208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004		
Площадка КУ-9	0440	3,4	1,94E-03	0,024224	0,1	208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004	1,94E-03		208,437069004		
	ВСЕГО:		3,185895	0,295501			0,038545			0,038545			0,038545				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		3,185895	0,295501	100		0,038545			0,038545			0,038545				
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																	
Площадка скважины U22	0432	8,3	14,665402	5,04E-03	31,1	1716,37704492		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,015889	0,110565		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282		
Площадка скважины U24	0433	8,9	16,169545	5,56E-03	34,4	1892,41562317		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,015889	0,110565		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282		
Площадка скважины U25	0434	8,9	16,169545	5,60E-03	34,3	1892,41562317		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,015889	0,110565		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282	0,015889		1703,62993282		
Сборная станция	0441	3	0,0957045	0,0495277	0,2	288,738851149	0,0957045		288,738851149	0,0957045		288,738851149	0,0957045		288,738851149		
Площадка КУ-7	0438	3,4	3,06E-03	0,036335		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537		
Площадка КУ-8	0439	3,4	3,06E-03	0,036335		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537		
Площадка КУ-9	0440	3,4	3,06E-03	0,036335		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537	3,06E-03		327,666503537		
	ВСЕГО:		47,1570315	0,5064287			0,1525395			0,1525395			0,1525395				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		47,1570315	0,5064287	100		0,1525395			0,1525395			0,1525395				
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																	
Площадка скважины U22	0432	8,3	0,012491	4,00E-06	30,9	1,46189416888		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U22	0442	4	1,00E-08	4,30E-07		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05		
Площадка скважины U22	6443	2	1,80E-05	5,53E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05				
Площадка скважины U24	0433	8,9	0,013772	5,00E-06	34,3	1,61181702777		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U24	0443	4	1,00E-08	4,30E-07		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05		
Площадка скважины U24	6446	2	1,80E-05	5,53E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05				
Площадка скважины U25	0434	8,9	0,0138	5,00E-06	34,1	1,61509403015		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U25	0444	4	1,00E-08	4,30E-07		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05	1,00E-08		1,02E-05		
Площадка скважины U25	6449	2	1,80E-05	5,53E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05				
Сборная станция	6452	2	3,03E-04	9,55E-03	0,7		3,03E-04			3,03E-04			3,03E-04				
Сборная станция	6453	3	1,80E-05	2,00E-06			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05				
Площадка КУ-7	0445	4	2,00E-08	4,00E-07		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05		
Площадка КУ-8	0446	4	2,00E-08	4,00E-07		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05		
Площадка КУ-9	0447	4	2,00E-08	4,00E-07		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05	2,00E-08		2,04E-05		
	ВСЕГО:		0,04043809	0,01122449			3,75E-04			3,75E-04			3,75E-04				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,04043809	0,01122449	100		3,75E-04			3,75E-04			3,75E-04				
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																	
Площадка скважины U22	0432	8,3	9,86806	1,528457	30,8	1154,9162895		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,104	0,7371	0,3	11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088		
Площадка скважины U24	0433	8,9	10,875244	1,528803	33,9	1272,79287397		100			100			100			Инструментальный
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,104	0,7371	0,3	11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088		
Площадка скважины U25	0434	8,9	10,875244	1,528803283	33,9	1272,79287397		100			100			100			Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,104	0,7371	0,3	11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	0,104		11150,9543088	
Сборная станция	0441	3	0,0722925	1,11581	0,2	218,105244755	0,0722925		218,105244755	0,0722925		218,105244755	0,0722925		218,105244755	
Площадка КУ-7	0438	3,4	0,02	0,242235	0,1	2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	
Площадка КУ-8	0439	3,4	0,02	0,242235	0,1	2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	
Площадка КУ-9	0440	3,4	0,02	0,242235	0,1	2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	0,02		2144,41429016	
	ВСЕГО:		32,0628405	8,639878283			0,4442925			0,4442925			0,4442925			
В том числе по градациям высот																
	0-10		32,0628405	8,639878283	100		0,4442925			0,4442925			0,4442925			
*****Метан (727*)(0410)**																
Площадка скважины U22	0432	8,3	0,246693	0,037927	27,3	28,8719124333		100			100			100		Инструментальный
Площадка скважины U22	6443	2	1,99E-03	0,062613	0,2		1,99E-03			1,99E-03			1,99E-03			
Площадка скважины U24	0433	8,9	0,271872	0,037936	30,1	31,8187568235		100			100			100		Инструментальный
Площадка скважины U24	6446	2	1,99E-03	0,062613	0,2		1,99E-03			1,99E-03			1,99E-03			
Площадка скважины U25	0434	8,9	0,271872	0,037936057	30	31,8187568235		100			100			100		Инструментальный
Площадка скважины U25	6449	2	1,99E-03	0,062613	0,2		1,99E-03			1,99E-03			1,99E-03			
Сборная станция	0441	3	0,072293	1,11581	8	218,106753247	0,072293		218,106753247	0,072293		218,106753247	0,072293		218,106753247	
Сборная станция	6452	2	0,034273	1,080831	3,8		0,034273			0,034273			0,034273			
Сборная станция	6453	3	2,01E-03	1,86E-04	0,2		2,01E-03			2,01E-03			2,01E-03			
Площадка ГРПШ	0448	13,2		0,04448												
	ВСЕГО:		0,904971	2,542945057			0,114534			0,114534			0,114534			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,904971	2,498465057	100		0,114534			0,114534			0,114534			
	10-20			0,04448												
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Площадка скважины U22	6443	2	1,30E-03	0,04104	4,7		1,30E-03			1,30E-03			1,30E-03			
Площадка скважины U24	6446	2	1,30E-03	0,04104	4,7		1,30E-03			1,30E-03			1,30E-03			
Площадка скважины U25	6449	2	1,30E-03	0,04104	4,7		1,30E-03			1,30E-03			1,30E-03			
Сборная станция	6452	2	0,022465	0,70844	81,1		0,022465			0,022465			0,022465			
Сборная станция	6453	3	1,32E-03	1,22E-04	4,8		1,32E-03			1,32E-03			1,32E-03			
Площадка ГРПШ	0448	13,2		2,46E-03												
	ВСЕГО:		0,027688	0,834142			0,027688			0,027688			0,027688			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,027688	0,831682	100		0,027688			0,027688			0,027688			
	10-20			2,46E-03												
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Площадка скважины U22	6443	2	1,05E-03	0,032945	4,7		1,05E-03			1,05E-03			1,05E-03			
Площадка скважины U24	6446	2	1,05E-03	0,032945	4,7		1,05E-03			1,05E-03			1,05E-03			
Площадка скважины U25	6449	2	1,05E-03	0,032945	4,7		1,05E-03			1,05E-03			1,05E-03			
Сборная станция	6452	2	0,018033	0,5687	81,1		0,018033			0,018033			0,018033			
Сборная станция	6453	3	1,06E-03	9,80E-05	4,8		1,06E-03			1,06E-03			1,06E-03			
	ВСЕГО:		0,022227	0,667633			0,022227			0,022227			0,022227			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,022227	0,667633	100		0,022227			0,022227			0,022227			
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Площадка скважины U22	6444	2	0,070769	2,231768	33,4		0,070769			0,070769			0,070769			
Площадка скважины U24	6447	2	0,070769	2,231768	33,3		0,070769			0,070769			0,070769			
Площадка скважины U25	6450	2	0,070769	2,231768	33,3		0,070769			0,070769			0,070769			

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВСЕГО:		0,212307	6,695304			0,212307			0,212307			0,212307			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,212307	6,695304	100		0,212307			0,212307			0,212307			
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
Площадка скважины U22	0435	3,4	2,00E-07	1,40E-06	27,6	0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	
Площадка скважины U24	0436	3,4	2,00E-07	1,40E-06	27,8	0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	
Площадка скважины U25	0437	3,4	2,00E-07	1,40E-06	27,8	0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	2,00E-07		0,0214441429	
Площадка КУ-7	0438	3,4	4,00E-08	4,00E-07	5,6	4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	
Площадка КУ-8	0439	3,4	4,00E-08	4,00E-07	5,6	4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	
Площадка КУ-9	0440	3,4	4,00E-08	4,00E-07	5,6	4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	4,00E-08		4,29E-03	
	ВСЕГО:		7,20E-07	5,40E-06			7,20E-07			7,20E-07			7,20E-07			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,20E-07	5,40E-06	100		7,20E-07			7,20E-07			7,20E-07			
*****Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)**																
Площадка скважины U22	6444	2	0,070769	2,231763	33,4		0,070769			0,070769			0,070769			
Площадка скважины U24	6447	2	0,070769	2,231768	33,3		0,070769			0,070769			0,070769			
Площадка скважины U25	6450	2	0,070769	2,231768	33,3		0,070769			0,070769			0,070769			
	ВСЕГО:		0,212307	6,695299			0,212307			0,212307			0,212307			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,212307	6,695299	100		0,212307			0,212307			0,212307			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
Площадка скважины U22	0435	3,4	2,17E-03	0,014742	27,8	232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	
Площадка скважины U24	0436	3,4	2,17E-03	0,014742	28	232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	
Площадка скважины U25	0437	3,4	2,17E-03	0,014742	28	232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	2,17E-03		232,347288339	
Площадка КУ-7	0438	3,4	4,17E-04	4,85E-03	5,4	44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	
Площадка КУ-8	0439	3,4	4,17E-04	4,85E-03	5,4	44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	
Площадка КУ-9	0440	3,4	4,17E-04	4,85E-03	5,4	44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	4,17E-04		44,7110379499	
	ВСЕГО:		7,75E-03	0,058761			7,75E-03			7,75E-03			7,75E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,75E-03	0,058761	100		7,75E-03			7,75E-03			7,75E-03			
*****Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)(2715)**																
Площадка скважины U22	6445	2	0,123838	3,905357	33,4		0,123838			0,123838			0,123838			
Площадка скважины U24	6448	2	0,123838	3,905357	33,3		0,123838			0,123838			0,123838			
Площадка скважины U25	6451	2	0,123838	3,905357	33,3		0,123838			0,123838			0,123838			
	ВСЕГО:		0,371514	11,716071			0,371514			0,371514			0,371514			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,371514	11,716071	100		0,371514			0,371514			0,371514			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Площадка скважины U22	0435	3,4	0,052	0,36855	22,2	5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	
Площадка скважины U22	0442	4	3,00E-06	1,53E-04		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	
Площадка скважины U22	6443	2	2,25E-03	0,070903	1		2,25E-03			2,25E-03			2,25E-03			
Площадка скважины U24	0436	3,4	0,052	0,36855	22,2	5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	
Площадка скважины U24	0443	4	3,00E-06	1,53E-04		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	
Площадка скважины U24	6446	2	2,25E-03	0,070903	1		2,25E-03			2,25E-03			2,25E-03			
Площадка скважины U25	0437	3,4	0,052	0,36855	22,2	5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	0,052		5575,47715442	
Площадка скважины U25	0444	4	3,00E-06	1,53E-04		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	3,00E-06		3,06E-03	
Площадка скважины U25	6449	2	2,25E-03	0,070903	1		2,25E-03			2,25E-03			2,25E-03			

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Сборная станция	6452	2	0,038811	1,223942	16,6		0,038811			0,038811			0,038811			
Сборная станция	6453	3	2,28E-03	2,11E-04	1		2,28E-03			2,28E-03			2,28E-03			
Площадка КУ-7	0438	3,4	0,01	0,121118	4,3	1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	
Площадка КУ-7	0445	4	8,00E-06	1,46E-04		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	
Площадка КУ-8	0439	3,4	0,01	0,121118	4,3	1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	
Площадка КУ-8	0446	4	8,00E-06	1,46E-04		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	
Площадка КУ-9	0440	3,4	0,01	0,121118	4,3	1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	0,01		1072,20714508	
Площадка КУ-9	0447	4	8,00E-06	1,46E-04		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	8,00E-06		8,17E-03	
	ВСЕГО:		0,233868	2,906763			0,233868			0,233868			0,233868			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,233868	2,906763	100		0,233868			0,233868			0,233868			
Всего по предприятию:																
			89,49375011	48,779896538			2,48206901	97		2,48206901	97		2,48206901	97		
В том числе по градациям высот																
	0-10		89,49375011	48,779896538	100		2,48206901	97		2,48206901	97		2,48206901	97		

Таблица 36. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ 2027 год

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	Координаты на карте-схеме		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
					точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ºС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Площадка скважины U22 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0432	6838,76/591,75		22,9	10,19	1,84	149,823 /149,823	1508 /1508	3,175636		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,516041		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									39,450229		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0336		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									26,46366		100
			Метан (727*)									0,661582		100
	Площадка скважины U24 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0433	9558,13/2668,28		22,5	10,11	1,74	139,65 /139,65	1508 /1508	3,262456		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,530149		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									40,530742		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,034521		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									27,187135		100
			Метан (727*)									0,679669		100
	Площадка скважины U25 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0434	-2086,1/2953,69		27,3	11,06	1,89	181,688 /181,688	1508 /1508	4,2439905		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,689648		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									52,746451		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0449		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									35,366589		100
			Метан (727*)									0,884156		100

Таблица 37. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ 2028 год

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	Координаты на карте-схеме		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
					точечного источника, центра группы источ-ников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Площадка скважины U22 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0432	6842,47/540,32		8,3	7,4	1,3	55,742 /55,742	1508 /1508	1,184171		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,192428		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,9819732		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									14,665402		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,012491		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									9,86806		100
			Метан (727*)									0,246693		100
	Площадка скважины U24 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0433	6842,47/540,32		8,9	7,416	1,29	55,742 /55,742	1508 /1508	1,305029		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,212067		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									1,0826884		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									16,169545		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,013772		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									10,875244		100
			Метан (727*)									0,271872		100
	Площадка скважины U25 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0434	9567,68/540,32		8,9	7,416	1,29	55,742 /55,742	1508 /1508	1,3050291		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,212067		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									1,0826884		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									16,169545		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0138		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									10,875244		100
			Метан (727*)									0,271872		100

6 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ

В период строительства образуются огарки сварочных электродов при проведении сварочных работ, строительные отходы при выполнении строительно-монтажных работ, коммунальные отходы в результате жизнедеятельности персонала, тара из-под лакокрасочных материалов при проведении покрасочных работ, промасленная ветошь при обтирке оборудования, буровые отходы (шлам) при выполнении перехода выкидной линии через реку Быковка методом наклонно-направленного бурения (ННБ), а также древесные отходы при расчистке территории и вырубке древесно-кустарниковой растительности.

Образование отходов технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины) настоящим разделом не рассматривается, в связи с продолжительностью проведения строительных работ, а также учитывая, что специальная и автотранспортная техника принадлежит подрядной организации, которой будут осуществляться строительно-монтажные работы и то, что техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

В период рекультивации образуются пластиковые бутылки из-под воды в результате жизнедеятельности персонала, тара (упаковка) из-под минеральных удобрений при внесении минеральных удобрений и тара (упаковка) из-под семян при проведении работ по посеву трав. Образование смешанных коммунальных отходов в период рекультивации не предусматривается.

В период эксплуатации образуются изношенная спецодежда, коммунальные отходы, промасленная ветошь при обтирке и обслуживании оборудования, отработанные масла при замене смазочных материалов в технологическом оборудовании, а также нефтешлам при очистке технологического оборудования.

Расчет объемов образования отходов производства и потребления приложен в Приложении 3.

7 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ

Рабочим Проектом не предусмотрены полигоны для захоронения отходов.

Сбор образующихся отходов при реализации проектных решений должен осуществляться в специально отведенных местах и площадках в промаркированные накопительные контейнеры, емкости, ящики, бочки, мешки. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов. Временное хранение отходов будет осуществляться на срок не более шести месяцев.

8 ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ

В процессе проведения работ могут иметь место аварийные ситуации.

Перечень возможных видов аварийной ситуаций на объекте:

- Пожары
- Разливы горючих и токсичных веществ
- Дорожно-транспортные происшествия
- Медицинские чрезвычайные ситуации
- Сильные Ветры – В случае если здание и его окружающая среда оказывается под влиянием чрезвычайно сильного либо ураганной силы ветра, или пыльных бури, считается что для персонала небезопасно покидать здание. Если ветер или пыльная буря остается на опасном уровне в течении неопределенного, но длительного времени, нужно произвести эвакуацию, эвакуируя персонал в упорядоченной манере. Ни при каких обстоятельствах ни одному сотруднику или посетителю не разрешается ходить пешком за пределами здания. Транспорт должен быть организован для обеспечения безопасности всех.
- Снег/Метели – Ни при каких обстоятельствах ни одному сотруднику или посетителю не разрешается возвращаться пешком в суровых зимних условиях. Соответствующий транспорт должен быть организован для обеспечения безопасности всего персонала если условие, подходящее/позволяет.

Эксплуатация неисправных автотранспортных средств, или их опрокидывание может привести к возникновению аварий и как следствие к утечке топлива. Дизельное топливо и бензин могут вызывать загрязнение почвенно-растительного покрова, подземных вод или представителей животного мира. При аварийных утечках топлива возможно попадание горюче-смазочных материалов через почву и грунт в подземные воды. Охрана подземных вод - важное звено в комплексе мероприятий, имеющих целью предотвращение загрязнений, ликвидацию последствий. Нефтепродукты в водоносном горизонте обладают значительной подвижностью, в связи с этим площадь загрязнения водоносного горизонта обычно больше, чем площадь почвенного загрязнения. В результате пролитого топлива возможно возникновение пожара, в связи с чем в период проведения работ необходимо соблюдать технику безопасности. Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные геофизическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при окружающей среды. Для уменьшения природного риска следует разработать адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении о риске, связанном с природными факторами. К природным факторам относятся экстремальный сток, ледовые явления, нагоны, опасные

метеорологические явления (бури, ураганы, ливни, снегопады, смерчи), изменения климата, землетрясения, цунами, оползни, обвалы, снежные лавины и сели, подвижки ледников, вулканические извержения. В результате неблагоприятных метеоусловий, таких как сильные ураганные ветры, повышенные атмосферные осадки, могут произойти частичные повреждения оборудования. Описываемая территория расположена в условиях резко континентального климата, с жарким и сухим летом и умеренно холодной и малоснежной зимой. Вероятность возникновения указанных чрезвычайных ситуаций незначительная, за исключением ветров ураганной силы и пожаров. Пожары могут быть инициированы как природными факторами (грозы), так и неосторожным обращением персонала с огнем, и нарушением правил техники безопасности. Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует возможность возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям. Своевременное применение запроектированных мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволит дополнительно уменьшить их возможные негативные влияния на окружающую среду, снизить уровни экологического риска.

Проектными решениями предусматриваются следующие меры безопасности для защиты окружающей среды от возможного загрязнения во время эксплуатации на промысле:

- Бетонное покрытие технологических площадок под оборудование для предотвращения утечек в грунт;
- Использование армированного стекловолокна в качестве материала для выкидных линий, соответствие толщины стенки труб всем требованиям к механической прочности; использование коррозионно-устойчивого материала;
- Установка на основном трубопроводе крановых узлов;
- Глубина заложения трубопроводов исключает вероятность образования гидратных пробок внутри труб;
- Трубопроводы оснащены индикаторами коррозии (контрольная пластинка) для отслеживания интенсивности коррозии с целью раннего обнаружения потенциальных разрывов.

План ликвидации возможных аварий приложен в Приложении 13.

9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Мероприятия по снижению последствий ЧС, заложенные в проект, проводятся по следующим направлениям:

- Рациональное расположение оборудования на технологических площадках;
- Обеспечение безопасности производства;
- Обеспечение защиты от пожаров;
- Обеспечение защиты обслуживающего персонала.
- Расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм

Согласно ст. 182., гл. 13 Экологического кодекса 400-VI ЗРК от 02.01.2021 г. *«Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».* Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышении экологической эффективности. В связи с этим, рекомендуется разработать Программу производственного экологического контроля в целях повышения эффективности мер по совершенствованию производственного мониторинга.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

В Программе производственного экологического контроля будет установлена периодичность проведения мониторинга эмиссий в окружающею среду по почвенному

контролю на территории предприятия, также проведение мониторинга воздействий на границе СЗЗ – ежеквартально.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия:

В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей:
- применение газоочистного оборудования, предназначенного для очистки отходящих дымовых газов инсенератора от твердых взвешенных частиц.

В целях предотвращения загрязнения почв и прилегающей территории:

- организация мест временного хранения отходов на специально оборудованных площадках;
- своевременный сбор и вывоз отходов на специализированные предприятия по договорам;
- исключение несанкционированного размещения отходов на территории;
- проведение регулярного производственного экологического контроля состояния почв и территории;
- разработка и соблюдение инструкций по обращению с отходами и реагированию на аварийные ситуации;
- проведение инструктажа персонала по экологической безопасности и обращению с отходами.

В целях минимизации воздействия на животный и растительный мир:

- снижение уровня шума и вибрации за счет применения исправной техники и оборудования;
- ограничение скорости движения автотранспорта на территории предприятия;
- недопущение захламления территории и своевременная уборка отходов, исключающая привлечение или отпугивание животных;
- проведение инструктажа персонала о недопустимости беспокойства животных и разрушения мест их обитания.

9.1 Мероприятия по сохранению и восстановлению растительности

Для предотвращения негативного воздействия на растительный покров следует предусмотреть ряд мероприятий, направленных на снижение или ликвидацию отрицательного антропогенного воздействия на окружающую среду, на рациональное использование природных ресурсов, среди которых:

Период строительства и рекультивации:

- оснащение рабочих мест и строительной площадки контейнерами для отходов;
- сбор и вывоз отходов специализированным организациям;

- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах.

Период эксплуатации:

- обеспечение герметичности трубопроводов для предотвращения утечек.

При строгом соблюдении технологических требований и рекомендаций воздействие на растительный покров в процессе реализации проекта не прогнозируется.

9.2 Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ и видового многообразия наземной фауны, улучшение кормовой базы

Учитывая локальный и преимущественно временный характер воздействия на животный мир, проведение отдельного экологического мониторинга животного мира проектом не предусматривается.

9.3 Мероприятия по сохранению и восстановлению земельных ресурсов

В процессе проведения проектируемых работ, согласно объемам работ по генеральному плану Рабочего проекта, перед началом строительства предусматривается снятие плодородного слоя почвы (ПСП) толщиной 0,30 м на площади 27,64 га (276 400 м²). Общий объем снимаемого плодородного грунта составляет 82 920 м³.

Период строительства и рекультивации:

- оснащение рабочих мест и строительной площадки контейнерами для отходов;
- сбор и вывоз отходов специализированным организациям;
- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- проведение работ в пределах, лишь отведенных во временное пользование территорий;
- движение транспорта только по утвержденным трассам.

Период эксплуатации:

- обеспечение герметичности трубопроводов для предотвращения утечек.

9.4 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод

Мероприятия по охране поверхностных вод в водоохранной зоне р. Ембулатовка в период проведения строительства включают:

- строгий контроль за исправностью дорожно-строительной техники и спецавтотранспорта;

- запрет слива горюче-смазочных материалов, заправки, обслуживания автомобилей и строительной техники;
- запрет забора воды с поверхностных источников;
- запрет сброса сточных вод в поверхностные водные объекты;
- запрет стоянки, заправки топливом, мойки и ремонта строительной техники;
- запрет применения удобрений;
- соблюдение мер противопожарной безопасности, чистоты и порядка в местах присутствия строительной техники и спецавтотранспорта;
- организация регулярной уборки территории строительной площадки.

Проектом рекомендуются мероприятия по охране подземных вод в пределах ЗСО Январцевского месторождения:

- запрет заправки топливом, мойки и ремонта строительной техники;
- запрет применения удобрений и пестицидов;
- запрет установки септиков в ЗСО Январцевского месторождения.

10 ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В процессе осуществления проектных решений воздействие на компоненты окружающей среды является неизбежным. Согласно п.1 ст. 66 Экологического кодекса № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 года «В процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий:

1) прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами намечаемой деятельности;
2) косвенные воздействия - воздействия на окружающую среду и здоровье населения, вызываемые опосредованными (вторичными) факторами, которые могут возникнуть вследствие осуществления намечаемой деятельности;
3) 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».

Также данным Проектом отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды рассматриваются такие виды воздействия как трансграничные, краткосрочные и долгосрочные, положительные и отрицательные.

Учитывая характер проектируемых видов работ по осуществлению намечаемой деятельности, воздействия на окружающую среду будет выражаться (в соответствии с вышеуказанными видами воздействия):

Прямое воздействие:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в процессе осуществления строительнных работ и эксплуатации проектируемого объекта;
- механическое нарушение всего почвенного профиля при экскавации и переотложении грунта;
- изменение, уничтожение, загрязнение среды обитания животных, движением транспорта и самоходной техники, выбросами в атмосферу;

Косвенное воздействие:

- химическое загрязнение природного растительного слоя как на этапе проведении строительных работ;
- загрязнение среды обитания, связанное с загрязнением почвенно-растительного покрова мусором и другими отходами;

- увеличение фактора беспокойства от участившегося посещения территорий человеком в связи с ее большей доступностью;
- риск гибели животных от столкновения с транспортом.

Кумулятивное воздействие:

- увеличение количества источников выбросов загрязняющих веществ в воздушный бассейн области;
- уменьшение ареала обитания диких животных в связи с возрастанием фактора беспокойства от участившегося посещения человеком постоянно увеличивающихся территорий в связи с ее большей доступностью;

Негативное воздействие:

- загрязнение окружающей среды (выбросы загрязняющих веществ в процессе намечаемой деятельности);
- нарушение естественного биологического баланса (отпугивание животных шумом строительной техники из естественного ареала обитания) и др.

Положительное воздействие:

- создание новых рабочих мест как на этапе строительства, так и в период эксплуатации объекта, что способствует снижению уровня безработицы и повышению доходов местного населения.
- реализация проекта обеспечит развитие сельскохозяйственного производства, увеличение объемов выпуска мясной продукции и укрепление продовольственной безопасности региона.
- проект будет способствовать развитию сопутствующей инфраструктуры, увеличению налоговых поступлений в местный бюджет и общему социально-экономическому развитию района.

11 СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Согласно статье 238 Экологического кодекса Республики Казахстан, Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления включают в себя:

- демонтаж установленного на момент прекращения деятельности оборудования и сооружений
- передача на утилизацию всех видов образовавшихся отходов;
- проведение рекультивации земель, затронутых строительно-монтажными работами.

Временное складирование образуемых отходов осуществляется на оборудованных местах накопления отходов 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.

Рекультивацию земель выполняют в два этапа: технический и биологический:

1. *Технический этап* предусматривает снятие и нанесение плодородного слоя почвы, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивируемых земель по целевому назначению и проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап).
2. *Биологический этап* предусматривает выполнение комплекса агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение (восстановление) агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвенного покрова.

Технический этап

В соответствии с Приказ Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 2 августа 2023 года № 289 «Об утверждении Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель» и ГОСТа 17.4.3.02-85; "Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при проведении земляных работ» технический этап рекультивации земель сельскохозяйственного направления предусматривает выполнение следующих видов работ:

- снятие плодородного слоя почвы с нарушаемых земель и перемещение его в отвалы для временного хранения;
- планировка поверхности перед нанесением плодородного слоя почвы;
- рыхление слежавшегося (уплотнённого) грунта;
- нанесение плодородного слоя почвы (перемещение из отвалов на подготовленную поверхность);
- планировка нанесенного плодородного слоя.

Работы по снятию, хранению и нанесению плодородного слоя почвы предусмотрены Земельным кодексом Республики Казахстан и ГОСТом 17.4.3.02-85.

Техническая рекультивация направлена на восстановление поверхностного слоя почвы и рельефа на участках, задействованных при строительстве/эксплуатации проектируемых объектов и сооружений.

Поскольку хранение плодородного слоя, снятого при проведении строительных работ, планируется длительным, для защиты отвала от негативного воздействия и эрозионных процессов его поверхность необходимо засеять многолетними травами.

Планировка поверхности проводится как до нанесения плодородного слоя (срезка неровностей, засыпка впадин), так и после (чистовая планировка).

Выполнение работ по снятию, перемещению, укладке во временные отвалы и нанесению плодородного слоя, а также планировка поверхности перед нанесением плодородного слоя будут осуществляться с помощью бульдозеров.

Бульдозеры являются основным оборудованием, которое может быть использовано при любой мощности плодородного слоя, различном рельефе местности, и их работа не связана с другими машинами в технологической цепочке «снятие ПСП – перемещение ПСП– нанесение ПСП - планировка площадей».

В случае появления неровностей рельефа, возникающих в результате усадки пород или эрозионных процессов, должен быть проведен ремонт рекультивируемых земель. Рекультивация эрозийных форм (промоин, оврагов, канав) производится засыпкой местным грунтом слоями до 1 метра. В голову оврага следует укладывать эрозийно-устойчивый грунт (глина, крупнозернистый песок, щебень) или строительные отходы. Верхний слой засыпки выполняют из эрозионно устойчивого грунта.

Биологический этап

Завершающим этапом восстановления хозяйственной ценности нарушаемых сельскохозяйственных угодий является биологическая рекультивация - комплекс мероприятий, направленных на восстановление естественного плодородия наносимого плодородного слоя почвы, что достигается путём выращивания на рекультивируемых землях в течение ряда лет почвоулучшающих культур и проведении комплекса соответствующих агротехнических мероприятий.

Площадь биологической рекультивации складывается из площади снятия (нанесения) плодородного слоя и площади, занимаемой отвалами ПСП.

Обработку восстанавливаемого слоя почвы и уход за посевами рекомендуется проводить в соответствии с требованиями зональной агротехники.

Участки рекультивируемых земель предусматривается засеять многолетними травами (залужить).

В качестве основной обработки рекомендуется рыхление почвы глубокорыхлителями.

До полного восстановления плодородия нанесенного почвенного слоя рекультивируемые земли находятся в стадии мелиоративной подготовки, в течение которой под воздействием растущих многолетних трав, минеральных удобрений и системы ухода, почва приобретает свойства, которые были ей присущи до нарушения (уровень плодородия, продуктивность). Продолжительность периода мелиоративной подготовки для местных условий составляет не менее 3-х лет.

Постутилизация проектируемых объектов в рамках рассматриваемого периода реализации намечаемой деятельности не предусматривается. По окончании срока эксплуатации демонтаж и ликвидация объектов будут осуществляться в соответствии с проектными решениями и требованиями законодательства РК, действующими на момент прекращения эксплуатации.

12 МЕРЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОБЛЮДЕНИЯ ИНЫХ ТРЕБОВАНИЙ, УКАЗАННЫХ В ЗАКЛЮЧЕНИИ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Целью определения сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду является определение степени детализации и видов информации, которая должна быть собрана и изучена в ходе оценки воздействия на окружающую среду, методов исследований и порядка предоставления такой информации в отчете о возможных воздействиях.

№ пп.	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	Сведения о том, каким образом замечание или предложение было учтено, или причины, по которым замечание или предложение не было учтено
1	Аппарат акима Западно-Казахстанской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений нет (письмо №4-15/1158 от 13.08.2026 г.).	Замечаний и предложений нет
2	Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан «Запказнедра»	Замечания и предложения (письмо №26-10-10-1804 от 12.08.2026 г.): «МД «Запказнедра», рассмотрев представленное вами заявление о намечаемой деятельности ТОО «УралОйлэндГаз» сообщает следующее. Согласно ст.64 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» № 125-VI ЗРК от 27.12.2017 года, территориальное подразделение Уполномоченного органа по изучению недр, реализует государственную политику в области геологического изучения недр и использования пространства недр. Принимая во внимание вышеизложенное,	Департамент не является заинтересованным государственным органом в намечаемой деятельности компании

		сообщаем, что Департамент не является заинтересованным государственным органом в намечаемой деятельности компании.»	
3	Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охраны водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан	Замечания и предложения (письмо от 13.08.2026 г. № 27-7/2072): «РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использованию водных ресурсов», для реализации намечаемой деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» - «предусматривает реализацию проекта «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й фазы промышленной разработки». Объект входит в водоохранную зону (не менее 500 м). Вместе с тем, согласно поданному заявлению, Инспекция вносит следующие предложения.	
		1. В сответствии с требованиями статьи 92 п.1 Водного кодекса РК физические и юридические лица, хозяйственная деятельность которых может оказать отрицательное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод. п.2 на месторождениях и участках подземных вод, запасы которых утверждены для питьевого водоснабжения, должны соблюдаться требования к зонам санитарной охраны, установленные законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения и экологическим законодательством Республики Казахстан. п.5 при проведении операций по недропользованию недропользователь обязан принимать меры по охране подземных вод. В контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для	Замечание принято. На месторождении Рожковское осуществляется мониторинг состояния подземных вод в рамках производственного экологического контроля. Наблюдения за состоянием подземных вод проводятся по сети, включающей 5 гидронаблюдательных скважин, что позволяет осуществлять контроль за состоянием и качеством подземных вод в районе производственной деятельности. Мониторинг предусматривает систематические наблюдения за состоянием подземных вод и направлен на своевременное выявление возможных изменений их качественных показателей и признаков негативного воздействия производственной деятельности.

		питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.	Кроме того, при реализации проектных решений Фазы 2 предусматриваются мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод, включающие контроль технического состояния оборудования и трубопроводов, предотвращение утечек углеводородов и иных загрязняющих веществ, организованный сбор и накопление отходов в специально отведенных местах с последующей передачей специализированным организациям, недопущение сброса загрязненных сточных вод на рельеф местности и в водные объекты, а также своевременную локализацию и ликвидацию возможных аварийных проливов. Проектными решениями не предусматривается размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и иных объектов, способных оказывать негативное воздействие на состояние подземных вод.
		2. В соответствии статьи 103 п.5 Водного кодекса РК использование питьевой воды для промышленности при наличии возможности использовать воду другого качества не допускается, за исключением тех организаций, на которых оно предусмотрено технологическим процессом. При чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера местные исполнительные органы области	Замечание принято к сведению. В рамках рассматриваемых проектных решений Фазы 2 непосредственный забор поверхностных и подземных вод для производственных целей не предусматривается. Использование питьевой воды, забираемой

		(города республиканского значения, столицы) вправе временно разрешать потребление для промышленных целей питьевой воды с учетом первоочередного удовлетворения питьевых и хозяйственно-бытовых нужд населения. Сроки потребления питьевой воды для промышленных нужд устанавливаются по согласованию с бассейновой инспекцией.	непосредственно из водных объектов, для обеспечения производственных нужд проектируемых объектов также не предусматривается. Таким образом, требование о недопущении использования питьевой воды для промышленных целей при наличии возможности использования воды другого качества будет соблюдено.
		3. Реализацию намечаемой деятельности связанной со строительством (или не связанной со строительством) на территории водных объектов и их водоохранных зон и полос (установленных акиматами соответствующих областей) осуществлять с учетом ограничений и запретов установленных в соответствии с требованиями статей 86 Водного кодекса Республики Казахстан, в частности:	Замечание принято. При реализации намечаемой деятельности в пределах водоохранной зоны и при пересечении водного объекта будут соблюдаться установленные Водным кодексом Республики Казахстан ограничения и требования к хозяйственной деятельности, а также предусмотрены мероприятия по предотвращению загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод.
		3.1. Запрещается на водных объектах и в пределах водоохранных полос проведение работ, связанных со строительной деятельностью, сельскохозяйственными работами, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, и иных работ без согласования с бассейновой водной инспекцией. В пределах водоохранных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной	Замечание принято. В связи с предусмотренным проектными решениями пересечением водного объекта инженерными коммуникациями проведение работ на водном объекте и в пределах его водоохранной полосы будет осуществляться с соблюдением требований водного законодательства Республики Казахстан. В случаях, предусмотренных Водным кодексом Республики Казахстан, проведение соответствующих работ будет осуществляться после согласования

		инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта;	проектных решений с Жайык-Каспийской бассейновой водной инспекцией в установленном порядке. При производстве работ предусматривается минимизация нарушения русла, берегов и прилегающей территории водного объекта, недопущение загрязнения и засорения поверхностных вод, а после завершения строительно-монтажных работ – восстановление нарушенных участков территории.
		3.2.Запрещается в пределах водоохранных зон ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохранных зон и полос, размещение и строительство автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники ;	Замечание принято. Проектными решениями предусматриваются мероприятия, направленные на предотвращение загрязнения и засорения поверхностного водного объекта и территории его водоохранной зоны. В пределах водоохранной зоны не предусматривается размещение автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, стационарных пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и иной инфраструктуры, размещение которой запрещено или ограничено требованиями водного законодательства. При выполнении строительно-монтажных работ не допускается размещение отходов, горюче-смазочных материалов и иных потенциально

			загрязняющих веществ в местах, где возможно их поступление в поверхностный водный объект.
		3.3.Проекты строительства транспортных или инженерных коммуникаций через территорию водных объектов должны предусматривать проведение мероприятий, обеспечивающих пропуск паводковых вод, режим эксплуатации водных объектов, предотвращение загрязнения, засорения и истощения вод, предупреждение их вредного воздействия;	Воздействие на поверхностные воды в период строительства связано с пересечением выкидной линией от скважины U-25 реки Быковка. Переход выкидной линии через р. Быковка предусматривается выполнить методом наклонно-направленного бурения (ННБ) с прокладкой трубопровода в защитном футляре. Глубина заложения трубопровода в месте перехода принимается 6,0 м ниже наиболее глубокой отметки дна реки. Применение метода ННБ позволяет выполнить переход без вскрытия и нарушения русла водного объекта и береговой линии, проведения земляных работ непосредственно в русле реки и размещения строительной техники в водном объекте, что обеспечивает минимизацию воздействия на поверхностные воды в период строительства.
		4. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;	Согласно постановлению акимата Западно-Казахстанской области от 24 февраля 2017 года № 52 «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области» (с изменениями, внесенными постановлением акимата

			Западно-Казахстанской области от 28 февраля 2025 года № 47), для р. Быковка с притоком Малая Быковка разработана проектная документация по обозначению водоохранных зон и полос. В соответствии с приложением к указанному постановлению для р. Малая Быковка в районе Бәйтерек установлена водоохранная зона шириной 500 м и водоохранная полоса шириной 35 м. Границы водоохранных зон и полос р. Быковка и ее притока определяются в соответствии с утвержденной проектной документацией и картографическими материалами. Проектируемая выкидная линия от скважины U-25 пересекает р. Быковка. Переход через водный объект предусматривается методом наклонно-направленного бурения (ННБ) с прокладкой трубопровода в защитном футляре на глубине 6,0 м ниже наиболее глубокой отметки дна реки. Применение метода ННБ позволяет выполнить переход без вскрытия русла и нарушения береговой линии и минимизировать воздействие на поверхностные воды. При реализации проектных решений предусматривается соблюдение установленного режима хозяйственного использования водоохранных зон и полос.

		5. Пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 45 Водного кодекса Республики Казахстан.»	Замечание принято к сведению. Проектными решениями по обустройству месторождения Рожковское для 2-й фазы промышленной разработки забор поверхностных и (или) подземных вод непосредственно из водных объектов для целей намечаемой деятельности не предусматривается. Водопользование, связанное с изъятием водных ресурсов из поверхностных и (или) подземных водных объектов, в рамках рассматриваемой намечаемой деятельности осуществляться не будет. В случае возникновения необходимости специального водопользования оно будет осуществляться в соответствии с требованиями водного законодательства Республики Казахстан при наличии соответствующего разрешения.
4	Управление земельных отношений Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений нет (письмо №4-12/1291 от 24.08.2026 г.)	Замечаний и предложений нет
5	Департамент по чрезвычайным ситуациям Западно-Казахстанской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики	Замечания и предложения (письмо от 11.08.2026 г. № 26-8.2-11/3740) «Департамент по чрезвычайным ситуациям Западно-Казахстанской области (далее – Департамент), рассмотрев заявление ТОО «Урал Ойл энд Газ» о намечаемой деятельности от 07 августа 2026 года за №KZ31RYS01856199, сообщает следующее: При реализации планируемой деятельности по проекту «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й	Замечание принято. При реализации проекта «Обустройство месторождения Рожковское для 2-й фазы промышленной разработки» будут соблюдаться требования Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» в части обеспечения промышленной безопасности

	Казахстан	фазы промышленной разработки» необходимо обеспечить выполнение требований промышленной безопасности в соответствии со статьей 69 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года №188-V КРЗ «О гражданской защите», а также выполнение обязанностей, предусмотренных статьей 16 настоящего Закона.»	на опасных производственных объектах. При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов предусматривается выполнение комплекса организационных и технических мероприятий, направленных на обеспечение промышленной безопасности, предупреждение аварий и инцидентов, обеспечение безопасной эксплуатации технических устройств и оборудования, а также готовности к локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций и их последствий. Эксплуатация объектов, оборудования и технических устройств будет осуществляться с соблюдением установленных требований промышленной безопасности, производственного контроля, требований к подготовке и допуску персонала, а также иных обязанностей организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, предусмотренных статьями 16 и 69 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите». Требования промышленной безопасности будут учитываться на последующих стадиях проектирования, строительства и эксплуатации объектов Фазы 2.

6	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Западно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан	Замечания и предложения (№23-28-7-13/2513-И от 26.08.2026): «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Западно-Казахстанской области (*далее-Департамент*), рассмотрев Ваше письмо от 10 августа 2026 года № 01-03/1001 о предоставлении предложений и замечаний по заявлению о намечаемой деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» сообщает следующее: Намечаемая деятельность предусматривает реализацию проекта «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й фазы промышленной разработки». В рамках Фазы 1 (1-го пускового комплекса) была обустроена базовая промысловая инфраструктура, включающая сборную и передаточную станции, обеспечивающая добычу, сбор и транспортировку пластового флюида без глубокой переработки в пределах лицензионного участка. В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск. Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет: от площадки скважины U22 до п. Петрово– 4,4 км, от площадки скважины U24 до п. Петрово – 6,3 км, от площадки скважины U25 до п. Чеботарево – 2,6 км. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: от площадки скважины U22 до р.Ембулатовка-3,5 км, от площадки скважины U24 до р. Ембулатовка-0,5 км, от площадки скважины U25 до р. Быковка-2,6 км. Водоохранные зоны и полосы для р.Быковка не установлены. В соответствии с пунктом 9 Санитарных	Замечания и предложения учтены. При разработке проектной документации по проекту «Обустройство месторождения Рожковское для 2-й фазы промышленной разработки» предусматривается соблюдение требований законодательства Республики Казахстан в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Для проектируемых объектов санитарно-защитная зона будет определяться и обосновываться в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Проектирование СЗЗ будет осуществляться с учетом расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и оценки физических факторов воздействия. Установление размеров СЗЗ для проектируемых объектов и последующая передача сведений о ее границах и координатах будут осуществляться в порядке, предусмотренном

		правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденный и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022года №ҚР ДСМ -2 (далее – СП № ҚР ДСМ -2) *размеры СЗЗ для новых, проектируемых и действующих объектов устанавливаются согласно приложению 1 к СП № ҚР ДСМ -2, с разработкой проектной документации по установлению СЗЗ,* в соответствии с пунктом 29 СП № ҚР ДСМ-2 *СЗЗ для проектируемых объектов устанавливается экспертами, аттестованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в составе комплексной вневедомственной экспертизы.* Вместе с тем, согласно п. 9-1 СП № ҚР ДСМ -2 *на основании экспертного заключения вневедомственной экспертизы проекта строительства заказчиком передаются координаты об установленных размерах СЗЗ (по восьми румбам в системе координат) в местный исполнительный орган для нанесения данных на государственном геопортале Национальной инфраструктуры пространственных данных, в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере геодезии, картографии и пространственных данных.* Наряду с этим, в соответствии с п.36 приказа СП № ҚР ДСМ-2 - *проектирование СЗЗ осуществляется на всех этапах разработки предпроектной и проектной документации (градостроительной документации, проектов строительства, реконструкции или технического перевооружения действующего объекта и (или) группы*	действующим законодательством Республики Казахстан. Согласно представленным материалам расстояния от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляют: от площадки скважины U-22 до п. Петрово – 4,4 км, от площадки скважины U-24 до п. Петрово – 6,3 км, от площадки скважины U-25 до п. Чеботарево – 2,6 км. Таким образом, проектируемые объекты расположены на значительном удалении от ближайшей жилой застройки. При оценке воздействия выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух будут применяться гигиенические нормативы, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. При оценке физических факторов воздействия будут учитываться требования гигиенических нормативов, утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15. Обращение с отходами производства и потребления при строительстве и эксплуатации объектов будет осуществляться с соблюдением требований экологического и санитарно-эпидемиологического законодательства Республики Казахстан. Сбор и накопление

		объектов, объединенных в территориальный промышленный комплекс (промышленный узел)). Проектирование и обоснование размеров СЗЗ осуществляется хозяйствующим субъектом соответствующих объектов в соответствии с требованиями, изложенными в СП № ҚР ДСМ-2. Также, в соответствии с п.44 СП № ҚР ДСМ-2 - *реконструкция, техническое перевооружение объектов проводится при наличии проектов СЗЗ с расчетами ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха, физического воздействия на атмосферный воздух и оценки риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности). После окончания реконструкции и ввода объекта в эксплуатацию расчетные параметры подтверждаются результатами натурных исследований и измерений физических факторов воздействия на атмосферный воздух.* Субъекту при составлении проекта необходимо учитывать следующие нормативно правовые акты в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения: - Кодекс Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК; - «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденный и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022года №ҚР ДСМ -2 (*далее* Приказ ДСМ -2); - «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности	отходов предусматриваются раздельно в специально предназначенных и промаркированных контейнерах, емкостях и иной соответствующей таре на оборудованных местах накопления с последующей передачей отходов специализированным организациям. Проектными решениями предусматриваются мероприятия по предотвращению загрязнения поверхностных и подземных вод. Забор поверхностных и подземных вод непосредственно из водных объектов для обеспечения проектируемых объектов Фазы 2 не предусматривается. Выкидная линия от скважины U-25 пересекает р. Быковка. Переход через водный объект предусматривается методом наклонно-направленного бурения (ННБ) с прокладкой трубопровода в защитном футляре на глубине 6,0 м ниже наиболее глубокой отметки дна реки, что позволяет выполнить переход без вскрытия русла и нарушения береговой линии и минимизировать воздействие на поверхностные воды. В период проведения строительно-монтажных работ предусматривается соблюдение санитарно-эпидемиологических требований к условиям труда и бытовому обслуживанию работников. Персонал будет обеспечен необходимыми

		водных объектов» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26; -Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70; -Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15; -Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020; При проведении работ по строительству рекомендуем обеспечить постоянную поддержку условий труда, обеспечить работников средствами индивидуальной защиты и руководствоваться принципом временной защиты, отвечающих требованиям санитарных правил, утвержденной приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года №ҚР-ДСМ-49 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе в эксплуатацию строительных объектов". »	средствами индивидуальной защиты в соответствии с характером выполняемых работ и воздействующими производственными факторами. Предусматривается соблюдение требований к организации рабочих мест, санитарно-бытовому обеспечению работников, питьевому режиму и другим условиям труда в соответствии с действующими санитарными требованиями. Таким образом, при дальнейшей разработке проектной документации, строительстве и эксплуатации объектов Фазы 2 требования нормативных правовых актов Республики Казахстан в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения будут учтены и соблюдены.

7	Западно–Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан	Замечания и предложения (19.08.2026 г. №3-11/480): «Батыс Қазақстан облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы Сізге, «Урал Ойл энд Газ» ЖШС-нің белгіленіп отырған қызметі туралы 2026 жылғы 07 тамыздағы №KZ31RYS01856199 қоршаған ортаға әсерді бағалауды жүргізу жөніндегі өтінішіне сәйкес, ықтимал әсер ету туралы есебінің жобасын қарай отырып, келесіні хабарлайды: Өтініштегі көзделіп отырған қызметтің сипаттамасы бойынша, сұратылып жатырған жер учаскесі ерекше қорғалатын табиғи аумақтарына және мемлекеттік орман қорының жерлеріне жатпайды. Бұдан басқа жұмыстарды жүргізу кезінде, 2023 жылғы 2 қаңтардағы №183-VII ҚРЗ «Өсімдіктер дүниесі туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36, 45 баптарын және Қазақстан Республикасының «Жануарлар дүниесін қорғау, өсімін молайту және пайдалану туралы» Заңының 17 бабының талаптарын ескеру қажет екенін қаперіңізге саламыз.»	Замечание принято. Согласно информации Западно-Казахстанской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира, земельные участки, на которых предусматривается реализация намечаемой деятельности по проекту «Обустройство месторождения Рожковское для 2-й фазы промышленной разработки», не относятся к землям особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда. При проведении строительно-монтажных работ будут соблюдаться требования статей 36 и 45 Закона Республики Казахстан от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК «О растительном мире», а также статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира». В целях минимизации воздействия на растительный и животный мир предусматривается проведение работ преимущественно в границах проектируемых и существующих производственных площадок и отведенных земельных участков, недопущение необоснованного нарушения почвенно-растительного покрова за пределами территории производства работ, ограничение

			передвижения строительной техники установленными маршрутами и недопущение загрязнения прилегающих территорий отходами и горюче-смазочными материалами. При производстве работ не допускаются уничтожение и повреждение объектов растительного мира за пределами участков, непосредственно необходимых для реализации проектных решений, а также действия, способные привести к гибели объектов животного мира, разрушению мест их обитания и размножения. В случае обнаружения в пределах участков производства работ объектов растительного и животного мира, подлежащих особой охране в соответствии с законодательством Республики Казахстан, будут приняты необходимые меры по их сохранению и предотвращению негативного воздействия. Таким образом, при реализации намечаемой деятельности требования законодательства Республики Казахстан в области охраны растительного и животного мира будут соблюдены.
8	Управление строительства Западно-Казахстанской области	Не представлено	Не представлено

13 МЕТОДОЛОГИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ И ИСТОЧНИКИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА

Проект Отчета *о возможных воздействиях* разработан в соответствии с требованиями следующих основополагающих документов, действующих на территории Республики Казахстан:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки приказ №280 Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.06.2021 года;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г.;
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан

При составлении Отчета о возможных воздействиях использованы следующие документы:

1. Рабочий проект «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой фазы промышленной разработки»;
2. Исходные данные предприятия.

Объемы эмиссии определены с использованием следующих нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан:

1. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
2. РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)».
3. РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)».
4. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение № 11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04. 2008 г.
5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005.

6. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, приложение 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221.
7. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.

14 ТРУДНОСТИ, ВОЗНИКШИЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ

В период разработки Отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой фазы промышленной разработки» не возникло трудностей при проведении исследований.

15 КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Наименование проектной документации: Отчет о возможных воздействиях на состояние окружающей среды «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой Фазы промышленной разработки»

Вид строительства: Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой Фазы промышленной разработки»

Разработчик Проекта отчета о возможных воздействиях: ТОО АФ «КМГ Инжиниринг»

Почтовый адрес: РК, г.Атырау, мкр. Нұрсая, пр. Елорда, ст-е 10

Телефон: сот 8 (701) 171-66-07

Государственная лицензия № 02354Р от 15.12.2021 года.

Общие сведения о проекте

Проектом «Обустройство месторождения Рожковское 2-фаза» предусматривается обустройство трех добывающих скважин U-22, U-24 и U-25, прокладка выкидных трубопроводов от каждой добывающей скважины до сборной станции (СС), строительство крановых узлов КУ-7, КУ-8 и КУ-9, прокладка ВЛ-10 кВ и линий связи ВОЛС, устройство электрохимической защиты трубопроводов, строительство подъездных дорог, а также реконструкция и строительство технологических объектов на сборной станции.

Каждая добывающая скважина размещается на индивидуальной площадке. На площадках предусматриваются рабочая площадка, приустьевой приямок, фундамент под ремонтный агрегат, фундамент под панель управления устьевого оборудования, фундамент под аппаратную, площадка блока дозирования реагентов (БДР), фундамент камеры запуска скребка, ограждение, площадка обслуживания и факельное хозяйство. Факельное хозяйство предусматривается для использования при ремонтных работах; также местный факельный амбар предназначен для безопасного сброса возможных углеводородов при плановом стравливании давления или аварийных ситуациях.

Типовая площадка скважины имеет размеры 122 × 109 м, дополнительная площадка для КТПН и ДЭС — 23 × 9 м, разворотная площадка — 28 × 28 м. Общая площадь территории скважин U-22, U-24 и U-25 составляет соответственно 1,7182 га, 1,7204 га и 1,7200 га. Площадки имеют индивидуальное ограждение из съемных металлических сетчатых панелей высотой 2,0 м.

На каждой площадке предусматривается блок дозирования реагентов (БДР) для подачи ингибитора коррозии ECOCOR-021, ингибитора гидратообразования с содержанием метанола до 90 % и ингибитора парафиноотложения РАМПАР. Для периодического удаления избыточного парафина и гидратов из выкидных трубопроводов предусматриваются камеры запуска скребка.

От скважин U-22, U-24 и U-25 до сборной станции предусматривается прокладка выкидных трубопроводов диаметром 6" (Ду 150 мм). Для возможности отключения каждой добывающей скважины вдоль выкидных трубопроводов на расстоянии не более 5 км предусматриваются крановые узлы КУ-7, КУ-8 и КУ-9. На площадках крановых узлов размещаются отключающая запорная арматура, датчики давления и температуры и сигнализаторы прохождения скребка.

На сборной станции предусматриваются реконструкция площадки камер приема скребка, строительство площадки путевого нагревателя Н-10001, площадки подземной дренажной емкости DT-10001 с полупогружным насосом Р-10001, площадки ГРПШ, площадки узлов учета топливного газа, а также перенос существующей площадки под пропан подачи газа. Общая площадь территории СС составляет 1,26 га, площадь проектируемой территории — 0,0236 га.

На СС предусматривается установка 7 стационарных камер приема скребка. Общий поток продукции скважин по существующему эксплуатационному коллектору Ду 250 мм направляется на путевой нагреватель Н-10001, предназначенный для поддержания температуры среды не ниже +45 °С с целью предотвращения гидратообразования, после чего продукция направляется в существующий трубопровод транспортировки сырья на передаточную станцию. Для приема дренажных стоков от камер приема скребка и путевого нагревателя предусматривается подземная дренажная емкость объемом 8 м³.

Реализация предусмотренных проектных решений обеспечивает транспортировку сырого газа и газоконденсата для последующей подготовки до товарной кондиции с производительностью по газу 2 млн м³/сут, по газоконденсату — 1989 м³/сут, при давлении 45 бар (изб.) и температуре от +47 до +57 °С.

Контроль и автоматизация

Для контроля технологических параметров системы сбора флюида предусматривается установка приборов контроля давления и температуры, локальных шкафов управления, а также запорно-регулирующей арматуры, задействованной в системе противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ). Принятая степень автоматизации обеспечивает эксплуатацию проектируемых установок без постоянного присутствия обслуживающего персонала, дистанционный контроль и управление технологическими процессами, а также автоматическую защиту и блокировку оборудования при возникновении аварийных ситуаций.

Системы телемеханики и автоматизации устьев проектируемых скважин интегрируются в общую АСУ ТП промысла Фазы 1. Передача телеметрической информации на центральный пульт операторной предусматривается по линиям ВОЛС, совмещенным с подвесом на проектируемых опорах ВЛ-10 кВ. Контроль технологических

параметров предусматривается как непосредственно на площадках скважин, так и на крановых узлах, камерах запуска и приема скребка и путевом нагревателе.

Газообнаружение и пожарная сигнализация

Площадки, на которых возможны утечки и скопление горючих газов и паров, оборудуются датчиками довзрывоопасных концентраций. Система обеспечивает раннее обнаружение газа, включение светозвуковой сигнализации и отключение технологического оборудования блока дозирования реагентов при достижении аварийной концентрации горючих газов.

Предусмотрено два уровня сигнализации: при достижении 20 % нижнего предела взрываемости (НПВ) формируется предупреждающий сигнал, при 50 % НПВ — аварийный сигнал с отключением технологического оборудования БДР и включением светозвукового оповещения.

Электроснабжение

Для электроснабжения потребителей площадок скважин и крановых узлов предусматривается строительство одноцепных ВЛ-10 кВ. Магистральные сети выполняются на железобетонных опорах со средним габаритным пролетом 50 м. Пересечения проектируемых ВЛ-10 кВ с автомобильными дорогами, существующими воздушными линиями и рекой выполняются на предусмотренных проектом типах железобетонных опор.

Электроснабжение технологических площадок напряжением 0,4 кВ предусматривается посредством комплектных трансформаторных подстанций мощностью 25, 40, 63 и 160 кВА, напряжением 10/0,4 кВ. Проектом также предусматриваются наружное рабочее и местное освещение площадок, защитное заземление и другие меры электробезопасности.

Электрохимическая защита

Для обеспечения защиты подземных металлических сооружений от почвенной коррозии предусматривается комплексная электрохимическая защита. Защите подлежат выкидные трубопроводы проектируемых скважин, подземная дренажная емкость и защитные кожухи.

Для защиты выкидных линий скважин U-22, U-24 и U-25 предусматривается проектируемая станция катодной защиты (СКЗ), размещаемая на сборной станции. Вдоль трасс трубопроводов предусматривается установка контрольно-измерительных пунктов ориентировочно через 1 км и в характерных точках трассы для контроля эффективности электрохимической защиты.

Волоконно-оптическая линия связи

Проектом предусматривается строительство волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) для передачи данных между технологическими объектами месторождения,

работы систем телемеханики, диспетчерского контроля и передачи технологической информации.

Прокладка ВОЛС предусматривается преимущественно по проектируемым и существующим опорам воздушных линий электропередачи. В частности, предусматриваются линии от скважины №25 до скважины №26 с учетом расположения КУ-7 и КУ-8, от КУ-9 до существующей инфраструктуры связи, от скважины №22 до сборной станции и от скважины №24 до кранового узла №1. Средняя длина пролетов составляет около 50 м, а на участке пересечения водной преграды предусматривается увеличенный пролет длиной 80 м с высотой подвеса ВОЛС 9,9 м.

Рекультивация земель

В рамках реализации проектных решений предусматривается проведение рекультивации земель по трассам и на участках размещения проектируемых сооружений.

До начала строительных работ проектом предусматривается срезка (снятие) плодородного слоя почвы толщиной 0,30 м на площади 27,64 га (276 400 м²). Общий объем снимаемого плодородного грунта составляет 82 920 м³. Снятый плодородный грунт складируется во временный отвал на территории строительной площадки для последующего использования при благоустройстве и озеленении территории.

Рекультивационные работы предусматривают последовательное выполнение технического и биологического этапов рекультивации. На техническом этапе выполняется приведение нарушенной территории в состояние, пригодное для последующего восстановления растительного покрова. Предусматриваются планировка нарушенной поверхности и нанесение ранее снятого плодородного слоя почвы. Плодородный грунт, временно складированный в период строительства, возвращается на рекультивируемые участки.

После выполнения технического этапа предусматривается биологический этап рекультивации, направленный на восстановление плодородия почв и растительного покрова. Биологический этап включает вспашку земель, внесение минеральных удобрений и посев многолетних трав.

Завершающим мероприятием биологического этапа является посев многолетних трав, предназначенный для восстановления растительного покрова на нарушенных участках. Проведение биологической рекультивации способствует восстановлению плодородных свойств почвы и обеспечению устойчивого формирования растительного покрова.

Таким образом, проектом предусматривается последовательное восстановление нарушенных земель: снятие и временное складирование плодородного слоя почвы → планировка нарушенной территории → обратное нанесение плодородного слоя → вспашка → внесение минеральных удобрений → посев многолетних трав. В результате

выполнения предусмотренных мероприятий нарушенные в период строительства территории приводятся в состояние, обеспечивающее последующее восстановление почвенно-растительного покрова.

Срок начала строительства — апрель 2027 года, продолжительность строительства составляет 9 месяцев, включая период проведения пусконаладочных работ (ПНР). Начало эксплуатации объектов обустройства предусмотрено с января 2028 года. Постутилизация объектов обустройства до истечения срока права недропользования, установленного до 2040 года, не предусматривается.

Рекультивацию нарушенных земель планируется осуществлять в период 2027–2030 гг. в два этапа. Технический этап рекультивации предусматривается в период с апреля по октябрь 2027 года и включает работы по подготовке и планировке нарушенных территорий, а также нанесению плодородного слоя почвы.

Биологический этап рекультивации рассчитан на период 2027–2030 гг. Посев многолетних трав с целью создания травостоя предусматривается в ноябре 2027 года. В последующий трехлетний мелиоративный период — 2028, 2029 и 2030 годы — мероприятия по уходу за восстановленным растительным покровом предусматриваются ежегодно в течение трех месяцев, с апреля по июнь.

Таким образом, техническое восстановление нарушенных земель предусматривается непосредственно в период выполнения строительных работ в 2027 году, а последующий биологический этап и мелиоративный период направлены на формирование и закрепление устойчивого растительного покрова на рекультивируемых территориях в 2027–2030 гг.

1. Оценка воздействия на атмосферный воздух

В период строительства

Источниками выбросов загрязняющих веществ ***в период строительства*** являются:

Вид источника / выполняемых работ	**Характеристика источников**	**№ источников**
Организованные источники выбросов		
Наполнительно-опрессовочные агрегаты	Агрегаты производительностью до 70 и до 500 м³/ч	0301, 0306
Сварочные агрегаты	Двухпостовые и передвижные сварочные агрегаты	0302–0305
Дизельные электростанции	ДЭС мощностью 4, 11, 40, 60 и 100 кВт	0307–0312
Насосное оборудование	Насос с бензиновым двигателем	0313
Битумный котел	Работа битумного котла	0314

Итого организованных		**14**
Неорганизованные источники выбросов		
Земляные работы, передвижение строительной техники, временное хранение грунта и инертных материалов	Разработка грунта бульдозерами и экскаваторами, разработка грунта вручную, обратная засыпка, планировка и уплотнение грунта, передвижение экскаваторов, бульдозеров и автотранспорта, временное хранение грунта, щебня, ПГС, ЩПГС и песка	6501–6591
Пересыпка инертных материалов	Пересыпка щебня, ПГС, ЩПГС, ПГМ и песка	6592–6621
Битумные работы	Нанесение битумной мастики и битума	6622–6623
Пескоструйные работы	Работа пескоструйного аппарата	6624
Асфальтирование	Укладка асфальтобетонной смеси	6625
Сварочные и паяльные работы	Сварочные работы, пайка, полиэтиленовая сварка, работа аппарата для резки и сварки	6626–6629
Механическая обработка материалов	Работа шлифовальной машинки, сверлильного станка, буровые работы, работа отбойных молотков, резка металла	6630–6634
Покрасочные работы	Нанесение лакокрасочных материалов	6635
Передвижные компрессоры	Компрессоры производительностью 11,2; 2,2; 5 и 10 м³/мин	6636–6639
Итого неорганизованных		**139**
Всего в период строительства		**153**

В период строительства в атмосферный воздух выделяются оксид железы, марганец и его соединения, олово оксид, свинец, оксид азота, диоксид азота, углерод, диоксид серы, углерод оксид, фтористые газообразные, фториды неорганические, диметилбензол, метилбензол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, формальдегид, пропан-2-он, уксусная кислота, бензин, сольвент нафта, уайт-спирит, алканы С12-19, взвешенные вещества, пыль неорганическая и пыль абразивная.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составляет 139,530 т/период.

В период рекультивации (технический и биологический этап)

Источниками выбросов загрязняющих веществ ***в период рекультивации (технический и биологический этап)*** являются:

Вид источника / выполняемых работ	**Характеристика источников**	**№ источников**
Неорганизованные источники выбросов — технический этап рекультивации		

Вид источника / выполняемых работ	Характеристика источников	№ источников
Земляные работы	Разработка грунта экскаваторами, передвижение экскаваторов	6701, 6712, 6719
Формирование отвалов	Формирование отвалов, работа бульдозеров при формировании отвалов	6702, 6708, 6713, 6720, 6729–6730
Снятие плодородного слоя почвы (ПСП)	Снятие ПСП бульдозерами, передвижение бульдозеров	6703, 6708, 6714, 6721, 6730
Временное хранение ПСП	Пыление при временном хранении плодородного слоя почвы	6704, 6711, 6715, 6722, 6728, 6731
Рыхление грунта	Разрыхление и рыхление грунта	6705, 6709, 6716, 6723, 6726, 6732
Планировка территории	Планировочные работы	6706, 6710, 6717, 6724, 6727, 6733
Нанесение ПСП	Нанесение ПСП бульдозерами, передвижение бульдозеров	6707–6708, 6718, 6725, 6729, 6734
Итого технический этап		**34**
Неорганизованные источники выбросов — биологический этап рекультивации		
Вспашка территории	Вспашка земли	6735, 6739, 6743, 6747, 6751, 6755
Уплотнение грунта	Работы по уплотнению грунта	6736, 6740, 6744, 6748, 6752, 6756
Передвижение техники	Передвижение экскаваторов, пыление при передвижении экскаваторов и автотранспорта	6737–6738, 6741–6742, 6745–6746, 6749–6750, 6753–6754, 6757–6758
Внесение минеральных удобрений	Пересыпка и внесение минеральных удобрений	6759, 6761–6763, 6765, 6767, 6769
Посев трав	Пересыпка семян при проведении биологической рекультивации	6760, 6764, 6766, 6768, 6770
Итого биологический этап		**36**
Всего в период рекультивации		**70**

В период рекультивации (технический и биологический этап) в атмосферный воздух выделяются аммофос, пыль неорганическая и пыль зерновая.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период рекультивации (технический и биологический этап) составляет 80,144 т/период.

В период рекультивации (мелиоративный этап)

Источниками выбросов загрязняющих веществ ***в период рекультивации (мелиоративный этап)*** являются:

Вид источника / выполняемых работ	**Характеристика источников**	**№ источников**
Неорганизованные источники выбросов — мелиоративный этап рекультивации		
Внесение минеральных удобрений	Пересыпка минеральных удобрений	6771–6776
Передвижение автотранспорта	Пыление при движении/передвижении автотранспорта при выполнении мелиоративных работ	6771–6776
Итого неорганизованных		**6**
Всего на мелиоративном этапе рекультивации		**6**

В период рекультивации (мелиоративный этап) в атмосферный воздух выделяются аммофос, пыль неорганическая и пыль зерновая.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период рекультивации (мелиоративный этап) составляет 0,128 т/период.

В период ПНР

Источник выбросов загрязняющих веществ ***в период ПНР*** является:

Вид источника / выполняемых работ	**Характеристика источников**	**№ источников**
Организованные источники выбросов		
Горизонтальные факельные установки	Горизонтальные факельные установки скважин U22, U24 и U25	0432–0434
Дизельные генераторы 52 кВт	Работа дизельных генераторов мощностью 52 кВт на площадках скважин U22, U24 и U25	0435–0437
Дизельные генераторы 10 кВт	Работа дизельных генераторов мощностью 10 кВт на площадках КУ-7, КУ-8 и КУ-9	0438–0440
Путевой нагреватель	Работа путевого нагревателя	0441
Резервуары дизельного топлива	Резервуары объемом 0,02 м³ для дизельного топлива	0442–0447
Продувочная свеча	Продувочная свеча ГРПШ	0448
Итого организованных		**17**
Неорганизованные источники выбросов		

Вид источника / выполняемых работ	**Характеристика источников**	**№ источников**
Неплотности технологического оборудования	Выбросы от неплотностей запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений (ЗРА и ФС) на площадках скважин U22, U24, U25 и технологической площадке	6443, 6446, 6449, 6452
Блоки дозирования ингибитора гидратообразования и метанола	Выбросы при эксплуатации блоков дозирования ингибитора гидратообразования и метанола	6444, 6447, 6450
Блоки дозирования ингибитора коррозии	Выбросы при эксплуатации блоков дозирования ингибитора коррозии	6445, 6448, 6451
Дренажная емкость	Выбросы от дренажной емкости объемом 8 м³	6453
Итого неорганизованных		**11**
Всего		**28**

В период ПНР в атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, углерод, диоксид серы, сероводород, оксид углерода, метан, смесь углеводородов С1-С5, смесь углеводородов С6-С10, диметилбензол, бензапирен, метанол, формальдегид, ингибитор коррозии, алканы С12-19.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период ПНР составляет 145,478 т/год.

В период эксплуатации

Источник выбросов загрязняющих веществ ***в период эксплуатации*** является:

Вид источника / выполняемых работ	**Характеристика источников**	**№ источников**
Организованные источники выбросов		
Горизонтальные факельные установки	Горизонтальные факельные установки скважин U22, U24 и U25	0432–0434
Дизельные генераторы 52 кВт	Работа дизельных генераторов мощностью 52 кВт на площадках скважин U22, U24 и U25	0435–0437
Дизельные генераторы 10 кВт	Работа дизельных генераторов мощностью 10 кВт на площадках КУ-7, КУ-8 и КУ-9	0438–0440

Вид источника / выполняемых работ	Характеристика источников	№ источников
Путевой нагреватель	Работа путевого нагревателя	0441
Резервуары дизельного топлива	Резервуары объемом 0,02 м³ для дизельного топлива	0442–0447
Продувочная свеча	Продувочная свеча ГРПШ	0448
Итого организованных		**17**
Неорганизованные источники выбросов		
Неплотности технологического оборудования	Выбросы от неплотностей запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений (ЗРА и ФС) на площадках скважин U22, U24, U25 и технологической площадке	6443, 6446, 6449, 6452
Блоки дозирования ингибитора гидратообразования и метанола	Выбросы при эксплуатации блоков дозирования ингибитора гидратообразования и метанола	6444, 6447, 6450
Блоки дозирования ингибитора коррозии	Выбросы при эксплуатации блоков дозирования ингибитора коррозии	6445, 6448, 6451
Дренажная емкость	Выбросы от дренажной емкости объемом 8 м³	6453
Итого неорганизованных		**11**
Всего		**28**

В период эксплуатации в атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, углерод, диоксид серы, сероводород, оксид углерода, метан, смесь углеводородов С1-С5, смесь углеводородов С6-С10, диметилбензол, бензапирен, метанол, формальдегид, ингибитор коррозии, алканы С12-19.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 48,780 т/год.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и их нормирование выполнены по действующим в Республике Казахстан нормативно-методическим документам.

2. Воздействия на водные ресурсы

Период строительства

Потребность в воде при строительстве в процессе реализации проекта составит:

На 2027 год:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 4 070,25 м^3/период;
- на технические нужды – 258,09 м^3/период;
- на гидроиспытание трубопроводов – 347 м3/период.

Объемы водопотребления на хозяйственные нужды в период строительства

Количество потребителей	Норма расхода воды на хоз-быт. нужды[1], л/сут	Срок строительства	Объем водопотребления м^3/период
2027			
603	25	9 месяцев	4070,25
Примечание: [1] – СП РК 4.01-101.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»			

Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства. Вода, используемая для гидроиспытаний трубопроводов (347 м³/период), после проведения испытаний собирается и используется повторно, в связи с чем образование производственных сточных вод не предусматривается.

Период рекультивации, включая технический и биологический этап

Потребность в воде в период рекультивации составит:

- на пылеподавление – 72 058 м^3/период;
- на питьвые нужды – 51,7 м3/период.

Водоотведение в период строительства и рекультивации:

Сброс в природные водоемы и водотоки, в пруды-накопители – не планируется.

В посторонние канализационные системы: 4070,25 м^3/период в период строительства и 51,7 м³/период в период рекультивации.

Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

На строительной площадке имеются временные помещения/контейнеры для рабочего персонала. Обеспечение водой на хозяйственно-бытовые нужды и утилизацию хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляет Подрядчик согласно Договорам со сторонней организации.

Период эксплуатации:

Потребность в воде при эксплуатации составит:

На 2028 год:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 228,125 м^3/период;

Водоотведение в период эксплуатации:

В период эксплуатации общий объем водоотведения составит 228,125 м³/год, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 228,125 м³/год, производственные сточные воды – отсутствуют.

Мероприятиями по охране водных ресурсов в период проведения строительно-монтажных работ направленные на исключение загрязнения территории работ, и как следствие, поверхностных и подземных вод, являются:

- размещение и обустройство мест складирования оборудования и строительных материалов с учетом всех действующих на территории Республики Казахстан экологических требований;
- строгий контроль за исправностью дорожно-строительной техники и спецавтотранспорта;
- заправка, отстой и обслуживание автомобилей и строительной техники только на специально отведенных для этого площадках ремонтно-прокатных баз организации;
- слив горюче-смазочных материалов производится только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- соблюдение мер противопожарной безопасности, чистоты и порядка в местах присутствия строительной техники и спецавтотранспорта;
- организация герметичных мест временного хранения для сбора бытового и строительного мусора;
- запрещение использования гравия и песка для строительных целей со дна рек, ручьев и озер без наличия согласования уполномоченных органов.
- организация регулярной уборки территории строительной площадки.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод при эксплуатации проектируемых объектов и сооружений включают в себя:

- запрещение использования рек в качестве источников водоснабжения предприятия;
- запрещение размещения складов и хранилищ для любых видов отходов в водоохранной зоне рек;
- исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты.

3. Отходы производства и потребления

В период строительства образуются огарки сварочных электродов при проведении сварочных работ, строительные отходы при выполнении строительно-монтажных работ,

коммунальные отходы в результате жизнедеятельности персонала, тара из-под лакокрасочных материалов при проведении покрасочных работ, промасленная ветошь при обтирке оборудования, буровые отходы (шлам) при выполнении перехода выкидной линии через реку Быковка методом наклонно-направленного бурения (ННБ), а также древесные отходы при расчистке территории и вырубке древесно-кустарниковой растительности.

Образование отходов технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины) настоящим разделом не рассматривается, в связи с продолжительностью проведения строительных работ, а также учитывая, что специальная и автотранспортная техника принадлежит подрядной организации, которой будут осуществляться строительно-монтажные работы и то, что техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

В период рекультивации образуются пластиковые бутылки из-под воды в результате жизнедеятельности персонала, тара (упаковка) из-под минеральных удобрений при внесении минеральных удобрений и тара (упаковка) из-под семян при проведении работ по посеву трав. Образование смешанных коммунальных отходов в период рекультивации не предусматривается.

В период эксплуатации образуются изношенная спецодежда, коммунальные отходы, промасленная ветошь при обтирке и обслуживании оборудования, отработанные масла при замене смазочных материалов в технологическом оборудовании, а также нефтешлам при очистке технологического оборудования.

4. Физическое воздействие

Шум

При шумовом воздействии влияние производства на окружающую среду происходит посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела. За территорией промплощадки может иметь место распространение только воздушного шума. Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик, времени воздействия и т.п.

Основными источниками шума являются:

грузовой автотранспорт;

машины и механизмы.

Необходимо отметить, что шумовые характеристики оборудования отвечают современным требованиям в области санитарной гигиены РК, а именно выбор машинного оборудования производился из условия, чтобы уровни звукового давления на рабочих

местах не превышали допустимого значения по ГОСТ 12.1.003-2014. Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности, введенный на территории РК с 1 января 2016 года.

Техника во время проведения работ будет распределена по территории. На площадке одновременно могут находиться оборудование и техника. Движение будет происходить по существующим автодорогам.

Места проведения строительных работ достаточно далеко расположены от населенных мест, что позволит защитить население от шумового воздействия.

Вибрация

Основными источниками вибрационного воздействия на окружающую среду при проведении работ будет являться специальная техника. При проведении работ предусмотрено использование техники и транспорта, которые обеспечат уровень вибрации в пределах, установленных Едиными санитарно-эпидемиологическими и гигиеническими требованиями к продукции (товарам), подлежащим государственному санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю), утвержденными Решением Комиссии Таможенного союза от 28 мая 2010 года № 299 «О применении санитарных мер в Евразийском экономическом союзе» (раздел 17 Глава II).

Учитывая, что участок удален от жилых зон, максимальные уровни вибрации от всего виброгенерирующего оборудования (автотранспорт и др.) на территории ближайшей жилой застройки не будут превышать установленных предельно допустимых уровней.

Электромагнитные излучения

Основными источниками электромагнитного воздействия являются проектируемые ВЛ-10 кВ, трансформаторные подстанции и электрооборудование. При размещении объектов, излучающих электромагнитную энергию, руководствуются приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 «Об утверждении Правил устройства электроустановок (ПУЭ)». Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах, установленных СТ РК 1150-2002, что не окажет негативного влияния на работающий персонал, и, соответственно, уровень электромагнитных излучений на территории ближайшей жилой застройки не будет превышать допустимых значений, установленных санитарными правилами и нормами РК.

Освещение

На открытых площадках и в различных помещениях объекта предусмотрено электрическое освещение.

Система освещения выполняет следующие функции:

обеспечивает требуемый уровень освещения и надежную работу системы

обеспечивает безопасность персонала и оборудования.

Воздействие освещения будет ограничено территорией объекта и не окажет негативного влияния на население за территорией объекта.

5. Воздействия на почвенный покров

В процессе проведения проектируемых работ, согласно объемам работ по генеральному плану Рабочего проекта, перед началом строительства предусматривается снятие плодородного слоя почвы (ПСП) толщиной 0,30 м на площади 27,64 га (276 400 м²). Общий объем снимаемого плодородного грунта составляет 82 920 м³.

После завершения строительно-монтажных работ предусматривается проведение технического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель. Биологический этап рекультивации предусматривает внесение 5,76 т минеральных удобрений и посев 0,97 т семян многолетних трав в целях восстановления плодородия почв и формирования устойчивого растительного покрова на рекультивируемых участках.

В последующий трехлетний период биологической рекультивации предусматривается проведение мелиоративных мероприятий, включающих дополнительное внесение минеральных удобрений в объеме 2,22 т для поддержания плодородия почв и обеспечения устойчивого формирования растительного покрова.

6. Воздействия на растительный мир

В рамках реализации проекта «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой фазы промышленной разработки» проведен натурный осмотр древесно-кустарниковой растительности на участках №№ 1–16 общей площадью 8,4676 га. По результатам сплошного поштучного перечета установлено, что общее количество деревьев, подлежащих вырубке в преде-лах обследованной территории, составляет 1771 шт. Размер ущерба определен в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан в области охраны, защиты, восстанов-ления и использования растительного мира.

7. Воздействия на животный мир

Отпугивающим фактором являются шумовые нагрузки от передвижения автотранспортных и специальных средств, а также присутствие людей на территории.

Воздействие объекта намечаемой деятельности на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, места концентрации животных, в процессе проведения строительных работ будет незначительным и временным.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
2. Кодекс Республики Казахстан о здоровье народа и системе здравоохранения от 18.09.2009 г.;
3. Лесной кодекс Республики Казахстан от 08 июля 2003 году №477;
4. Водный кодекс Республики Казахстан от 09 июля 2003 года №481;
5. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
6. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ;
7. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
8. РНД 211.3.01.06-97 «Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы», Алматы», 1997 г.;
9. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72;
10. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» г. Астана 18.04.2008 г.;
11. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
12. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70;
13. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15;

14. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденное приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49;
15. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»;
16. «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15.
17. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
18. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
19. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов;
20. РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)».
21. РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)».
22. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение № 11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04. 2008 г.
23. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, приложение 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЯ 1 – ПРАВОУСТАНАВЛИВАЮЩИЕ ДОКУМЕНТЫ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

«АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ» МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ» КӦММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫНЫҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫНЫҢ ЖЕР КАДАСТРЫ ЖӘНЕ ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК БОЙЫНША БӘЙТЕРЕК АУДАНЫНЫҢ ДАРИЯН АУЫЛЫНЫҢ БӨЛІМІ

ОТДЕЛ РАЙОНА БӘЙТЕРЕК С.ДАРЬИНСКОЕ ПО ЗЕМЕЛЬНОМУ КАДАСТРУ И НЕДВИЖИМОСТИ ФИЛИАЛА НЕКОММЕРЧЕСКОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН» ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 002214185247 — 14.09.2021г.

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: **08:118:054:452**

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы / Адрес объекта недвижимости: **обл. Западно-Казахстанская, р-н Бәйтерек, с.о. Январцевский январцевский с/о**

Меншік иесі (құқық иесі) Собственник (правообладатель)	Құқық пайда болу негіздемесі/ Основание возникновения права
Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"	**Договор об аренде земельного участка (№ 273/1 от 26.07.2021г.) - Дата регистрации: 09.09.2021 11:11** **Постановление (№ 451 от 19.07.2021г.) - Дата регистрации: 09.09.2021 11:11**

Басшы
Руководитель (қолы/подпись) М.П **Альжанов М.М.** (тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

Жылжымайтын мүлікке құқық тіркеу бойынша инспектор
Инспектор по регистрации прав на недвижимое имущество (қолы/подпись) **Рахимова А.С** (тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

e-gov

№1414

108202100018681

01.09.2021

"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ НАО "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ "ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН" ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Жер учаскесіне акт
2109011120201851
Акт на земельный участок

1.	Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка:	08-118-034-452
2.	Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу кағы* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*	БҚО, Бәйтерек ауданы, Январцев а/о ЗКО, район Бәйтерек, Январцевский а/о
3.	Жер учаскесіне құқығы Право на земельный участок:	Жер учаскесіне уақытша өтеусіз жер пайдалану (сервитут құқығы Право временного возмездного землепользования (сервитут) на земельный участок
4.	Актіні мерзімі мен күні** Срок и дата окончания**	2040 жылдың 2 сәуірінде дейін мерзімге до 2 апреля 2040 года
5.	Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	5.8598
6.	Жердің санаты: Категория земель:	Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздікті мұқтаждына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер. Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7.	Жер учаскесінің нысаналы мақсаты: Целевое назначение земельного участка:	15-22 ұңғымаға және сірне автожолын құрылысы үшін для строительства площадки и подъездной автодороги к скважине 15-22
8.	Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: Ограничения в использовании и обременения земельного участка:	санитарлық экологиялық және өрт қарсы талаптарын сақтауы соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
9.	Белгісі (белсенді/белсенбейді) Деятельность (активный/неактивный)	белсенді активный

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
**Мерзімі мен актіні күні уақытша пайдалану сервитут құқығында/Срок и дата окончания указываются при временном землепользовании.
***Жер учаскесінің қандай бір бөлігіне жер сервитуты белгіленген жағдайда көрсетіледі/Для площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

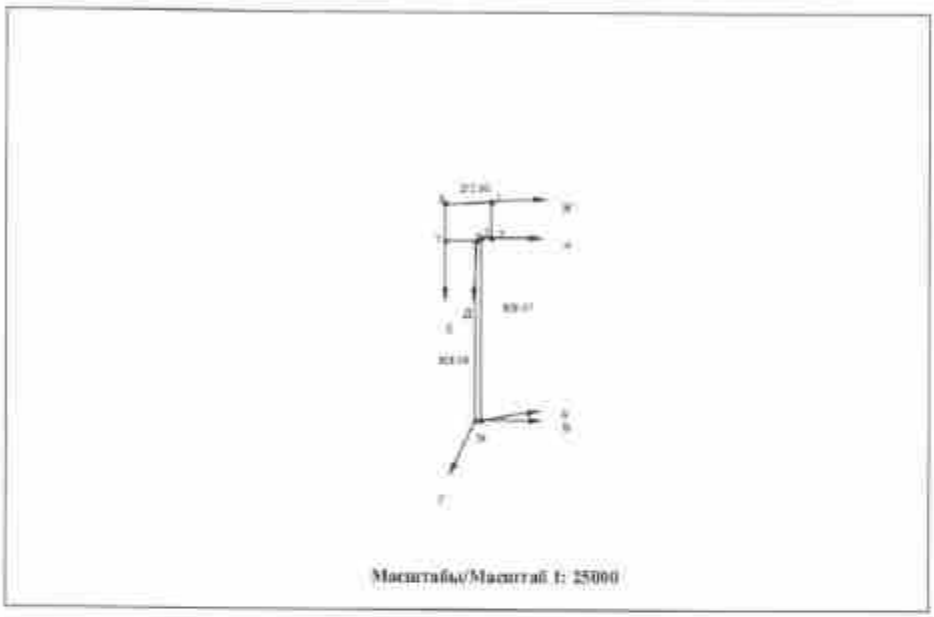
e-gov

№ 1414

Идентификационный номер 180203100018681

Дата выпуска 01.09.2021

Жер учаскесінің жоспары
План земельного участка



Масштабы/Масштаб 1: 25000

e-gov

№ 1414

Сызықтардың өлшемін шығару
Выписка мер линий

Бұрылыстың нүктелерінің № № поворотных точек	Сызықтардың ұзындығы, метр Меры линий, метр
1-2	167.00
2-3	48.07
3-4	828.67
4-5	28.00
5-6	828.08
6-7	135.93
7-8	167.00
8-1	212.00

Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)****
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков****

Нүктеден От точки	Нүктеге дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	08-118-054-457
Б	В	Земли сельскохозяйственного назначения
В	Г	08-118-054-451
Г	Д	08-118-054-455
Д	Е	Земли сельскохозяйственного назначения
Е	Ж	08-118-054-393
Ж	А	Земли сельскохозяйственного назначения

****Шығарылған сәттегі жағдайы жер учаскесіне актінің қолданылу мерзімі/Описание ситуации действительно на момент изготовления акта на земельный участок

Жоспар шекарасындағы бөлде жер учаскелері
Построенные земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөлде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера построенных земельных участков в границах плана	Ауданы, гектар Площадь, гектар

Осы акт

Настоящий акт изготовлен

«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалының тіркеу және жер кадастры бойынша Бәйтерек ауданының бөлімі жанындағы
Государственного Бейтерек по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Западно-Казахстанской области

Мөрдің орны
Место печати

Альжанов М.М, басшысы
руководитель Альжанов М.М.


e-gov

1414

108202100018681

01.09.2021

Актінің дайындалған күні:
Дата изготовления акта:

2021 жылғы «01» қыркүйек
«01» сентября 2021 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта № 21090111202201831 болып жазылады.
Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за № 21090111202201831.

Отдел района Бәйтерек по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Западно-Казахстанской области
Адрес: РК, ЗКО, район Бәйтерек, с Переметное, ул Гагарина, 83

тел. 8 (711-30)23-4-46

исх.: «126» «01» «09» «2021год»

ТОО "Урал Ойл энд Газ"

“Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалының тіркеу және жер кадастры бойынша Бәйтерек ауданының бөлімшесімен келесіні хабарлайды: Бәйтерек ауданы кадастрлық есептік орамдарының шекараларының өзгеруіне байланысты, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2003 жылғы 20 қыркүйектегі №958 және 2008 жылғы 18 қыркүйектегі қаулыларына сәйкес, БҚО, Бәйтерек ауданы, Январцев а/о мекенжайында орналасқан жер телімінің кадастрлық нөмірі 08-118-057-116-нен 08-118-054-452-не өзгертілді.

Отдел района Бәйтерек по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Западно-Казахстанской области сообщает, что в результате изменений границ учетных кварталов в районе Бәйтерек, в соответствии с постановлениями Правительства Республики Казахстан №958 от 20 сентября 2003 года и №855 от 18 сентября 2008 года, кадастровый номер земельного участка, расположенного по адресу: ЗКО, район Бәйтерек, Январцевский с/о изменен с номера 08-118-057-116 на номер 08-118-054-452.

Руководитель: **М.Альжанов**

Договор об установление частного сервитута №

г. Уральск « » _____ 2026 г.

Мы нижеподписавшиеся,

ТОО «Урал Ойл энд Газ» в лице Генерального директора – Председателя Правления Досмухамбетова Б.М., Первого заместителя Генерального директора - Члена Правления Лю Г. совместно действующие на основании Устава, с одной стороны и КХ «Лихачева Е.В.» в лице Лихачевой Е.В. действующей на основании уведомления о начале деятельности в качестве индивидуального предпринимателя №KZ35UWQ02991331 от 12.11.2021г., с другой стороны далее совместно именуемые как Стороны, заключили настоящий Договор на установление частного сервитута о нижеследующем (далее – Договор).

1. Предмет договора

1.1. Предметом Договора является установление частного сервитута на земельный участок с кадастровым номером 08:118:068:056 (далее - Объект), расположенные на землях сельского округа Құрманғазы, района Бәйтерек, Западно - Казахстанской области, принадлежащий КХ Лихачевой Е.В. на праве временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) предоставленный на основании Постановления Акимата Бәйтерекского района Западно-Казахстанской области №444 от 19 сентября 2022 года, для обеспечения доступа к объектам систем газоснабжения (далее - Объект).

1.2. КХ Лихачева Е.В. настоящим предоставляет ТОО «Урал Ойл энд Газ» право ограниченного целевого пользования земельным участком для доступа и обслуживания объектов систем газоснабжения, в границах прилагаемых к настоящему Договору ситуационной схемы земельного участка (Приложение №1), являющееся неотъемлемой частью Договора.

1.3. ТОО «Урал Ойл энд Газ» принимает права, предоставленные в соответствии с пунктом 1.2. Договора и соглашается компенсировать КХ Лихачевой Е.В. убытки, связанные с установлением частного сервитута в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.4. ТОО «Урал Ойл энд Газ» принимает на себя обязательство использовать переданный Объект в целях, указанных в п. 1.7 настоящего Договора.

1.5. Месторасположение Объекта: Западно-Казахстанская область, Район Бәйтерек, сельский округ Құрманғазы.

1.6. Общая площадь земельного участка, используемого ТОО «Урал Ойл энд Газ» под Объект составляет 10,0897 га (согласно Приложению №1).

1.7. Целью предоставленных прав является – обеспечение доступа и обслуживание объектов систем газоснабжения, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору.

1.8. Ограничения в использовании и обременение: ТОО «Урал Ойл энд Газ» будет соблюдать санитарные и экологические меры в том, что касается доступа к Объектам и их обслуживания.

1.9. КХ Лихачева Е.В. гарантирует, что на момент заключения настоящего Договора земельный участок предоставленный под Объект доступен для ограниченного целевого пользования ТОО «Урал Ойл энд Газ» на праве частного сервитута.

1.10. Сервитут устанавливается сроком на 11 (одиннадцать) месяцев с момента подписания настоящего Договора.

2. Порядок оплаты

2.1. Возмещение убытков, связанных с установлением частного сервитута, будет произведена ТОО «Урал Ойл энд Газ» на основании предоставленных КХ Лихачевой Е.В. документально подтвержденных расчётов подписания Сторонами Акта фактического использования частного сервитута, если факт использования не оспаривается (Приложение №3) являющееся неотъемлемой частью Договора, в течении 30 (тридцати) календарных

дней. При этом КХ Лихачева Е.В. подтверждает достоверность предоставленных расчетов для оплаты исходя из критериев справедливости и разумности.
Надлежащим образом оформленные документы (акт фактического использования частного сервитута, счет-фактура и другие) выставляются КХ Лихачевой Е.В. в конце срока действия настоящего Договора.
2.2. Расчет по возмещению убытков приведен в Приложении №2 к настоящему Договору.
2.3. Оплата производится единовременным платежом путем перечисления денежных средств на банковский счет КХ Лихачевой Е.В. указанный в разделе «Реквизиты сторон».
2.4. Если в течение срока действия Договора ТОО «Урал Ойл энд Газ» фактически не использовал зону сервитута, плата за частный сервитут не начисляется и не подлежит уплате.
2.5. Не подлежат возмещению предполагаемые либо документально не подтверждённые суммы, а также убытки, не имеющие прямой причинно-следственной связи с действиями ТОО «Урал Ойл энд Газ», его работников, подрядчиков, субподрядчиков либо привлечённых лиц.

3. Права и обязанности Сторон.

3.1. КХ Лихачева Е.В.:
3.1.1. Предоставить ТОО «Урал Ойл энд Газ», подрядчикам, субподрядчикам, исполнителям право ограниченного целевого пользования земельным участком для доступа и обслуживания систем газоснабжения.
3.1.2. Не совершать действий (не предоставление доступа к земельному участку предоставленный под Объект и прилегающим участкам, закрытие дорог, установка преград) препятствующих деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» в установленном Договором порядке. В случае оказания препятствий со стороны КХ Лихачевой Е.В. будет составлен соответствующий акт и деятельность будет приостановлена с отнесением всех убытков на КХ Лихачевой Е.В.
3.1.3. Не заключать сервитуты или иные договора с любыми третьими лицами, которые могут предоставить указанным третьим лицам права на использование или доступ к земельному участку, предоставленный под Объект или его частям без предварительного письменного согласия ТОО «Урал Ойл энд Газ».

3.2. ТОО «Урал Ойл энд Газ»:
3.2.1. Своевременно и в сроки, предусмотренные настоящим Договором произвести платежи, предусмотренные разделом 2 настоящего Договора.
3.2.2. Самостоятельно хозяйствовать на Объекте, используя его в соответствии с п. 1.1., 1.7 настоящего Договора.
3.2.3. Обеспечить, чтобы использование земельного участка, предоставленного под Объект и прилегающих участков осуществлялось посредством применения экологически чистых технологий с целью предотвращения деградации и нарушения состояния земельного участка, предоставленного под Объект, а также других неблагоприятных последствий его хозяйственной деятельности.
3.2.4. При осуществлении права ограниченного целевого пользования земельным участком под Объект, предоставленных настоящим Договором, соблюдать действующие архитектурные – планировочные, строительные, экологические, санитарно–гигиенические и иные специальные требования (законы, кодексы, нормы, правила и др.).
3.2.5. Не допускать снятия плодородного слоя почвы на земельном участке, предоставленный под Объект с целью продажи или передачи его другим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан.
3.2.6. В соответствии с действующим законодательством, регулирующим земельные отношения Республики Казахстан, после завершения работ, указанных в пункте 1.7 настоящего Договора произвести полный комплекс работ, необходимых для приведения

Объекта в состояние пригодное для использования по назначению. Все работы по приведению земель в первоначальное состояние произвести за свой счет, в соответствии с показателями почвы указанных в акте приема передачи земельного участка (согласно приложения №4).

3.3. КХ Лихачева Е.В. имеет право:

3.3.1. Осуществлять контроль над соблюдением ТОО «Урал Ойл энд Газ» условий настоящего Договора при условии, что такой контроль не должен приводить к неправомерному нарушению или препятствованию нормальной деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ».

3.3.2. На своевременное возмещение убытков, связанных с установлением сервитута в соответствии с условиями настоящего Договора.

4. Ответственность сторон

4.1.В случае нарушения п.2.1. настоящего Договора, ТОО "Урал Ойл энд Газ" уплачивает пеню в размере 0,01 % от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от общей суммы.

4.2. В случае нарушения пп. 3.1.2 настоящего Договора КХ Лихачева Е.В. уплачивает штраф в размере 50 МРП за каждый день приостановления работ, но не более 500 МРП.

5. Прекращение частного сервитута

5.1. Действие частного сервитута прекращается в случае:

а) истечения срока, на который он был установлен;

б) по основаниям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан;;

в) в любой момент применительно ко всему или части Объекта по соглашению сторон.

5.2. Стороны вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор в любой момент предварительно предупредив в письменном виде об этом другую сторону не ранее чем за 1 (один) месяц.

6. Порядок рассмотрения споров

6.1. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, разрешаются между сторонами путем переговоров.

6.2. В случае наличия претензий по условиям настоящего Договора, одна сторона направляет другой стороне письменную претензию для урегулирования возникших разногласий, в срок, указанный в претензии в любой момент применительно ко всему или части Объекта. При неполучении ответа в указанный срок, спор передается на рассмотрение суда, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, по месту нахождения ТОО «Урал Ойл энд Газ».

7. Прочие условия

7.1. Настоящий Договор вступают в силу с момента подписания его уполномоченными представителями Сторон и действует в течении 11 (одиннадцати) месяцев, а в части взаиморасчетов до полного их исполнения.

7.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются дополнительными соглашениями и подписываются уполномоченными представителями обеих Сторон.

7.3. Настоящий Договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

7.4. В случае реорганизации одной из сторон, права и обязанности по настоящему Договору не прекращаются и переходят к правопреемникам.

7.5. В случае изменения фактических адресов, банковских реквизитов, Стороны должны уведомить друг друга об этом незамедлительно.

7.6. Все нижеперечисленные Приложения являются неотъемлемыми частями настоящего Договора:
Приложение №1 – Ситуационная схема;
Приложение №2 - Расчет по возмещении убытков, связанных с установлением частного сервитута.
Приложение №3 – Акт фактического использования зоны сервитута.
Приложение №4 – Акт приема передачи земельного участка.

8. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

090000, г. Уральск,
Ул. С. Ескалиева, 179, 3 этаж
Банковские реквизиты:
БИН: 020 740 001 948
Уральский филиал АО «Народный Банк Казахстана»
KZ616017181000000969-тенге
БИК: HSBKKZKX
Код получателя:17
Телефон: (7112) 93-33-20

КХ Лихачева Е.В.

РК, ЗКО, р-н Бәйтерек, п. Құрманғазы
ИИК KZ886010181000022561
БИН 630724401130
АО «Народный Банк Казахстана»
г. Уральск
БИК: HSBKKZKX
Тел.

Генеральный директор – Председатель Правления

Досмухамбетов Б.М.

КХ Лихачева Е.В.

Первый заместитель Генерального директора – Член Правления

Лю Г.

Приложение №1
к Договору об установлении
частного сервитута
№___ от «__» _____ 2026г.

Кадастровый номер земельного участка	08:118:068:056
Месторасположение земельного участка	Район Бәйтерек, сельский округ Құрманғазы, земли КХ Лихачевой Е.В.
Целевое назначение частного сервитута	Обеспечение доступа и обслуживание объектов систем газоснабжения, указанных в Плане земельного участка.
Площадь частного сервитута предоставленного под Объект	10, 0897 га

Ситуационная схема



ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Генеральный директор -
Председатель Правления

Досмухамбетов Б.М.

Первый заместитель Генерального директора – Член Правления

Лю Г.

КХ Лихачева Е.В.

Акиму Государственное учреждение "Аппарата акима сельского округа Курмангазы"

(область, город, район, поселок, село, сельского округа)

От КАЙРОВ МИРЛАН КУРМАНГАЛИЕВИЧ

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) физического лица, либо полное наименование юридического лица)

851101302581

(индивидуальный идентификационный номер либо бизнес-идентификационный номер)

090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, РАЙОН БӘЙТЕРЕК, МИЧУРИНСКИЙ С.О., С. МИЧУРИНСКОЕ, УЛИЦА Каттаковская, дом № 2, +77081030507

(реквизиты документа, удостоверяющего личность физического или представителя юридического лица, контактный телефон (при наличии), адрес местонахождения (для юридических лиц) либо адрес проживания (для физических лиц))

Номер заявления: KZ20RVX01893872

Дата подачи: 04.05.2026 г.

Заявление на приобретение права на земельный участок

Прошу предоставить земельный участок, расположенного по адресу

ЗКО, р. Байтерек, с/о Курмангазы ,с. Курмангазы.

(адрес (местоположение) земельного участка)

на право аренда до 2040 года

(вид испрашиваемого права)

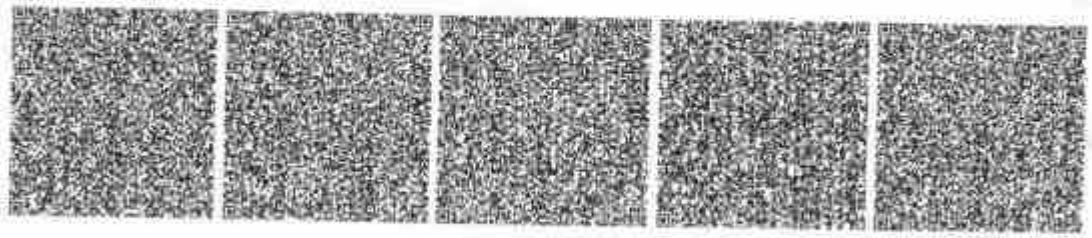
площадью 4,0000 гектар, для обустройства месторождения Рожковское

(целевое назначение земельного участка)

Согласен(на) на использование сведений, составляющих охраняемую законом тайну, содержащихся в информационных системах.

Услугополучатель КАЙРОВ МИРЛАН КУРМАНГАЛИЕВИЧ

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) физического лица либо уполномоченного представителя юридического лица, электронная цифровая подпись услугополучателя)



«БӘЙТЕРЕК АУДАНЫНЫҢ ЖЕР ҚАТЫНАСТАРЫ БӨЛІМІ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОТДЕЛ ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ РАЙОНА БӘЙТЕРЕК»

090600, Бәйтерек ауданы, Переметный ауылы, Гагарина көшесі, 137, тел:8(711 30) 23 3 96

090600, район Бәйтерек, с.Переметное, ул.Гагарина, 137, тел:8(711 30) 23 3 96

№ KZ20RVX01893872 от 21 05 26 г.

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

На Ваше заявление от 04.05.2026 года №KZ20RVX01893872 зарегистрированное в отделе земельных отношений района Бәйтерек сообщаем, что Ваше заявление согласно пункта 2 статьи 43 Земельного Кодекса Республики Казахстан 21.05.2026 года рассмотрено на заседаний районной земельной комиссии. Для дальнейшего оформления земельного участка Вам необходимо на основании заключении комиссии провести землеустроительные работы согласно статьи 150 Земельного кодекса Республики Казахстан.

Согласно пункта 2 статьи 43 Земельного Кодекса Республики Казахстан срок действия положительного заключения земельной комиссии составляет один год со дня его принятия. Пропуск годичного срока является основанием для принятия местным исполнительным органом решения об отказе в предоставлении права на земельный участок.

Также ставим Вас в известность, что согласно пункта 2 статьи 150 . Земельного Кодекса Республики Казахстан, землеустроительные работы могут быть проведены юридическими и физическими лицами.

Руководитель отдела **А.Полежаев**

Тел:23-506

ЖЕР УЧАСКЕЛЕРІНЕ ҚАТЫСТЫ ӨТІНІШТЕРДІ ҚАРАУ БОЙЫНША АУДАНДЫҚ ЖЕР КОМИССИЯСЫ ОТЫРЫСЫНЫҢ №17 ХАТТАМА ҚОРЫТЫНДЫСЫНАН ҮЗІНДІ

Бәйтерек ауданы 21.05.2026 жыл

«Урал Ойл энд Газ» ЖШС – Құрманғазы ауылдық округі аумағынан нысаналы мақсаты Рожковское кен орнын игеру үшін көлемі 4 гектар жер учаскесін 2040 жылға дейін өтеулі негізде жер пайдалану құқығымен беру.

Жер Кодексінің 43-1 бабына сәйкес берілетін жер учаскелерін қоспағанда, жер комиссиясы оң қорытындысының қолданылу мерзімі қабылданған күннен бастап бір жылды құрайды. Біржылдық мерзімді өткізіп алу жергілікті атқарушы органның жер учаскесіне құқық беруден бас тарту туралы шешім қабылдауы үшін негіз болып табылады.

Бөлім басшысы **А.Полежаев**

☎ *871130-23-506*

Исх. № 1-46/1093 от 12.05.2026, Вход № 2033 от 12.05.2026

«БӘЙТЕРЕК АУДАНЫНЫҢ СӘУЛЕТ, ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ ЖӘНЕ ҚҰРЫЛЫС БӨЛІМІ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА И СТРОИТЕЛЬСТВА РАЙОНА БӘЙТЕРЕК»

090600, БҚО, Бәйтерек ауданы,
Переметный ауылы,
Гагарин көшесі-137
Тел 87113022-195
e-mail:zelenostroy@yandex.ru

090600, ЗКО, район Бәйтерек,
селю Переметное
улица Гагарина-137
Тел 87113022-195
e-mail: zelenostroy@yandex.ru

«____»_____20___ ж
№ _____

Бәйтерек ауданының жер қатынастары бөлім басшысы
А.Полежаевқа

Сізге Құрманғазы ауылдық округі, Құрманғазы ауылы бойынша орналасқан жер учаскесін беру туралы арызы бойынша Құрманғазы ауылдық округі, Құрманғазы ауылының нақты жайғастыру жобасымен біріктірілген бас жоспарының шекарасына кірмейтіне байланысты Кайров М.К. KZ20RVX01893872арызына таңдау актісін ұсыну мүмкін еместігін хабарлаймыз.

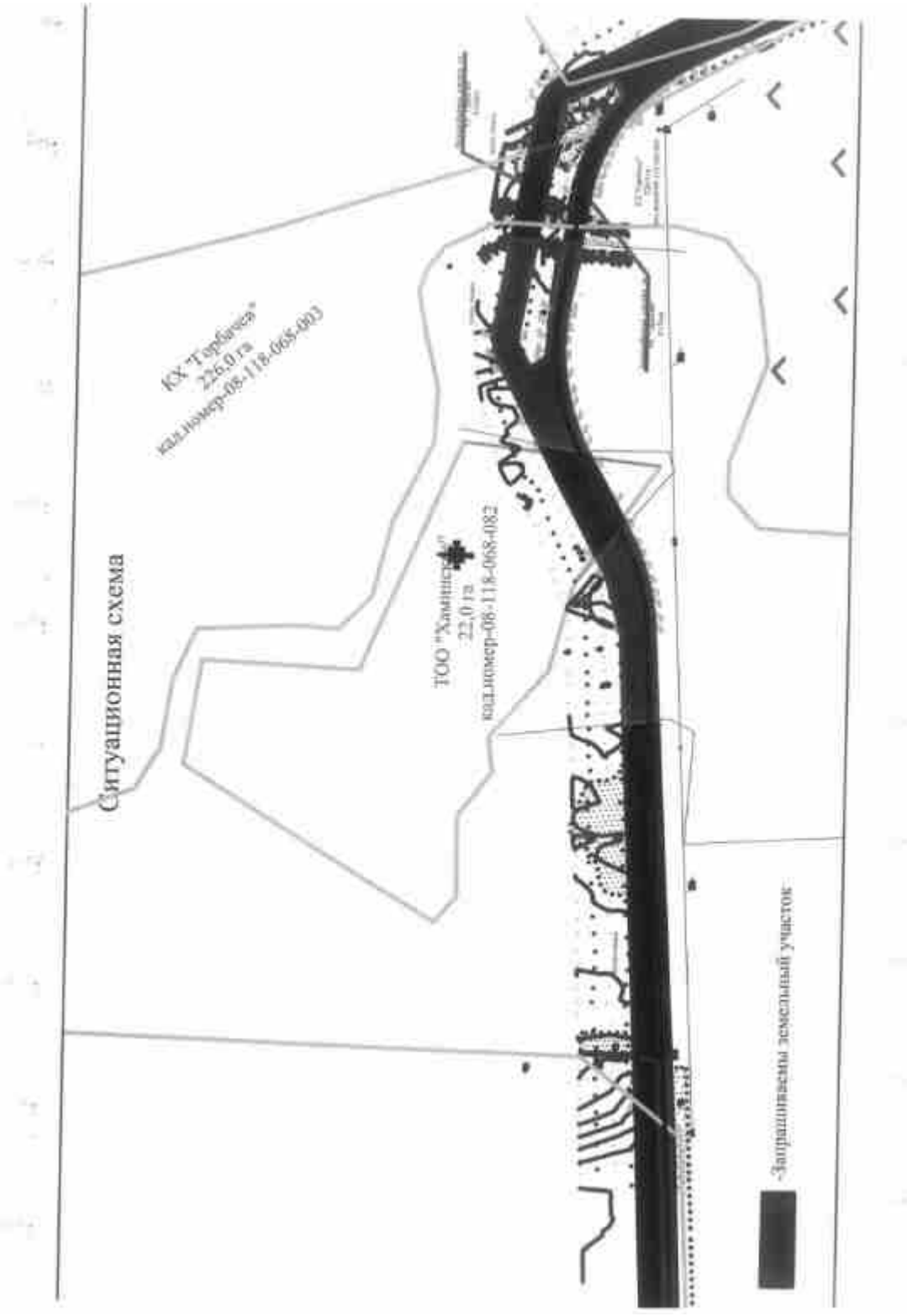
Бөлім басшысы **А.Баяхатов**

Орын.Кусанов Е.
22195

Подпись канцелярии
12.05.2026 15:26 НАУРЫЗОВА АРАЙЛЫМ
Подпись руководителя
12.05.2026 15:08 БАЯХАТОВ АРТУР

Рег.№ 2033 Рег.дата 12.05.2026 Копия электронного документа. Дата: 21.05.2026 03:33. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Подписант: [illegible]

Куанышкалиева Мөлдір Ержановна 21.05.2026 03:33


Ситуационная схема
КХ "Горбачев"
226,0 га
кад.номер-08-118-068-003
ТОО "Хамит"
22,0 га
кад.номер-08-118-068-282

АКТ
выбора земельного участка

район Бәйтерек « 22 » мая 2026 года.

Земельный участок испрашиваемый **ТОО «Урал Ойл энд Газ»**
юридическим лицом или гражданином

для обустройства месторождения Рожковское
(указать целевое назначение)

площадью 4 **га**

Расположен **сельский округ Құрманғазы**
дать краткое описание местоположения участка, в населенном пункте, вне населенного пункта, расстояние от дорог, коммуникаций, рек и других водоемов, крупных промышленных объектов

Граничит: на севере _____
на юге _____
на западе _____
на востоке _____

Характеризуется _____
дать описание рельефа, почв, экологических условий, противопожарное и санитарное состояние, инженерное обеспечение, необходимость установления охранной и санитарной зон, ограничений, особых требований к использованию, необходимость сноса зданий, сооружений с указанием кем это будет сделано и на каких условиях

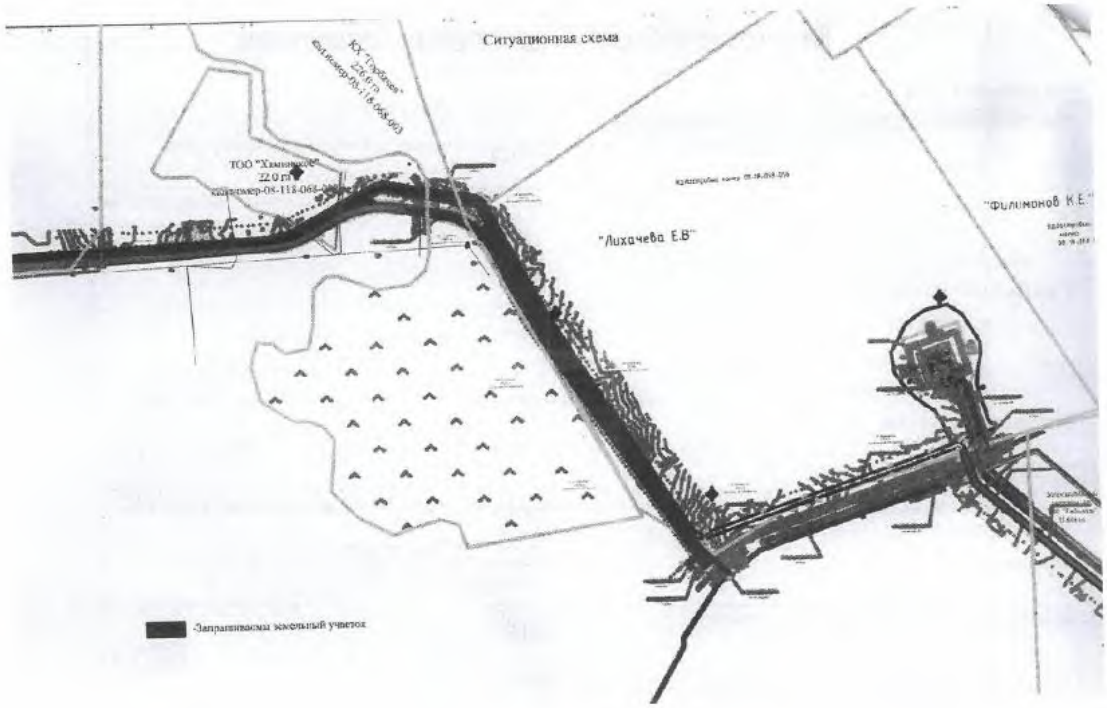
ГУ « Аппарат акима сельского округа Құрманғазы»
Электроснабжения
Газоснабжения

Согласовано, местоположение согласовано с СРС ТУСМ-14

ПРОЕКТ
границ земельного участка

Согласования

Схема прилагается:



Руководитель отдела **А.Полежаев**

ПРИЛОЖЕНИЯ 2 - РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД СМР НА 2027 ГОД

Расчетная методика: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ ис-точ-ника	Параметры источн		Время работы	Объем отх. газов	Темпе-ратура отх. газов	Мощность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ													
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19	
		м	м	ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
Строительная площадка																									
Агрегаты наполнительно-опрессовочные до 70 м³/ч	0301	2,00	0,06	4763	0,0013	449,85	37	0,5	2,463	0,033876	0,033891	0,005505	0,005507	0,002056	0,002111	0,011306	0,011084	0,037000	0,036945	0,000440	0,000422	0,0000000	0,00000004	0,010571	0,010556
Агрегаты сварочные двухпостовые	0302	2,00	0,06	1716	0,0347	449,85	37	13,8	23,671	0,033876	0,325715	0,005505	0,052929	0,002056	0,020290	0,011306	0,106520	0,037000	0,355067	0,000440	0,004058	0,0000000	0,0000004	0,010571	0,101448
Агрегаты сварочные двухпостовые	0303	2,00	0,06	1807	0,0196	449,85	37	7,8	14,120	0,033876	0,194292	0,005505	0,031572	0,002056	0,012103	0,011306	0,063540	0,037000	0,211801	0,000440	0,002421	0,0000000	0,0000002	0,010571	0,060514
Агрегаты сварочные передвижные	0304	2,00	0,06	2247	0,0497	449,85	37	19,8	44,410	0,033876	0,611088	0,005505	0,099302	0,002056	0,038066	0,011306	0,199847	0,037000	0,666157	0,000440	0,007613	0,0000000	0,0000007	0,010571	0,190331
Агрегаты сварочные передвижные	0305	2,00	0,06	1173	0,0545	449,85	37	21,7	25,443	0,033876	0,350093	0,005505	0,056890	0,002056	0,021808	0,011306	0,114493	0,037000	0,381642	0,000440	0,004362	0,0000000	0,0000004	0,010571	0,109041
Агрегат наполнительно-опрессовочный до 500 м3/ч	0306	2,00	0,06	3451	0,0030	449,85	290	1,2	4,066	0,247467	0,052045	0,040213	0,008457	0,011508	0,002323	0,096667	0,020330	0,249722	0,052858	0,002762	0,000581	0,0000003	0,0000001	0,066746	0,013941
ДЭС 11 кВт	0307	2,00	0,06	3317	0,0193	449,85	11	7,7	25,443	0,010071	0,350093	0,001637	0,056890	0,000611	0,021808	0,003361	0,114493	0,011000	0,381642	0,000131	0,004362	0,0000000	0,0000004	0,003143	0,109041
ДЭС 40 кВт	0308	2,00	0,06	3317	0,0193	449,85	40	7,7	25,443	0,036622	0,350093	0,005951	0,056890	0,002222	0,021808	0,012222	0,114493	0,040000	0,381642	0,000476	0,004362	0,0000000	0,0000004	0,011429	0,109041
ДЭС 4 кВт	0309	2,00	0,06	2800	0,0125	449,85	4	5,0	13,917	0,003662	0,191491	0,000595	0,031117	0,000222	0,011928	0,001222	0,062624	0,004000	0,208748	0,000048	0,002386	0,0000000	0,0000002	0,001143	0,059642
ДЭС 100 кВт	0310	2,00	0,06	180	0,0351	449,85	100	14,0	2,515	0,085333	0,032198	0,013867	0,005232	0,003968	0,001437	0,033333	0,012577	0,086111	0,032701	0,000952	0,000359	0,0000001	0,00000004	0,023016	0,008624
ДЭС 60 кВт	0311	2,00	0,05	30	0,0271	449,85	60	10,8	0,323	0,054933	0,004444	0,008927	0,000722	0,003333	0,000277	0,018333	0,001454	0,060000	0,004845	0,000714	0,000055	0,0000001	0,00000001	0,017143	0,001384
ДЭС 100 кВт	0312	1,50	0,05	3317	0,0193	449,85	100	7,7	25,443	0,085333	0,325668	0,013867	0,052921	0,003968	0,014539	0,033333	0,127214	0,086111	0,330757	0,000952	0,003635	0,0000001	0,00000040	0,023016	0,087232
ИТОГО:										**0,692801**	**2,821111**	**0,112582**	**0,458429**	**0,036112**	**0,168498**	**0,255001**	**0,948669**	**0,721944**	**3,044805**	**0,008235**	**0,034616**	**0,000001**	**0,000003**	**0,198491**	**0,860795**

Источник выбросов	№ источника	Параметры источника		Время работы	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Выброс загрязняющих веществ							
		высота	диаметр				азота диоксид		азота оксид		бензин		серы диоксид	
		м	м	ч/год	м3/с	С	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
Строительная площадка														
Насос с бензиновым двигателем	0313	2	0,06	1	0,1555	450	0,000039	0,0000001	0,000006	0,00000002	0,0002830	0,000001	0,000012	0,000000040
ИТОГО:							**0,000039**	**0,0000001**	**0,000006**	**0,00000002**	**0,000283**	**0,000001**	**0,000012**	**0,00000004**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок
Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ ис-точ-ника	Параметры источника		Время работы	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощ-ность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19	
		м	м	ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
Строительная площадка																									
Компрессор передвижной 11,2 м3/мин	6636	2,00	0,06	1700	0,0932	449,85	172	37,1	63,000	0,146773	0,806400	0,023851	0,131040	0,006825	0,036000	0,057333	0,315000	0,148111	0,819000	0,001638	0,009000	0,00000020	0,00000099	0,039587	0,216000
Компрессор передвижной 2,2 м3/мин	6637	2,00	0,06	2235	0,0439	449,85	75	17,4	39,000	0,064000	0,499200	0,010400	0,081120	0,002976	0,022286	0,025000	0,195000	0,064583	0,507000	0,000714	0,005571	0,00000010	0,00000061	0,017262	0,133714
Компрессор передвижной 5 м3/мин	6638	2,00	0,06	139	0,0168	449,85	11	6,7	0,930	0,010071	0,012797	0,001637	0,002079	0,000611	0,000797	0,003361	0,004185	0,011000	0,013950	0,000131	0,000159	0,00000000	0,00000001	0,003143	0,003986
Компрессор передвижной 10 м3/мин	6639	2,00	0,06	3317	0,0189	449,85	40	7,5	25,000	0,036622	0,344000	0,005951	0,055900	0,002222	0,021429	0,012222	0,112500	0,040000	0,375000	0,000476	0,004286	0,00000000	0,00000039	0,011429	0,107143
ИТОГО:										**0,257466**	**1,662397**	**0,041839**	**0,270139**	**0,012634**	**0,080512**	**0,097916**	**0,626685**	**0,263694**	**1,714950**	**0,002959**	**0,019016**	**0,000000**	**0,000002**	**0,071421**	**0,460843**

Расчетная методика: «Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996

Источник	Номер источника	Параметры источника		Время работы t, ч/год	Коэфф избытка воздуха, а	Объем отх. газов, V, м3/с	Темп. газов, С	Объем производства битума, т/год	Расход топлива, В		Производительность установки т/час	Содержание сероводорода в топ. %	Зольность топлива, %	Сернистость топлива, %	Доля диоксида серы, связываемого летучей золой топлива, N1SO2	Низшая теплота сгорания топлива, Q, МДж/м3 (МДж/кг)	KNOx	Выбросы загрязняющих веществ							
		высота	диаметр						м3/ч (ДТ - кг/ч)	тыс. м3/год (ДТ - т/год)								оксид азота		диоксид азота		диоксид серы		углеводороды С12-С19	
		h, м	d,м															г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Строительная площадка																									
Битумный котел	0314	2	0,2	400	1,1	0,0080	300	265,002	1	0,466	0,5	0	0,1	0,3	0,02	42,75	0,047	0,000085	0,00012172	0,000520	0,000749	0,001903	0,0027400	0,1840290	0,2650020
ИТОГО:																		**0,000085**	**0,000122**	**0,000520**	**0,000749**	**0,001903**	**0,002740**	**0,184029**	**0,265002**

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник	Номер источника	Кол-во перерабаты-ваемого материала		Время работы	Коэффициенты																						Кол-во дождливых дней	Кол-во снежных дней	Поверхность пыления в плане	Эфф-ть пылеподавления	Выбросы загрязняющих веществ	
		т/час	т/год	t	k1	k2	k3	k4	k5	k6	k7	k9	Q	B	V	N	N1	L	C1	C2	C3	C4	C5	C6	C7	F	G	Q2					Пыль неорганическая 70-20%	
																														S	%	г/с	т/год
Площадка Скв.U-22																																	
Разработка грунта бульдозерами	6501	15,6	243,36	16	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,360967	0,014310
Разработка грунта экскаваторами	6502	34	31779,8	935	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,786722	1,868652
Передвижение экскаваторами	6503			935					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,021508	0,072374
Передвижение бульдозеров	6504			1889					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,021363	0,145279
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6505	26,5	64524,85	2435	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,613181	3,794061
Временное хранение грунта	6506						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6507			51					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,015781	0,002880
Уплотнение грунта	6508			439					0,10							3	4	0,4	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,016163	0,025567
Передвижение автотранспорта	6509			1872					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,007893	0,053191

Источник	Номер источника	Кол-во перерабатываемого материала		Время работы	Коэффициенты																						Кол-во дождливых дней	Кол-во снежных дней	Поверхность пыления в плане	Эфф-ть пылеподавления	Выбросы загрязняющих веществ	
																															Пыль неорганическая 70-20%	
		т/час	т/год	t	k1	k2	k3	k4	k5	k6	k7	k9	Q	B	V	N	N1	L	C1	C2	C3	C4	C5	C6	C7	F	G	Q2			S	%	г/с	т/год
Временное хранение щебня	6510						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	15	0	0,006264	0,133679
Временное хранение щебня	6511						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	25	0	0,010440	0,222798
Временное хранение ПГС	6512						1,2	1	0,6	1,45	0,7		0,002														0,4		38	80	150	0	0,087696	1,871503
Временное хранение ЩПГС	6513						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	500	0	0,208800	4,455959
Временное хранение песка	6514						1,2	1	0,8	1,45	0,8		0,002														0,4		38	80	150	0	0,133632	2,851814
Площадка Скв.U-24																																	
Разработка грунта бульдозерами	6515	15,6	243,36	16	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,360967	0,014310
Разработка грунта экскаваторами	6516	34	31779,8	935	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,786722	1,868652
Передвижение экскаваторами	6517			935					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021508	0,072374
Передвижение бульдозеров	6518			1889					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021363	0,145279
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6519	26,5	64524,85	2435	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,613181	3,794061
Временное хранение грунта	6520						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6521			51					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,015781	0,002880
Уплотнение грунта	6522			439					0,10							3	4	0,4	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,016163	0,025567
Передвижение автотранспорта	6523			1872					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,007893	0,053191
Временное хранение щебня	6524						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	15	0	0,006264	0,133679
Временное хранение щебня	6525						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	25	0	0,010440	0,222798
Временное хранение ПГС	6526						1,2	1	0,6	1,45	0,7		0,002														0,4		38	80	150	0	0,087696	1,871503
Временное хранение ЩПГС	6527						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	500	0	0,208800	4,455959
Временное хранение песка	6528						1,2	1	0,8	1,45	0,8		0,002														0,4		38	80	150	0	0,133632	2,851814
Площадка Скв.U-25																																	
Разработка грунта бульдозерами	6529	15,6	243,36	16	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,360967	0,014310
Разработка грунта экскаваторами	6530	34	31779,8	935	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,786722	1,868652
Передвижение экскаваторами	6531			935					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021508	0,072374
Передвижение бульдозеров	6532			1889					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021363	0,145279
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6533	26,5	64524,85	2435	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,613181	3,794061
Временное хранение грунта	6534						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6535			51					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,015781	0,002880
Уплотнение грунта	6536			439					0,10							3	4	0,4	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,016163	0,025567
Передвижение автотранспорта	6537			1872					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,007893	0,053191
Временное хранение щебня	6538						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	15	0	0,006264	0,133679
Временное хранение щебня	6539						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	25	0	0,010440	0,222798
Временное хранение ПГС	6540						1,2	1	0,6	1,45	0,7		0,002														0,4		38	80	150	0	0,087696	1,871503
Временное хранение ЩПГС	6541						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	500	0	0,208800	4,455959
Временное хранение песка	6542						1,2	1	0,8	1,45	0,8		0,002														0,4		38	80	150	0	0,133632	2,851814
Выкидные Скв.U-22																																	
Разработка грунта бульдозерами	6543	15,6	736	47	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,360967	0,043277
Разработка грунта экскаваторами	6544	34	5971,4	176	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,786722	0,351118
Передвижение экскаваторами	6545			80					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021508	0,006194
Передвижение бульдозеров	6546			38					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021363	0,002923
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6547	26,5	3626	137	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,613181	0,213209
Временное хранение грунта	6548						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6549			52					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,015781	0,002942
Уплотнение грунта	6550			99					0,10							3	4	0,4	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,016163	0,005760
Передвижение автотранспорта	6551			173					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,007893	0,004916
Выкидные Скв.U-24																																	
Разработка грунта бульдозерами	6552	15,6	46195,2	2961	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,360967	2,716278
Разработка грунта экскаваторами	6553	34	32752	963	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																		0,786722	1,925818
Передвижение экскаваторами	6554			505					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021508	0,039102

Источник	Номер источника	Кол-во перерабатываемого материала		Время работы	Коэффициенты																							Кол-во дождливых дней	Кол-во снежных дней	Поверхность пыления в плане	Эфф-ть пылеподавления	Выбросы загрязняющих веществ	
																																Пыль неорганическая 70-20%	
		т/час	т/год	t	k1	k2	k3	k4	k5	k6	k7	k9	Q	B	V	N	N1	L	C1	C2	C3	C4	C5	C6	C7	F	G	Q2			S	%	г/с	т/год
Передвижение бульдозеров	6555			445					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021363	0,034224
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6556	26,5	27496	1038	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,613181	1,616765
Временное хранение грунта	6557						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6558			536					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,015781	0,030451
Передвижение автотранспорта	6559			3401					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,007893	0,096637
Выкидные Скв.U-25+КУ-7,8,9																																		
Разработка грунта бульдозерами	6560	15,6	85930,56	5508	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,360967	5,052717
Разработка грунта экскаваторами	6561	34	65949,02	1940	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,786722	3,877803
Передвижение экскаваторами	6562			1039					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021508	0,080450
Передвижение бульдозеров	6563			926					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021363	0,071217
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6564	26,5	63989,95	2415	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,613181	3,762609
Временное хранение грунта	6565						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6566			1089					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,015781	0,061867
Передвижение автотранспорта	6567			4181					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,007893	0,118800
Сборная станция																																		
Разработка грунта бульдозерами	6568	15,6	179,36	16	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,360967	0,010546
Разработка грунта экскаваторами	6569	34	905,28	27	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,786722	0,053230
Передвижение экскаваторами	6570			14					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021508	0,001084
Передвижение бульдозеров	6571			2					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021363	0,000154
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6572	26,5	405,44	15	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,613181	0,023840
Временное хранение грунта	6573						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6574			7					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,015781	0,000398
Передвижение автотранспорта	6575			4504					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,007893	0,127978
Временное хранение щебня	6576						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	25	0	0,010440	0,222798
Временное хранение щебня	6577						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002														0,4		38	80	40	0	0,016704	0,356477
Временное хранение ПГС	6578						1,2	1	0,6	1,45	0,7		0,002														0,4		38	80	360	0	0,210470	4,491607
Временное хранение песка	6579						1,2	1	0,8	1,45	0,8		0,002														0,4		38	80	200	0	0,178176	3,802418
ВЛ и ВОЛС,ЭХЗ																																		
Разработка грунта вручную	6580	0,54	832	1541	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,012495	0,048922
Временное хранение грунта	6581						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Передвижение автотранспорта	6582			4268					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,007893	0,121272
Автомобильные дороги																																		
Разработка грунта бульдозерами	6583	15,6	16524,19	1059	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,360967	0,971622
Разработка грунта экскаваторами	6584	34	74113,98	2180	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,786722	4,357902
Передвижение экскаваторами	6585			250					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021508	0,019358
Передвижение бульдозеров	6586			300					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,021363	0,023072
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6587	26,5	10136,88	383	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																			0,613181	0,596049
Временное хранение грунта	6588						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004														0,4		38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6589			3409					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,015781	0,193669
Уплотнение грунта	6590			4401					0,10							3	4	0,4	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,016163	0,256075
Передвижение автотранспорта	6591			315					0,01							15	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004				0	0,007893	0,008950
ИТОГО:																																	**17,980170**	**114,379171**

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Наименование источника	№источника выброса	Наименование материала пересыпки	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
																Пыль неорганическая (2908)	
			T, час	$G_{час}$,т/ч	$G_{год}$, т/год	K_1	K_2	K_3	K_4	K_5	K_7	K_8	K_9	n	B'	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
Площадка Скв.U-22																	
Пересыпка щебня	6592	Щебень из изверж. пород крупн. до 20мм	13	5,000	62,92	0,03	0,015	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,073500	0,002854
Пересыпка щебня	6593	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	22	5,000	107,731	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,032667	0,002172
Пересыпка ПГС	6594	ПГС	189	5,000	944,281	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,274400	0,159908
Пересыпка ЩПГС	6595	ЩПГС	236	15,000	3537,3	0,04	0,02	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,392000	0,285248
Пересыпка песок	6596	песок	196	5,000	982,267	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,522667	0,316840
Площадка Скв.U-24																	
Пересыпка щебня	6597	Щебень из изверж. пород крупн. до 20мм	13	5,000	62,92	0,03	0,015	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,073500	0,002854
Пересыпка щебня	6598	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	22	5,000	107,731	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,032667	0,002172
Пересыпка ПГС	6599	ПГС	189	5,000	944,281	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,274400	0,159908
Пересыпка ЩПГС	6600	ЩПГС	236	15,000	3537,3	0,04	0,02	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,392000	0,285248
Пересыпка песок	6601	песок	196	5,000	982,267	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,522667	0,316840
Площадка Скв.U-25																	
Пересыпка щебня	6602	Щебень из изверж. пород крупн. до 20мм	13	5,000	62,92	0,03	0,015	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,073500	0,002854
Пересыпка щебня	6603	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	22	5,000	107,731	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,032667	0,002172
Пересыпка ПГС	6604	ПГС	189	5,000	944,281	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,274400	0,159908
Пересыпка ЩПГС	6605	ЩПГС	236	15,000	3537,3	0,04	0,02	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,392000	0,285248
Пересыпка песок	6606	песок	196	5,000	982,267	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,522667	0,316840
Выкидные Скв.U-22																	
Пересыпка ПГС	6607	ПГС	2	5,000	10,98	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,274400	0,001859
Пересыпка песок	6608	песок	1	5,000	5	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,522667	0,001613
Выкидные Скв.U-24																	
Пересыпка ПГС	6609	ПГС	2	5,000	10,98	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,274400	0,001859
Пересыпка песок	6610	песок	1	5,000	5	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,522667	0,001613
Выкидные Скв.U-25+КУ-7,8,9																	
Пересыпка щебня	6611	Щебень из изверж. пород крупн. до 20мм	3	1,940	4,95	0,03	0,015	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,028518	0,000225
Пересыпка щебня	6612	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	23	2,910	65,916	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,019012	0,001329
Пересыпка ПГС	6613	ПГС	60	5,000	298,29	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,274400	0,050514
Пересыпка песок	6614	песок	2	5,000	7,663	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,522667	0,002472
Сборная станция																	
Пересыпка щебня	6615	Щебень из изверж. пород крупн. до 20мм	2	5,000	10,14	0,03	0,015	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,073500	0,000460
Пересыпка щебня	6616	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	12	5,000	57,71	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,032667	0,001163
Пересыпка ПГС	6617	ПГС	35	15,000	526,17	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,823200	0,089104
Пересыпка песок	6618	песок	3	15,000	46,04	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	1,568000	0,014851
ВЛ и ВОЛС,ЭХЗ																	
Пересыпка песок	6619	песок	4	5,000	21	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,522667	0,006774
Автомобильные дороги																	
Пересыпка щебня	6620	Щебень из изверж. пород крупн. до 20мм	374	10,000	3740,32	0,03	0,015	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,147000	0,169661
Пересыпка щебня	6621	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	3506	10,000	35062,68	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,065333	0,706864
ИТОГО																**9,55680**	**3,35143**

Наименование источника	№ источника выброса	Время работы в год	Удельный выброс загрязняющего вещества/Уд. количество до очистки	Расход строительного материала	Давление насыщенных паров битума при температуре 38 оС, гПа	Выбросы загрязняющих веществ			
						Углеводороды предельные (С12-С19) (2754)		Взвешенные вещества (2902)	
		Т, час	кв.м / г/с	т/год		$М_{сек}$, г/с	$М_{год}$, т/год	$М_{сек}$, г/с	$М_{год}$, т/год
Строительная площадка									
Нанесение битумной мастики	6622	1164		28,446		0,006789	0,028450		
Нанесение битума	6623	128		80,59		0,174891	0,080590		
Аппарат пескоструйный	6624	954	0,072					0,072000	0,494554
Укладка асфальтобетонной смеси	6625	5		169	50	0,002561	0,000046		
ИТОГО:						**0,184241**	**0,109086**	**0,072000**	**0,494554**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)

Наименование источника	Кол-во, шт.	№ источника выбросов	Время работы, ч/год	Мощность, кВт	Диаметр круга, мм	марка электродов	расход	Выброс загрязняющих веществ																					
								диоксид марганца		оксид железа		пыль абразивная		пыль металлич		углерода оксид		свинец и его неорганические соединения		фтор.водород		азота диоксид		оксид азота		олово оксид		пыль неорганич.		органические кислоты		фториды	
								143		123		2930		2902		337		184		342		301		304		168		2908		1555		0344	
							кг/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Строительная площадка																															
Сварочные работы	1	6626	1361			АНО-6	5936,3	0,00210	0,01027	0,01814	0,08887																				
	1		995			АНО-4	2337,2	0,00108	0,00388	0,01026	0,03676																	0,000268	0,000958				
	1		2139			УОНИ 13/55	5563,1	0,00079	0,00606	0,01004	0,07733					0,00961	0,07399			0,000672	0,00517	0,00156 0	0,01202	0,00025	0,00195			0,000722	0,005563			0,00072 2	0,00556 3
	1		439			УОНИ 13/45	634,7	0,00037	0,00058 4	0,00429	0,00679					0,00534	0,00844			0,000301	0,00048	0,00048 2	0,00076 2	0,00008	0,000123 8			0,000562	0,000889			0,00132 5	0,00209 5
	1		1751			СВ-08Г2С	2052,16	0,00048	0,00303 7	0,01139	0,07183																	0,000052	0,000328				
Аппарат газовой резки	1		2213			Пропан-бутан	1989,83															0,00300	0,02656	0,00049	0,00432							
Аппарат газовой резки	1		1493			Ацителен	1852,24															0,00607	0,02628	0,00099	0,00427							
Работы по пайке	1	6627	201			Оловянно-свинцовые припои	253,12											0,00018	0,00013							0,00010	0,00007						
Полиэтиленовая сварка	1	6628	895				21,5									0,000005	0,000017 1													0,00000 3	0,0000087 0		
Агрегат для сварки и резки	1	6629	1220			Сталь		0,00031	0,00134 2	0,02025	0,08894					0,01375	0,06039					0,00866 7	0,03806 4	0,00141	0,006185 0							
Шлифовальная машинка	12	6630	3562	2,1	150							0,03120	0,83351	0,03120	1,28232																	
Сверлильный станок	5	6631	441											0,00140	0,02223																	
Буровые работы	1	6632	833																									0,10000	0,29988				
Работа отбойных молотков	1	6633	624		1248		1248,0																					0,000272 0	0,000611 0				
Резка металла	1	6634	8	2,1	130									0,04060	0,00585																	
ИТОГО:								**0,00512**	**0,02518**	**0,07438**	**0,37051**	**0,03120**	**0,83351**	**0,07320**	**1,31039**	**0,02870**	**0,14284**	**0,00018**	**0,00013**	**0,00097**	**0,00565**	**0,01977**	**0,10368**	**0,00321**	**0,01685**	**0,00010**	**0,00007**	**0,10188**	**0,30823**	**0,00000**	**0,00001**	**0,00205**	**0,00766**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)»

Наименование лакокрасочного материала	Номер источника выброса	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Расход материала, т/год	Характеристика ЛКМ					Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
				Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски	Доля растворитля при сушке				
		mм	т	fp, %	gx,%	gp', %	gк', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Строительная площадка												
Растворитель Р-4		0,2	1,080000	12	100	28		72	1210	Бутилацетат	0,006667	0,129600
				62	100	28		72	621	Толуол	0,034444	0,669600
				26	100	28		72	1401	Ацентон	0,014444	0,280800
Эмаль МА-15		0,2	0,304	50	50,00	28		72	616	Ксилол	0,013889	0,076000
				50	50,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,013889	0,076000
					50,00		30		2902	Взвешенные вещества	0,008333	0,045600
Эмаль ХВ-125		0,2	0,342	28	70	28		72	1401	Ацетон	0,010889	0,067032
				10	70	28		72	1210	Бутилацетат	0,003889	0,023940
				62	70	28		72	2750	Нафта	0,024111	0,148428
					70		30		2902	Взвешенные вещества	0,005000	0,030780
Эмаль ХВ-124		0,2	0,0377	26	27	28		72	1401	Ацетон	0,003900	0,002647
				12	27	28		72	1210	Бутилацетат	0,001800	0,001221
				62	27	28		72	621	Толуол	0,009300	0,006311
					27		30		2902	Взвешенные вещества	0,012167	0,008256
Эмаль ПФ-115		0,2	1,318	50	45	28		72	616	Ксилол	0,012500	0,296550
	6635			50	45	28		72	2752	Уайт-спирит	0,012500	0,296550
					45		30		2902	Взвешенные вещества	0,009167	0,217470
Эмаль ЭП-140		0,2	0,0030	33,7	53,5	28		72	1401	Пропан-2-он	0,010016	0,000539
				32,78	53,5	28		72	616	Ксилол	0,009743	0,000524
				28,66	53,5	28		72	1119	Этоксиэтанол	0,008518	0,0004585
				4,86	53,5	28		72	621	Метилбензол	0,001445	0,0000777
					53,5		30		2902	Взвешенные вещества	0,007750	0,000417
Лак БТ-577		0,2	0,409	57,4	63	28		72	616	Ксилол	0,020090	0,147900
				42,6	63	28		72	2752	Уайт-спирит	0,014910	0,109767
Лак БТ-123		0,2	1,468	96	56	28		72	616	Ксилол	0,029867	0,789200
				4	56	28		72	2752	Уайт-спирит	0,001244	0,032883
Растворитель Ацетон		0,2	0,3350	100	100,00	28		72	1401	Ацетон	0,055556	0,3350000
Уайт-Спирит		0,2	0,336	100	100,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,055556	0,336000
Грунтовка ГФ-021		0,2	1,157	100	45	28		72	616	Ксилол	0,025000	0,520650
											0,436583	**4,650202**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД РЕКУЛЬТИВАЦИИ НА 2027 ГОД (ТЕХНИЧЕСКИЙ ЭТАП)

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п»

Источник	Номер источника	Кол-во перерабатываемого материала		Время работы	Коэффициенты																				Кол-во дождливых дней	Кол-во снежных дней	Поверхность пыления в плане	Эфф-ть пыленодавления	Выбросы загрязняющих веществ	
																													Пыль неорганическая 70-20%	
		т/час	т/год	t	k1	k2	k3	k4	k5	k6	k7	Q	B	N	N1	L	C1	C2	C3	C4	C5	C7	F	G	Q2			S	%	г/с	т/год
Технический этап																														
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25																														
Разработка грунта экскаваторами	6701-01	198	17523	89	0,05	0,02	1,2	1	0,60	1			0,7																27,489	6,182114
Передвижение экскаватора	6701-02			88,5					0,60					1	2	1,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,034800	0,011087
Формирование отвалов (бульдозер)	6702-02			107					0,60					1	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,034220	0,013182
Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	6703-02			53					0,01					1	6	1	1	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000667	0,000127
Временное хранение ПСП	6704						1,7	1	0,01	1,45	0,7	0,004												0,4		60	72	15260	0	0,421298	8,481236
Рыхление грунта	6705			5					0,60					1	6	2	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,060320	0,001086
Планировка территории	6706			6					0,60					1	4	5	1	2	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,127987	0,002765
Нанесение ПСП бульдозерами (передвижение)	6707-02			102					0,01					1	6	1	1	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000667	0,000245
Рекультивация Подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8, КУ-9																														
Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	6708-02			53					0,01					1	4	2	1	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000715	0,000136
Рыхление грунта	6709			9					0,60					1	4	1	1	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,037120	0,001203
Планировка территории	6710			14					0,60					1	4	5	1	2	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,127987	0,006451
Временное хранение ПСП	6711						1,7	1	0,01	1,45	0,7	0,004												0,4		60	72	16810	0	0,464090	9,342698
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22																														
Разработка грунта экскаваторами	6712-01	198	17523	89	0,05	0,02	1,2	1	0,60	1			0,7																27,489	6,182114
Передвижение экскаватора	6712-02			88,5					0,60					1	6	1,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,041760	0,013305
Формирование отвалов (бульдозер)	6713-02			107					0,60					1	4	1	1	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,037120	0,014299
Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	6714-02			53					0,01					1	5	2	1	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000764	0,000146
Временное хранение ПСП	6715						1,7	1	0,01	1,45	0,7	0,004												0,4		60	72	16310	0	0,450286	9,064807
Рыхление грунта	6716			5					0,60					1	4	1	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,040987	0,000738
Планировка территории	6717			6					0,60					1	6	5	1	2	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,176320	0,003809
Нанесение ПСП бульдозерами (передвижение)	6718-02			102					0,01					1	3	1	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000643	0,000236
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24																														
Разработка грунта экскаваторами	6719-01	190	16720	88	0,05	0,02	1,2	1	0,60	1			0,7																26,378333	5,898816
Передвижение экскаватора	6719-02			88					0,60					1	5	2	0,8	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,050653	0,016047
Формирование отвалов (бульдозер)	6720-02			66					0,60					1	5	2	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,055487	0,013184
Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	6721-02			69					0,01					1	5	2	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000925	0,000230
Временное хранение ПСП	6722						1,7	1	0,01	1,45	0,7	0,004												0,4		60	72	12440	0	0,343444	6,913930
Рыхление грунта	6723			9					0,60					1	3	1	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,038570	0,001250
Планировка территории	6724			14					0,60					1	5	2	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,055487	0,002797
Нанесение ПСП бульдозерами (передвижение)	6725-02			192					0,01					1	5	2	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000925	0,000639
Рекультивация площадки Сборной станции																														
Рыхление грунта	6726			11					0,60					1	4	1	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,040987	0,001623
Планировка территории	6727			16					0,60					1	5	3	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,067570	0,003892
Временное хранение ПСП	6728						1,7	1	0,01	1,45	0,7	0,004												0,4		60	72	10400	0	0,287123	5,780135
Нанесение ПСП бульдозерами (передвижение)	6729-02			431					0,01					1	4	1	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000683	0,001060
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9																														
Снятие ПСП бульдозерами (передвижение)	6730-02			197					0,01					1	10	5	1	3,5	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,007571	0,005377
Временное хранение ПСП	6731						1,7	1	0,01	1,45	0,7	0,004												0,4		15	12	151530	0	4,183440	11,927825
Рыхление грунта	6732			36					0,60					1	6	2	1	3,5	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,132820	0,017443
Планировка территории	6733			55					0,60					1	7	6	1	3,5	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,386570	0,076151
Нанесение ПСП бульдозерами (передвижение)	6734-02			197					0,01					1	4	1	1	1	1	1,45	1,5	0,01	6		0,004				0	0,000683	0,000485
ИТОГО:																													**89,067021**	**69,982669**

Наименование источника	№ источника выброса	Наименование материала пересыпки	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
																Пыль неорганическая (2908)	
			T, час	$G_{час}$,т/ч	$G_{год}$, т/год	K_1	K_2	K_3	K_4	K_5	K_7	K_8	K_9	n	B'	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
Технический этап																	
Рекультивация площадки скважины U25, подъездная дорога к скважине U25																	
Формирование отвалов	6702-01	грунт	27	163,000	4413	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	7,454533	0,622763
Снятие ПСП бульдозерами	6703-01	грунт	53	155,560	8245	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	0,711428	0,116353
Нанесение ПСП бульдозерами	6707-01	грунт	178	43,250	7698,31	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	0,197797	0,108639
Рекультивация Подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8, КУ-9																	
Снятие ПСП бульдозерами	6708-01	грунт	51	326,000	16618,5	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	1,490907	0,234520
Рекультивация площадки скважины U22, подъездная дорога к скважине U22																	
Формирование отвалов	6713-01	грунт	107	164,000	17561	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	7,500267	2,478208
Снятие ПСП бульдозерами	6714-01	грунт	53	87,100	4614,81	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	0,398337	0,065124
Нанесение ПСП бульдозерами	6718-01	грунт	102	40,000	4090	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	0,182933	0,057718
Рекультивация площадки скважины U24, подъездная дорога к скважине U24																	
Формирование отвалов	6720-01	грунт	66	163,000	10771	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	7,454533	1,520004
Снятие ПСП бульдозерами	6721-01	грунт	69	181,000	12465,36	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	0,827773	0,175911
Нанесение ПСП бульдозерами	6725-01	грунт	192	115,000	22039	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	0,525933	0,311014
Рекультивация площадки Сборной станции																	
Нанесение ПСП бульдозерами	6729-01	грунт	431	18,510	7971	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	0,084652	0,112487
Рекультивация Площадки выкидных линий, в том числе с крановыми узлами КУ-7, КУ-8, КУ-9																	
Снятие ПСП бульдозерами	6730-01	грунт	197	326,410	64393,8528	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	1,492782	0,908726
Нанесение ПСП бульдозерами	6734-01	грунт	197	163,200	32196,96	0,05	0,02	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0,9	0,7	0,746368	0,454363
ИТОГО																**29,06824**	**7,16583**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД РЕКУЛЬТИВАЦИИ НА 2027 ГОД (БИОЛОГИЧЕСКИЙ ЭТАП)

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п»

Источник	Номер источника	Время работы	Коэффициенты												Эфф-ть пылеподавления	Выбросы загрязняющих веществ	
																Пыль неорганическая 70-20%	
		t	k5	N	N1	L	C1	C2	C3	C4	C5	C7	F	Q2	%	г/с	т/год
Биологический этап																	
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-25																	
Вспашка земли	6735	3	0,60	1	3	2	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,038280	0,000413
Уплотнение грунта	6736	1	0,60	1	4	5	0,8	2	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,108653	0,000391
Передвижение экскаватора	6737	1,5	0,60	1	3	2	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,038280	0,000207
Пыление при передвижении автотранспорта	6738	3	0,60	3	2	3	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,100920	0,001090
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ПОДЪЕЗДНОЙ ДОРОГИ К КУ																	
Вспашка земли	6739	4	0,60	1	3	2	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,038280	0,000551
Уплотнение грунта	6740	1	0,60	1	4	5	0,8	2	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,108653	0,000391
Передвижение экскаватора	6741	1,75	0,60	1	3	2	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,038280	0,000241
Пыление при передвижении автотранспорта	6742	4	0,60	3	3	2	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,100920	0,001453
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-24																	
Вспашка земли	6743	2	0,60	1	2	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,032480	0,000234
Уплотнение грунта	6744	1	0,60	1	2	0,5	0,8	2	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,035187	0,000127
Передвижение экскаватора	6745	1	0,60	1	4	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,033640	0,000121
Пыление при передвижении автотранспорта	6746	2	0,60	3	2	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,095120	0,000582
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-22																	
Вспашка земли	6747	4	0,60	1	3	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,033060	0,000476
Уплотнение грунта	6748	1,3	0,60	1	3	0,5	0,8	2	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,037120	0,000174
Передвижение экскаватора	6749	2	0,60	1	2	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,032480	0,000234
Пыление при передвижении автотранспорта	6750	4	0,60	3	2	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,095120	0,001370
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СБОРНОЙ СТАНЦИИ																	
Вспашка земли	6751	4	0,60	1	2	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,032480	0,000468
Уплотнение грунта	6752	2,0	0,60	1	2	0,5	0,8	2	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,035187	0,000253
Передвижение экскаватора	6753	2	0,60	1	3	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,033060	0,000238
Пыление при передвижении автотранспорта	6754	5	0,60	3	3	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,095700	0,001550
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ВЫКИДНОЙ ЛИНИИ																	
Вспашка земли	6755	61	0,60	1	4	2	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,040600	0,008916
Уплотнение грунта	6756	22	0,60	1	4	2	0,8	2	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,062253	0,004930
Передвижение экскаватора	6757	8	0,60	1	2	1	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,033640	0,000969
Пыление при передвижении автотранспорта	6758	31	0,60	3	3	1	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,097440	0,010874
ИТОГО:																**1,396833**	**0,036253**

Наименование источника	№ источника выброса	Наименование материала пересыпки	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ			
																Аммофос (2701)		Пыль зерновая (2937)	
			T, час	$G_{час}$,т/ч	$G_{год}$, т/год	K_1	K_2	K_3	K_4	K_5	K_7	K_8	K_9	n	B'	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
Биологический этап																			
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-25																			
Пересыпка минеральных удобрений	6759	минеральные удобрения	1,5	0,360	0,54	0,02	0,04	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	0,013171	0,000061		
Пересыпка семян	6760	семена	1	0,030	0,03	0,01	0,03	1,4	1	0,8	0,6	1	1	0	0,7			0,000470	0,000001
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ПОДЪЕЗДНОЙ ДОРОГИ К КУ																			
Пересыпка минеральных удобрений	6761	минеральные удобрения	1,75	0,360	0,63	0,02	0,04	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	0,013171	0,000071		
Пересыпка семян	6762	семена	1	0,020	0,02	0,01	0,03	1,4	1	0,8	0,6	1	1	0	0,7			0,000314	0,000001
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-24																			
Пересыпка минеральных удобрений	6763	минеральные удобрения	1,0	0,330	0,33	0,02	0,04	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	0,012074	0,000037		
Пересыпка семян	6764	семена	1	0,020	0,02	0,01	0,03	1,4	1	0,8	0,6	1	1	0	0,7			0,000314	0,000001
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-22																			
Пересыпка минеральных удобрений	6765	минеральные удобрения	2,0	0,340	0,69	0,02	0,04	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	0,012439	0,000078		
Пересыпка семян	6766	семена	1	0,040	0,04	0,01	0,03	1,4	1	0,8	0,6	1	1	0	0,7			0,000627	0,000002
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СБОРНОЙ СТАНЦИИ																			
Пересыпка минеральных удобрений	6767	минеральные удобрения	2,0	0,400	0,81	0,02	0,04	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	0,014635	0,000091		
Пересыпка семян	6768	семена	2	0,040	0,06	0,01	0,03	1,4	1	0,8	0,6	1	1	0	0,7			0,000627	0,000003
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ВЫКИДНОЙ ЛИНИИ																			
Пересыпка минеральных удобрений	6769	минеральные удобрения	7,9	0,350	2,76	0,02	0,04	1,4	1	0,7	0,6	1	1	0	0,7	0,012805	0,000312		
Пересыпка семян	6770	семена	2,0	0,400	0,8	0,01	0,03	1,4	1	0,8	0,6	1	1	0	0,7			0,006272	0,000039
ИТОГО																**0,07830**	**0,00065**	**0,00862**	**0,00005**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД РЕКУЛЬТИВАЦИИ НА 2028-2030 ГГ. (МЕЛИОРАТИВНЫЙ ЭТАП)

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п»

Наименование источника	№ источника выброса	Наименование материала пересыпки	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
																Аммофос (2701)	
			T, час	Gчас,т/ч	Gгод, т/год	K1	K2	K3	K4	K5	K7	K8	K9	n	B'	Mсек, г/с	Mгод, т/год
Биологический этап																	
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-25																	
Пересыпка минеральных удобрений	6771-01	минеральные удобрения	1,5	0,240	0,36	0,02	0,04	1,4	1	0,1	0,6	1	1	0	0,7	0,001254	0,00000581
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ПОДЪЕЗДНОЙ ДОРОГИ К КУ																	
Пересыпка минеральных удобрений	6772-01	минеральные удобрения	1,5	0,280	0,42	0,02	0,04	1,4	1	0,1	0,6	1	1	0	0,7	0,001463	0,00000677
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-22																	
Пересыпка минеральных удобрений	6773-01	минеральные удобрения	1,0	0,220	0,22	0,02	0,04	1,4	1	0,1	0,6	1	1	0	0,7	0,001150	0,00000355
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-24																	
Пересыпка минеральных удобрений	6774-01	минеральные удобрения	2,0	0,220	0,45	0,02	0,04	1,4	1	0,1	0,6	1	1	0	0,7	0,001150	0,00000726
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СБОРНОЙ СТАНЦИИ																	
Пересыпка минеральных удобрений	6775-01	минеральные удобрения	2,3	0,240	0,54	0,02	0,04	1,4	1	0,1	0,6	1	1	0	0,7	0,001254	0,00000871
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ВЫКИДНОЙ ЛИНИИ																	
Пересыпка минеральных удобрений	6776-01	минеральные удобрения	0,1	1,840	0,23	0,02	0,04	1,4	1	0,1	0,6	1	1	0	0,7	0,001202	0,00002968
ИТОГО																**0,00747**	**0,00006**

Источник	Номер источника	Время работы	Коэффициенты												Эфф-ть пылеподавления	Выбросы загрязняющих веществ	
																Пыль неорганическая 70-20%	
		t	k5	N	N1	L	C1	C2	C3	C4	C5	C7	F	Q2	%	г/с	т/год
Биологический этап																	
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-25																	
Пыление при передвижении автотранспорта	6771-02	10	0,60	4	5	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,158533	0,005720
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ПОДЪЕЗДНОЙ ДОРОГИ К КУ																	
Пыление при передвижении автотранспорта	6772-02	13	0,60	4	5	0,6	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,163560	0,007360
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-24																	
Пыление при передвижении автотранспорта	6773-03	6	0,60	4	5	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,158533	0,003430
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СКВАЖИНЫ U-22																	
Пыление при передвижении автотранспорта	6774-02	13	0,60	4	5	0,6	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,159384	0,007460
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ СБОРНОЙ СТАНЦИИ																	
Пыление при передвижении автотранспорта	6775-02	15	0,60	4	5	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,158533	0,008590
РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ВЫКИДНОЙ ЛИНИИ																	
Пыление при передвижении автотранспорта	6776-02	185	0,60	8	4	0,5	0,8	0,6	1	1,45	1,5	0,01	6	0,004	0	0,143840	0,0958
ИТОГО:																**0,942384**	**0,128360**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД ПНР НА 2027 ГОД

Расчет выбросов от факельных установок (ПНР)

Расчетная методика: Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ											
					H2S		NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4	
		t, ч/год	кг/ч	р, кг/м3	% масс	To, 0C	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)	0434-01	768	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,016044	0,000943	0,00260721	0	0	0	0	0,04836	0,1337057	0,0012	0,003318
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)	0434-02	192	6357	0,817	1,59	30	4,2381875	2,9294352	0,688705	0,47603289	52,746451	36,4583	0,0449	0,03103	35,318229	24,4119598	0,882956	0,610299187
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение)	0432-01	768	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,016044	0,000943	0,00260721	0	0	0	0	0,04836	0,1337057	0,0012	0,003318
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	0432-02	96	4755	0,741	1,59	30	3,169833	1,095494	0,515098	0,178018	39,450229	13,633999	0,0336	0,011612	26,4153	9,129128	0,660382	0,228228
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение)	0433-01	768	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,016044	0,000943	0,00260721	0	0	0	0	0,04836	0,1337057	0,0012	0,003318
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	0433-02	192	4885	0,817	1,59	30	3,256653	2,250999	0,529206	0,365787	40,530742	28,014849	0,034521	0,023861	27,138775	18,758321	0,678469	0,468958
ИТОГО:							10,682083	6,324060	1,735838	1,027660	132,727422	78,107148	0,113021	0,066503	89,017384	52,700526	2,225407	1,317439

Расчет объема выбрасываемой смеси:

Источник	Содержание, %об								Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Cпс	Tг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05	11,881674	12,881674	2,161	181,688	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05	11,881674	12,881674	1,782	149,823	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05	11,881674	12,881674	1,661	139,650	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника	La	d,м	Lcx/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)	43	0,1	58,88436554	275,1470656	160814,4891	78,637	27,345	11,058	403,189199	0,682426678
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	43	0,1	58,88436554	226,8912868	99180,70534	72,434	22,960	10,190	403,189199	0,562741481
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	43	0,1	58,88436554	211,4850884	95006,84726	71,906	22,587	10,116	403,189199	0,524530639

Расчет выбросов от путевого нагревателя

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. п 5.Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве

Наименование источника выброса	№ ист.	Время работы	Общее кол-во топок	Одноврем. работающих топок	Коэффициент избытка воздуха	Вид топлива	Расход топлива В		Массовая доля жидкого топлива в часовом расходе топлива	Отношение Vcr/Vr	Энергетический эквивалент топлива	Число форсунок, шт.	Содержание			Расчетная теплопр-ть 1 форсунки	Факт. Ср. теплопр-ть 1 форсунки	Концентрация окислов азота, кг/м3	Объем продуктов сгорания, м3/ч
													серы	H2S	золы				
		т, ч/год	N	N1	A		кг/ч	т/год	BB		E	NN	%	%	%				CNO2
Сборная станция																			
Путевой нагреватель	0441-01	768	1	1	1,66	газ	87,82	67,45	0	0,883	1,62	1	0	0,0011	0	5040	4182,8	0,000182360	1851,6
Путевой нагреватель	0441-02	72	1	1	1,4	дизельное топливо	85,68	6,17	1	0,893	1,37	1	0,2	0	0,01	5040	3451,0	0,00018621	1288,4

Выбросы загрязняющих веществ										
диоксид азота (0301)		оксид азота (0304)		диоксид серы (0330)		оксид углерода (0337)		метан (0410)		углерод (0328)	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0,075035061	0,207456938	0,01219320	0,033711752	0,00050450	0,0013948	0,0365925	0,101171	0,036593	0,101171	0,000000	0,000000
0,053314	0,013819	0,008664	0,002246	0,095200	0,034272	0,035700	0,009253	0,035700	0,009253	0,002380	0,000617

Расчет выбросов от Дизельных генераторов

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19	
		м	м	ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
Дизельный генератор (площадки скв. 22)	0435	3,40	0,075	768	0,0247	450	52	9,8	7,548	0,119022	0,259648	0,019341	0,042193	0,010111	0,022644	0,015889	0,033966	0,104000	0,226437	0,002167	0,004529	0,00000020	0,00000040	0,052000	0,113219
Дизельный генератор (площадки скв. 24)	0436	3,40	0,075	768	0,0247	450	52	9,8	7,548	0,119022	0,259648	0,019341	0,042193	0,010111	0,022644	0,015889	0,033966	0,104000	0,226437	0,002167	0,004529	0,00000020	0,00000040	0,052000	0,113219
Дизельный генератор (площадки скв. 25)	0437	3,40	0,075	768	0,0247	450	52	9,8	7,548	0,119022	0,259648	0,019341	0,042193	0,010111	0,022644	0,015889	0,033966	0,104000	0,226437	0,002167	0,004529	0,00000020	0,00000040	0,052000	0,113219
Дизельный генератор (КУ-7)	0438	3,40	0,075	768	0,0081	450	10	3,23	2,480	0,022889	0,085329	0,003719	0,013866	0,001944	0,007441	0,003056	0,011162	0,020000	0,074415	0,000417	0,001488	0,000000004	0,00000010	0,010000	0,037207
Дизельный генератор (КУ-8)	0439	3,40	0,075	768	0,0081	450	10	3,23	2,480	0,022889	0,085329	0,003719	0,013866	0,001944	0,007441	0,003056	0,011162	0,020000	0,074415	0,000417	0,001488	0,000000004	0,00000010	0,010000	0,037207
Дизельный генератор (КУ-9)	0440	3,40	0,075	768	0,0081	450	10	3,23	2,480	0,022889	0,085329	0,003719	0,013866	0,001944	0,007441	0,003056	0,011162	0,020000	0,074415	0,000417	0,001488	0,000000004	0,00000010	0,010000	0,037207
ИТОГО:										0,425733	1,034931	0,069180	0,168177	0,036165	0,090255	0,056835	0,135384	0,372000	0,902556	0,007752	0,018051	0,000001	0,000002	0,186000	0,451278

Расчет выбросов от резервуаров
Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Наименование источников	Номер источника	Vчmax, м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Выбросы ЗВ	
						Кр мах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кнп	г/с	т/год
Сборная станция													
Дренажная емкость 8 м3	6453	8	1,863	1,863	подземная	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,006978	0,000646
Площадка Скв.U22													
Резервуар 0,02 м3 для хранения дизельного топлива	0442	0,02	12,285	12,285	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000003	0,000153
Площадка Скв.U24													
Резервуар 0,02 м3 для хранения дизельного топлива	0443	0,02	12,285	12,285	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000003	0,000153
Площадка Скв.U25													
Резервуар 0,02 м3 для хранения дизельного топлива	0444	0,02	12,285	12,285	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000003	0,000153
Площадка КУ-7													
Резервуар 0,053 м3 для хранения дизельного топлива	0445	0,05	4,037	4,037	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000008	0,000146
Площадка КУ-8													
Резервуар 0,053 м3 для хранения дизельного топлива	0446	0,05	4,037	4,037	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000008	0,000146
Площадка КУ-9													
Резервуар 0,053 м3 для хранения дизельного топлива	0447	0,05	4,037	4,037	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000008	0,000146
ИТОГО:												0,007011	0,001543

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6453	0442	0443	0444	0445	0446	0447
Общий выброс	г/с	**0,006978**	**0,000003**	**0,000003**	**0,000003**	**0,000008**	**0,000008**	**0,000008**
	т/год	**0,000646**	**0,000153**	**0,000153**	**0,000153**	**0,000146**	**0,000146**	**0,000146**
Метан	%масс	**28,85**						
	г/с	0,002013						
	т/год	0,000186						
Углеводороды С1-С5	%масс	**18,91**						
	г/с	0,001320						
	т/год	0,000122						
Углеводороды С6-С10	%масс	**15,18**						
	г/с	0,001059						
	т/год	0,000098						
Углеводороды С12-С19	%масс	**32,67**	**99,72**	**99,72**	**99,72**	**99,72**	**99,72**	**99,72**
	г/с	0,002280	0,000003	0,000003	0,000003	0,000008	0,000008	0,000008
	т/год	0,000211	0,000153	0,000153	0,000153	0,000146	0,000146	0,000146
Сероводород	%масс	**0,78**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**
	г/с	0,000018	0,00000001	0,00000001	0,00000001	0,00000002	0,00000002	0,00000002
	т/год	0,000002	0,00000043	0,00000043	0,00000043	0,0000004	0,0000004	0,0000004
ИТОГО:		0,000619	0,000153	0,000153	0,000153	0,000146	0,000146	0,000146

Расчет выбросов от ЗРА и фланцевых соединений

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
Площадка Скв.U22	ЗРА, ФС	6443	768	52	138	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,024775	0,006882	0,019027
	Блок дозирования ингибитора гидротообразования	6444-01	768	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	0,195662
	Блок дозирования метанола	6444-02	768	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	0,195662
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6445	768	57	172	6	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,445817	0,123838	0,342387
Площадка Скв.U24	ЗРА, ФС	6446	768	52	138	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,024775	0,006882	0,019027
	Блок дозирования ингибитора гидротообразования	6447-01	768	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	0,195662
	Блок дозирования метанола	6447-02	768	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	0,195662
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6448	768	57	172	6	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,445817	0,123838	0,342387
Площадка Скв.U25	ЗРА, ФС	6449	768	52	138	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,024775	0,006882	0,019027
	Блок дозирования ингибитора гидротообразования	6450-01	768	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	0,195662
	Блок дозирования метанола	6450-02	768	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	0,195662
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6451	768	57	172	6	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,445817	0,123838	0,342387
Площадка сборная станция	ЗРА, ФС	6452	768	169	430	9		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,427669	0,118797	0,328450
ИТОГО:																**0,935571**	**2,586664**

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6443	6444-01	6444-02	6445	6446	6447-01	6447-02	6448	6449	6450-01	6450-02	6451	6452
Общий выброс	г/с	**0,006882**	**0,070769**	**0,070769**	**0,123838**	**0,006882**	**0,070769**	**0,070769**	**0,123838**	**0,006882**	**0,070769**	**0,070769**	**0,123838**	**0,118797**
	т/год	**0,019027**	**0,195662**	**0,195662**	**0,342387**	**0,019027**	**0,195662**	**0,195662**	**0,342387**	**0,019027**	**0,195662**	**0,195662**	**0,342387**	**0,328450**
Метан	%масс	**28,85**				**28,85**				**28,85**				**28,85**
	г/с	0,001985				0,001985				0,001985				0,034273
	т/год	0,005489				0,005489				0,005489				0,094758
Углеводороды С1-С5	%масс	**18,91**				**18,91**				**18,91**				**18,91**
	г/с	0,001301				0,001301				0,001301				0,022465
	т/год	0,003598				0,003598				0,003598				0,062110
Углеводороды С6-С10	%масс	**15,18**				**15,18**				**15,18**				**15,18**
	г/с	0,001045				0,001045				0,001045				0,018033
	т/год	0,002888				0,002888				0,002888				0,049859
Углеводороды С12-С19	%масс	**32,67**				**32,67**				**32,67**				**32,67**
	г/с	0,002248				0,002248				0,002248				0,038811
	т/год	0,006216				0,006216				0,006216				0,107305
Сероводород	%масс	**0,78**				**0,78**				**0,78**				**0,78**
	г/с	0,000018				0,000018				0,000018				0,000303
	т/год	0,000048				0,000048				0,000048				0,000837
Ксилол (0616)	%масс		**100,00**				**100,00**				**100,00**			
	г/с		0,070769				0,070769				0,070769			
	т/год		0,195662				0,195662				0,195662			
Метанол (1052)	%масс			**100,00**				**100,00**				**100,00**		
	г/с			0,070769				0,070769				0,070769		
	т/год			0,195662				0,195662				0,195662		
Ингибитор коррозии (2715)	%масс				**100,00**				**100,00**				**100,00**	
	г/с				0,123838				0,123838				0,123838	
	т/год				0,342387				0,342387				0,342387	
ИТОГО:		0,018239	0,195662	0,195662	0,342387	0,018239	0,195662	0,195662	0,342387	0,018239	0,195662	0,195662	0,342387	0,314869

Источник загрязнения № 0448. Продувочная свеча (ГРПШ)							
Исходные данные:							
Плотность газа p				0,726	кг/м3		
Количествовыброса газа в год				1	раз		
Диаметр свечи d				0,025	м		
Высота свечи h				3	м		
Время выброса t				1800	сек	0,5	час/год
Содержание метана в газе M				91,44	%	663,854	г/м3
Содержание этана M				3,825	%	27,7695	г/м3
Содержание пропана				0,905	%	6,5703	г/м3
Содержание бутан				0,2475	%	1,79685	г/м3
Содержание пентан				0,0854	%	0,62	г/м3
Объем газа, выбрасываемого при продувке							
$V_г$ (м3)			**67**	**м3**			
Объемный расход:							
$V=V_г/c$	**0,03722**	м3/с	**27,02333333**	г/с		**0,04864**	**т/год**
Массовый выброс по веществам:							
Метан				**24,7101**	**г/с**	**0,04448**	**т/год**
Углеводороды С1-С5				**1,25105**	**г/с**	**0,00246**	**т/год**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ НА 2028 ГОД

Расчет выбросов от факельных установок

Расчетная методика: Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси H2S	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
							NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч	р, кг/м3	% масс	To, 0C	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)	0434-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V8)	0434-02	0,0955	1949	0,817	1,59	30	1,2992261	0,00044667	0,211124	0,00007258	16,169545	0,0056	0,0138	0	10,826884	0,00372228	0,270672	0,000093057	1,0826884	0,000372
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение)	0432-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V8)	0432-02	0,0955	1768	0,741	1,59	30	1,178368	0,000405	0,191485	0,000066	14,665402	0,005042	0,012491	0,000004	9,8197	0,003376	0,245493	0,000084	0,9819732	0,000338
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение)	0433-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V8)	0433-02	0,0955	1949	0,817	1,59	30	1,299226	0,000447	0,211124	0,000073	16,169545	0,005559	0,013772	0,000005	10,826884	0,003722	0,270672	0,000093	1,0826884	0,000372
ИТОГО:							3,794229	0,550308	0,616562	0,089427	47,004492	0,016201	0,040063	0,000009	31,618548	4,586063	0,790437	0,113799	3,147350	0,001082

Расчет объема выбрасываемой смеси:

Источник	Содержание, %об								Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V8)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05	11,881674	12,881674	0,663	55,742	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V8)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05	11,881674	12,881674	0,663	55,742	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V8)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05	11,881674	12,881674	0,663	55,742	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811

Расчет высоты источника выбросов (Н):

№ источника	La	d,м	Lcx/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	15137,10064	52,621	8,952	7,416	403,189199	0,209370147
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	13728,99826	51,754	8,339	7,295	403,189199	0,209370147
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	15137,10064	52,621	8,952	7,416	403,189199	0,209370147

Расчет выбросов от путевого нагревателя

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. п 5.Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве

Наименование источника выброса	№ ист.	Время работы	Общее кол-во топок	Одноврем. работающих топок	Коэффициент избытка воздуха	Вид топлива	Расход топлива В		Массовая доля жидкого топлива в часовом расходе топлива	Отношение Vcr/Vr	Энергетический эквивалент топлива	Число форсунок, шт.	Содержание			Расчетная теплопр-ть 1 форсунки	Факт. Ср. теплопр-ть 1 форсунки	Концентрация окислов азота, кг/м3	Объем продуктов сгорания, м3/ч
													серы	H2S	золы				
		τ, ч/год	N	N1	A		кг/ч	т/год	BB		E	NN	%	%	%				CNO2
Сборная станция																			
Путевой нагреватель	0441-01	8400	1	1	1,66	газ	87,82	737,70	0	0,883	1,62	1	0	0,0011	0	5040	4182,8	0,000182360	1851,6
Путевой нагреватель	0441-02	72	1	1	1,4	дизельное топливо	85,68	6,17	1	0,893	1,37	1	0,2	0	0,01	5040	3451,0	0,00018621	1288,4

Выбросы загрязняющих веществ										
диоксид азота (0301)		оксид азота (0304)		диоксид серы (0330)		оксид углерода (0337)		метан (0410)		углерод (0328)	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0,075035	2,269060	0,01219320	0,368722	0,00050450	0,0152557	0,0365925	1,106557	0,036593	1,106557	0,000000	0,000000
0,053314	0,013819	0,008664	0,002246	0,095200	0,034272	0,035700	0,009253	0,035700	0,009253	0,002380	0,000617

Расчет выбросов от Дизельных генераторов

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ													
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19	
		м	м	ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
Дизельный генератор (площадки скв. 22)	0435	3,40	0,075	2500	0,0247	450	52	9,8	24,57	0,119022	0,845208	0,019341	0,137346	0,010111	0,073710	0,015889	0,110565	0,104000	0,737100	0,002167	0,014742	0,00000020	0,00000140	0,052000	0,368550
Дизельный генератор (площадки скв. 24)	0436	3,40	0,075	2500	0,0247	450	52	9,8	24,57	0,119022	0,845208	0,019341	0,137346	0,010111	0,073710	0,015889	0,110565	0,104000	0,737100	0,002167	0,014742	0,00000020	0,00000140	0,052000	0,368550
Дизельный генератор (площадки скв. 25)	0437	3,40	0,075	2500	0,0247	450	52	9,8	24,57	0,119022	0,845208	0,019341	0,137346	0,010111	0,073710	0,015889	0,110565	0,104000	0,737100	0,002167	0,014742	0,00000020	0,00000140	0,052000	0,368550
Дизельный генератор (КУ-7)	0438	3,40	0,075	2500	0,0081	450	10	3,23	8,075	0,022889	0,277763	0,003719	0,045136	0,001944	0,024224	0,003056	0,036335	0,020000	0,242235	0,000417	0,004845	0,00000000	0,00000040	0,010000	0,121118
Дизельный генератор (КУ-8)	0439	3,40	0,075	2500	0,0081	450	10	3,23	8,075	0,022889	0,277763	0,003719	0,045136	0,001944	0,024224	0,003056	0,036335	0,020000	0,242235	0,000417	0,004845	0,00000000	0,00000040	0,010000	0,121118
Дизельный генератор (КУ-9)	0440	3,40	0,075	2500	0,0081	450	10	3,23	8,075	0,022889	0,277763	0,003719	0,045136	0,001944	0,024224	0,003056	0,036335	0,020000	0,242235	0,000417	0,004845	0,00000000	0,00000040	0,010000	0,121118
ИТОГО:										0,425733	3,368913	0,069180	0,547446	0,036165	0,293802	0,056835	0,440700	0,372000	2,938005	0,007752	0,058761	0,000001	0,000005	0,186000	1,469004

Расчет выбросов от резервуаров

Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Наименование источников	Номер источника	Vчmax, м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Выбросы ЗВ	
						Кр мах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кнп	г/с	т/год
Сборная станция													
Дренажная емкость 8 м3	6453	8	1,863	1,863	подземная	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,006978	0,000646
Площадка Скв.U22													
Резервуар 0,02 м3 для хранения дизельного топлива	0442	0,02	12,285	12,285	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000003	0,000153
Площадка Скв.U24													
Резервуар 0,02 м3 для хранения дизельного топлива	0443	0,02	12,285	12,285	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000003	0,000153
Площадка Скв.U25													
Резервуар 0,02 м3 для хранения дизельного топлива	0444	0,02	12,285	12,285	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000003	0,000153
Площадка КУ-7													
Резервуар 0,053 м3 для хранения дизельного топлива	0445	0,05	4,037	4,037	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000008	0,000146
Площадка КУ-8													
Резервуар 0,053 м3 для хранения дизельного топлива	0446	0,05	4,037	4,037	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000008	0,000146
Площадка КУ-9													
Резервуар 0,053 м3 для хранения дизельного топлива	0447	0,05	4,037	4,037	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000008	0,000146
ИТОГО:												0,007011	0,001543

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6453	0442	0443	0444	0445	0446	0447
Общий выброс	г/с	**0,006978**	**0,000003**	**0,000003**	**0,000003**	**0,000008**	**0,000008**	**0,000008**
	т/год	**0,000646**	**0,000153**	**0,000153**	**0,000153**	**0,000146**	**0,000146**	**0,000146**
Метан	%масс	**28,85**						
	г/с	0,002013						
	т/год	0,000186						
Углеводороды С1-С5	%масс	**18,91**						
	г/с	0,001320						
	т/год	0,000122						
Углеводороды С6-С10	%масс	**15,18**						
	г/с	0,001059						
	т/год	0,000098						
Углеводороды С12-С19	%масс	**32,67**	**99,72**	**99,72**	**99,72**	**99,72**	**99,72**	**99,72**
	г/с	0,002280	0,000003	0,000003	0,000003	0,000008	0,000008	0,000008
	т/год	0,000211	0,000153	0,000153	0,000153	0,000146	0,000146	0,000146

№ источн. выбросов		6453	0442	0443	0444	0445	0446	0447
Сероводород	%масс	**0,78**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**
	г/с	0,000018	0,00000001	0,00000001	0,00000001	0,00000002	0,00000002	0,00000002
	т/год	0,000002	0,00000043	0,00000043	0,00000043	0,0000004	0,0000004	0,0000004
ИТОГО:		0,000619	0,000153	0,000153	0,000153	0,000146	0,000146	0,000146

Расчет выбросов от ЗРА и фланцевых соединений

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
Площадка Скв.U22	ЗРА, ФС	6443	8760	52	138	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,024775	0,006882	0,217029
	Блок дозирования ингибитора гидротообразования	6444-01	8760	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	2,231768
	Блок дозирования метанола	6444-02	8760	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	2,231768
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6445	8760	57	172	6	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,445817	0,123838	3,905357
Площадка Скв.U24	ЗРА, ФС	6446	8760	52	138	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,024775	0,006882	0,217029
	Блок дозирования ингибитора гидротообразования	6447-01	8760	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	2,231768
	Блок дозирования метанола	6447-02	8760	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	2,231768
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6448	8760	57	172	6	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,445817	0,123838	3,905357
Площадка Скв.U25	ЗРА, ФС	6449	8760	52	138	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,024775	0,006882	0,217029
	Блок дозирования ингибитора гидротообразования	6450-01	8760	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	2,231768
	Блок дозирования метанола	6450-02	8760	31	86	3	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,254768	0,070769	2,231768
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6451	8760	57	172	6	1	0,012996	0,000396	0,08802	0,04	0,365	0,25	0,05	0,445817	0,123838	3,905357
Площадка сборная станция	ЗРА, ФС	6452	8760	169	430	9		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,427669	0,118797	3,746380
ИТОГО:																**0,935571**	**29,504146**

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6443	6444-01	6444-02	6445	6446	6447-01	6447-02	6448	6449	6450-01	6450-02	6451	6452
Общий выброс	г/с	**0,006882**	**0,070769**	**0,070769**	**0,123838**	**0,006882**	**0,070769**	**0,070769**	**0,123838**	**0,006882**	**0,070769**	**0,070769**	**0,123838**	**0,118797**
	т/год	**0,217029**	**2,231768**	**2,231768**	**3,905357**	**0,217029**	**2,231768**	**2,231768**	**3,905357**	**0,217029**	**2,231768**	**2,231768**	**3,905357**	**3,746380**
Метан	%масс	**28,85**				**28,85**				**28,85**				**28,85**
	г/с	0,001985				0,001985				0,001985				0,034273
	т/год	0,062613				0,062613				0,062613				1,080831
Углеводороды С1-С5	%масс	**18,91**				**18,91**				**18,91**				**18,91**
	г/с	0,001301				0,001301				0,001301				0,022465
	т/год	0,041040				0,041040				0,041040				0,708440
Углеводороды С6-С10	%масс	**15,18**				**15,18**				**15,18**				**15,18**
	г/с	0,001045				0,001045				0,001045				0,018033
	т/год	0,032945				0,032945				0,032945				0,568700
Углеводороды С12-С19	%масс	**32,67**				**32,67**				**32,67**				**32,67**
	г/с	0,002248				0,002248				0,002248				0,038811
	т/год	0,070903				0,070903				0,070903				1,223942
Сероводород	%масс	**0,78**				**0,78**				**0,78**				**0,78**
	г/с	0,000018				0,000018				0,000018				0,000303
	т/год	0,000553				0,000553				0,000553				0,009547
Ксилол (0616)	%масс		**100,00**				**100,00**				**100,00**			
	г/с		0,070769				0,070769				0,070769			
	т/год		2,231768				2,231768				2,231768			
Метанол (1052)	%масс			**100,00**				**100,00**				**100,00**		
	г/с			0,070769				0,070769				0,070769		
	т/год			2,231768				2,231768				2,231768		

№ источн. выбросов		6443	6444-01	6444-02	6445	6446	6447-01	6447-02	6448	6449	6450-01	6450-02	6451	6452
Ингибитор коррозии (2715)	%масс				**100,00**				**100,00**				**100,00**	
	г/с				0,123838				0,123838				0,123838	
	т/год				3,905357				3,905357				3,905357	
ИТОГО:		0,208054	2,231768	2,231768	3,905357	0,208054	2,231768	2,231768	3,905357	0,208054	2,231768	2,231768	3,905357	3,591460

Источник загрязнения № 0448. Продувочная свеча (ГРПШ)					
Исходные данные:					
Плотность газа p	0,726	кг/м3			
Количествовыброса газа в год	1	раз			
Диаметр свечи d	0,025	м			
Высота свечи h	3	м			
Время выброса t	1800	сек	0,5	час/год	
Содержание метана в газе M	91,44	%	663,854	г/м3	
Содержание этана M	3,825	%	27,7695	г/м3	
Содержание пропана	0,905	%	6,5703	г/м3	
Содержание бутан	0,2475	%	1,79685	г/м3	
Содержание пентан	0,0854	%	0,62	г/м3	
Объем газа, выбрасываемого при продувке					

V_r (м3)			**67**	**м3**				
Объемный расход:								
$V=V_r/c$	**0,03722**	м3/с	**27,02333333**		г/с	**0,04864**	**т/год**	
Массовый выброс по веществам:								
Метан			**24,7101**	**г/с**	**0,04448**	**т/год**		
Углеводороды C1-C5			**1,25105**	**г/с**	**0,00246**	**т/год**		

ПРИЛОЖЕНИЯ 3 - РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

РАСЧЕТ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В ПЕРИОД СМР

Строительные отходы (код 17 01 07)

Согласно сметным данным, объем образования строительного мусора составит 0,145 т/пер.

Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)

Расчёт образования пустой тары произведён по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16, утверждённой Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

При проведении СМР используются лакокрасочные материалы, в объеме 3,788 тонн.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = \Sigma M_i \cdot n + \Sigma M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т},$$

где M_i - масса i-го вида тары, т;

n - число видов тары;

M_{ki} - масса краски в i-ой таре, т;

ai - содержание остатков краски в i-той таре в долях от M_{ki} (0.01-0.05).

Таблица 1. Количество тары из-под ЛКМ

Наименование материала	Тип тары	Кол-во, т	Масса i го вида тары, Mi (пустой), т	Число видов тары, n, шт	Масса краски в i-ой таре, Mki, т	Содержание остатков краски в i-ой таре, ai	Кол-во тары из-под ЛКМ, т
Краска	Жестяные банки по 10 кг	3,628	0,0017	363	0,01	0,005	0,61681
Грунтовка	Жестяные банки по 50 кг	1,157	0,0035	23	0,05	0,005	0,08124
Эмаль	Жестяные банки по 10 кг	2,0047	0,0017	200	0,01	0,005	0,340849
Мастика битумная	Жестяные банки по 50 кг	28,446	0,0017	569	0,05	0,005	0,967414
ИТОГО							**2,006**

Всего отходов тары из-под ЛКМ составит 2,006 т/пер.

Огарыши сварочных электродов (код 12 01 13)

Огарки образуются в зависимости от расхода электродов. Расчет образования огарков сварочных электродов производится по формуле методики («Методика разработки проектов

нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (Приложение 16 к Приказу МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.)

$$N=M_{ост}*Q, т$$

$M_{ост}$ – расход электродов в период, т

Q – остаток электродов (огарки) – 0,015 т/тонну израсходованных электродов.

Согласно проектным данным, количество используемых электродов составит 17,91 т/период.

$$N = 16,5235 * 0,015 = 0,248 т$$

Объем образования огарков электродов в период строительства составит 0,248 т/период

Промасленная ветошь (код 15 02 02*)

Количество промасленной ветоши определяется по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008 г.

N=M0 + M + W, т/год,

где M0 – количество используемой обтирочной ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла,

M = 0,12* Mo, т/год

W – норматив содержания в ветоши влаги,

W = 0,15* Mo, т/год

Таблица 2. Расчет образования ветоши

Наименование материала	**Общий вес материала, (M_0)**	**Норматив содержания масла, (M)**	**Норматив содержания влаги, (W)**	**Количество отхода, (N)**
	тонн	**тонн**	**тонн**	**тонн**
Ветошь	0,497984	0,059758	0,074698	0,6324
Всего:				**0,6324**

Объем образования ветоши в период строительства составит 0,6324 т/период

Коммунальные отходы (ТБО) код 20 03 01

В период проведения СМР будет задействован персонал в количестве 603 человек.

В соответствии с приложением 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается 0,3 м3/год на 1 человека.

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

G = n * q * ρ т/год,

где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м3/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м3.

Таблица 3. Расчет образования ТБО

Наименование объекта	**Количество персонала,** n	**Норма накопления отходов на 1 человека за весь период строительства, q, м³/пер**	**Удельный вес ТБО, ρ, т/м³**	**Масса ТБО, G, т**
Период СМР	603	0,3	0,25	45,23
Итого				**45,23**

Всего масса ТБО составит: 45,23 т/пер.

Буровые отходы (шлам) (код 01 05 06*)

При выполнении перехода выкидной линии через реку Быковка методом наклонно-направленного бурения (ННБ) образуется буровой шлам, представляющий собой смесь выбуренного грунта и отработанного бурового раствора на основе бентонита. Согласно проектным решениям, переход трубопровода через реку Быковка выполняется в защитном футляре Ø530×10 мм методом ННБ.

Длина перехода — **500 м**;

Диаметр бурения равным диаметру защитного футляра **530 мм** (0,53 м);

Коэффициент увеличения объема шлама — **1,2**;

Плотность бурового шлама — **1,4 т/м³**.

Объем бурового канала (скважины ГНБ):

$$V = \frac{\pi \times 0,53^2}{4} \times 500 = 110,25 \text{ м}^3$$

Объем бурового шлама:

$$V_ш = 110,25 \times 1,2 = 132,30 \text{ м}^3$$

Масса бурового шлама:

$$M = 132,30 \times 1,4 = 185,22 \text{ т}$$

Объем образования бурового шлама составит – **185,22 тонн/пер.**

Древесина (дровяная древесина) код 17 02 01

Расчет образования отходов древесины

В соответствии с актом натурного обследования древесно-кустарниковой растительности,

на участке, отведенном под строительство объектов обустройства месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки, подлежит вырубке 1771 дерево.

Расчетное значение средней массы одного дерева 0,15 т/дерево.

Расчет выполнен по формуле:

$M = N \times m$

где:

M – масса отходов древесины, т;

N – количество деревьев, шт.;

m – средняя масса одного дерева, т/дерево.

$M = 1771 \times 0,15 = 265,65$ т.

Таким образом, расчетный объем образования отходов древесины при вырубке древесно-кустарниковой растительности составит 265,65 т.

Таблица 4. Объёмы образования отходов на период СМР

№	Наименование отходов	Классификация отходов	Объемы образования т/период	Объект размещения /переработки
1.	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	45,23	Вызов по договору специализированными предприятиями для утилизации
2.	Строительные отходы	17 01 07	0,145	
3.	Тары из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	2,006	
4.	Огарыши сварочных материалов	12 01 13	0,248	
5.	Промасленная ветошь	15 02 02*	0,6324	
6.	Буровые отходы (шлам)	01 05 06*	185,22	
7.	Дерево (дровяная древесина)	17 02 01	265,65	

РАСЧЕТ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В ПЕРИОД РЕКУЛЬТИВАЦИИ

Пластиковые бутылки из-под воды – код 15 01 02

Формула Мотх = N * m, т/год

N – количество тары, шт

m – масса тары, т

Года	Количество тары, шт.	Вес одной тары, т.	Количество, т/год
1	2	3	4
2027-2030гг.	342	0,0001	0,0342
ИТОГО:			0,0342

Тара из-под минеральных удобрений код 15 01 06 и семян код 15 01 01 (мешки бумажные)

Формула Мотх = N * m, т/год

N – количество, шт

m – масса, т

Наименование материала	Тип тары	Кол-во, т	Масса i го вида тары, Mi (пустой), т	Число видов тары, n, шт	Кол-во тары из-под, т/год
1	2	3	4	5	6
2027-2030 гг.					
Тара из-под минеральных удобрений	бумажные	11,55	0,0004	231	0,0924
Тара из-под семян	бумажные	1,5	0,0004	30	0,0120
ИТОГО					**0,1044**

Таблица 5. Объёмы образования отходов на период рекультивации

№	Наименование отходов	Классификация отходов	Объемы образования т/год	Объект размещения /переработки
1.	Пластиковые бутылки из-под воды	15 01 02	0,0342	Вызов по договору специализированными предприятиями для утилизации
2.	Тара из-под минеральных удобрений	15 01 06	0,0924	
3.	Тара из-под семян	15 01 01	0,0120	

РАСЧЕТ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В ПЕРИОД ПНР

Изношенная спецодежда (код 20 01 10)

Тип спецодежды и их количество зависит от назначения. Потребность в рабочих кадрах на период ПНР составит 30 человек. Спецодежда, пришедшая в негодность от каждого человека, составит примерно 5 кг. Плотность загрязнённой спецодежды составляет 200 кг/м3 по данным РНД 03.1.0.3.01–96.

Таблица 6. Расчет образования изношенной спецодежды

Наименование	Количество персонала, чел	Количество отработанной спецодежды от 1 человека, кг	Количество изношенной одежды, т/период
Период ПНР	30	5	**0,15**

Объем образования изношенной одежды составит: 0,15 т/пер.

Коммунальные отходы (ТБО) код 20 03 01

В период проведения ПНР будет задействован персонал в количестве 30 человек.

В соответствии с приложением №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается - 0,3 м3/год на 1 человека. (0,3 м3/год* 32/365 = 0,026 м3/период)

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

$G = n * q * \rho$ т/год,

где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м3/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м3.

Таблица 7. Расчет образования ТБО

Наименование объекта	Количество персонала, n	Норма накопления отходов на 1 человека за весь период ПНР, q, $м^3$/пер	Удельный вес ТБО, ρ, т/$м^3$	Масса ТБО, G, т
Период ПНР	30	0,026	0,25	0,195
Итого				**0,195**

Всего масса ТБО составит: 0,195 т/пер.

Таблица 8. Объёмы образования отходов на период ПНР

№	Наименование отходов	Классификация отходов	Объемы образования т/период	Объект размещения /переработки
1.	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	0,195	Вызов по договору специализированными предприятиями для утилизации
2.	Изношенная спецодежда	20 01 10	0,15	

РАСЧЕТ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Изношенная спецодежда (код 20 01 10)

Тип спецодежды и их количество зависит от назначения. Потребность в рабочих кадрах на период эксплуатации составит 25 человек. Спецодежда, пришедшая в негодность от каждого человека, составит примерно 5 кг. Плотность загрязнённой спецодежды составляет 200 кг/м3 по данным РНД 03.1.0.3.01–96.

Таблица 9. Расчет образования изношенной спецодежды

Наименование	Количество персонала, чел	Количество отработанной спецодежды от 1 человека, кг	Количество изношенной одежды, т/период
Период эксплуатации	25	5	**0,125**

Объем образования изношенной одежды составит: 0,125 т/пер.

Коммунальные отходы (ТБО) код 20 03 01

В период проведения эксплуатации будет задействован персонал в количестве 25 человек.

В соответствии с приложением №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается - 0,3 м3/год на 1 человека.

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

$G = n * q * \rho$ т/год,

где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м3/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м3.

Таблица 10. Расчет образования ТБО

Наименование объекта	Количество персонала, n	Норма накопления отходов на 1 человека за весь период ПНР, q, $м^3$/пер	Удельный вес ТБО, ρ, т/$м^3$	Масса ТБО, G, т
Период эксплуатации	25	0,3	0,25	1,875
Итого				**1,875**

Всего масса ТБО составит: 1,875 т/пер.

Промасленная ветошь (код 15 02 02*)

Количество промасленной ветоши, образующейся при эксплуатации дизельных установок, определяется по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008 г.

$N=M0 + M + W$, т/год,

где M0 – количество используемой обтирочной ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла,

M = 0,12* Mo, т/год

W – норматив содержания в ветоши влаги,

W = 0,15* Mo, т/год

Таблица 11. Расчет образования промасленной ветоши

Наименование материала	Общий вес материала, (M_0)	Норматив содержания масла, (M)	Норматив содержания влаги, (W)	Количество отхода, (N)
	тонн	тонн	тонн	тонн
Ветошь	1,976	0,23712	0,2964	0,627
Итого:				**0,627**

Отработанное масло (код 13 02 06*)

Количество отработанного масла согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра ООС РК от 18.04.08 г. №100-п определяется по формуле:

$N = N_d * 0,25$

где 0,25 - доля потерь масла от общего его количества;

N_d - нормативное количество израсходованного отработанного масла при работе оборудования на дизельном топливе,

$N_d = Y_d \cdot H_d \cdot \rho$

где Y_d - расход дизельного топлива за год, $м^3$;

H_d - норма расхода масла, 0,032 л/л расхода топлива;

ρ - плотность отработанного масла, 0,930 $т/м^3$;

Таблица 12. Расчет отработанного масла

Производственная площадка	Расход дизельного топлива за год, м3	Норма расхода масла, л/л	Плотность компрессорного масла, т/м3	Объем образования отходов, т/год
Площадки скважин	9,9	0,032	0,95	0,075
Итого:				**0,075**

Нефтешлам (код 01 05 05*)

Нормативное количество отхода согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра ООС РК от 18.04.08 г. №100-п определяется по формуле:

Количество нефти (М), налипшего на стенках трубопровода - М1=К*S (S - поверхность налипания, м2;
К - коэффициент налипания, кг/м2 , К= 1.149*v^0.233, где v - кинематическая вязкость, ССт).

Таблица 13. Расчет образования нефтешлама

Название скважины	**Длина выкидной линии, м**	**Внутренний диаметр трубы, м**	**Кинематическая вязкость, сСт**	**Поверхность налипания, м²**	**Коэффициент налипания, кг/м²**	**Объем образования отходов, т/год**
U-24	4068	0,15	0,81	1 917,00	1,095	**2,099**
U-25	11 665	0,15	0,81	5 497,00	1,095	**6,019**
U-22	1 076	0,15	0,81	507,053	1,095	**0,555**
Итого						**8,673**

Количество образования отходов в период эксплуатации приведены в таблице 14.

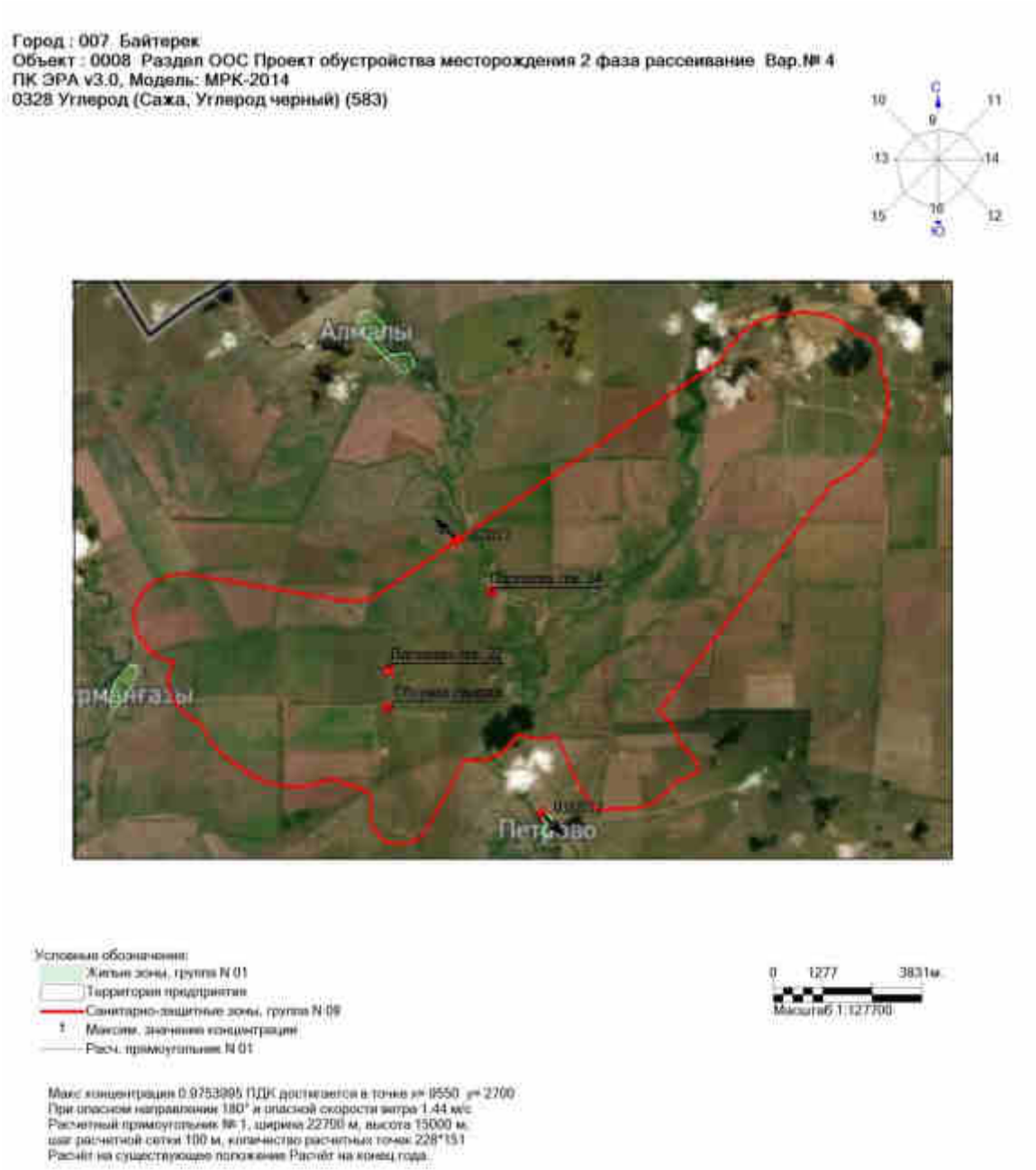
Таблица 14. Объёмы образования отходов на период эксплуатации:

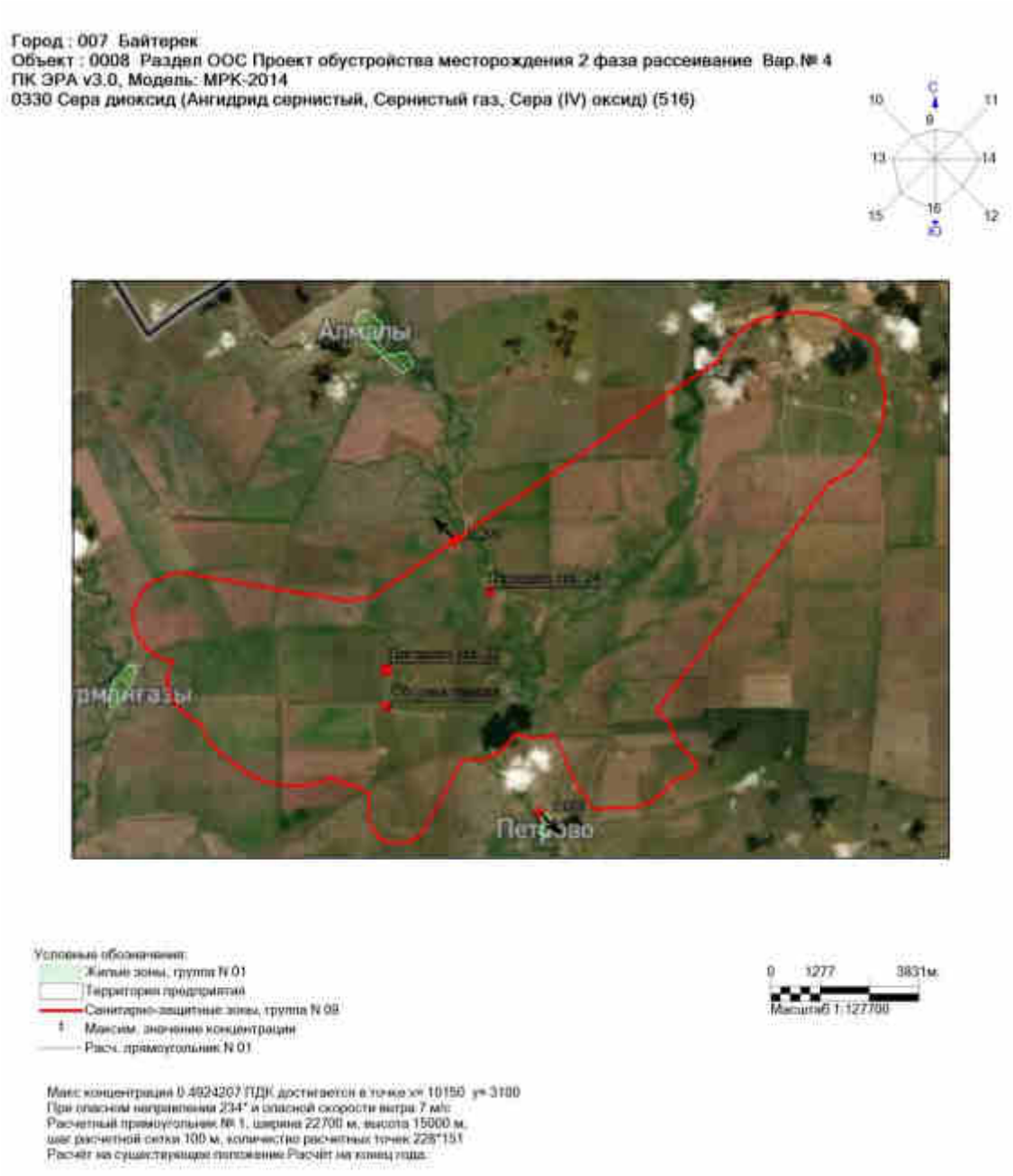
№	**Наименование отходов**	**Классификация отходов**	**Объемы образования т/период**	**Объект размещения /переработки**
1.	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	1,875	Вызов по договору специализированными предприятиями для утилизации
2.	Изношенная спецодежда	20 01 10	0,125	
3.	Промасленная ветошь	15 02 02*	0,627	
4.	Отработанное масло	13 02 06*	0,075	
5.	Нефтешлам	01 05 05*	8,673	

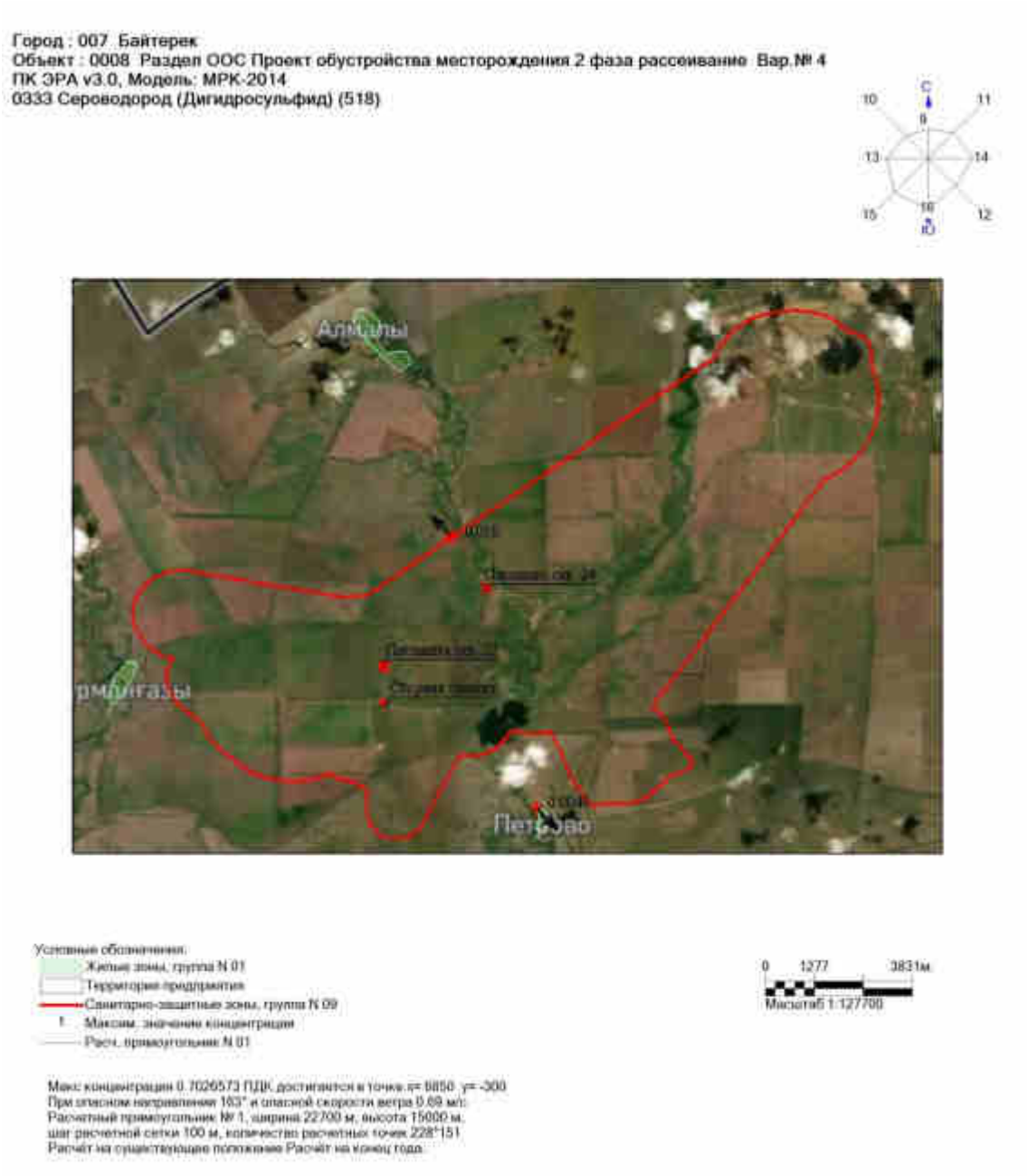
ПРИЛОЖЕНИЯ 4 – РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ




Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Алмалы
Петрово
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0 1277 3831м.
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 0.4508279 ПДК достигается в точке x= 9550 y= 2700
При опасном направлении 180° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчет на существующее положение Расчет на конец года


Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Алчалы
Петраво
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территории предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значения концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0
1277
3831м
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 0.9753895 ПДК достигается в точке x= 9550 y= 2700
При опасном направлении 180° и опасной скорости ветра 1.44 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

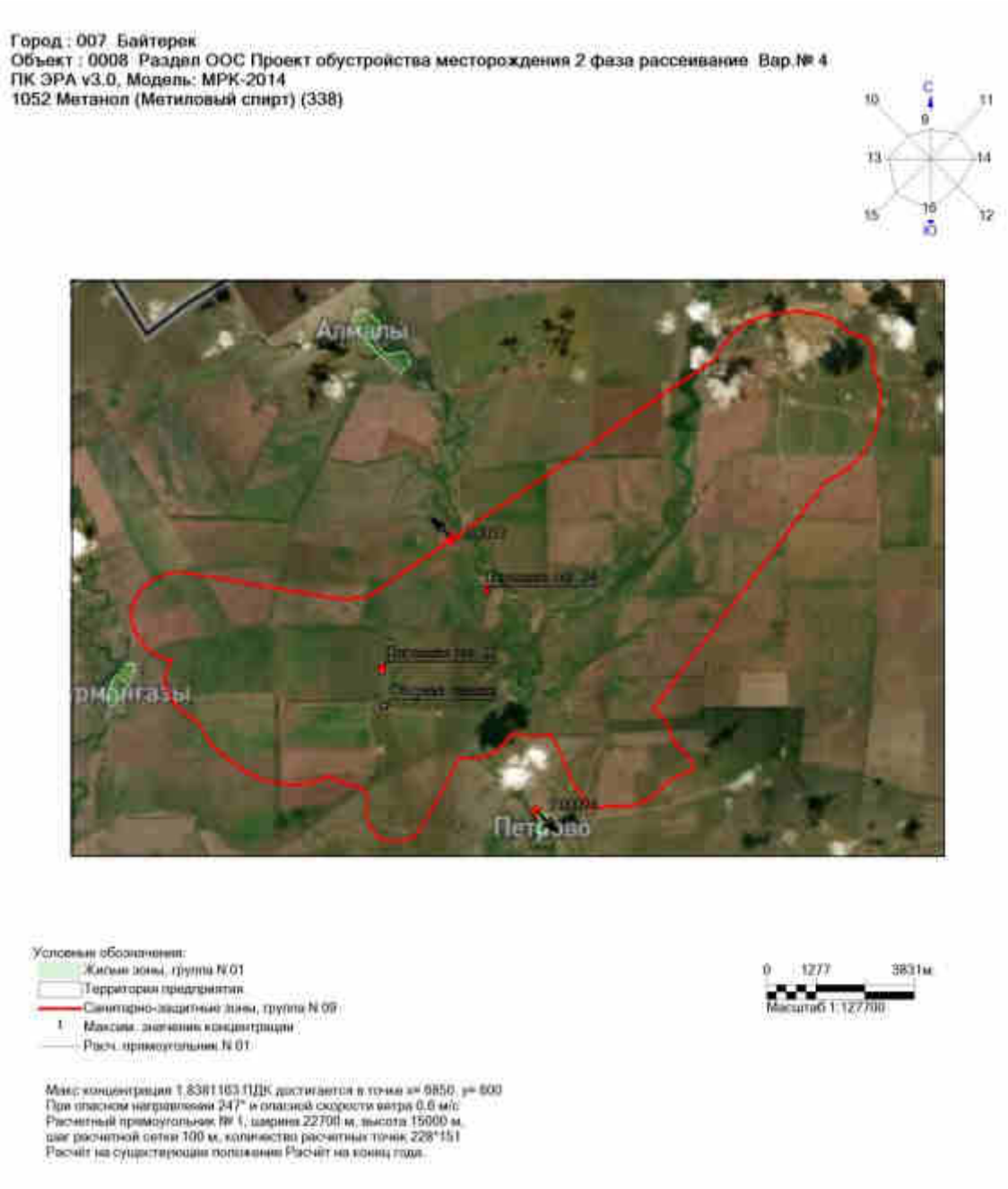

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Алкулы
Петровво
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территории предприятий
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0 1277 3831м.
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 0.4924207 ПДК достигается в точке x= 10150 y= 3100
При опасном направлении 234° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение. Расчёт на конец года.


Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
С
10
11
13
14
15
12
Алмалы
0001
Пет.Зао
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0
1277
3831м.
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 0.7026573 ПДК достигается в точке x= 6850 y= -300
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 0.69 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

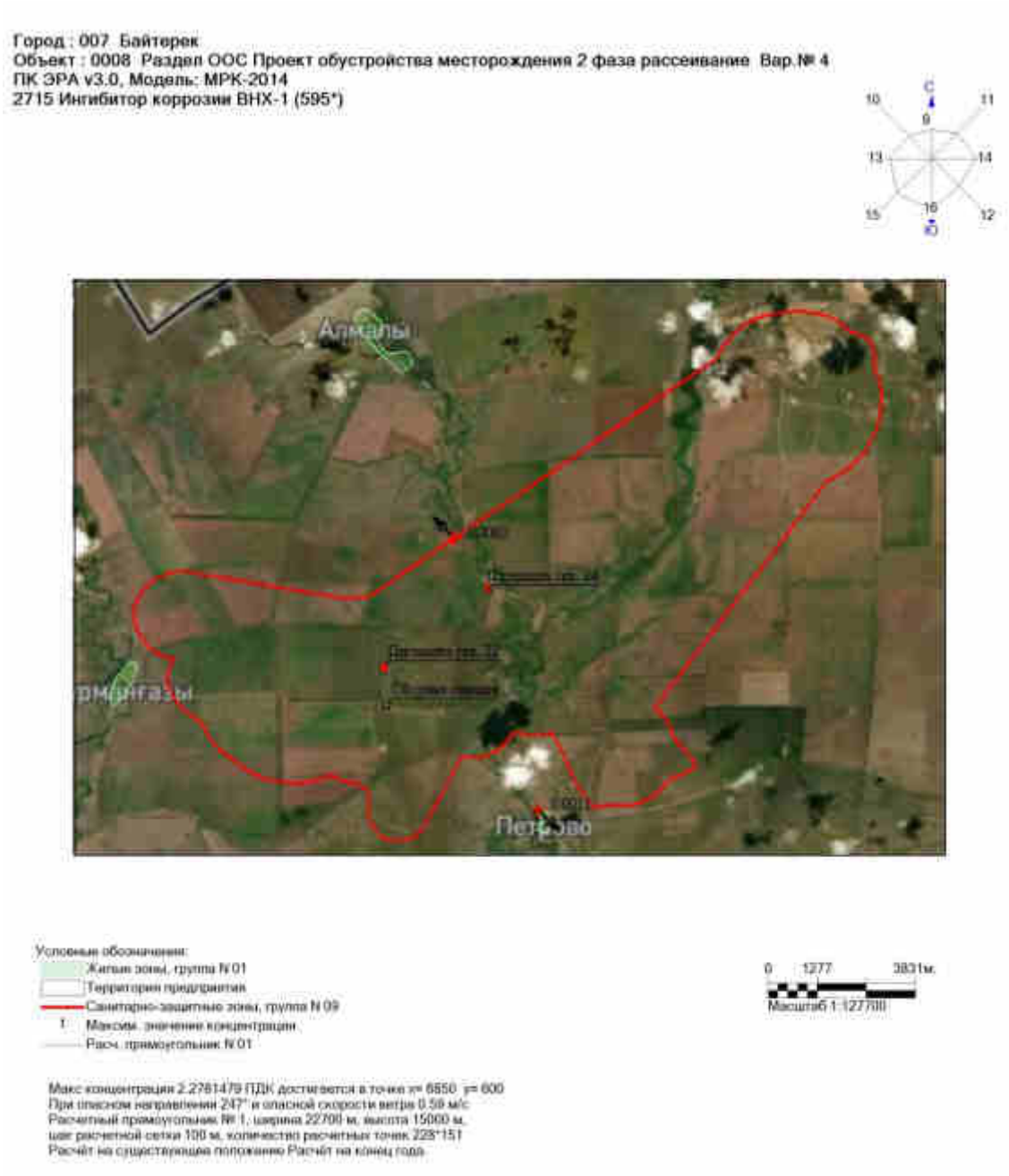

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
С
9
10
11
13
14
15
16
12
Алмалы
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0
1277
3831м.
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 0.1838365 ПДК достигается в точке x= 9550 y= 2700
При опасном направлении 180° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

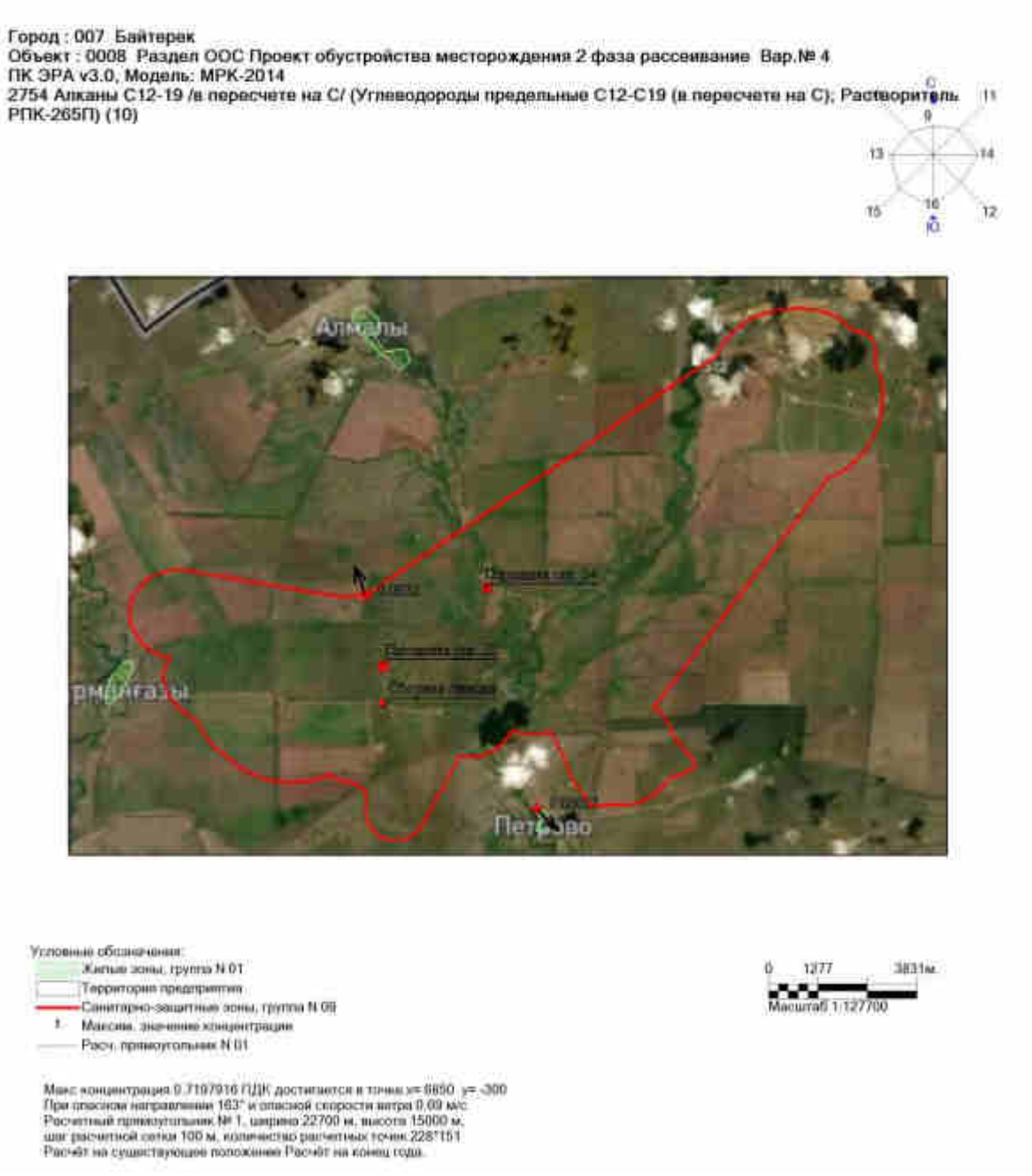

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 08
Максим. значения концентрации
Расч. прямоугольник N 01
Макс концентрация 8.1905823 ПДК достигается в точке x= 6850 y= 600
При опасном направлении 247° и опасной скорости ветра 0.6 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.
0 1277 3831м
Масштаб 1:127700

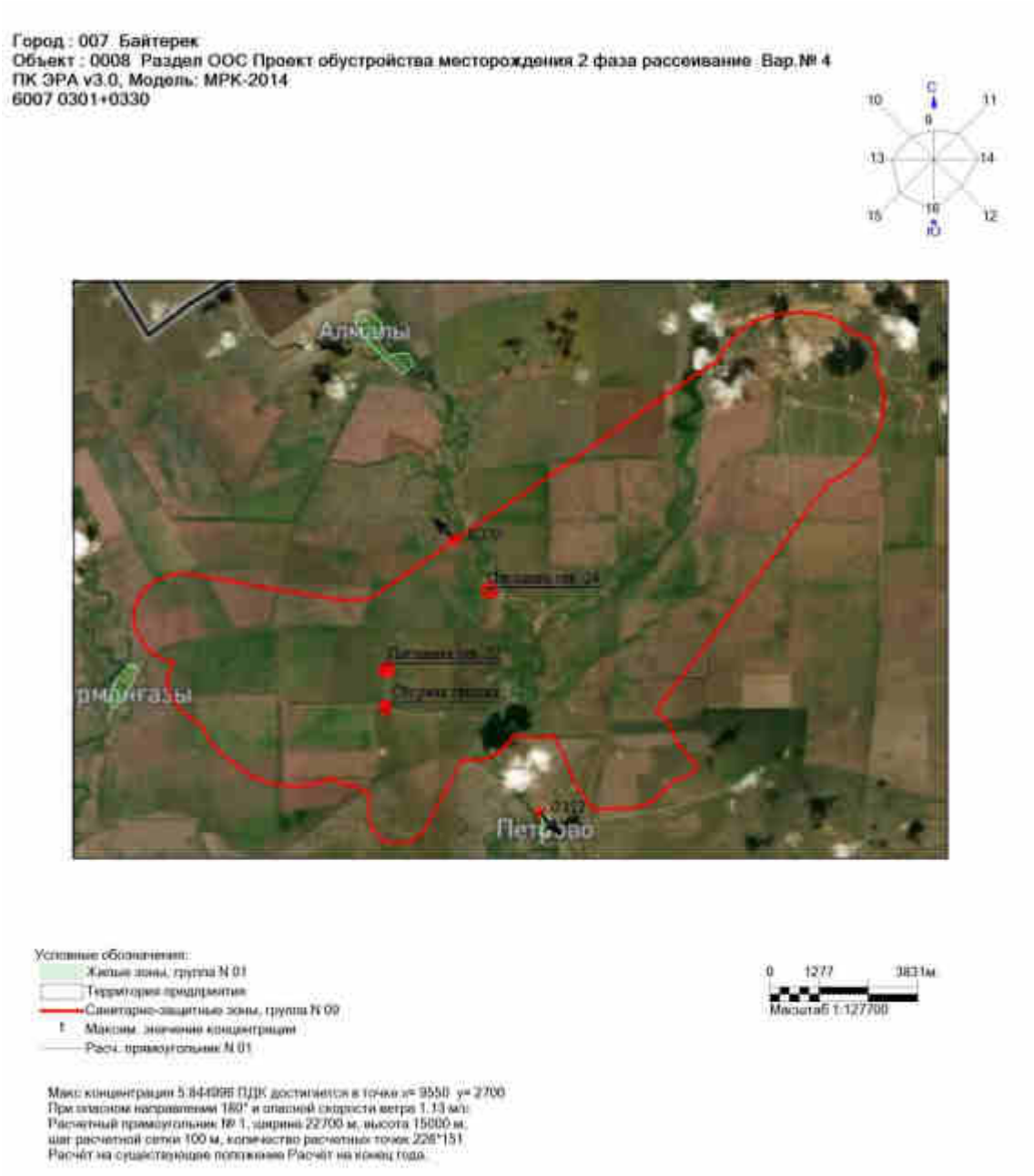

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
Алмалы
Петровское
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятий
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значения концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0 1277 3831м.
Масштаб 1:12770
Макс концентрация 0.2894079 ПДК достигается в точке x= 9550 y= 2700
При опасном направлении 180° и опасной скорости ветра 1.44 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение.Расчёт на конец года.

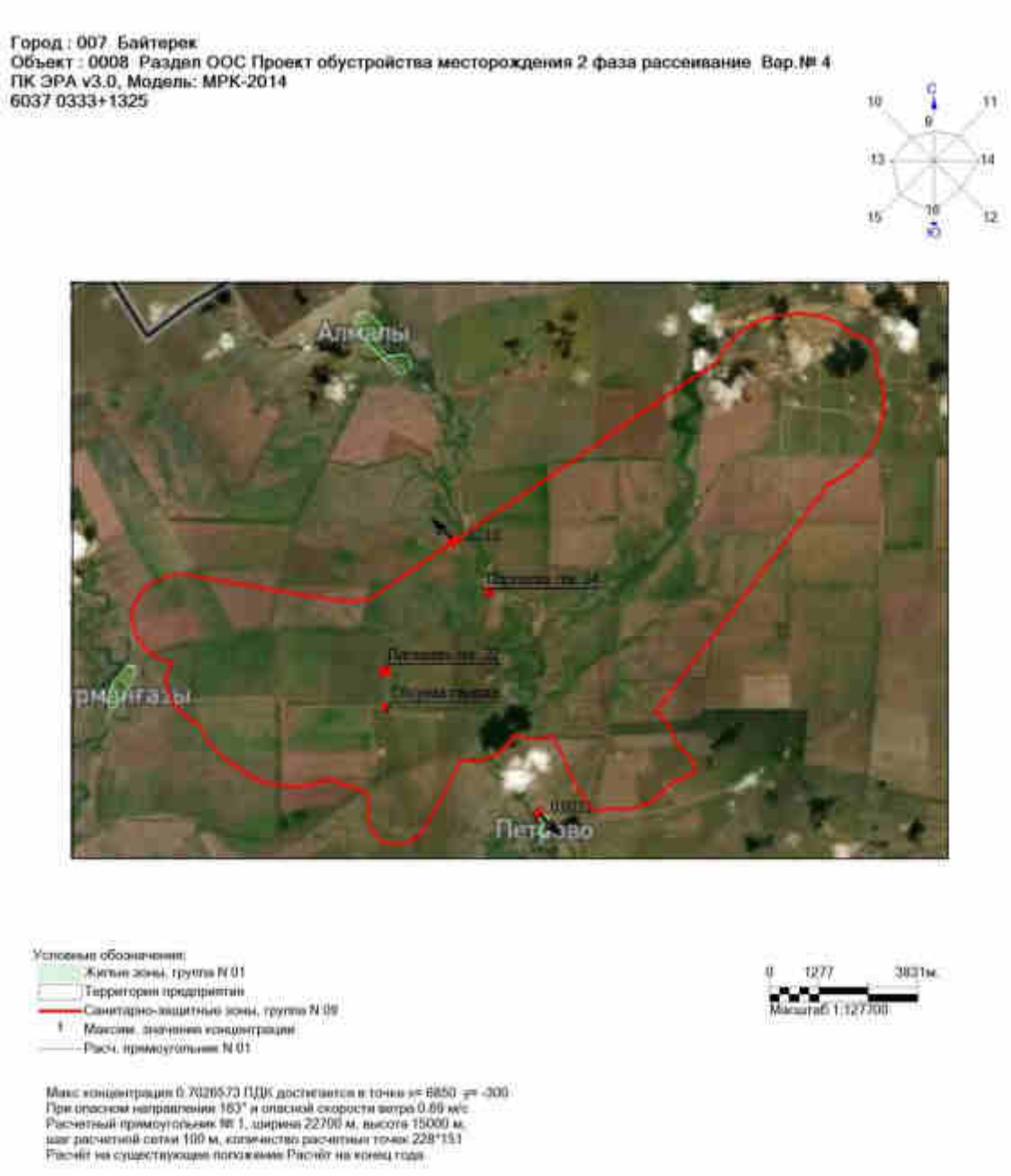

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1052 Метанол (Метиловый спирт) (338)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Алмалы
Петровка
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0
1277
3831м
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 1.8381183 ПДК достигается в точке x= 9850, y= 600
При опасном направлении 247° и опасной скорости ветра 0.6 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

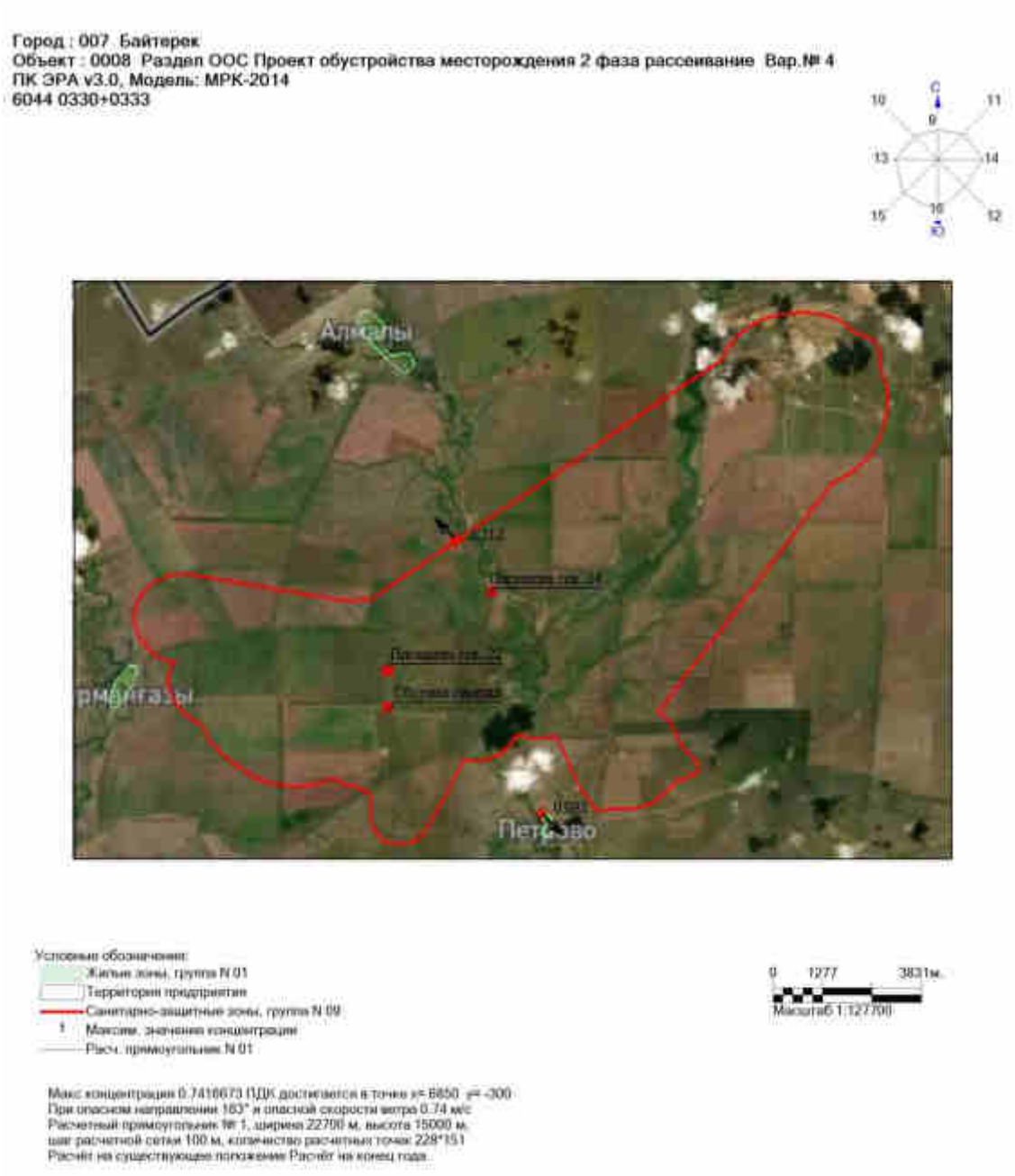

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
Алматы
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0 1277 3831м.
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 0.404092 ПДК достигается в точке x= 9550 y= 2700
При опасном направлении 180° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующем положении Расчёт на конец года.

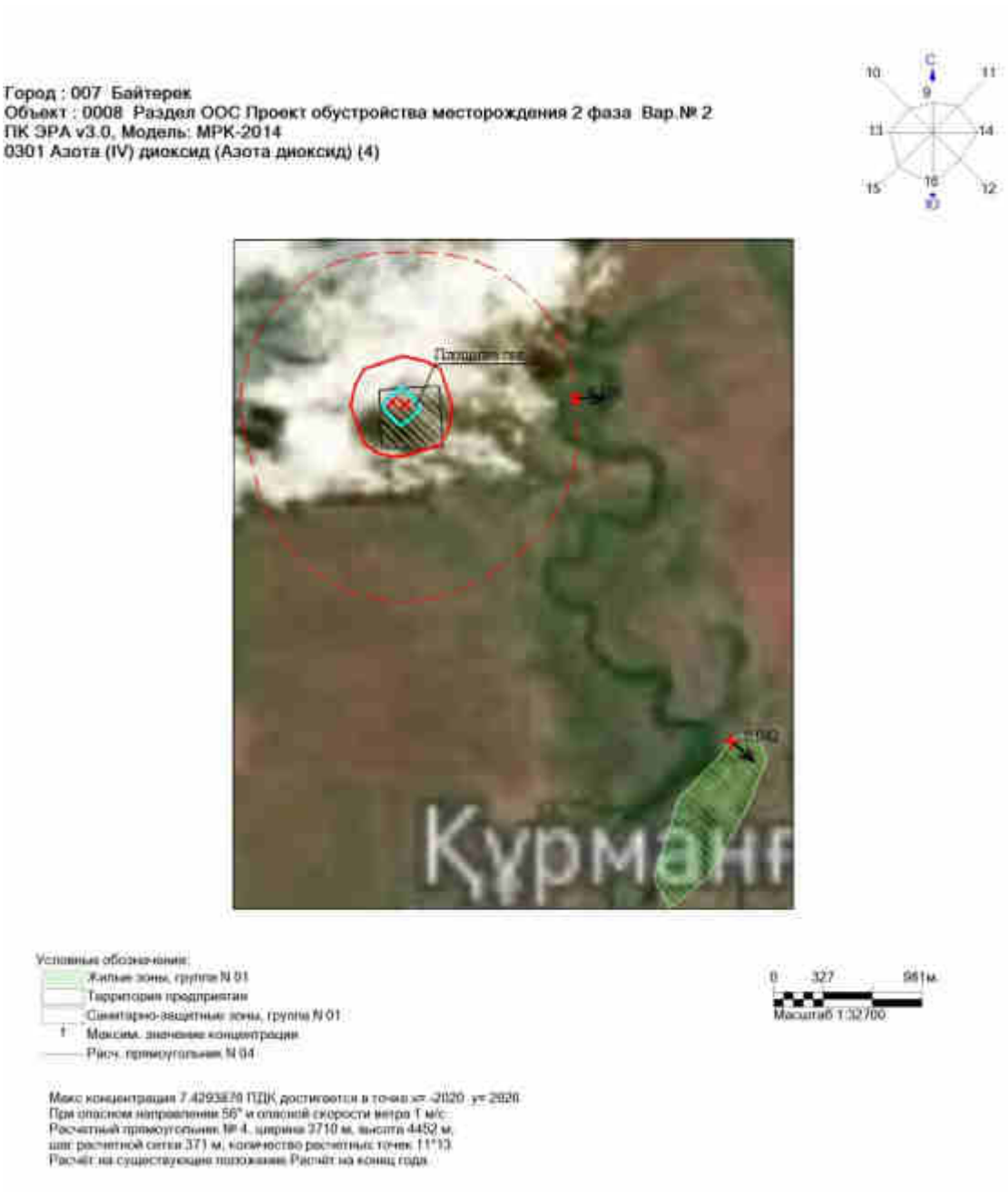

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2715 Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Алмалы
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0
1277
3831м.
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 2.2761479 ПДК достигается в точке x= 6650 y= 600
При опасном направлении 247° и опасной скорости ветра 0.59 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

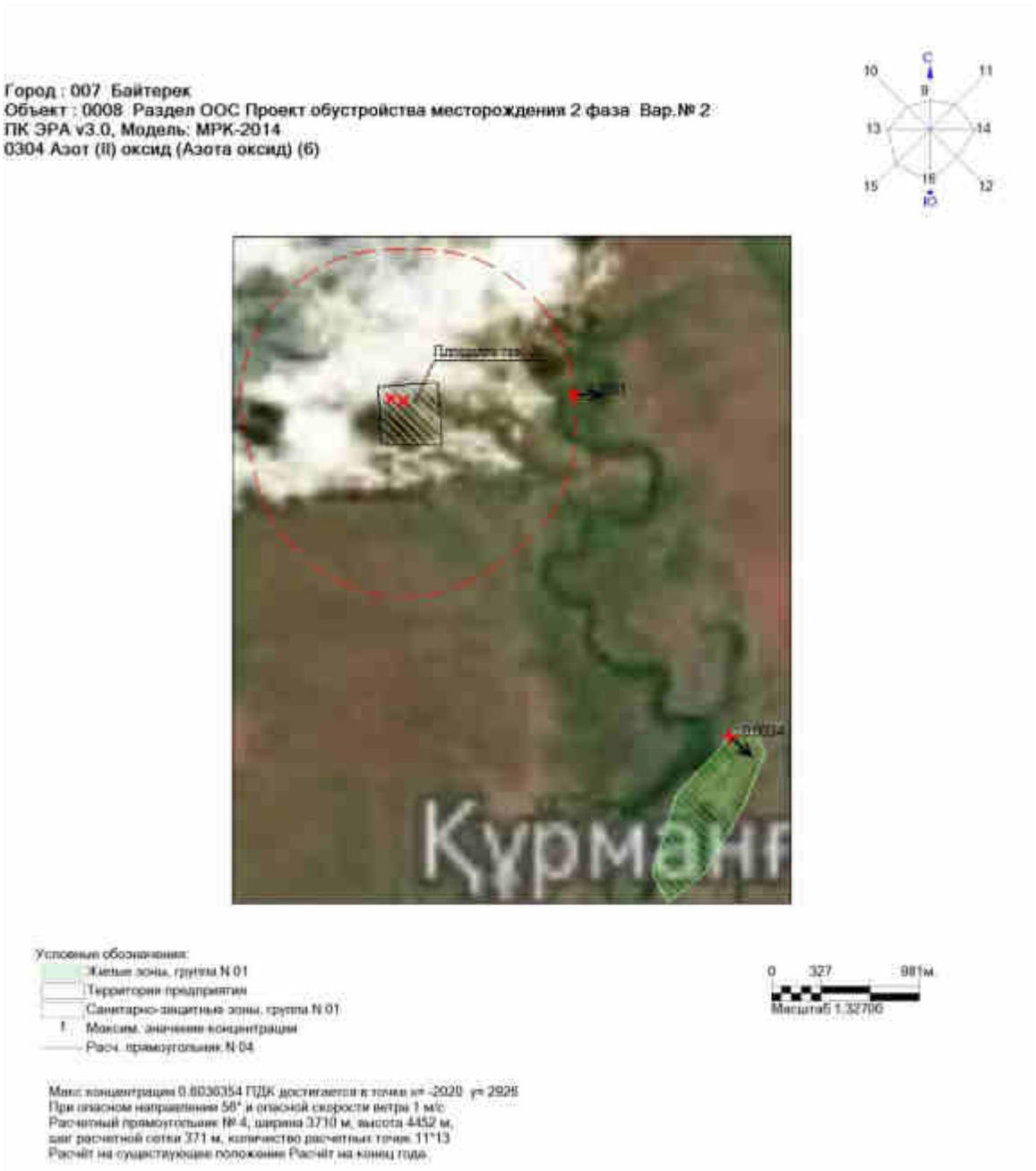

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
С
9
13
14
15
16
12
Ю
Алмалы
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0 1277 3831м.
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 0.7197916 ПДК достигается в точке x= 6650 y= -300
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 0.69 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

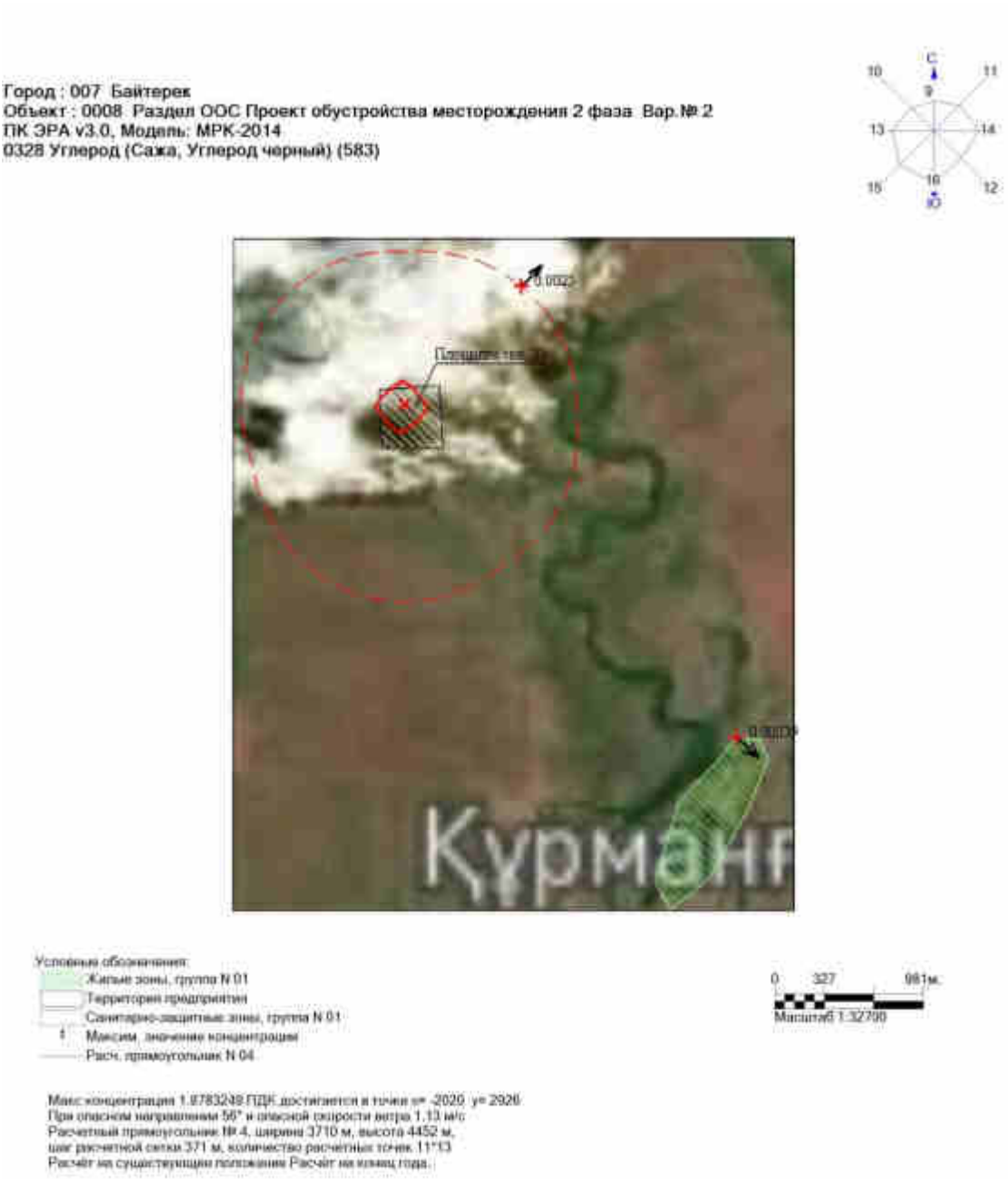

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6007 0301+0330
С
10
11
9
13
14
15
16
12
ЮЗ
Алмалы
рмунгазы
ПетроЗао
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0
1277
3831м
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 5.8446986 ПДК достигается в точке x= 9550 y= 2700
При опасном направлении 160° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 226*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

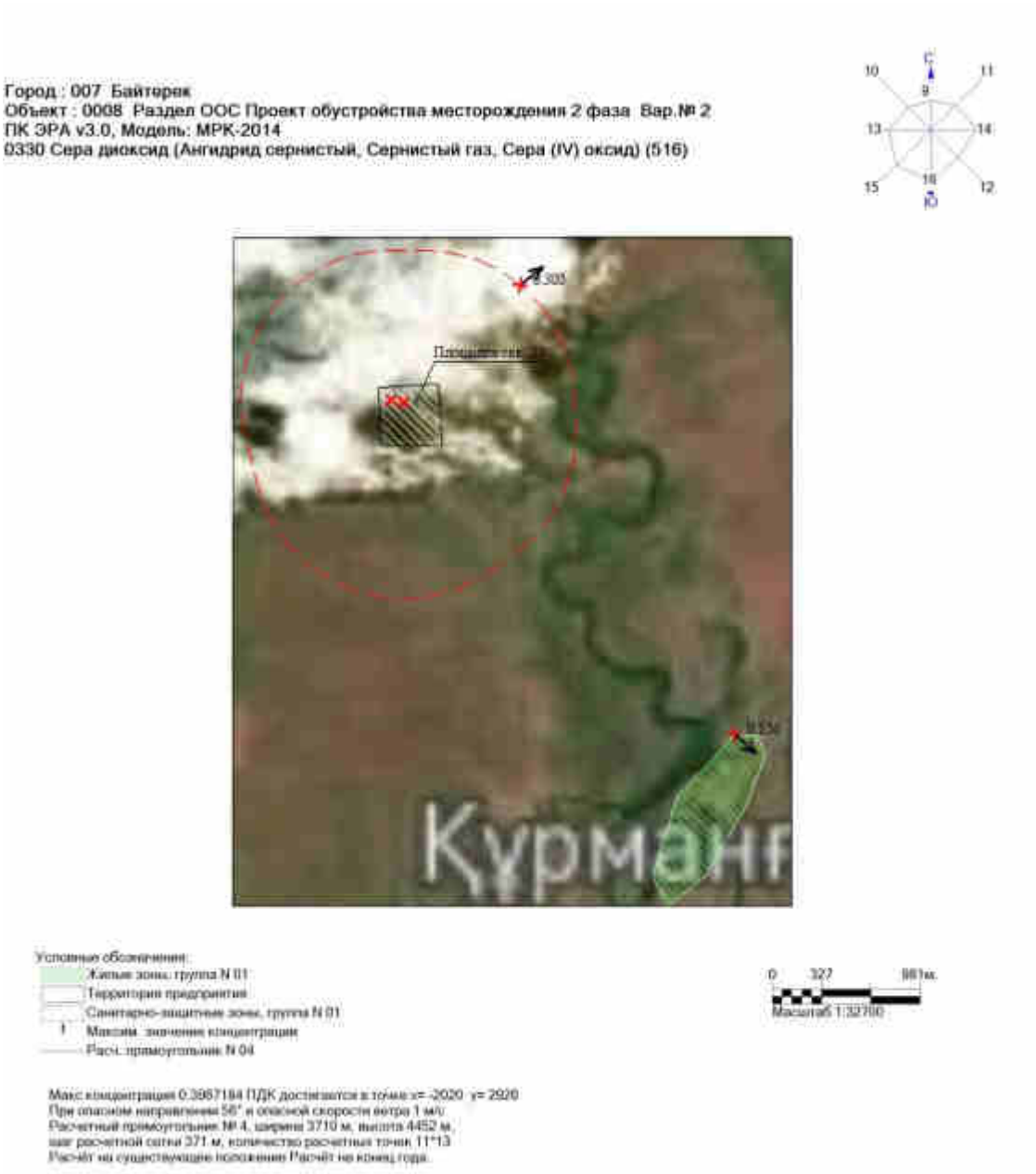

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6037 0333+1325
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Алчалы
Петровка
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территории предприятий
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значения концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0
1277
3831м
Масштаб 1:127700
Макс концентрация 0.7026573 ПДК достигается в точке x= 6850 y= -300
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 0.66 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

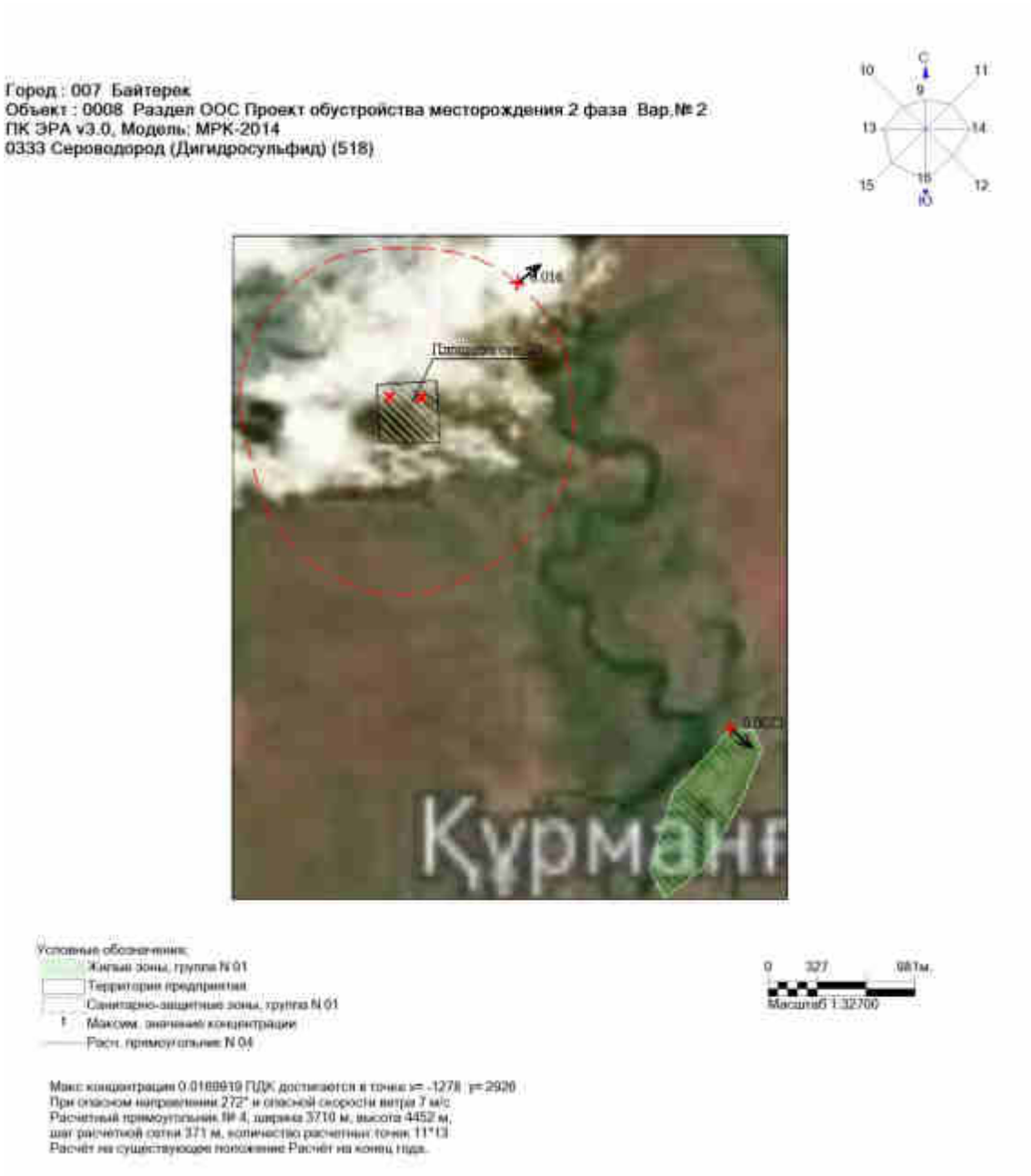

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза рассеивание Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6044 0330+0333
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Алкалы
Петухово
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территории предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 09
Максим. значения концентрации
Расч. прямоугольник N 01
0
1277
3831м.
Масштаб 1:12770
Макс концентрация 0.7418673 ПДК достигается в точке x= 6850 y= -300
При опасном направлении 183° и опасной скорости ветра 0.74 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 22700 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 228*151
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

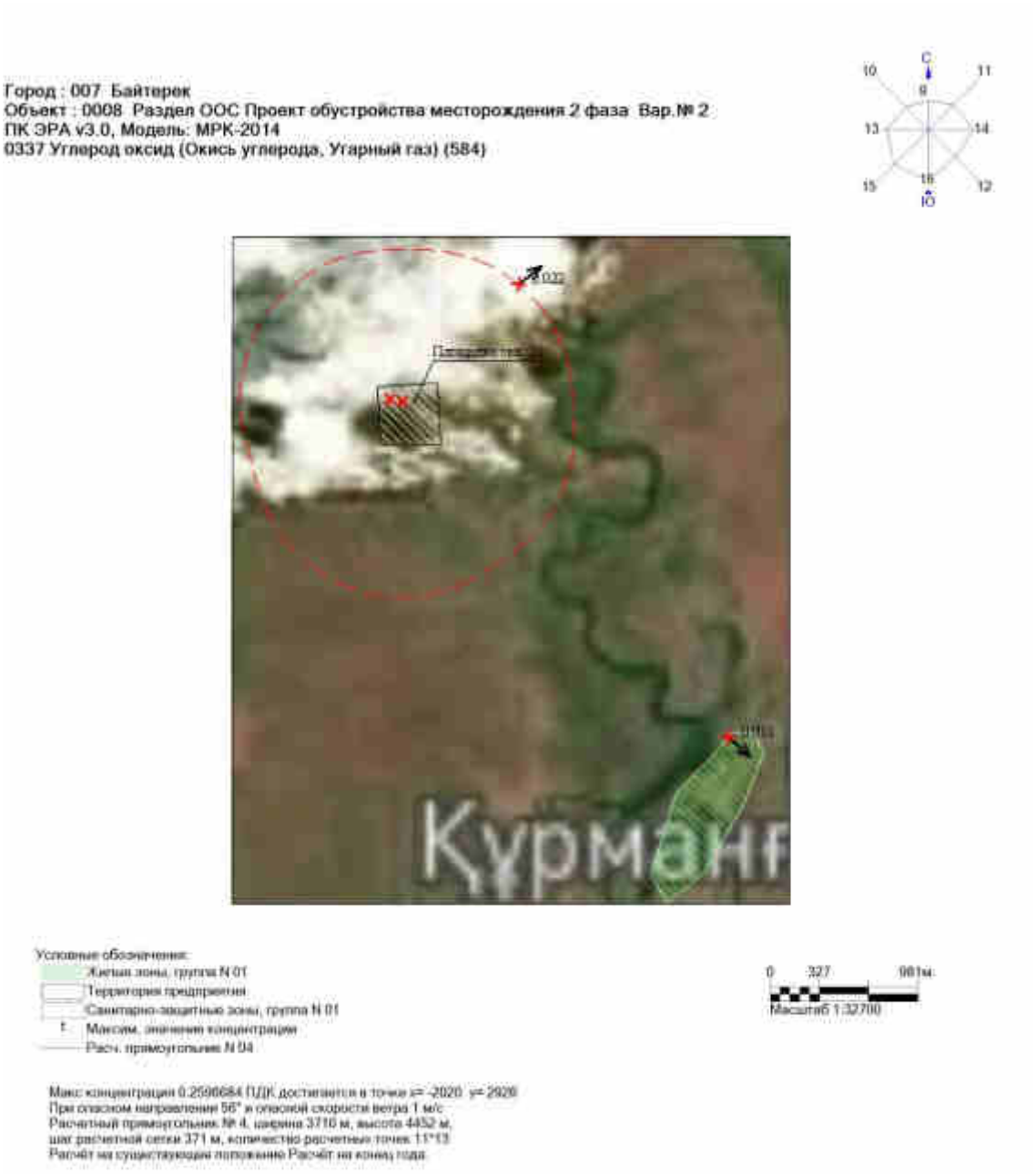

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Курман
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0 327 981м.
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 7.4293878 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2926
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение. Расчёт на конец года

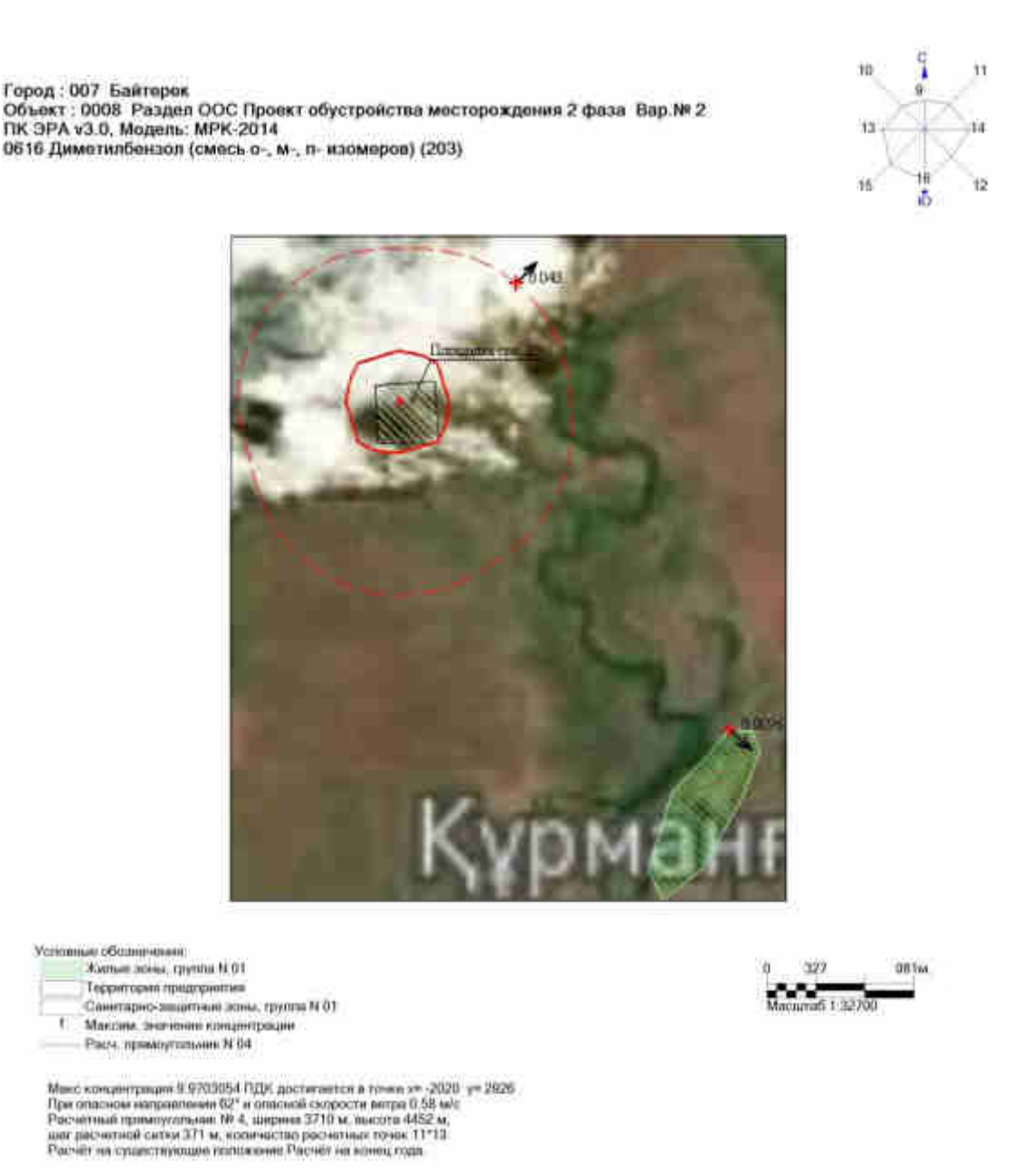

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
С
10
11
13
14
15
12
Условные обозначения:
Жилые зона, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м
Масштаб 1:32700

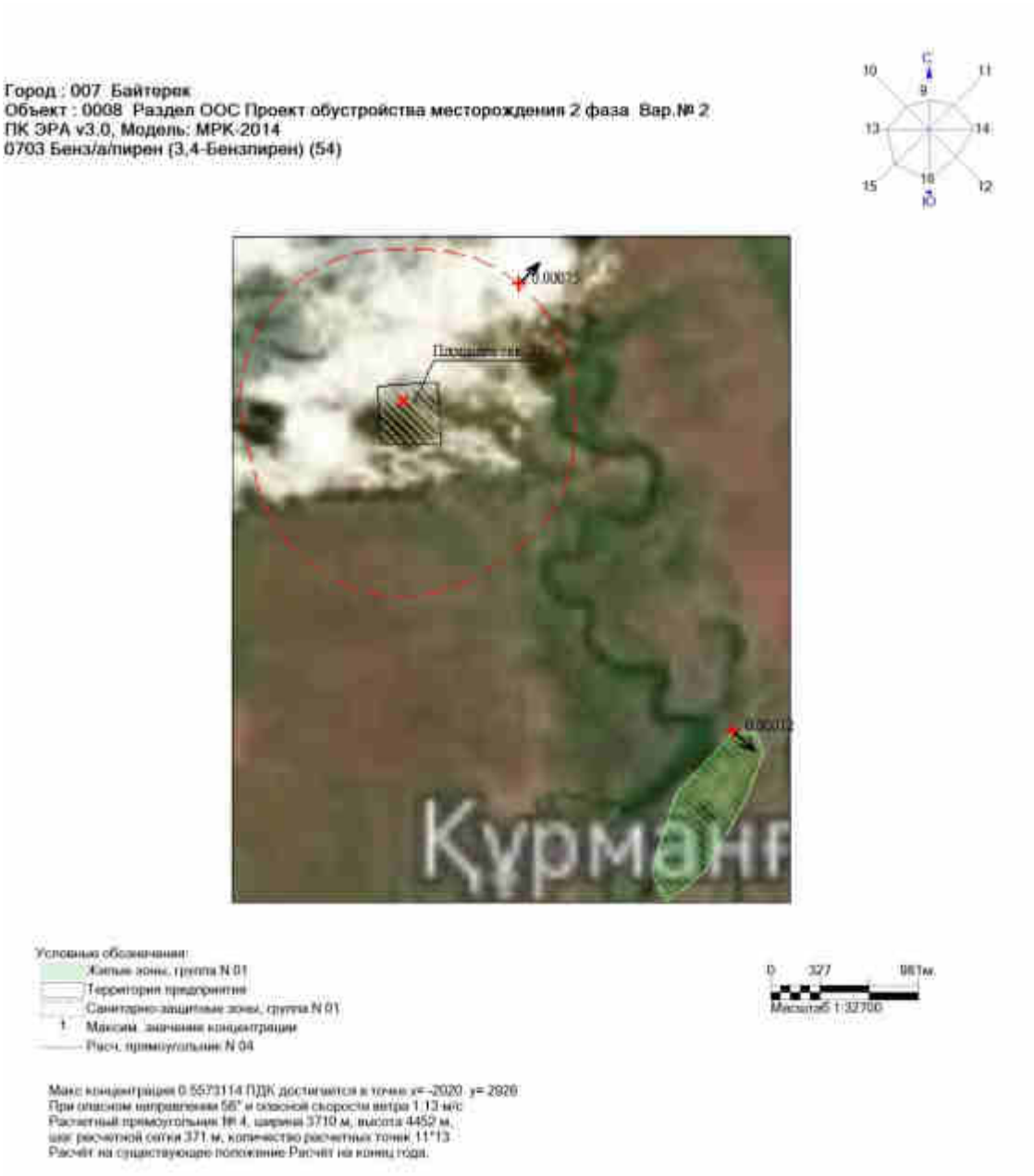

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
С
10
11
9
13
14
15
12
16
Ю
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м.
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 1.9783249 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2920
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

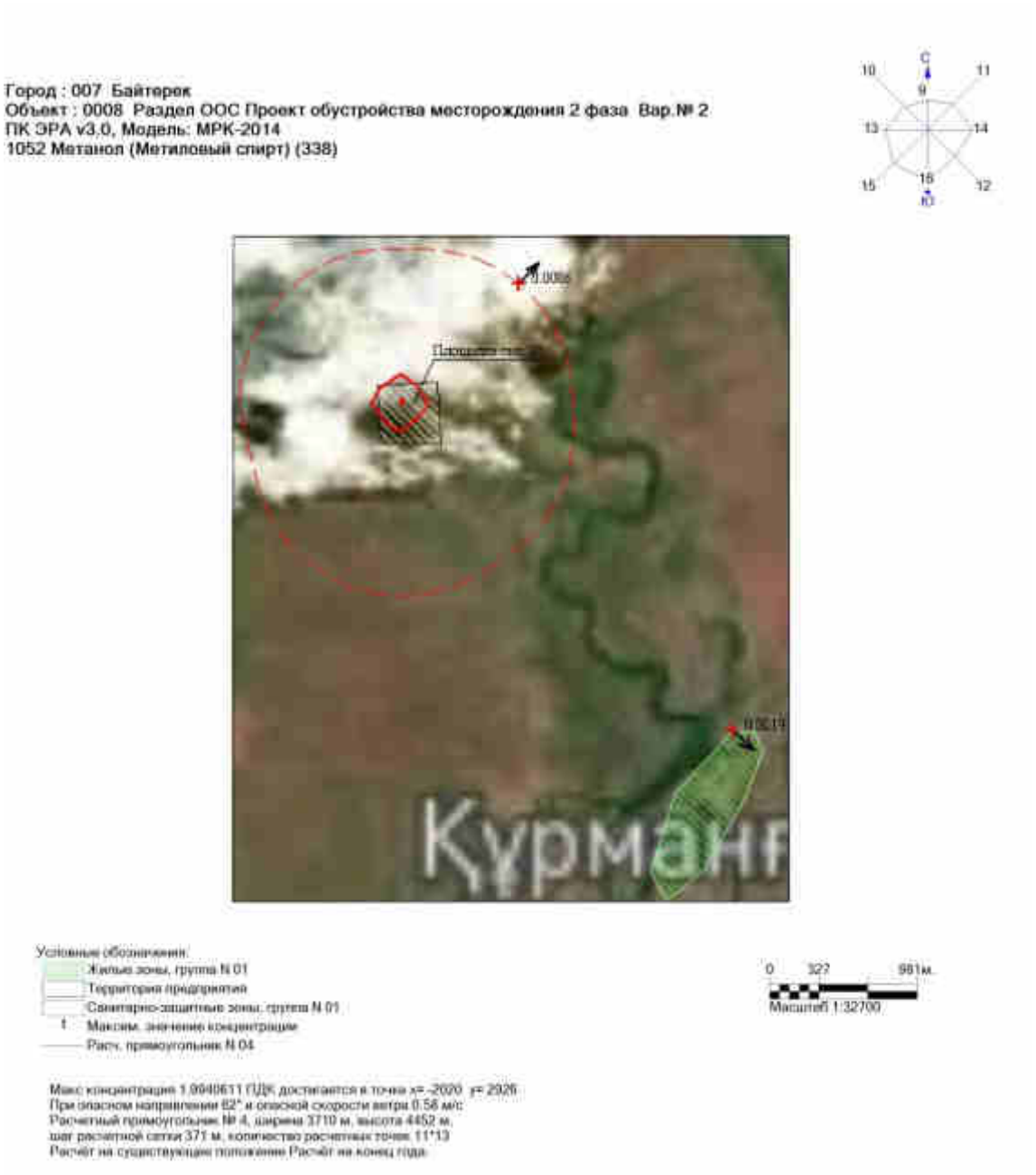

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Ю
Площадка ГК
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м.
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 0.3867184 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2920
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

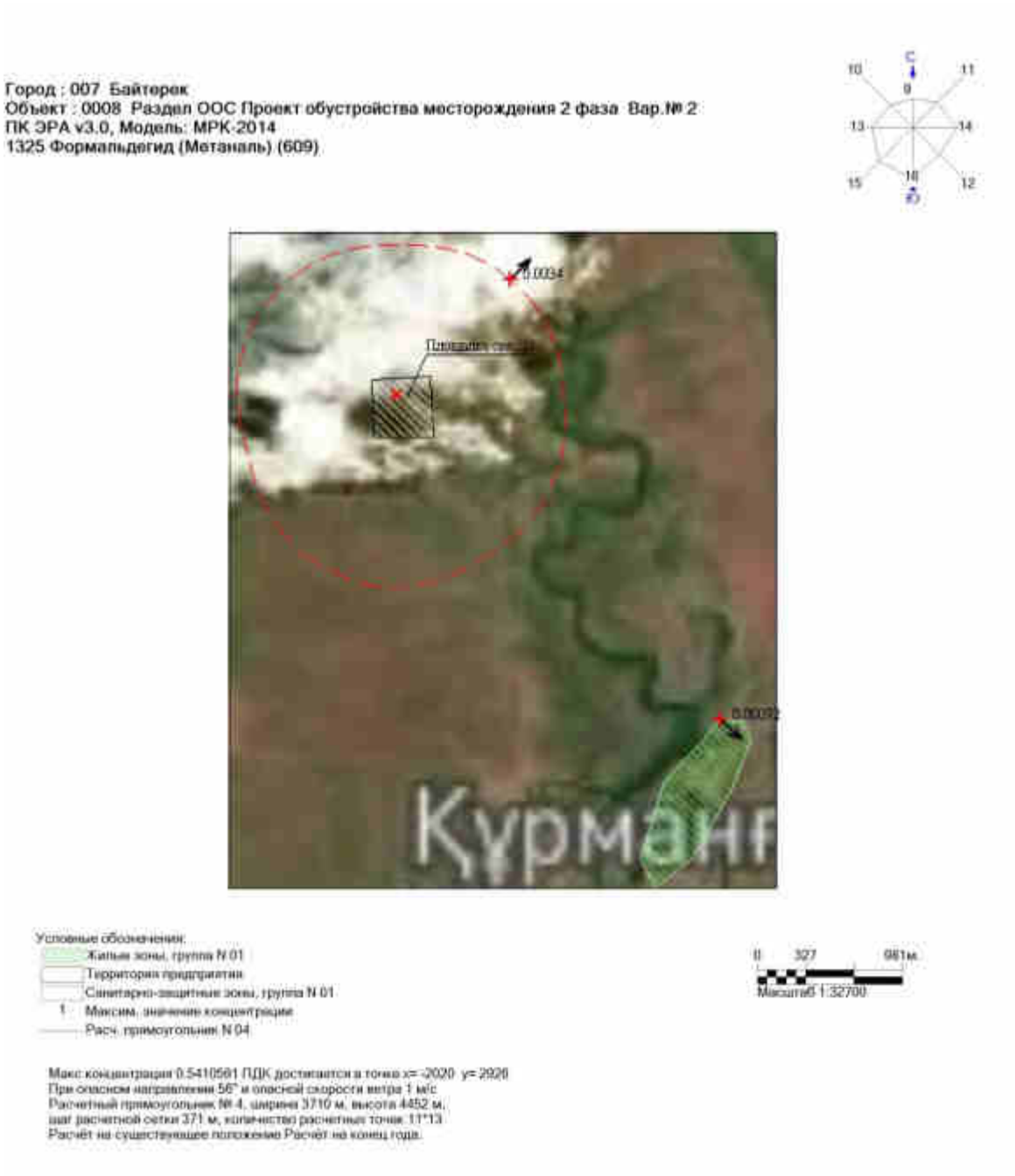

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
С
10
11
9
13
14
15
12
16
Ю
Курман
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территории предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значения концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м.
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 0.0188919 ПДК достигается в точке x= -1278 y= 2926
При опасном направлении 272° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

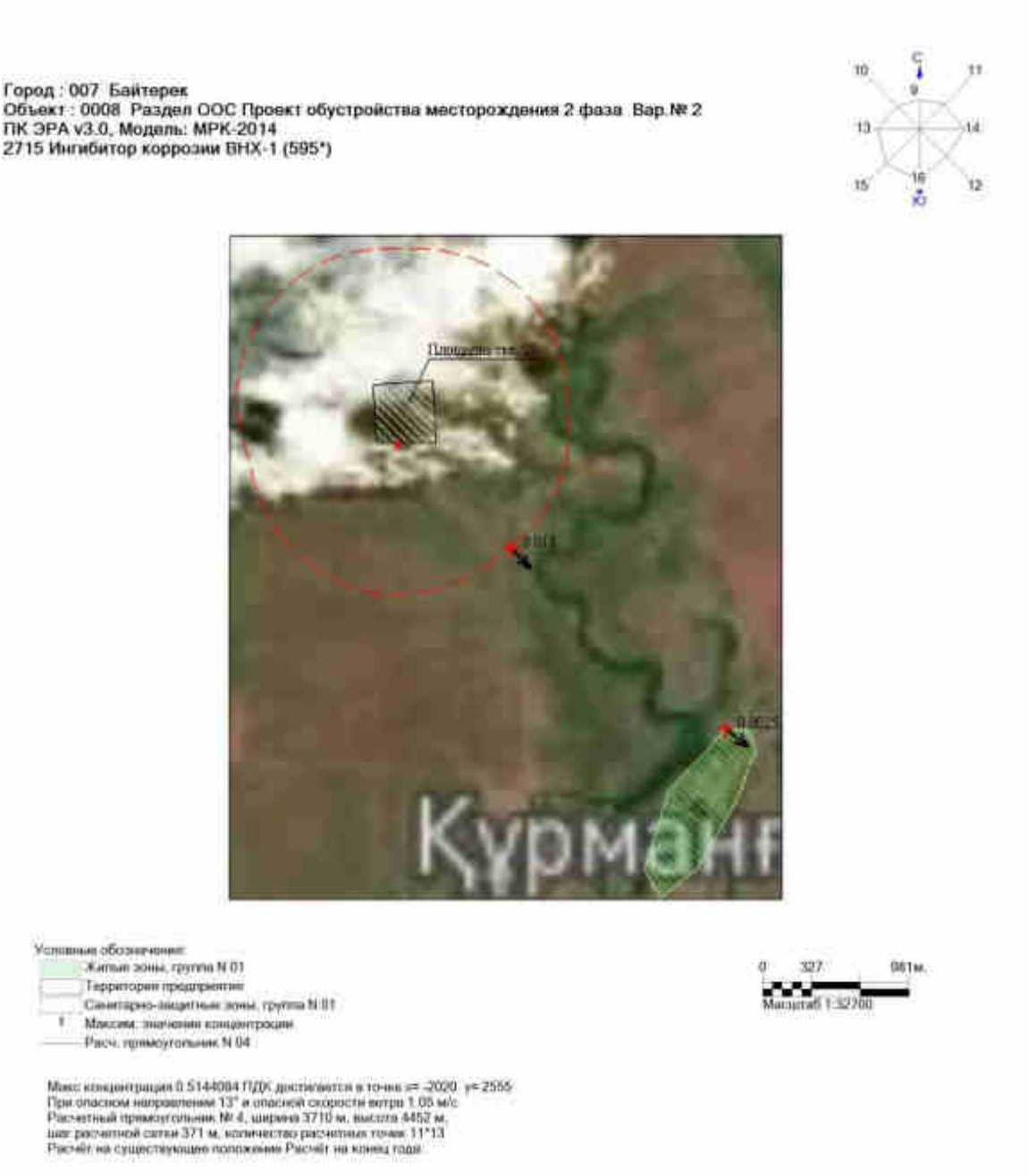

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Ю
Курман
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м.
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 0.2596684 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2926
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3716 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

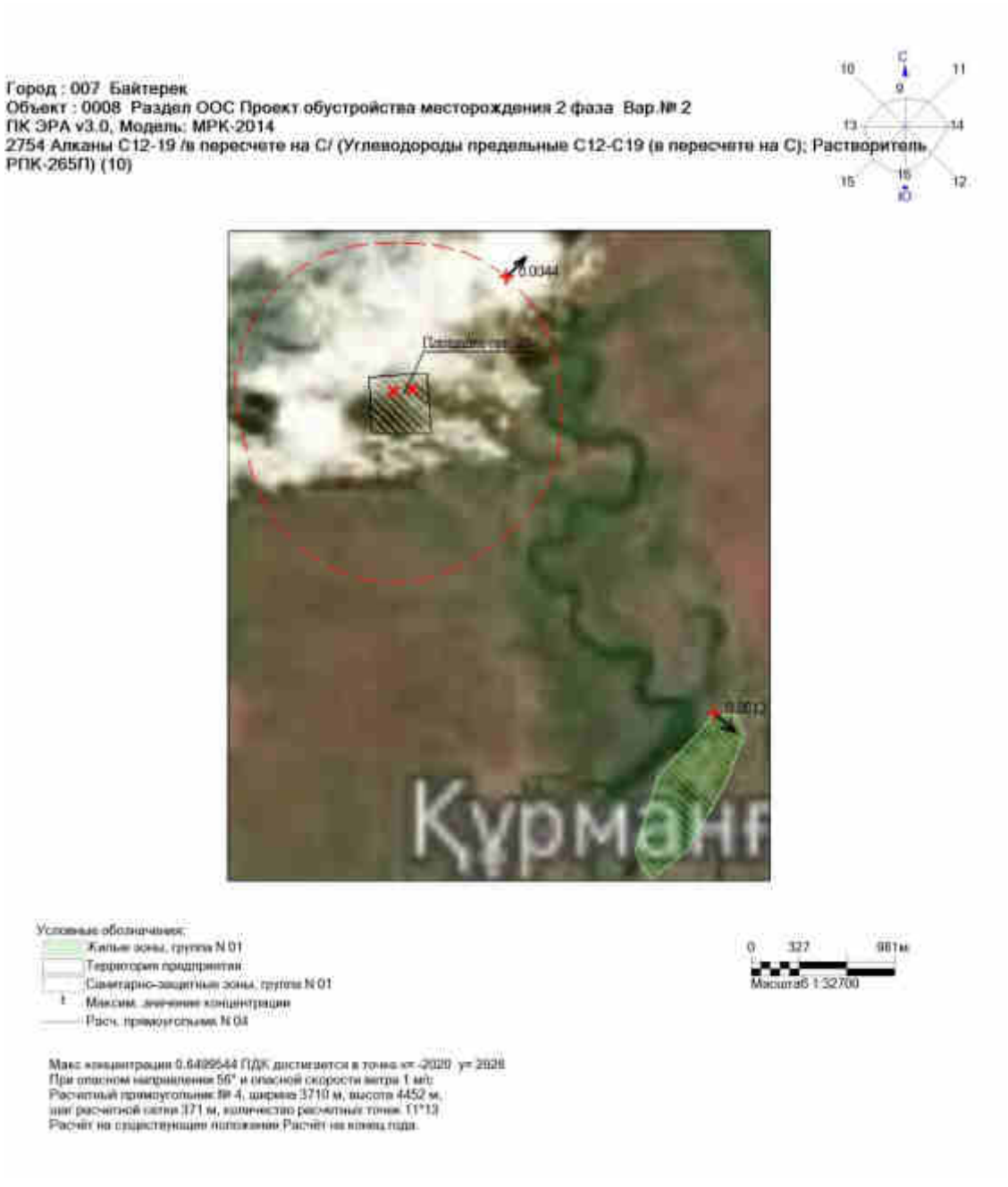

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Курмангазы
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 9.9703054 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2826
При опасном направлении 62° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

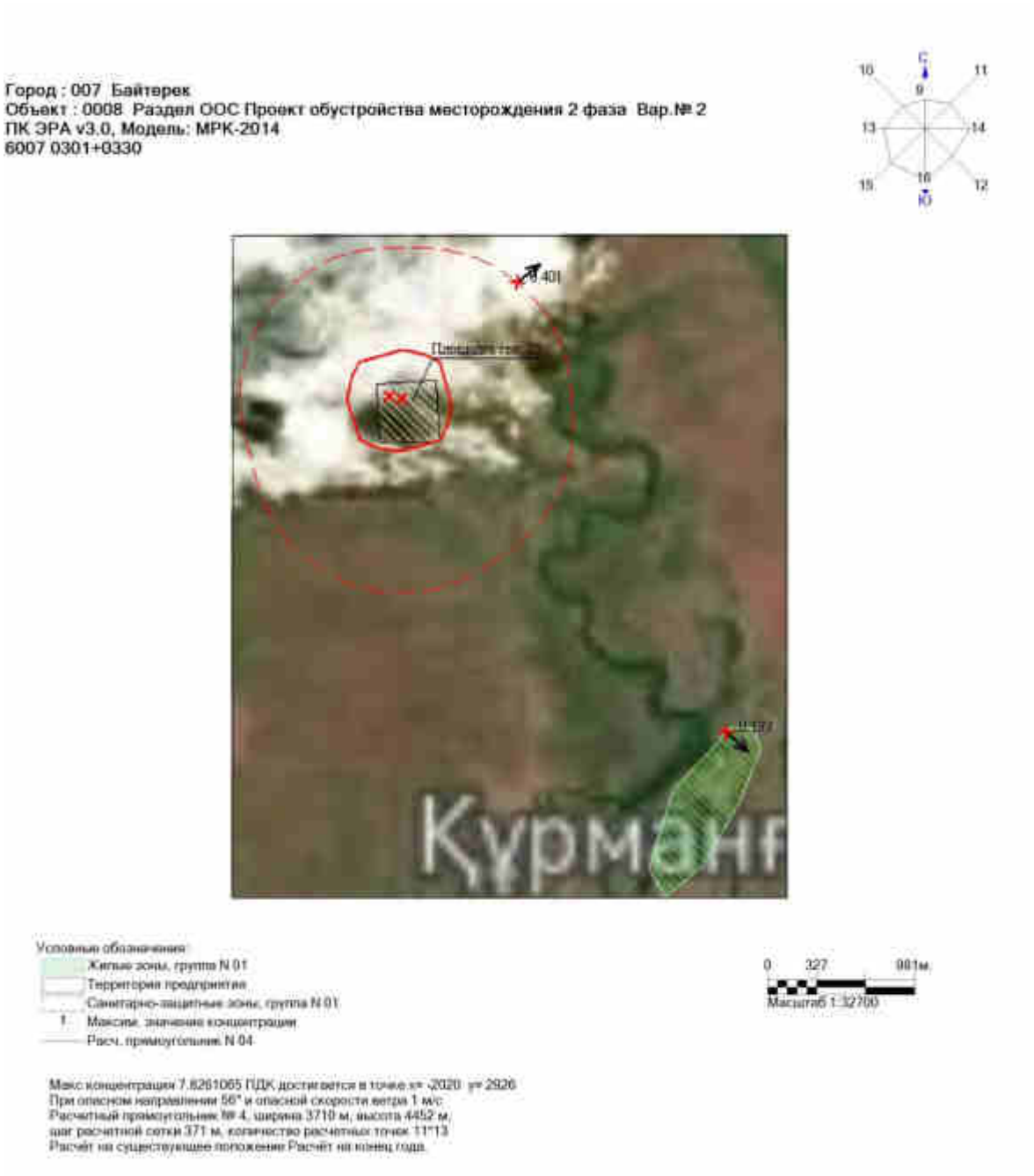

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Ю
0.00075
0.00012
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м.
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 0.5573114 ПДК достигается в точке x=-2020 y=2926
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

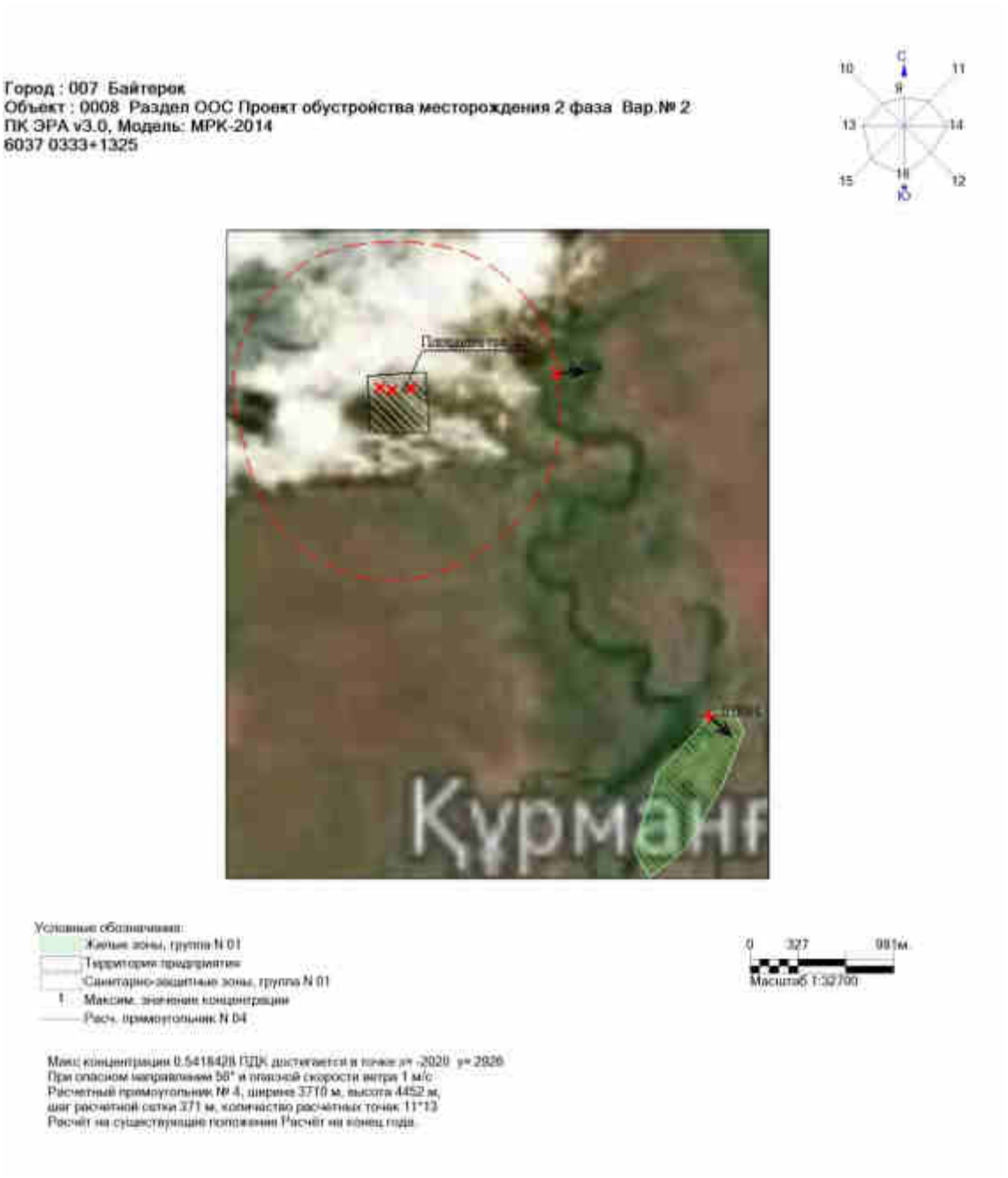

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1052 Метанол (Метиловый спирт) (338)
С
10
11
9
13
14
15
12
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м.
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 1.9940611 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2026
При опасном направлении 62° и опасной скорости ветра 0.56 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

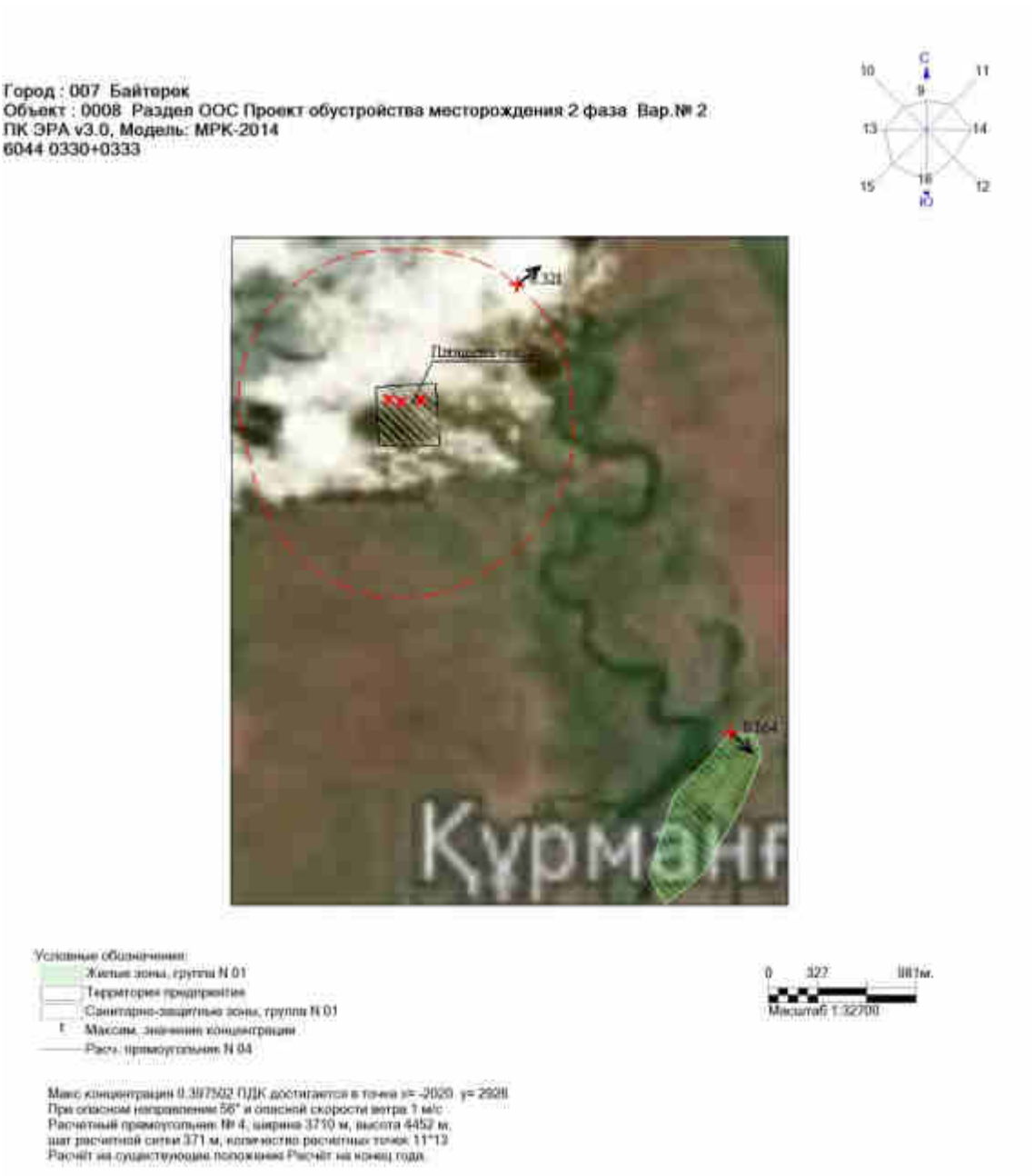

Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
0.0034
0.0032
Курмангазы
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
1 Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0 327 981м
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 0.5410581 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2926
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.


Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2715 Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территории предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значения концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м.
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 0.5144084 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2555
При опасном направлении 13° и опасной скорости ветра 1.05 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года


Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
0.0044
0.0012
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0 327 981м
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 0.6499544 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2926
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.


Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6007 0301+0330
С
9
10
11
13
14
15
16
12
Ю
Курман
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 7.8261065 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2926
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года


Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6037 0333+1325
С
10
11
9
13
14
15
12
Ю
Курман
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
327
981м
Масштаб 1:32700
Макс концентрация 0.5418428 ПДК достигается в точке x= -2020 y= 2926
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующие положение Расчёт на конец года.


Город : 007 Байтерек
Объект : 0008 Раздел ООС Проект обустройства месторождения 2 фаза Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6044 0330+0333
С
10
11
9
13
14
15
16
12
Ю
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значения концентрации
Расч. прямоугольник N 04
0
322
881м.
Масштаб 1:32200
Макс концентрация 0.397502 ПДК достигается в точке x= -3020 y= 2928
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 1 м/с
Расчетный прямоугольник № 4, ширина 3710 м, высота 4452 м,
шаг расчетной сетки 371 м, количество расчетных точек 11*13
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года

ПРИЛОЖЕНИЯ 5 - ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И (ИЛИ) СКРИНИНГА ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ № KZ51VWF00641380 ОТ 14.09.2026 Г.

Номер: KZ51VWF00641380
Дата: 14.09.2026

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 39
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-28-81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 39
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-28-81

«____» _____ 2026 жыл
№_____

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ31RYS01856199 от 07 августа 2026 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск.

Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правобережье реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ. В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск- Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара». Здесь же проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара». Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет: от площадки скважины U22 до п. Петрово – 4,4 км, от площадки скважины U24 до п. Петрово – 6,3 км, от площадки скважины U25 до п. Чеботарево – 2,6 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

В 2022 году для Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское (ПРМ) было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ61VVX00145867 от 31.08.2022г. В рамках Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское (ПРМ)

1

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

были рассмотрены и получили экологическую оценку проектные решения по промышленной разработке месторождения, включая рекомендуемый вариант разработки, предусматривающий поэтапный ввод добывающих скважин, в том числе скважин У-22, У-24 и У-25, развитие наземной инфраструктуры, строительство объектов промыслового сбора и транспортировки продукции, а также поэтапную реализацию промышленной разработки месторождения.

В рамках Фазы 1 (1-го пускового комплекса) была обустроена базовая промысловая инфраструктура, включающая сборную и передаточную станции, обеспечивающая добычу, сбор и транспортировку пластового флюида без глубокой переработки в пределах лицензионного участка. Добывающие скважины U-10, U-12, U-23 и U-26 подключены к сборной станции посредством выкидных трубопроводов, а скважина U-21 — непосредственно к основному трубопроводу. Со сборной станции продукция по основному трубопроводу поступает на передаточную станцию, откуда многофазный сырой газ транспортируется на внешнюю установку комплексной подготовки газа (УКПГ) месторождения «Чинаревское» ТОО «Жанкмунай». Производственная мощность объекта составляет 1,5 млн стандартных м³ газа в сутки.

Настоящей намечаемой деятельностью предусматривается обустройство устьев трех дополнительных добывающих скважин (U-22, U-24 и U-25) с целью увеличения объемов добычи сырого газа до 2,0 млн стандартных м³ в сутки. Газоконденсатная смесь от скважин будет транспортироваться по индивидуальным выкидным трубопроводам на существующую сборную станцию для измерения дебита, после чего по основному трубопроводу поступать на передаточную станцию для коммерческого учета и дальнейшей транспортировки на УКПГ месторождения «Чинаревское» ТОО «Жанкмунай».

Кроме того, в рамках реализации проекта «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й фазы промышленной разработки» предусматривается рекультивация земель, нарушаемых при строительстве объектов обустройства месторождения «Рожковское», включая площадки добывающих скважин U22, U24 и U25, подъездные дороги к указанным скважинам, подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8 и КУ-9, площадку Сборной станции, а также площадки выкидных линий, включая площадки крановых узлов КУ-7, КУ-8 и КУ-9, с выполнением комплекса технических и биологических мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель и приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

Предусматривается использование существующей промысловой инфраструктуры, созданной в рамках 1-й фазы промышленной разработки, включающей действующие эксплуатационные скважины, сборную станцию, передаточную станцию, систему промысловых трубопроводов, узлы коммерческого учета, инженерные сети и средства автоматизированного управления технологическими процессами. Реализация проектных решений обеспечит транспортировку сырого газа и газоконденсата на установку

2

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатпен тең. Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

комплексной подготовки газа (УКПГ) для дальнейшей подготовки продукции до товарной кондиции. При этом проектом обеспечиваются следующие технологические параметры транспортируемой продукции: производительность по газу —до 2,0 млн м³сутки, по газоконденсату —до 1 989 м³сутки, давление на входе в УКПГ —45 бар (изб.), температура транспортируемой продукции —от +47 °С до +57 °С. В состав намечаемой деятельности входят: обустройство устьев скважин U-22, U-24, U-25 с размещением комплекса технологического оборудования (блоки дозирования реагентов, отсекающей арматуры, камеры запуска ОУ); Прокладка выкидных трубопроводов; Установка автоматизированных крановых узлов на линейной части трубопроводов; Подключение выкидных трубопроводов к существующим камерам приема скребка на Сборной станции; Монтаж дополнительного путевого подогревателя на Сборной станции для поддержания температуры потока. Для подключения проектируемых добывающих скважин к существующей сборной станции предусматривается строительство трех подземных выкидных трубопроводов: от скважины U-22 – 1076 м; от скважины U-24 –4068 м; от скважины U-25 –11 665 м. Общая протяженность проектируемых выкидных трубопроводов составляет 16 809 м (16,809 км). Выкидные трубопроводы предназначены для транспортировки добываемого сырого газа от устьев скважин до существующей сборной станции.

Прокладка трубопроводов предусматривается подземным способом с использованием стальных бесшовных труб. Расчетное давление трубопроводов составляет 90 бар (изб.), глубина заложения —2,5 м. На пересечениях автомобильных дорог предусматривается устройство защитных стальных футляров, а переход выкидной линии от скважины U-25 через реку Быковка выполняется методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в защитном футляре. Рекультивация нарушенных земель предусматривается на площадках добывающих скважин U22, U24 и U25, подъездных дорогах к указанным скважинам, подъездных дорогах к крановым узлам КУ-7, КУ-8 и КУ-9, площадке Сборной станции, а также на площадках выкидных линий, включая площадки крановых узлов КУ-7, КУ-8 и КУ-9.

Устья скважин оснащаются существующей фонтанной арматурой, к которой подключается системы трубопроводов и оборудования Фазы 2, обеспечивающих транспортировку нефтегазовой смеси от скважин к Сборной станции, включая все необходимое оборудование технологического контроля для автоматической эксплуатации технологического процесса. Для регулирования расхода продукции используется дроссельный (штуцерный) клапан с дистанционным управлением, снижающий давление с пластового до безопасного рабочего диапазона 67–80 бар (изб.). Все площадки скважин при нормальном режиме работы функционируют без постоянного присутствия персонала и управляются дистанционно. В комплекс обустройства устьев скважин входят следующее технологическое оборудование сооружения: площадка под блок комплекта баллонов пропана; площадка под блок комплекта баллонов азота; площадка под

Этот проект ЭЦП создан 7 сентября в «Электронном архиве www.elarchive.kz» и подписан 7 сентября. Электронный архив www.elarchive.kz подтверждает подлинность электронной подписи. Электронный документ сформирован на портале www.elarchive.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elarchive.kz

высоконадежную систему защиты от высокого давления; площадка под камеру запуска; площадка под блок дозирования реагента (ингибитор гидрата); площадка под блок дозирования реагента (ингибитор коррозии/парафинообразования); горизонтальная факельная установка. В качестве противоаварийной защиты системы на выкидной линии после дроссельного клапана установлена система защиты от высокого давления, состоящая из трех датчиков давления (схема «2 из 3») и двух последовательно установленных аварийных отсечных электрогидравлических клапанов. Эти клапаны оборудуются системой ПАЗ и автоматически перекрывают поток углеводородов в случае аварийной ситуации, предотвращая неконтролируемый выброс углеводородов. Это обеспечивает защиту всех трубопроводных линии, находящиеся ниже по потоку. Проектом предусматривается монтаж стационарной камеры запуска ОУ на трех скважинах U-22, U-24, U-25.

Стационарная камера запуска скребка имеет размер 8х6 дюймов, класс давления ASME 600, изготовлена из низкотемпературной углеродистой стали, пригодной для работы в кислых средах, и предназначена для периодической очистки внутренней полости трубопровода выкидных линии без остановки перекачки продукции. Подключение для камеры запуска скребков обеспечено на площадках/ кустах скважин. Узел приема ОУ предусматривается на площадке Сборной станции. Скребкование выкидных линии предусматривается шаровым скребком. Выкидные линии предназначены для транспортировки скважинной продукции от скважин до существующей сборной станции. Подключение выкидных линии скважин U-22, U-24 и U-25 предусмотрено на сборном пункте в свободные слоты блока входных ниток. Прокладка выкидных трубопроводов от скважин U22, U-24, U-25 до Сборной станции-подземная, из стальной бесшовной трубы. Предусмотрена теплоизоляция толщиной 50 мм из пенополиуретана (ППУ) с наружным защитным кожухом из полиэтилена высокой плотности (HDPE) толщиной 3 мм (наружная заводская изоляция). Расчетное давление трубопроводов составляет 90 бар (изб.). Для обеспечения беспрепятственного прохождения скребка через выкидные линии, все отводы предусматриваются с радиусом изгиба 6D (наружных диаметров трубопровода). Фактическая глубина заложения 2,5 м. На переходе проектируемого подземного трубопровода через автомобильные дороги, предусмотрен стальной футляр из трубы. На переходах через полевые дороги предусмотрено устройство дорожных плит с размерами 2,0х6,0 в плане. Переход выкидной линии от скважины U-25 до сборной станции через реку Быковка согласно проекту предусмотрен методом наклонно-направленного бурения (ННБ) (без-траншейным) в защитном футляре из стальной трубы, где с обеих сторон берега на линии предусматривается установка крановых узлов Ду-150 КУ№7 и КУ№8 с автоматическим управлением.

Предположительные сроки начала строительства - апрель 2027 года (срок строительства - 9 месяцев, включая сроки ПНР); эксплуатация объектов обустройства - январь 2028 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года). Срок проведения рекультивации 2027-2030 годы: технический этап

4

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» Заңы 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатпен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрастырылған. Электрондық құжат тексерілді www.elicense.kz порталында тексеру кезінде. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

рекультивации –с апреля по октябрь 2027 г.; биологический этап –3 года (2027-2030 гг.), из них: посев (создание травостоя) - ноябрь 2027 г.; мелиоративный период - 3 месяца (апрель-июнь) в каждом году 2028-2030 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства составит 31,48260818 г/с, 139,5302054 т/пер., в период технического этапа рекультивации – 129,1540256 г/с, 80,107489 т/пер., в период биологического этапа рекультивации - 1,483752 г/с, 0,036950 т/пер., на период мелиоративных мероприятий - 0,949857 г/с, 0,128422 т/год, в период ПНР - 238,983223 г/с, 145,477511 т/год.

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них, предоставляемое в долгосрочное землепользование - 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование - 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом - 92,2125 га.

Целевое назначение земельного участка: для строительства промысловых и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Водные ресурсы. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: от площадки скважины U22 до р.Ембулатовка -3,5 км, от площадки скважины U24 до р. Ембулатовка -0,5 км, от площадки скважины U25 до р. Быковка-2,6 км. Переход выкидной линии от скважины U-25 через реку Быковка предусматривается методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в защитном футляре. Глубина заложения трубопровода принимается 6,0 м ниже наиболее глубокой отметки дна реки, что позволяет выполнить пересечение водного объекта без нарушения русла и береговой линии.

На период строительства проектируемых объектов вода необходима на технические и хозяйственно-бытовые нужды. На период рекультивации на питьевые нужды персонала и пылеподавление.

На период эксплуатации на хозяйственно-бытовые нужды в качестве питьевой воды на площадке используется бутилированная вода. Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в герметичную накопительную емкость с последующим вывозом специализированной организацией.

Объем потребляемой воды при строительстве составит: 4 675,34 м^3/период, в т.ч.: на технические нужды – 258,09 м^3/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 4 070,25 м^3/период, на гидроиспытание трубопроводов – 347 м^3/период. В период рекультивации водопотребление составит 72109,7 м^3/период, в т.ч. на пылеподавление - 72058 м^3/период, на питьевые нужды - 51,7 м^3/период. При

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатқа тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат тұтқасының www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

эксплуатации проекта водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит 228,125 м³/год.

В период строительства общий объем водоотведения составит 4 070,25 м³/период, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 4 070,25 м³/период, производственные сточные воды – отсутствуют. Вода, используемая для гидроиспытаний трубопроводов (347 м³/период), после проведения испытаний собирается и используется повторно, в связи с чем образование производственных сточных вод не предусматривается.

В период рекультивации общий объем водоотведения составит 51,7 м³/период, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 51,7 м³/период, производственные сточные воды – отсутствуют. В период эксплуатации общий объем водоотведения составит 228,125 м³/год, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 228,125 м³/год, производственные сточные воды – отсутствуют.

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Растительные ресурсы. Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство, воздействие заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова.

На участке, отведенном под строительство объектов обустройства месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки, предполагается вырубка деревьев.

Основная часть территории района Бәйтерек распахана под посевы зерновых культур, значительные площади заняты многочисленными населенными пунктами, покрыты густой дорожной сетью, поэтому естественная растительность сохранилась лишь на целинных участках вблизи балок, оврагов, в долинах рек и на песчаных почвах.

Животный мир. Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период намечамой деятельности будут образовываться следующие отходы: в период строительства на 2027 год в объеме 499,1314 т/год, из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов, в объёме - 0,248 т/пер., строительные отходы - 0,145 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 45,23 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ – 2,006 т/пер; промасленная ветошь – 0,6324 т/пер.; буровые отходы (шлам) - 185,22 т/пер., дерево (дровяная древесина) - 265,65 т/пер.; в период рекультивации на 2027-2030 г.г. в объеме 0,1386 т/год неопасных отходов, из них пластиковые бутылки из-под воды – 0,0342 т/год, тара (упаковка) из-под минеральных удобрений – 0,0924 т/год, тара (упаковка) из-под семян – 0,0120 т/год, образование смешанных коммунальных отходов не предусмотрено; в период ПНР на 2027 год будут образовываться отходы в объеме 0,345 т/пер., из них неопасные отходы:

6

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатқа тең. Электрондық құжатты www.elicense.kz порталында тексеруге болады. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тегегін алуға болады. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

изношенная спецодежда - 0,15 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 0,195 т/пер., в период эксплуатации на 2028 год будут образовываться отходы в объеме 11,375 т/год, из них неопасные отходы: изношенная спецодежда - 0,125 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 1,875 т/год и опасные отходы: промасленная ветошь – 0,627 т/год, отработанное масло - 0,075 т/год, нефтешлам - 8,673 т/год.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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.

С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество одновременно работающей техники; контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта; упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; запрет забора воды с поверхностных источников; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; сбор и временное хранение отходов осуществлять на специальных площадках с твердым и непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки», классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 (наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки» относится в соответствии с подпунктом 7.6 пункта 1 раздела 1 (Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

На основании требований статьи 65 Кодекса и пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям:

1) Включает использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов;

2) Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;

3) Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;

4) Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

5) Приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

6) Связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека;

7) Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;

8) Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду;

9) Окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Кодекса, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента **М. Ермеккалиев**

Исп: Т.Чалганова
8(7112)51-53-52

8

Эта версия КР 2003 включает 7 контрольных «Электронный юрист» имеет электронную силу или нет» угрозы нашли 7 баллы. 1 терминально сейчас какой бесплатно нашли так. Электронный юрист www.elicense.kz портальная терминал. Электронный юрист существующий www.elicense.kz портальная такое описан. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформлен на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29-81

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29-81

«____» _____ 2026 жыл
№_____

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки».
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ31RYS01856199 от 07 августа 2026 года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск.

Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правобережье реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ. В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск- Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара». Здесь же проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара». Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет: от площадки скважины U22 до п. Петрово – 4,4 км, от площадки скважины U24 до п. Петрово – 6,3 км, от площадки скважины U25 до п. Чеботарево – 2,6 км.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства составит 31,48260818 г/с,

9

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

139,5302054 т/пер., в период технического этапа рекультивации – 129,1540256 г/с, 80,107489 т/пер., в период биологического этапа рекультивации - 1,483752 г/с, 0,036950 т/пер., на период мелиоративных мероприятий - 0,949857 г/с, 0,128422 т/год, в период ПНР - 238,983223 г/с, 145,477511 т/год.

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них, предоставляемое в долгосрочное землепользование - 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование - 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом - 92,2125 га.

Целевое назначение земельного участка: для строительства промысловых и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Водные ресурсы. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: от площадки скважины U22 до р.Ембулатовка -3,5 км, от площадки скважины U24 до р. Ембулатовка -0,5 км, от площадки скважины U25 до р. Быковка-2,6 км. Переход выкидной линии от скважины U-25 через реку Быковка предусматривается методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в защитном футляре. Глубина заложения трубопровода принимается 6,0 м ниже наиболее глубокой отметки дна реки, что позволяет выполнить пересечение водного объекта без нарушения русла и береговой линии.

На период строительства проектируемых объектов вода необходима на технические и хозяйственно-бытовые нужды. На период рекультивации на питьевые нужды персонала и пылеподавление.

На период эксплуатации на хозяйственно-бытовые нужды в качестве питьевой воды на площадке используется бутилированная вода. Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в герметичную накопительную емкость с последующим вывозом специализированной организацией.

Объем потребляемой воды при строительстве составит: 4 675,34 м^3/период, в т.ч.: на технические нужды – 258,09 м^3/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 4 070,25 м^3/период, на гидроиспытание трубопроводов – 347 м^3/период. В период рекультивации водопотребление составит 72109,7 м^3/период, в т.ч. на пылеподавление - 72058 м^3/период, на питьевые нужды - 51,7 м^3/период. При эксплуатации проекта водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит 228,125 м^3/год.

В период строительства общий объем водоотведения составит 4 070,25 м^3/период, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 4 070,25 м^3/период, производственные сточные воды – отсутствуют. Вода, используемая для гидроиспытаний трубопроводов (347 м^3/период), после проведения испытаний собирается и используется повторно, в связи с чем образование производственных сточных вод не предусматривается.

10

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатқа тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжаттың түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



В период рекультивации общий объем водоотведения составит 51,7 м³/период, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 51,7 м³/период, производственные сточные воды – отсутствуют. В период эксплуатации общий объем водоотведения составит 228,125 м³/год, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 228,125 м³/год, производственные сточные воды – отсутствуют.

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Растительные ресурсы. Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство, воздействие заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова.

На участке, отведенном под строительство объектов обустройства месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки, предполагается вырубка деревьев.

Основная часть территории района Бәйтерек распахана под посевы зерновых культур, значительные площади заняты многочисленными населенными пунктами, покрыты густой дорожной сетью, поэтому естественная растительность сохранилась лишь на целинных участках вблизи балок, оврагов, в долинах рек и на песчаных почвах.

Животный мир. Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период намечамой деятельности будут образовываться следуюшие отходы: в период строительства на 2027 год в объеме 499,1314 т/год, из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов, в объёме - 0,248 т/пер., строительные отходы - 0,145 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 45,23 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ – 2,006 т/пер; промасленная ветошь – 0,6324 т/пер.; буровые отходы (шлам) - 185,22 т/пер., дерево (дровяная древесина) - 265,65 т/пер.; в период рекультивации на 2027-2030 г.г. в объеме 0,1386 т/год неопасных отходов, из них пластиковые бутылки из-под воды – 0,0342 т/год, тара (упаковка) из-под минеральных удобрений – 0,0924 т/год, тара (упаковка) из-под семян – 0,0120 т/год, образование смешанных коммунальных отходов не предусмотрено; в период ПНР на 2027 год будут образовываться отходы в объеме 0,345 т/пер., из них неопасные отходы: изношенная спецодежда - 0,15 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 0,195 т/пер., в период эксплуатации на 2028 год будут образовываться отходы в объеме 11,375 т/год, из них неопасные отходы: изношенная спецодежда - 0,125 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 1,875 т/год и опасные отходы: промасленная ветошь – 0,627 т/год, отработанное масло - 0,075 т/год, нефтешлам - 8,673 т/год.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Временное складирование отходов на месте образования

11

Был издан ЭЦП 2005 выпущен 7 электронными «Электронный юридический документ» или «электронный документ» 7 бейне, 1 тиражтық сейіс қағаз бетіндегі құжаттың тең. Электронный юридический документ www.elicense.kz порталында құрылған. Электронный юридический документ www.elicense.kz порталында тексеруге болады. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2005 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

предусмотрено 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.

С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество одновременно работающей техники; контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта; упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; запрет забора воды с поверхностных источников; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; сбор и временное хранение отходов осуществлять на специальных площадках с твердым и непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Выводы:

<u>При разработке отчета о возможных воздействиях:</u>

1. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.
2. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
3. Предусмотреть обязательный раздельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК.
4. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.
5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствии загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.
6. Предусмотреть согласно статьи 329 Экологического кодекса РК иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов.
7. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценку их существенности.
8. Предусмотреть внедренне мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

12

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатқа тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

9. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 76, статьи 113 Экологического кодекса РК рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

10. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель необходимо соблюдать требования статьи 238 Экологического кодекса РК, в том числе, проводить рекультивацию нарушенных земель.

Согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК в отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

11. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета.

12. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

13. Информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах.

14. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных реализацией рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и др. воздействия.

15. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности.

16. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду.

17. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты.

18. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду.

19. Обоснование предельного количества образования и накопления отходов по их видам.

20. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками

13

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

21. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах.

22. Способы и меры восстановления окружающей среды на случан прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

23. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Экологического кодекса РК, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал»

24. В соответствии с пунктом 4 статьи 72 Экологического кодекса РК, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

25. Необходимо учесть, что в соответствии со статьей 77 Экологического кодекса РК составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

26. Согласно пункту 5 статьи 72 Кодекса сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными.

Руководитель Департамента **М. Ермеккалиев**

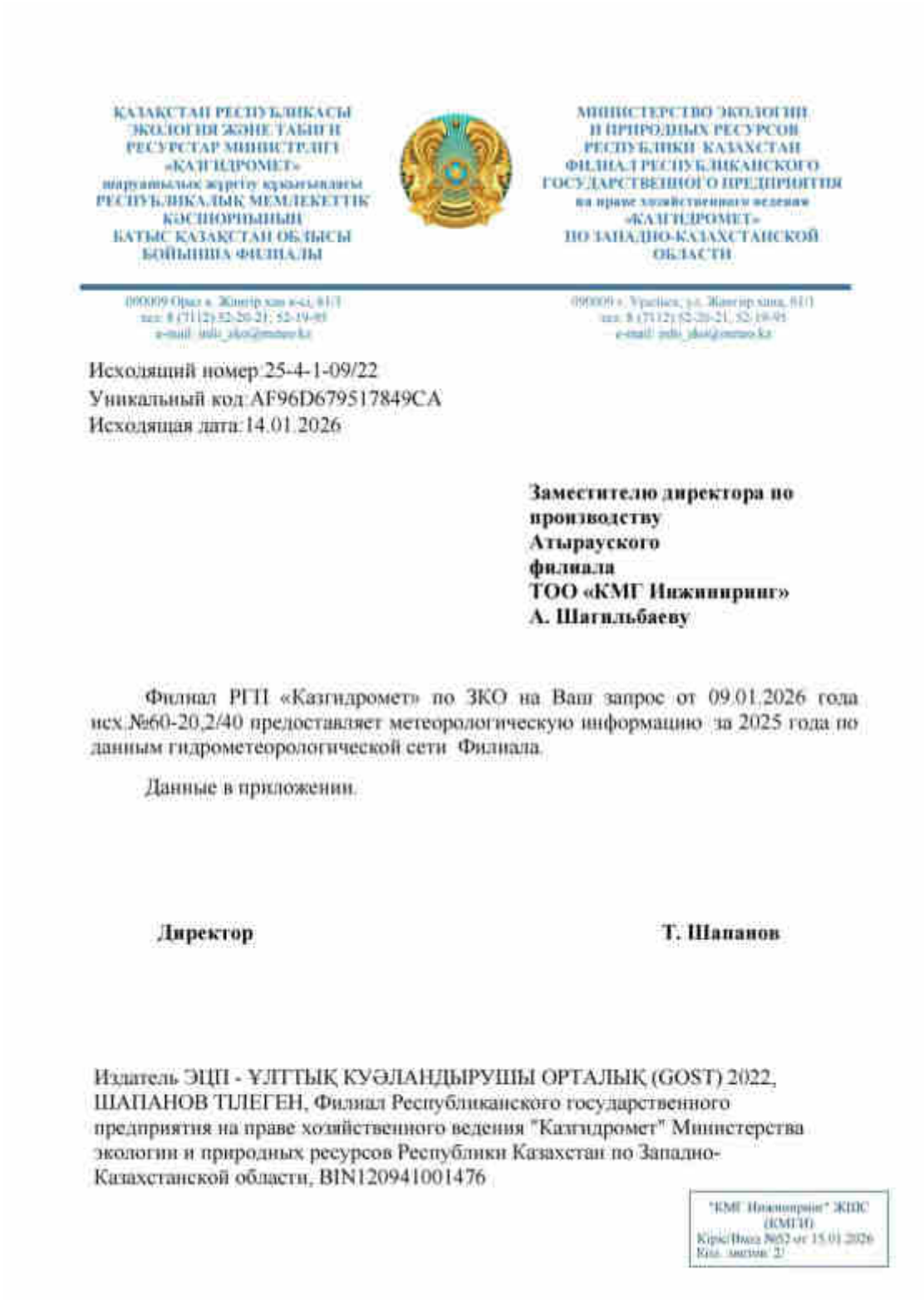
Исп: Т. Чагланова
8(7112)51-53-52

14

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

ПРИЛОЖЕНИЯ 6- МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ, КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ И ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ на праве хозяйственного ведения «КАЗГИДРОМЕТ» ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Исходящий номер:25-4-1-09/22
Уникальный код:AF96D679517849CA
Исходящая дата:14.01.2026

Заместителю директора по производству Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» А. Шагильбаеву

Филиал РГП «Казгидромет» по ЗКО на Ваш запрос от 09.01.2026 года исх.№60-20.2/40 предоставляет метеорологическую информацию за 2025 года по данным гидрометеорологической сети Филиала.

Данные в приложении.

Директор **Т. Шапанов**

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, ШАПАНОВ ТЛЕГЕН, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области, BIN120941001476

"КМГ Инжиниринг" ЖШС (КМГИ) Кіріс/Вход №52 от 15.01.2026 Кол. листов: 2

Исп:А.Мендібаева
Тел: 52-20-21
https://seddoc.kazhydromet.kz/Ztun5D

Приложение

Среднемесячная и среднегодовая скорость ветра, м/с													
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**
Январцево	2,8	2,9	3,0	3,2	2,8	2,4	2,3	2,0	2,3	2,6	2,8	2,9	2,7
Аксай	4,9	4,9	4,7	4,7	3,9	3,7	3,4	3,2	3,7	4,1	4,5	4,7	4,2
Уральск	3,1	3,0	2,8	2,9	2,6	2,4	2,2	2,1	2,3	2,7	2,8	2,9	2,7
Каменка	3,8	3,6	3,2	3,2	3,0	2,7	2,5	2,4	2,7	2,9	3,0	3,3	3,0
Чингирлау	3,7	3,8	3,5	3,8	3,2	2,9	2,8	2,6	2,8	2,9	3,2	3,6	3,2
Джамбейты	4,8	4,8	4,7	4,6	4,0	4,0	3,7	3,6	3,9	4,1	4,4	4,6	4,3
Каратобе	4,5	4,8	4,8	4,5	3,9	3,6	3,3	3,2	3,5	3,8	4,1	4,2	4,0
Жалпактал	4,1	4,2	4,2	3,9	3,4	3,4	3,1	2,8	3,0	3,2	3,5	3,8	3,6
Джаныбек	4,1	4,3	4,0	4,0	3,5	3,3	3,1	3,1	3,2	3,5	3,6	4,0	3,6
Тайпак	2,8	3,0	2,8	3,0	2,5	2,6	2,3	2,2	2,3	2,5	2,4	2,6	2,6
Урда	3,9	4,2	4,3	4,3	3,7	3,4	3,2	3,3	3,5	3,7	3,8	3,9	3,8
Жангала	4,2	4,2	4,3	3,7	4	4,4	3,8	4	4,1	3,8	4,3	3,8	4,1

Приложение

Наименование метеостанции	**Число дней с пыльными бурями**
Январцево	-
Аксай	-
Уральск	-
Каменка	-
Чингирлау	1
Джамбейты	3
Каратобе	-
Жалпактал	2
Джаныбек	-
Тайпак	1
Урда	-
Жангала	1

Приложение

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
	С	**СВ**	**В**	**ЮВ**	**Ю**	**ЮЗ**	**З**	**СЗ**	**ШТИЛЬ**
Аксай	10	11	15	17	14	10	10	13	16
Джамбейта	10	12	17	16	14	11	10	10	8
Джангала	11	13	15	14	11	12	13	11	1
Джаныбек	11	14	20	9	10	10	15	11	13
Жалпактал	12	14	16	13	10	12	12	11	5
Каменка	12	18	12	10	12	12	13	11	14
Каратюба	9	13	21	14	13	11	10	9	2
Тайпак	11	14	17	13	12	12	10	12	8
Уральск	11	15	11	16	13	11	10	13	18
Урда	8	15	16	12	13	13	13	10	18
Чингирлау	10	10	11	26	12	13	10	9	4
Январцево	10	10	16	16	14	13	11	11	9

Приложение

Осадки, мм		
Наименование метеостанции	**Холодный период**	**Теплый период**
Январцево	197,9	160,6
Аксай	178,8	131,4
Уральск	218,9	141,8
Каменка	228,8	126
Чингирлау	136,8	112,1
Джамбейты	131,6	97,1
Каратобе	112	79,2
Жалпактал	181,8	110,1
Джаныбек	119,3	65,3
Тайпак	83,6	81,3
Урда	109	102,1
Жангала	113	96,1

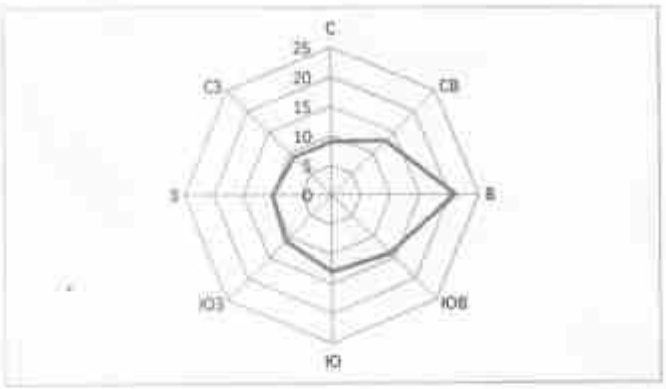
Приложение

Температура воздуха, ^{0}C															
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**	**Минимальная температура за январь, ^{0}C**	**Максимальная температура за июль, ^{0}C**
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3
Аксай	-10,9	-10,8	-3,6	8,1	16,1	21,0	23,2	21,4	14,6	6,6	-2,0	-8,5	6,3	-25,4	30,1
Уральск	-10,3	-10,3	-3,3	8,3	16,3	21,1	23,2	21,5	14,6	6,8	-1,6	-8,2	6,5	-17,4	30,5
Каменка	-10,5	-10,6	-3,8	7,4	15,6	20,5	22,7	21,1	14,0	6,2	-2,0	-8,6	6,0	-16,2	29,6
Чингирлау	-11,4	-11,1	-3,9	8,2	16,3	21,2	23,3	21,7	14,8	6,7	-2,3	-9,0	6,2	-17,2	30,2
Джамбейты	-10,4	-10,2	-2,7	8,8	16,9	22,2	24,4	22,7	15,5	7,3	-1,5	-8,0	7,1	-14,4	31,9
Каратобе	-10,3	-10,1	-2,4	9,3	17,0	22,3	24,3	22,7	15,6	7,4	-1,3	-7,8	7,2	-15,5	32,4
Жалпактал	-8,5	-8,6	-1,3	9,5	17,4	22,8	25,2	23,5	16,1	7,9	-0,6	-6,6	8,1	-13,0	31,8
Джаныбек	-7,5	-7,4	-0,4	9,6	17,2	22,4	24,9	23,4	16,2	8,3	-0,1	-5,6	8,4	-12,3	32,6
Тайпак	-8,9	-8,4	-0,5	10,3	18,2	23,9	26,2	24,3	16,9	8,5	-0,5	-6,6	8,6	-14,5	33,4
Урда	-6,8	-6,2	1,1	10,8	18,4	23,6	25,9	24,4	17,1	9,1	0,6	-4,9	9,4	-12,0	33,5
Жангала	-8,9	-8,5	-0,8	9,9	17,9	23,4	25,8	24,0	16,6	8,1	-0,5	-6,6	8,4	-13,9	31,9

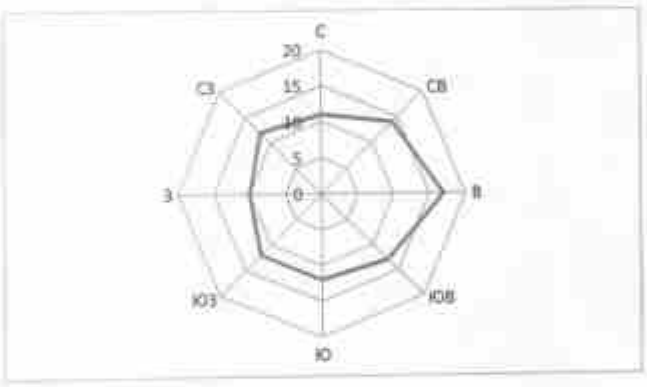
Приложение

Температура воздуха, ^{0}C															
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**	**Минимальная температура за январь, ^{0}C**	**Максимальная температура за июль, ^{0}C**
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3
Аксай	-10,9	-10,8	-3,6	8,1	16,1	21,0	23,2	21,4	14,6	6,6	-2,0	-8,5	6,3	-25,4	30,1
Уральск	-10,3	-10,3	-3,3	8,3	16,3	21,1	23,2	21,5	14,6	6,8	-1,6	-8,2	6,5	-17,4	30,5
Каменка	-10,5	-10,6	-3,8	7,4	15,6	20,5	22,7	21,1	14,0	6,2	-2,0	-8,6	6,0	-16,2	29,6
Чингирлау	-11,4	-11,1	-3,9	8,2	16,3	21,2	23,3	21,7	14,8	6,7	-2,3	-9,0	6,2	-17,2	30,2
Джамбейты	-10,4	-10,2	-2,7	8,8	16,9	22,2	24,4	22,7	15,5	7,3	-1,5	-8,0	7,1	-14,4	31,9
Каратобе	-10,3	-10,1	-2,4	9,3	17,0	22,3	24,3	22,7	15,6	7,4	-1,3	-7,8	7,2	-15,5	32,4
Жалпактал	-8,5	-8,6	-1,3	9,5	17,4	22,8	25,2	23,5	16,1	7,9	-0,6	-6,6	8,1	-13,0	31,8
Джаныбек	-7,5	-7,4	-0,4	9,6	17,2	22,4	24,9	23,4	16,2	8,3	-0,1	-5,6	8,4	-12,3	32,6
Тайпак	-8,9	-8,4	-0,5	10,3	18,2	23,9	26,2	24,3	16,9	8,5	-0,5	-6,6	8,6	-14,5	33,4
Урда	-6,8	-6,2	1,1	10,8	18,4	23,6	25,9	24,4	17,1	9,1	0,6	-4,9	9,4	-12,0	33,5
Жангала	-8,9	-8,5	-0,8	9,9	17,9	23,4	25,8	24,0	16,6	8,1	-0,5	-6,6	8,4	-13,9	31,9

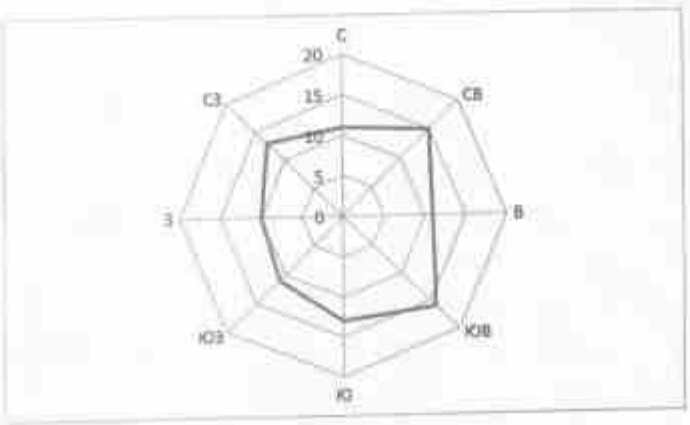
МС Каратобе



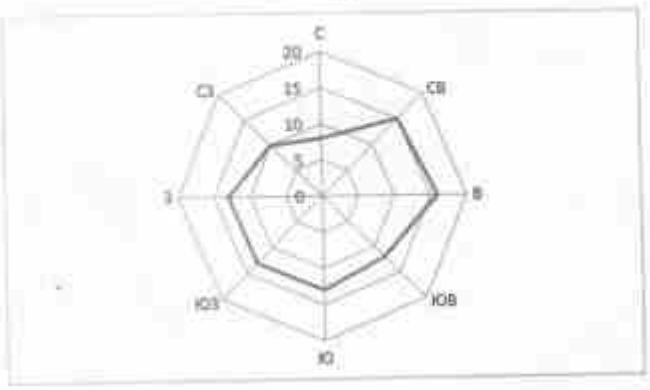
МС Тайпак



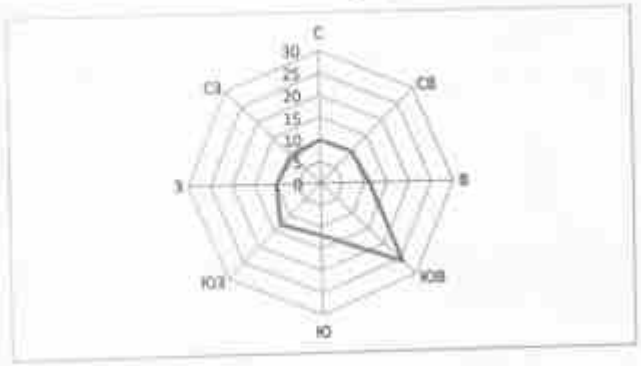
МС Уральск



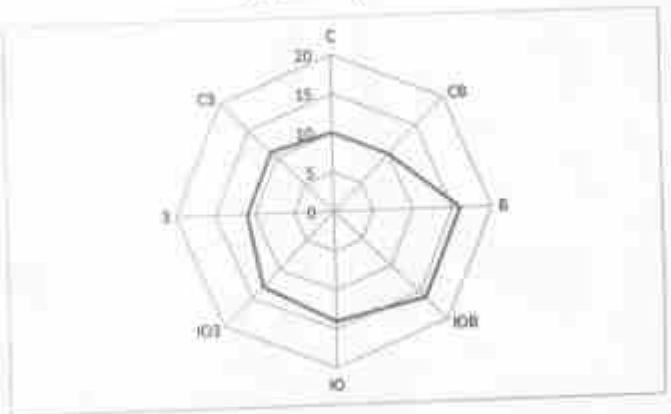
МС Урда



МС Чингирлау



МС Январцево



ПРИЛОЖЕНИЕ 7 – КОПИЯ ПИСЬМА РГУ «ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН» №3-11/364 ОТ 11.06.2026Г.

№ 3-11/364 от 11.06.2026

Генеральному директору
ТОО «Урал ойл энд газ»
Б. Досмухамбетову

Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, согласно акта натурного осмотра от 10 июня 2026 года, сообщает следующее.

Комиссией в составе главного специалиста отдела леса и животного мира Инспекции Тулегенова А., инженера-строителя ТОО «Урал Ойл энд Газ» Сарсенова Т. и инженера по лесопользованию Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира Рубцова В. было проведено натурное обследование древесно-кустарниковой растительности на участке «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой фазы промышленной разработки» (участки с 1 по 16 общей площадью 8,4676 га).

В результате визуального осмотра и сплошного поштучного пересчета выявлено, что общее количество деревьев на всей площади подлежащей вырубке составляет 1771 штука.

Согласно Приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 23 февраля 2023 года № 60 «Об утверждении нормативов возмещения потерь растительного мира», в случаях удаления дикорастущих растений (безвозвратной утраты) на земельных участках всех категорий земель размер возмещения потерь включает сумму двукратного размера базовой ставки.

Размер возмещения потерь составил: 1 771 штуки деревьев х 4325-месячный расчетный показатель х 2-двукратный размер базовой ставки = 15 319 150 (пятнадцать миллионов триста девятнадцать тысяч сто пятьдесят) тенге.

Руководитель **Н. Рахимжанов**

Исп.: А.Тулегенов
8 7132 21-14-37

Подписано
11.06.2026 12:26 Рахимжанов Нұрлан Сағынтайұлы

Тулегенов Арман Саматович 11.06.2026 14:38

ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Кирс/Вход №642 от 11.06.2026
Кол. листов: 2

Тип документа	Исходящий документ
Номер и дата документа	№ 3-11/364 от 11.06.2026 г.
Организация/отправитель	ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА КОМИТЕТ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Получатель (-и)	ДРУГИЕ
Электронные цифровые подписи документа	Республиканское государственное учреждение "Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подписано: РАХИМЖАНОВ НУРЛАН MIIUgYJ...M1V4H8g== Время подписи: 11.06.2026 12:26
	Республиканское государственное учреждение "Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" ЭЦП канцелярии: ЕРГАЗИЕВА АРУЖАН MIIUgQYJ...roMvUZy3G Время подписи: 11.06.2026 12:47

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Тулегенов Арман

ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Корр/Вход.№642 от 11.06.2026
Кол. листов: 2

Акт натурного осмотра

10 июня 2026 года *п.Петрово*

Нами, главным специалистом отдела леса и животного мира Западно-Казахстанской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира Тулегеновым А., инженера-строителя ТОО «Урал Ойл энд Газ» Сарсенов Т., инженер по лесопользованию Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира Рубцов В., произвели натурное обследования древесно-кустарниковой растительности на участке «Обустройство месторождении «Рожковское» для 2-ой фазы промышленной разработки» (участки 1 по 16 общей площади 8,4676 га) для определения размера ущерба согласно статьи 45 Закон Республики Казахстан «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК.

В ходе натурного осмотра всей указанной площади 8,4676 га, нами был проведен сплошной поштучный пересчет деревьев. В результате визуального осмотра выявлено общее количество деревьев на всей площади подлежащий вырубке составляет 1771 штук.

Расчет составлялся согласно базовым ставкам для исчисления размеров вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, защиты, восстановления и использования растительного мира утвержденный приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 23 февраля 2023 года № 61.

Главный специалист отдела леса и животного мира Инспекции **Тулегенов А.**

Инженер-строитель ТОО «Урал Ойл энд Газ» **Сарсенов Т.**

Инженер по лесопользованию **Рубцов В.**

ПРИЛОЖЕНИЯ 8 – КОПИЯ ПИСЬМА РГУ «ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН» №ЗТ-2026-00402800 ОТ 09.02.2026Г.

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитетінің Батыс Қазақстан облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі

Қазақстан Республикасы 010000, Орал қ., Қ. Аманжолов көшесі 75

Республиканское государственное учреждение "Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

Республика Казахстан 010000, г.Уральск, улица К.Аманжолов 75

09.02.2026 №ЗТ-2026-00402800

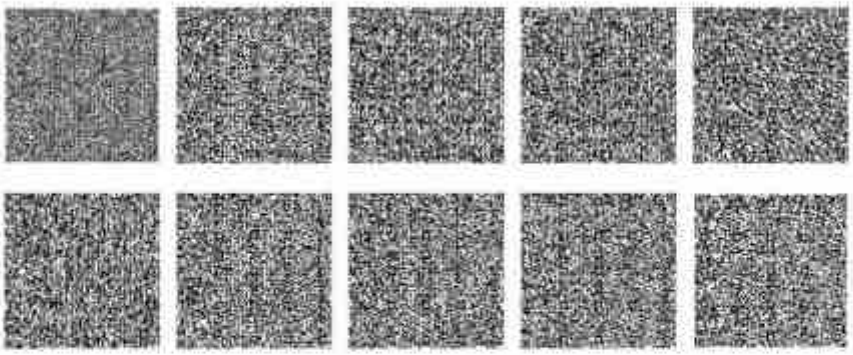
Атырауский филиал товарищества с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"

На №ЗТ-2026-00402800 от 30 января 2026 года

Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев 74 координатные точки проектируемого участка по разработке рабочего проекта «Обустройство месторождения Рожковское для 1-го этапа 2-й фазы промышленной разработки», сообщает следующее: Запрашиваемые участки не затрагивают земли государственного лесного фонда и особо охраняемые природные территории. Сведения о наличии либо отсутствии видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, в Инспекции отсутствуют. Некоторые координатные точки затрагивают реку Ембулатовку. По данному вопросу необходимо обратиться в соответствующие уполномоченные органы. Стоит отметить, что при проведении других работ, необходимо учитывать требования статей 36 и 45 Закона Республики Казахстан «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК и требования статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира». Ответ на обращение подготовлен на языке обращения в соответствии с пунктом 2 статьи 89 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года. В случае несогласия с данным ответом, Вы вправе обжаловать его в порядке, предусмотренном пунктом 1 статьи 91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года.

Қабылданған шешімнен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.
В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Руководитель РАХИМЖАНОВ НУРЛАН САГИНТАЕВИЧ



Исполнитель

ЖАНГИРОВА АЛЬФИЯ ВАСИЛЬЕВНА

тел.: 7051261136

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года №370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

ПРИЛОЖЕНИЯ 9 – КОПИЯ ПИСЬМА ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «АППАРАТ АКИМА ЯНВАРЦЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА» №ЗТ-2026-01687596 ОТ 28.04.2026Г.

"Январцев ауылдық округі әкімінің аппараты" мемлекеттік мекемесі

Қазақстан Республикасы 010000 Январцево а., Советский көшесі 91

Государственное учреждение "Аппарат акима Январцевского сельского округа"

Республика Казахстан 010000, с. Январцево, улица Советская 91

28.04.2026 №ЗТ-2026-01687596

Атырауский филиал товарищества с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"

На №ЗТ-2026-01687596 от 20 апреля 2026 года

Атыраукая область обл, проспект Елорда, дом/корпус 10 Атырауский филиал ТОО "КМГ Инжиниринг ГУ «Аппарат акима Январцевского сельского округа» На Ваше обращение ЗТ-2026-01687596 от 20 апреля 2026 года сообщает следующее: Направляем Вам координаты: с.Петрово христианское кладбище -51.512384, 52.235402, мусульманская кладбище -51.541484, 52.234715. ТБО с. Январцево- 51.46275 С, 52.24510 В. ТБО с.Чинарево-51.551652, 52.457105. В случае не согласия с данным решением Вы можете обжаловать в соответствии части 1 статьи 91, "Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан" от 29 июня 2020 года в вышестоящий административный орган (должностному лицу). Аким сельского округа А. Есмаков Исп. А.Умарова Тел. 51-130

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Әкім ЕСМАКОВ АБЛАЙ САЛЫКОВИЧ

Орындаушы

УМАРОВА АЙНУР ЕРСАЙНОВНА

тел.: 7113151130

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года №370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

ПРИЛОЖЕНИЯ 10 – КОПИЯ ПИСЬМА ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ РАЙОНА БӘЙТЕРЕК» УПРАВЛЕНИЯ ВЕТЕРИНАРИИ АКИМАТА ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ №№ЗТ-2026-01688434 ОТ 20.04.2026 Г.

Батыс Қазақстан облысы әкімдігі ветеринария басқармасының "Бәйтерек аудандық ветеринариялық станциясы" шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны

Қазақстан Республикасы 010000, Переметное а., Женіс көшесі 111

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Ветеринарная станция района Бейтерек" Управления ветеринарии акимата Западно-Казахстанской области

Республика Казахстан 010000, с. Переметное, улица Женіс 111

21.04.2026 №ЗТ-2026-01688434

Атырауский филиал товарищества с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"

На №ЗТ-2026-01688434 от 20 апреля 2026 года

«21»___04____2026г. № _____ Руководителю ТОО "КМГ Инжиниринг" А.С. Марданову На основании Вашего обращения от 21 апреля 2026 года № ЗТ-2026-01688434 сообщаю Вам о том что сибиязвенное захоронение в с.Рожково Январцевского сельского округа расположен по координатам 51°39'45" 52°18'15". В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан. Директор предприятия: А.С.Аубекеров Исп.: А.К. Джубаниязова

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.
В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Директор АУБЕКЕРОВ АСЕТ СЕРИККАЛИЕВИЧ

Исполнитель

ДЖУБАНИЯЗОВА АСЕЛЬ КАНАТОВНА

тел.: 87711507101

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

ПРИЛОЖЕНИЯ 11 – ПРОТОКОЛЫ ИСПЫТАНИЙ



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елшдда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.09.2021 г.

KZ.T.06.E0524
TESTING

ФО3 ДП2023(69-24 6)-2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №АВ-73/1-4
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,175, (3 этаж)
Место отбора: месторождения «Рожковское»
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	ПДК	Идентификационный номер пробы, наименование точки отбора			
				АВ-73/1 ВН-ECO-1	АВ-73/2 ВН-ECO-2	АВ-73/3 ВН-ECO-3	АВ-73/4 ВН-ECO-4
				Фактические значения			
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2021	мг/м³	0,2	0,006	0,005	0,004	0,005
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,007	0,006	0,005	0,006
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	1,11	1,09	1,45	1,13
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,076	0,074	0,073	0,068
Пыль		мг/м³	0,3	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05

Исполнитель
старший инженер Досанова А.Н.

Проверил
заведующая ЛЭИиМ Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена
стр. 1 из 1



Альтаусский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Бокейхана, строение 1/2
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.06.2023 г.

KZ.T.06.E0524

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №АВ-7401-4
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А. ул. С. Есенгиреев,17Б, (3 этаж)
Место отбора: месторождения «Рожковское»
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	ПДК	Идентификационный номер пробы, наименование точки отбора			
				АВ-7401 ВН-ECO-5	АВ-7402 ВН-ECO-6	АВ-7403 ВН-ECO-7	АВ-7404 ВН-ECO-8
				Фактические значения			
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2007	мг/м³	0,2	0,002	0,005	0,007	0,004
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,004	0,007	0,008	0,003
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	0,905	0,952	1,02	1,06
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,064	0,077	0,063	0,078
Пыль		мг/м³	0,3	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05

Исполнитель:
старший инженер Дощанова А.Н.

Проверил:
заведующая ЛЭМиМ Кульбаева Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям
Перепечатка протокола без разрешения Альтаусского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена
стр. 1 из 1



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 15
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.06.2021 г.

KZ.T.06.E0524

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №ЛВ-77/1-4
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Есенгиева,17Б, (3 этаж)
Место отбора: месторождение «Рожковское»
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

Наименование показателей	НД на метод испытаний	Ед. изм	ПДК	Идентификационный номер пробы, наименование точки отбора			
				АВ-77/1 ВН-ECO-17	АВ-77/2 ВН-ECO-18	АВ-77/3 ВН-ECO-19	АВ-77/4 ВН-ECO-20
				Фактическое значение			
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2021	мг/м³	0,2	0,004	0,003	0,006	0,004
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,007	0,006	0,008	0,005
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	1,15	0,983	0,979	0,995
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,071	0,068	0,068	0,064
Пыль		мг/м³	0,3	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05

Исполнитель
старший инженер Дощанова А.Н.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Кенжегалиева Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена
стр. 1 из 1



Альтаусский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.09.2021 г.

KZ.T.06.E0524

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №АВ-78/1-4
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29-30.10.2025 г.
Дата отбора проб: 29-30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Есалиева,17Б, (3 этаж)
Место отбора: месторождение «Рожковское»
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	ПДК	Идентификационный номер пробы, наименование точки отбора			
				АВ-78/1 ВН-ECO-21	АВ-78/2 ВН-ECO-22	АВ-78/3 ВН-ECO-23	АВ-78/4 ВН-ECO-24
				Фактическое значение			
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2021	мг/м³	0,2	0,002	0,005	0,004	0,005
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,003	0,006	0,005	0,006
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	1,28	1,19	1,02	1,05
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,073	0,054	0,045	0,043
Пыль		мг/м³	0,3	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05

Исполнитель:
старший инженер Дюшенова А.Н.

Проверил:
заведующая ЛЭиМ Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям.
Перепечатка протоколов без разрешения Альтаусского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена.
стр. 1 из 1



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елбасы, строение 16,
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.0524 от 27.06.2023 г.

KZ.T.06.E0524
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №АВ-79/1-4
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Есназарова,17Б. (3 этаж)
Место отбора: месторождение «Рожковское»
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	ПДК	Идентификационный номер пробы, наименование точки отбора			
				АВ-79/1	АВ-79/2	АВ-79/3	АВ-79/4
				ВН-ECO-25	ВН-ECO-26	ВН-ECO-27	ВН-ECO-28
				Фактическое значение			
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2021	мг/м³	0,2	0,004	0,005	0,003	0,006
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,006	0,007	0,005	0,008
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	1,04	0,987	0,971	0,979
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,043	0,038	0,049	0,056
Пыль		мг/м³	0,3	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05

Исполнитель:
старший инженер — Дошаевская А.Н.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ — Кожахметова Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям.
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена.
стр. 1 из 1



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации KZ.T.06.E0524 от 27.08.2021 г.

KZ.T.06.E0524

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №АВ-88/1-4
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Есенгалиева,17Б, (3 этаж)
Место отбора: месторождения «Рожковское»
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

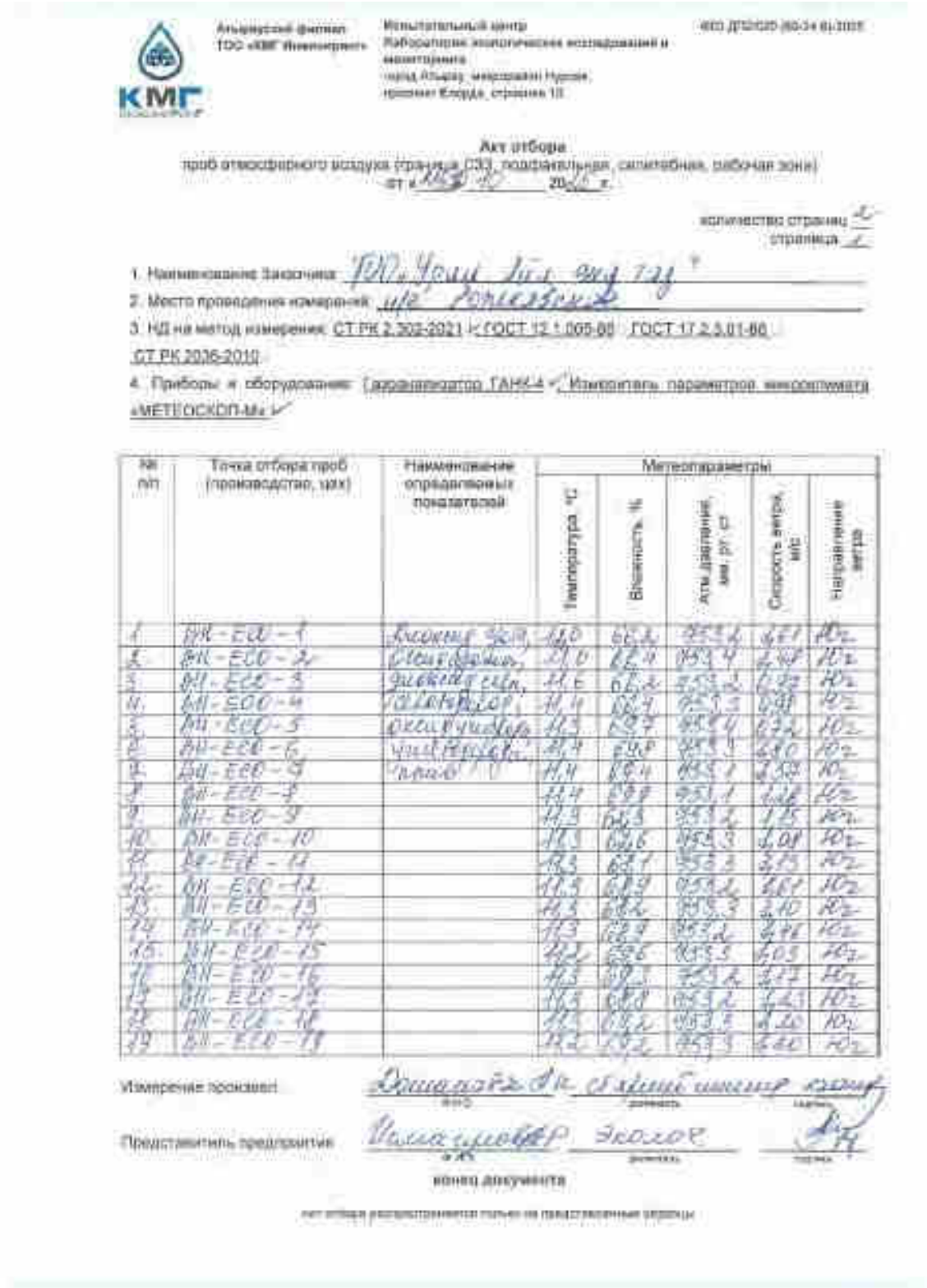
Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм	ПДК	Идентификационный номер пробы, наименование точки отбора			
				АВ-88/1 ВН-ECO-29	АВ-88/2 ВН-ECO-30	АВ-88/3 ВН-ECO-31	АВ-88/4 ВН-ECO-32
				Фактическое значение			
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2021	мг/м³	0,2	0,005	0,005	0,005	0,004
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,006	0,007	0,007	0,009
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	1,23	1,26	0,974	1,12
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,069	0,071	0,068	0,061
Пыль		мг/м³	0,3	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05

Исполнитель
ст.инженер Дашенова А.Н.

Проверил:
заведующая ЛЭиМ Жеңшалиева Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена
стр. 1 из 1



Акт отбора
проб атмосферного воздуха (граница СЗЗ, подфакельная, селитебная, рабочая зона)
от «__» ____ 20__ г.

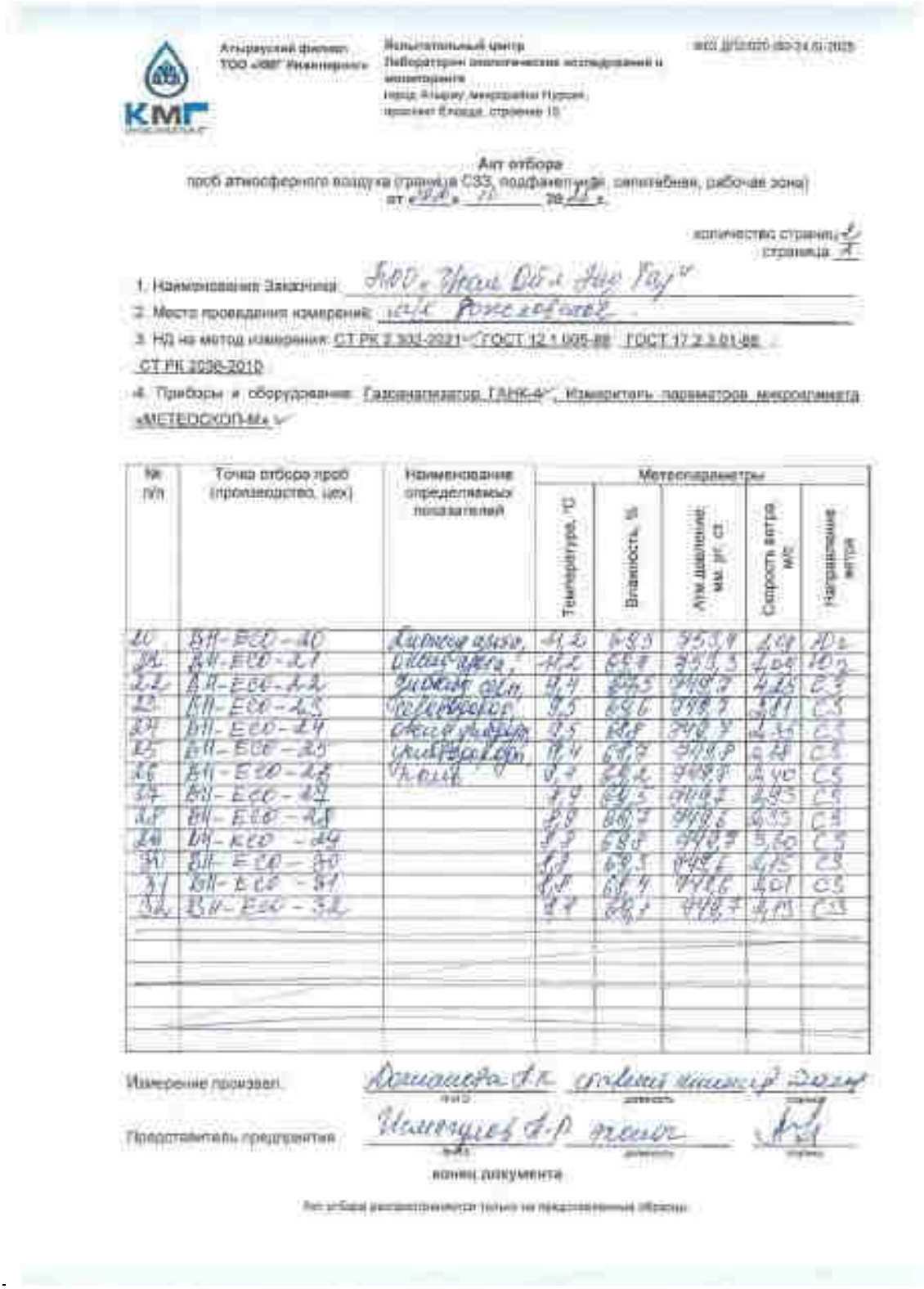
количество страниц 1
страница 1

1. Наименование Заказчика: ТОО "Урал Ойл энд Газ"
2. Место проведения измерений: м/р Рожковский
3. НД на метод измерения: СТ РК 2.302-2021 ✓ ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК 2036-2010
4. Приборы и оборудование: Газоанализатор ГАНК-4 ✓ Измеритель параметров микроклимата «МЕТЕОСКОП-М» ✓

№ п/п	Точка отбора проб (производство, цех)	Наименование определяемых показателей	Метеопараметры				
			Температура °С	Влажность %	Атм. давление, мм. рт. ст	Скорость ветра, м/с	Направление ветра
1	ПР-ЕСО-1	Взвешенные вещества	11,0	66,2	955,2	4,61	Ю-З
2	ПР-ЕСО-2	Сернистый ангидрид	11,0	66,4	955,4	2,47	Ю-З
3	ПР-ЕСО-3	Диоксид азота	11,6	65,2	955,2	0,33	Ю-З
4	ПР-ЕСО-4	Углерод (сажа)	11,4	66,4	955,3	0,81	Ю-З
5	ПР-ЕСО-5	Оксид углерода	11,3	66,7	955,4	0,72	Ю-З
6	ПР-ЕСО-6	Углеводороды	11,4	65,8	955,3	4,90	Ю-З
7	ПР-ЕСО-7	Пыль	11,4	66,4	955,1	2,33	Ю-З
8	ВР-ЕСО-8		11,4	66,8	955,1	4,48	Ю-З
9	ВР-ЕСО-9		11,3	66,5	955,2	1,15	Ю-З
10	ВР-ЕСО-10		11,3	66,6	955,3	2,01	Ю-З
11	ВР-ЕСО-11		11,3	66,1	955,2	3,15	Ю-З
12	ОП-ЕСО-12		11,3	66,9	955,2	4,61	Ю-З
13	ВП-ЕСО-13		11,3	66,2	955,3	2,10	Ю-З
14	ПУ-ЕСО-14		11,3	66,4	955,2	2,96	Ю-З
15	ЗП-ЕСО-15		11,2	66,6	955,3	4,03	Ю-З
16	ПУ-ЕСО-16		11,3	66,3	955,2	3,17	Ю-З
17	ВП-ЕСО-17		11,3	66,8	955,2	4,43	Ю-З
18	ОП-ЕСО-18		11,3	66,2	955,3	4,10	Ю-З
19	ЗП-ЕСО-19		11,2	66,2	955,3	2,22	Ю-З

Измерение произвел: Ошкалов А.К. старший инженер-эколог
Представитель предприятия: Ильясов Р. Эколог

конец документа



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»

Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Алиша, строение 10

Акт отбора
проб атмосферного воздуха (граница СЗЗ, подфакельная, селитебная, рабочая зона)
от «__» _____ 20__ г.

количество страниц: 1
страница: 1

1. Наименование Заказчика: ТОО «Урал Ойл энд Газ»
2. Места проведения измерений: с/к Рожковский
3. НД на метод измерения: СТ РК 2.302-2021, ГОСТ 12.1.005-88, ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010
4. Приборы и оборудование: Газоанализатор ГАНК-4, Измеритель параметров микроклимата «МЕТЕОСКОП-М»

№ п/п	Точка отбора проб (производство, цех)	Наименование определяемых показателей	Метеопараметры				
			Температура, °С	Влажность, %	Атм.давление, мм. рт. ст.	Скорость ветра м/с	Направление ветра
20	ВН-ЕСО-20	Диоксид азота,	41,2	6,3	753,9	1,08	ЮЗ
21	ВН-ЕСО-21	Оксид азота,	41,2	6,3	753,3	1,04	ЮЗ
22	ВН-ЕСО-22	Диоксид серы,	41,4	6,3	753,7	1,15	СЗ
23	ВН-ЕСО-23	Сероводород,	41,5	6,6	753,7	1,11	СЗ
24	ВН-ЕСО-24	Оксид углерода,	41,5	6,8	753,7	1,15	СЗ
25	ВН-ЕСО-25	Углеводороды,	41,4	6,8	753,8	1,14	СЗ
26	ВН-ЕСО-26	Пыль	41,2	6,4	753,8	1,10	СЗ
27	ВН-ЕСО-27		41,2	6,4	753,7	1,15	СЗ
28	ВН-ЕСО-28		41,2	6,3	753,6	1,13	СЗ
29	ВН-ЕСО-29		41,3	6,3	753,7	1,10	СЗ
30	ВН-ЕСО-30		41,3	6,3	753,6	1,15	СЗ
31	ВН-ЕСО-31		41,4	6,4	753,6	1,01	СЗ
32	ВН-ЕСО-32		41,2	6,3	753,7	1,13	СЗ

Измерение произвел: Домашева А.А. ведущий инженер 2026г.

Представитель предприятия: Исенгулов Е.Р. техник

конец документа

Акт отбора распространяется только на представленные образцы



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Алаша, строение 16
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.E0534 от 27.08.2021 г.

KZ.T.06.E0534

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №АВ-61/1
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, УральскГ.А, ул.С. Бокейханова,179, (3 этаж)
Место проведения измерений: поселок «Петровск»,граница СЗЗ.
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территории промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	ПДК	Идентификационный номер пробы Наименование точки отбора АВ-61/1 Граница СЗЗ Фактическое значение
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2021	мг/м³	0,2	0,003
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,004
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	1,88
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,137
Сажа		мг/м³	0,15	<0,025

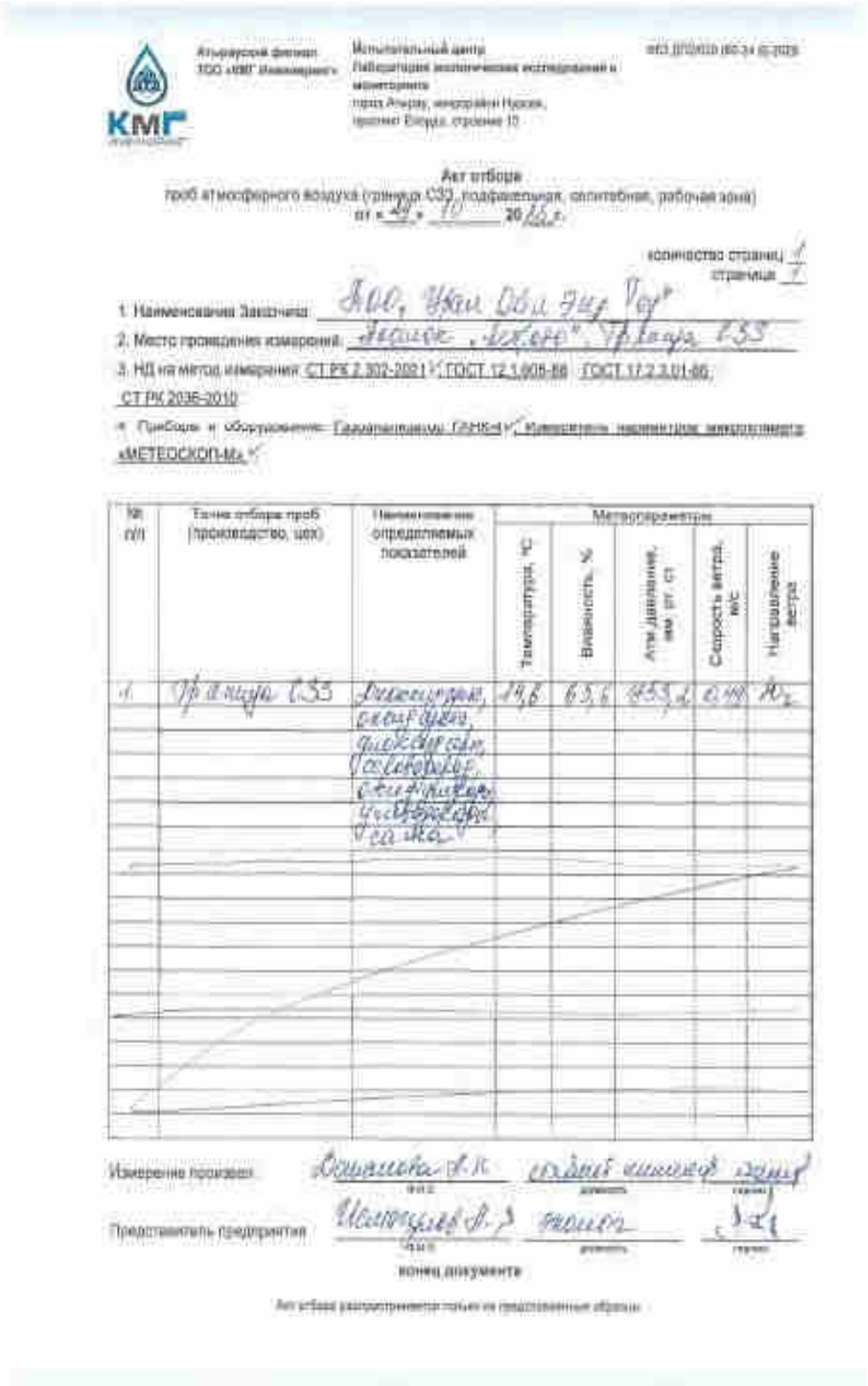
Исполнитель
старший инженер Дощанова А.Н.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Конкалиева Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерению.
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 1



Акт отбора
проб атмосферного воздуха (граница СЗЗ, подфакельная, фоновая, рабочая зона)
от «29» 10 2025 г.

количество страниц 1
страница 1

1. Наименование Заказчика: ТОО, Урал Ойл энд Газ"
2. Место проведения измерений: Рожков. м-р "Восточный", Граница СЗЗ
3. НД на метод измерения: СТ РК 2.302-2021; ГОСТ 12.1.005-88; ГОСТ 17.2.3.01-86; СТ РК 2036-2010
4. Приборы и оборудование: Газоанализаторы ГАНК-4; Измеритель параметров микроклимата «МЕТЕОСКОП-М»

№ п/п	Точка отбора проб (производство, цех)	Наименование определяемых показателей	Метеопараметры				
			Температура, °С	Влажность, %	Атм.давление, мм рт. ст.	Скорость ветра, м/с	Направление ветра
1.	Граница СЗЗ	Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород, фенол, углеводороды (сл.ка)	19,6	65,6	655,2	2 м/с	Ю-З

Измерение произвел: Данилова Н.К. (ФИО) старший инженер (должность) (подпись)

Представитель предприятия: Нигматуллин А.Р. (ФИО) техник (должность) (подпись)

конец документа

Акт отбора распространяется только на представленные образцы



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.E0534 от 27.08.2021 г.

KZ.T.06.E0534

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №АВ-82/1
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Урдьинский р-н, ул.С. Есхалиева 179, (3 этаж)
Место проведения измерений: поселок «Курмангазы», Граница СЗЗ ,
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	ГДК	Идентификационный номер пробы Наименование точки отбора АВ-82/1 Граница СЗЗ Фактическое значение
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2021	мг/м³	0,2	0,003
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,003
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	0,584
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,305
Сажа		мг/м³	0,15	<0,025

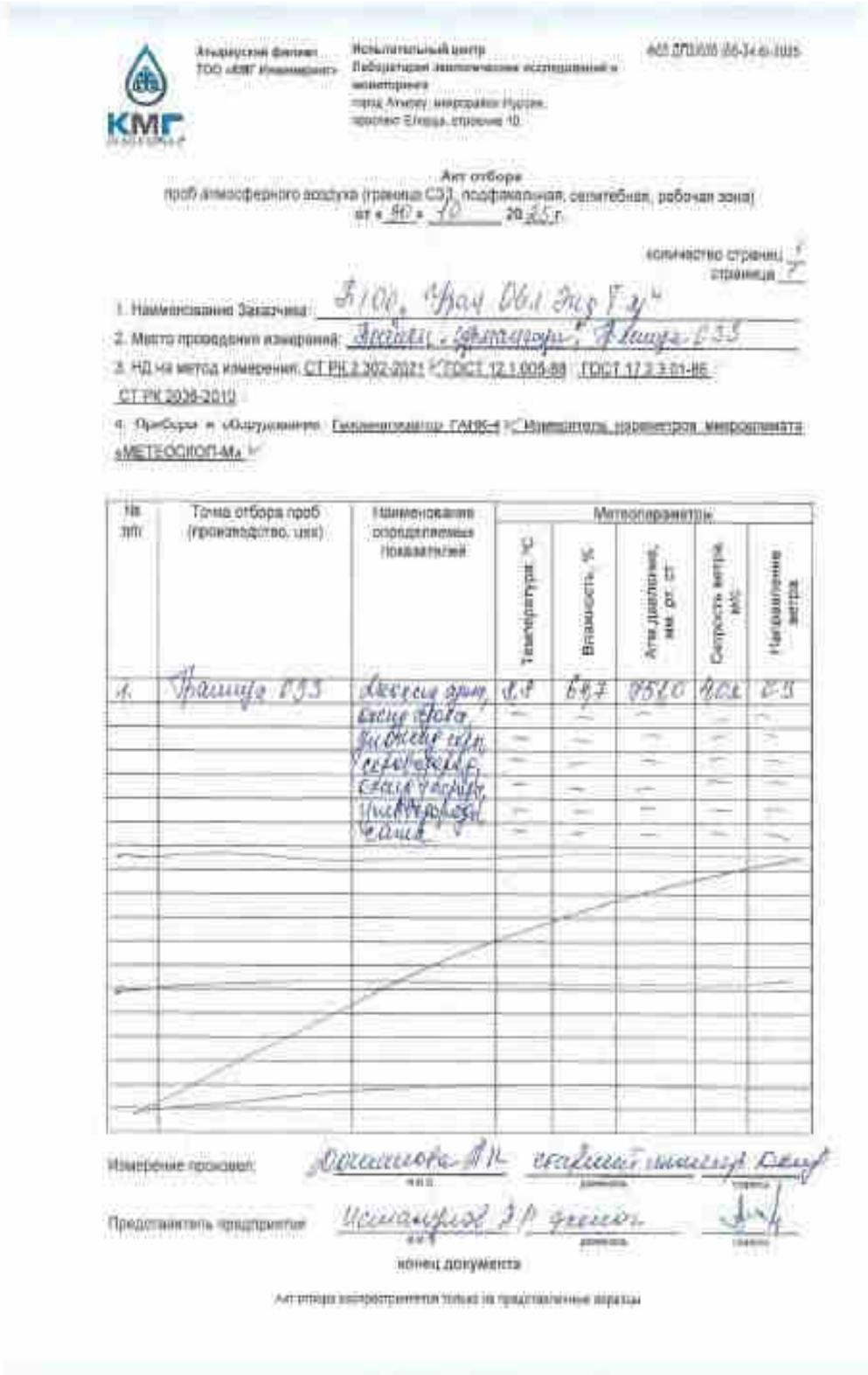
Исполнитель
старший инженер — Дошанова А.Н.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ — Канкалиева Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям.
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 1



Альянсский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Елорда, строение 10

Акт отбора
проб атмосферного воздуха (граница СЗЗ, селитебная, рабочая зона)
от « 10 » 10 2025 г.

количество страниц 1
страница 1

1. Наименование Заказчика: ТОО "Урал Ойл Энд Газ"
2. Место проведения измерений: Атырау, г. Кульсары, граница СЗЗ
3. НД на метод измерения: СТ РК 2.302-2021, ГОСТ 12.1.005-88, ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2038-2010
4. Приборы и оборудование: Газоанализатор ГАНК-4, Измеритель параметров микроклимата «МЕТЕОСКОП-М»

№ п/п	Точка отбора проб (производство, цех)	Наименование определяемых показателей	Метеопараметры: Температура °С	Влажность %	Атм.давление, мм. рт. ст.	Скорость ветра м/с	Направление ветра
1.	граница СЗЗ	диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, сероводород, сумма углеводородов, пыль неорг.	8.8	697	9820	4,2	СЗ

Измерение произвел: Ахметова Ж.К. ведущий инженер
Представитель предприятия: Исмагулов Э.Р. инженер

конец документа

Акт отбора воспроизведению только на представленные образцы

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.08.2021 г.

ФОЗ ДП2/023(60-24.6)-2025

KZ.T.06.E0524 TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №АВ-83/1-4
от «03» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А, ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Место проведения измерений: месторождения Рожковское, Граница СЗЗ
Наименование продукции: Атмосферный воздух
НД на продукцию: Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения РК № КР ДСМ-70 от 02.08.2022 г.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	ПДК	Идентификационный номер пробы Наименование точки отбора			
				АВ-83/1 Север	АВ-83/2 Юг	АВ-83/3 Восток	АВ-83/4 Запад
				Фактическое значение			
Диоксид азота	СТ РК 2.302-2021	мг/м³	0,2	0,001	0,002	0,002	0,001
Оксид азота		мг/м³	0,4	0,002	0,003	0,001	0,002
Диоксид серы		мг/м³	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
Сероводород		мг/м³	0,008	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004
Оксид углерода		мг/м³	5,0	1,64	1,94	1,84	1,76
Углеводороды		мг/м³	50,0	0,244	0,257	0,352	0,334
Сажа		мг/м³	0,15	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025

Исполнитель: старший инженер — Дошанова А.Н.

Проверил: заведующая ЛЭИиМ — Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 1

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Елорда, строение 10
Ф03 ДЛ12/020 (60-24.6)-2025

Акт отбора
проб атмосферного воздуха (граница СЗЗ, подфакельная, селитебная, рабочая зона)
от «30» 10 2025 г.

количество страниц 1
страница 1

1. Наименование Заказчика: ТОО "Урал Ойл энд Газ"
2. Место проведения измерений м/р Рожковское, граница СЗЗ
3. НД на метод измерения: СТ РК 2.302-2021 V, ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК 2036-2010
4. Приборы и оборудование: Газоанализатор ГАНК-4 V, Измеритель параметров микроклимата «МЕТЕОСКОП-М» V

№ п/п	Точка отбора проб (производство, цех)	Наименование определяемых показателей	Метеопараметры				
			Температура, °С	Влажность, %	Атм.давление, мм. рт. ст	Скорость ветра, м/с	Направление ветра
1	Граница СЗЗ Север	Диоксид азота, Оксид азота	8,7	65,3	750,5	3,24	СЗ
2	Граница СЗЗ Юг	диоксид серы, сероводород	8,4	64,8	750,3	2,65	СЗ
3	Граница СЗЗ Восток	оксид углерода, Углеводороды	8,9	65,7	750,4	2,61	СЗ
4	Граница СЗЗ Запад	Сажа	8,5	65,8	750,6	2,97	СЗ

Измерение произвел: Данилова М.А. старший инженер
Ф.И.О. должность подпись

Представитель предприятия Исмагулов А.Р. Эколог
Ф.И.О. должность подпись

конец документа

Акт отбора распространяется только на представленные образцы

Ф01 ДП2/023(60-24.6)-2025

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.08.2021 г.

KZ.T.06.E0524 TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № В-254/1-5
от «11» ноября 2025 г

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Вода подземная
Место отбора: месторождение Рожковское
НД на продукцию: не нормируется
Дата и время поступления пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час Дата анализа: 03-07.11.2025г
Условия проведения испытаний: температура воздуха: +23,9°С, влажность воздуха: 36,6%, атмосферное давление: 778,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора				
			В-254/1	В-254/2	В-254/3	В-254/4	В-254/5
			Скв. № 1М	Скв. № 2М	Скв. № 3М	Скв. № 4М	Скв. № 5М
			Фактическое значение				
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	ед. pH	7,9	9,6	7,0	7,2	7,4
Карбонаты*	ГОСТ 26449.1-85	мг/дм3	<8,0	33,0	<8,0	<8,0	<8,0
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85	мг/дм3	61,00	42,70	48,8	85,4	54,9
Хлориды	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2.	мг/дм³	15,10	39,35	14,25	17,81	14,47
Сульфаты	ГОСТ 26449.1-85 п.13	мг/дм³	<9,00	<9,00	<9,00	<9,00	<9,00
Кальций	ГОСТ 26449.1-85 п.11	мг/дм³	8,02	5,01	6,01	4,06	8,02
Магний	ГОСТ 26449.1-85 п.12	мг/дм³	2,43	2,43	2,43	2,43	1,82
(Натрий + калий) *	МВИ 1№03-2022	мг/дм³	19,09	31,28	16,1	34,56	16,14
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85 п.3	мг/дм³	124,00	195,00	105,00	172,00	122,00
Железо общая	СТ РК 6332-2008	мг/дм³	0,310	0,966	0,799	0,602	0,492
Общая жёсткость	ГОСТ 26449.1-85 п.10	ммоль/дм³	0,60	0,45	0,50	0,40	0,55
Взвешенные вещества	ГОСТ 26449.1-85 п.2.3	мг/дм³	165,00	8,33	140,00	120,00	100,00
Массовая концентрация нефтепродуктов	СТ РК 2328-2013	мг/дм³	0,023	0,014	0,012	0,020	0,011
Фенол	СТ РК 2359-2013	мг/дм³	0,0016	0,0004	0,0006	0,0019	0,0003

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.08.2021 г.

Ф01 ДП2/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора				
			B-254/1	B-254/2	B-254/3	B-254/4	B-254/5
			Скв. № 1М	Скв. № 2М	Скв. № 3М	Скв. № 4М	Скв. № 5М
			Фактическое значение				
Фосфаты	ГОСТ 18309-2014	мг/дм³	0,085	0,013	0,032	0,042	0,017
Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм³	4,761	1,737	1,306	1,145	1,548
Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм³	0,030	0,037	0,023	0,018	0,008
Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм³	0,093	0,077	0,083	0,073	0,067
Медь	СТ РК 2318-2013	мг/дм³	0,0008	0,0011	<0,0005	0,0006	<0,0005
Цинк	СТ РК 2318-2013	мг/дм³	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Свинец	СТ РК 2318-2013	мг/дм³	<0,002	<0,002	<0,002	<0,002	<0,002

*-данный параметр не входят в область аккредитации

Исполнители:
старший инженер Дошанова А.Н.

инженер Базаркулова Г.С.

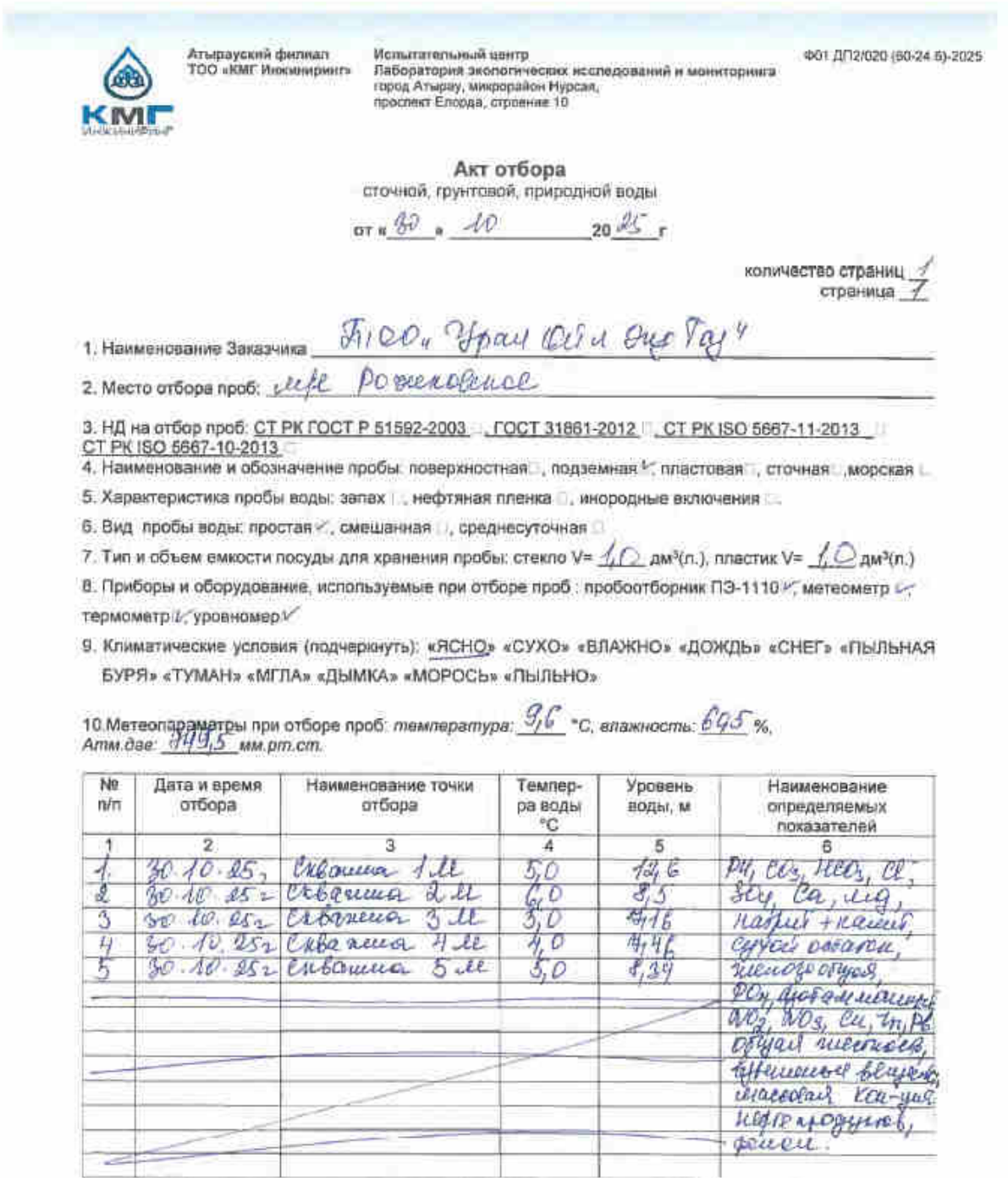
инженер Тургали З.А.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2



Атырауский филиал
ТОО «КМГ Инжиниринг»

Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10

Ф01 ДП2/020 (60-24.6)-2025

Акт отбора

сточной, грунтовой, природной воды

от «30» 10 2025 г

количество страниц 1
страница 1

1. Наименование Заказчика ТОО «Урал Ойл энд Газ»
2. Место отбора проб: м/р Рожковское
3. НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ☐, ГОСТ 31861-2012 ☐, СТ РК ISO 5667-11-2013 ☐, СТ РК ISO 5667-10-2013 ☐
4. Наименование и обозначение пробы: поверхностная ☐, подземная ☑, пластовая ☐, сточная ☐, морская ☐
5. Характеристика пробы воды: запах ☐, нефтяная пленка ☐, инородные включения ☐
6. Вид пробы воды: простая ☑, смешанная ☐, среднесуточная ☐
7. Тип и объем емкости посуды для хранения пробы: стекло V= 1,0 дм³(л.), пластик V= 1,0 дм³(л.)
8. Приборы и оборудование, используемые при отборе проб : пробоотборник ПЭ-1110 ☑, метеометр ☑, термометр ☑, уровномер ☑
9. Климатические условия (подчеркнуть): «ЯСНО» «СУХО» «ВЛАЖНО» «ДОЖДЬ» «СНЕГ» «ПЫЛЬНАЯ БУРЯ» «ТУМАН» «МГЛА» «ДЫМКА» «МОРОСЬ» «ПЫЛЬНО»
10. Метеопараметры при отборе проб: *температура:* 9,6 °С, *влажность:* 695 %, *Атм.давл:* 749,5 *мм.рт.ст.*

№ п/п	Дата и время отбора	Наименование точки отбора	Температура воды °С	Уровень воды, м	Наименование определяемых показателей
1	2	3	4	5	6
1.	30.10.25г	Скважина 1 м	5,0	12,6	PH, CO_3, HCO_3, Cl^-,
2	30.10.25г	Скважина 2 м	6,0	8,5	SO_4, Ca, Mg,
3	30.10.25г	Скважина 3 м	5,0	9,16	натрий + калий,
4	30.10.25г	Скважина 4 м	4,0	4,46	сухой остаток,
5	30.10.25г	Скважина 5 м	5,0	8,39	жесткость общая,
					PO_4, фосфаты общие, NO_2, NO_3, Cu, Zn, Pb общая щелочность, нефтяные вещества, анионные ПАВ, нефтепродукты, фенол.

Ф01 ДП2/023(60-24.6)-2025

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.08.2021 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № В-253/1-2
от «11» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: поверхностная вода
Место отбора: река Ембулатовка
НД на продукцию: КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г.
Дата и время поступления пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час Дата анализа: 03-07.11.2025г
Условия проведения испытаний: температура воздуха: +23,9°С, влажность воздуха: 36,6%, атмосферное давление: 778,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора	
			В-253/1	В-253/2
			проба №1	проба №2
			Фактическое значение	
Водородный показатель (pH)	ГОСТ 26449.1-85 п.4	ед. pH	7,6	7,8
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85	мг/дм³	362,95	366,00
Хлориды	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	мг/дм³	92,52	92,52
Сульфаты	ГОСТ 26449.1-85 п.13	мг/дм³	78,00	78,00
(Натрий+калий)*	МВИ 1 №3-2022	мг/дм³	88,09	89,24
Кальций	ГОСТ 26449.1-85 п.11	мг/дм³	76,15	76,15
Магний	ГОСТ 26449.1-85 п.12	мг/дм³	31,01	31,01
Общая жёсткость	ГОСТ 26449.1-85 п.10	ммоль/дм³	6,35	6,35
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85 п.3	мг/дм³	805,00	810,00
Взвешенные вещества	ГОСТ 26449.1-85 п.2.3	мг/дм³	<3,00	<3,00
Массовая концентрация нефтепродуктов	СТ РК 2328-2013	мг/дм³	0,014	0,002
Медь	СТ РК 2318-2013	мг/дм³	<0,0005	<0,0005
Цинк	СТ РК 2318-2013	мг/дм³	<0,1	<0,1
Свинец	СТ РК 2318-2013	мг/дм³	<0,002	<0,002

Исполнители
старший инженер — Дошанова А.Н.
инженер — Тургали З.Ө
инженер — Базаркулова Г.С
Проверил:
заведующая ЛЭИиМ — Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Елорда, строение 10

ФО1 ДП2/020 (50-24.6)-2025

Акт отбора
сточной, грунтовой, природной воды

от «28» 10 2025 г

количество страниц 1
страница 1

1. Наименование Заказчика ТОО "Урал Ойл Энд Газ"
2. Место отбора проб: м/р Рожковское, река Кигуловка
3. НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ✓, ГОСТ 31861-2012 ☐, СТ РК ISO 5667-11-2013 ☐, СТ РК ISO 5667-10-2013 ☐
4. Наименование и обозначение пробы: поверхностная ✓, подземная ☐, пластовая ☐, сточная ☐, морская ☐
5. Характеристика пробы воды: запах ☐, нефтяная пленка ☐, инородные включения ☐.
6. Вид пробы воды: простая ✓, смешанная ☐, среднесуточная ☐
7. Тип и объем емкости посуды для хранения пробы: стекло V= 10 дм³(л.), пластик V= 1,0 дм³(л.)
8. Приборы и оборудование, используемые при отборе проб: пробоотборник ПЭ-1110 ✓, метеометр ☐, термометр ✓, уровномер ☐
9. Климатические условия (подчеркнуть): «ЯСНО» «СУХО» «ВЛАЖНО» «ДОЖДЬ» «СНЕГ» «ПЫЛЬНАЯ БУРЯ» «ТУМАН» «МГЛА» «ДЫМКА» «МОРОСЬ» «ПЫЛЬНО»
10. Метеопараметры при отборе проб: *температура:* 12,0 °С, *влажность:* 68,4 %, *Атм.давл:* 953,6 *мм.рт.ст.*

№ п/п	Дата и время отбора	Наименование точки отбора	Температура воды °С	Уровень воды, м	Наименование определяемых показателей
1	2	3	4	5	6
1.	29.10.25г	Проба 1	13,0	—	pH, ХПК, хлориды, сульфаты, нефть, кальций, магний, общая жесткость, бромистые вещества, сухой остаток, Cu, Zn, Pb, известь, концентрация нефтепродуктов
2.	29.10.25г	Проба 2	12,0	—	

Отбор проб произвел: Кадыев Б.Н — ведущий инженер — подпись
Представитель предприятия: Исламгулов Н.Р — оператор — подпись

конец документа

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(00-24.6)-2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № П-267/1-4
от «13» ноября 2025 г

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Почва
Место отбора: месторождения «Рожковское»
НД на продукцию: ГН №32 от 21.04.2021 г., Совместный приказ МЗ РК от 30.01.2004 года N 99 и МООС РК от 27.01.2004 года N 21-п
Дата поступления и время пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час. Дата анализа: 03-12.11.2025 г.
Условия проведения испытаний: температура +22,7°С, влажность 37,4 %, давление 775,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-267/1	П-267/2	П-267/3	П-267/4
			BH-ECO-1	BH-ECO-2	BH-ECO-3	BH-ECO-4
			Фактическое значение			
pH	ГОСТ 26423-85	-	7,1	7,3	7,0	6,9
Хлориды	ГОСТ 26425-85	мг/кг	26,63	35,50	44,37	26,63
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	мг/кг	0,1632	0,1392	0,1104	2,2944
Кальций	ГОСТ 26487-85	мг/кг	90	120	110	110
Магний	ГОСТ 26487-85	мг/кг	24,4	18,3	24,4	30,5
Медь (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<0,5	0,005	<0,5	0,013
Кадмий (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,0006	0,0008	0,0010	0,0008
Цинк (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0
Свинец (кислоторастворимая форма)	М-03-07-2014	мг/кг	6,085	7,709	5,046	5,584
Никель (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,040	0,051	0,056	0,067

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы Наименование точки отбора			
			П-267/1	П-267/2	П-267/3	П-267/4
			ВН-ЕСО-1	ВН-ЕСО-2	ВН-ЕСО-3	ВН-ЕСО-4
			Фактическое значение			
Массовая доля нефтепродуктов	М 03-03-2012	мг/кг	3,83	5,40	9,71	8,59

Исполнители:
ведущий инженер Мурзагалиева С.М.
старший инженер Дошанова А.Н.
инженер Базеркулова Г.С.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатории экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(60-24.8)-2025

KZ.T.06.E0524 TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № П-268/1-4
от «13» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Почва
Место отбора: месторождения «Рожковское»
НД на продукцию: ГН №32 от 21.04.2021 г., Совместный приказ МЗ РК от 30.01.2004 года N 99 и МООС РК от 27.01.2004 года N 21-п
Дата поступления и время пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час. Дата анализа: 03-12.11.2025 г.
Условия проведения испытаний: температура +22,7°С, влажность 37,4 %, давление 775,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-268/1	П-268/2	П-268/3	П-268/4
			ВН-ECO-5	ВН-ECO-6	ВН-ECO-7	ВН-ECO-8
			Фактическое значение			
pH	ГОСТ 26423-85	-	7,4	7,8	6,9	6,7
Хлориды	ГОСТ 26425-85	мг/кг	35,50	26,63	28,40	44,37
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	мг/кг	0,264	0,216	0,178	0,226
Кальций	ГОСТ 26487-85	мг/кг	120	100	140	120
Магний	ГОСТ 26487-85	мг/кг	30,5	24,4	36,6	24,4
Медь (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,004	0,005	0,014	0,009
Кадмий (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,0006	0,0005	0,0008	0,0008
Цинк (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0
Свинец (кислоторастворимая форма)	М-03-07-2014	мг/кг	5,396	5,906	5,397	6,409
Никель (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,063	0,065	0,034	0,025

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

KZ.T.06.E0524
TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы Наименование точки отбора			
			П-268/1	П-268/2	П-268/3	П-268/4
			ВН-ЕСО-5	ВН-ЕСО-6	ВН-ЕСО-7	ВН-ЕСО-8
			Фактическое значение			
Массовая доля нефтепродуктов	М 03-03-2012	мг/кг	17,0	19,0	9,25	12.1

Исполнители:
ведущий инженер Мурзагалиева С.М.
старший инженер Дошанова А.Н.
инженер Базаркулова Г.С.

Проверил
заведующая ЛЭИиМ Конжалиева Н.И.

ЛЭИиМ

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

KZ.T.06.E0524 TESTING

Ф02 ДП2/023(60-24.6)-2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № П-269/1-4
от «13» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Почва
Место отбора: месторождения «Рожковское»
НД на продукцию: ГН №32 от 21.04.2021 г., Совместный приказ МЗ РК от 30.01.2004 года N 99 и МООС РК от 27.01.2004 года N 21-п
Дата поступления и время пробы: 31.10.2025 г. 18.00 час. Дата анализа: 03-12.11.2025 г.
Условия проведения испытаний: температура +22.7°С, влажность 37,4 %, давление 775,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-269/1	П-269/2	П-269/3	П-269/4
			ВН-ECO-9	ВН-ECO-10	ВН-ECO-11	ВН-ECO-12
			Фактическое значение			
pH	ГОСТ 26423-85	-	6,3	6,8	7,1	7,3
Хлориды	ГОСТ 26425-85	мг/кг	53,25	44,37	35,5	26,63
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	мг/кг	0,197	0,250	0,187	0,235
Кальций	ГОСТ 26487-85	мг/кг	80	140	120	110
Магний	ГОСТ 26487-85	мг/кг	12,2	24,4	24,4	18,3
Медь (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,025	0,014	0,004	<0,5
Кадмий (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,0007	0,0009	0,0009	0,0009
Цинк (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0
Свинец (кислоторастворимая форма)	М-03-07-2014	мг/кг	6,316	8,519	4,825	5,385
Никель (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,076	0,093	0,014	0,078

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП12/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед. изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-269/1	П-269/2	П-269/3	П-269/4
			ВН-ECO-9	ВН-ECO-10	ВН-ECO-11	ВН-ECO-12
			Фактическое значение			
Массовая доля нефтепродуктов	М 03-03-2012	мг/кг	6,78	13,1	4,73	10,4

Исполнители:
ведущий инженер Мурзагалиева С.М.
старший инженер Досанова А.Н.
инженер Базаркулова Г.С.
Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Кенжалиева Н.И.

ЛЭИиМ

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ T 06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(80-24.8)-2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № П-270/1-4
от «13» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Почва
Место отбора: месторождения «Рожковское»
НД на продукцию: ГН №32 от 21.04.2021 г., Совместный приказ МЗ РК от 30.01.2004 года N 99 и МООС РК от 27.01.2004 года N 21-п
Дата поступления и время пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час, Дата анализа: 03-12.11.2025 г.
Условия проведения испытаний: температура +22,7°С, влажность 37,4 %, давление 775,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-270/1	П-270/2	П-270/3	П-270/4
			ВН-ECO-13	ВН-ECO-14	ВН-ECO-15	ВН-ECO-16
			Фактическое значение			
pH	ГОСТ 26423-85	-	7,5	6,7	6,5	7,2
Хлориды	ГОСТ 26425-85	мг/кг	44,37	26,63	35,5	17,75
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	мг/кг	0,259	0,192	0,216	0,168
Кальций	ГОСТ 26487-85	мг/кг	130	80	100	130
Магний	ГОСТ 26487-85	мг/кг	24,4	12,2	18,3	24,4
Медь (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,015	0,003	0,005	0,013
Кадмий (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,0006	0,0009	0,0009	0,0009
Цинк (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0
Свинец (кислоторастворимая форма)	М-03-07-2014	мг/кг	5,506	3,859	7,719	7,406
Никель (подвижная Форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,152	0,158	0,113	0,101

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатории экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-270/1	П-270/2	П-270/3	П-270/4
			ВН-ЕСО-13	ВН-ЕСО-14	ВН-ЕСО-15	ВН-ЕСО-16
			Фактическое значение			
Массовая доля нефтепродуктов	М 03-03-2012	мг/кг	7,06	14,0	10.8	4.90

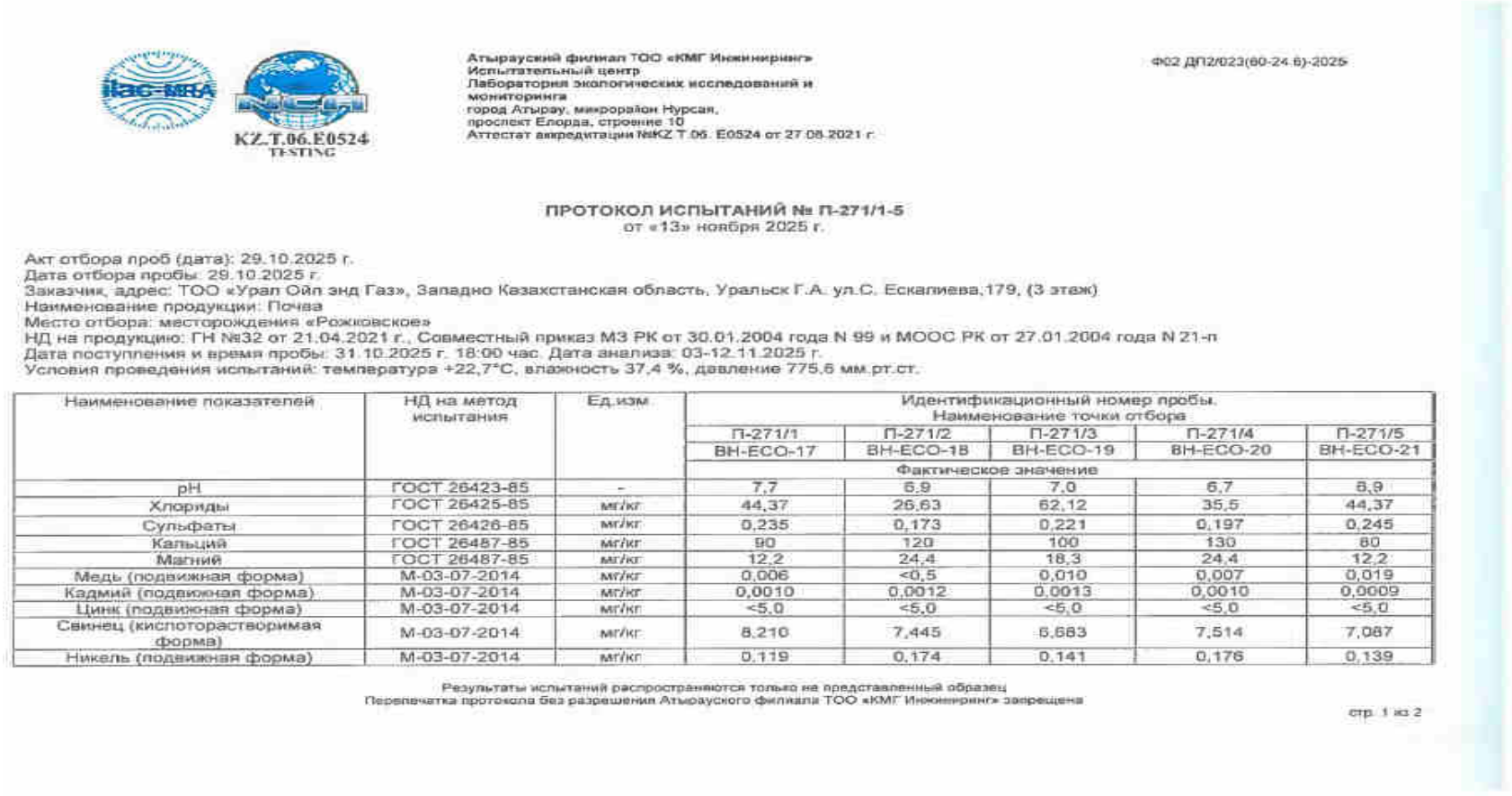
Исполнители:
ведущий инженер Мурзагалиева С.М.
старший инженер Дошанова А.Н.
инженер Базаркулова Г.С.
Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Кенжалиева Н.И.

ЛЭИиМ

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(80-24.6)-2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № П-271/1-5
от «13» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 29.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 29.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Почва
Место отбора: месторождения «Рожковское»
НД на продукцию: ГН №32 от 21.04.2021 г., Совместный приказ МЗ РК от 30.01.2004 года N 99 и МООС РК от 27.01.2004 года N 21-п
Дата поступления и время пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час. Дата анализа: 03-12.11.2025 г.
Условия проведения испытаний: температура +22,7°С, влажность 37,4 %, давление 775,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора				
			П-271/1	П-271/2	П-271/3	П-271/4	П-271/5
			ВН-ЕСО-17	ВН-ЕСО-18	ВН-ЕСО-19	ВН-ЕСО-20	ВН-ЕСО-21
			Фактическое значение				
pH	ГОСТ 26423-85	-	7,7	6,9	7,0	6,7	6,9
Хлориды	ГОСТ 26425-85	мг/кг	44,37	26,63	62,12	35,5	44,37
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	мг/кг	0,235	0,173	0,221	0,197	0,245
Кальций	ГОСТ 26487-85	мг/кг	90	120	100	130	80
Магний	ГОСТ 26487-85	мг/кг	12,2	24,4	18,3	24,4	12,2
Медь (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,006	<0,5	0,010	0,007	0,019
Кадмий (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,0010	0,0012	0,0013	0,0010	0,0009
Цинк (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0
Свинец (кислоторастворимая форма)	М-03-07-2014	мг/кг	8,210	7,445	6,683	7,514	7,087
Никель (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,119	0,174	0,141	0,176	0,139

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Еларда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

KZ.T.06.E0524 TESTING

№02 ДГЭ/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы Наименование точки отбора				
			П-271/1 ВН-ЕСО-17	П-271/2 ВН-ЕСО-18	П-271/3 ВН-ЕСО-19	П-271/4 ВН-ЕСО-20	П-271/5 ВН-ЕСО-21
			Фактическое значение				
Массовая доля нефтепродуктов	М 03-03-2012	мг/кг	7,16	12,6	8,20	4,45	5,01

Исполнители:
ведущий инженер Мурзагалиева С.М.
старший инженер Дошанова А.Н.
инженер Базаркулова Г.С.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(60-24.8)-2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № П-272/1-4
от «13» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Почва
Место отбора: месторождения «Рожковское»
НД на продукцию: ГН №32 от 21.04.2021 г., Совместный приказ МЗ РК от 30.01.2004 года N 99 и МООС РК от 27.01.2004 года N 21-п
Дата поступления и время пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час. Дата анализа: 03-12.11.2025 г.
Условия проведения испытаний: температура +22,7°С, влажность 37,4 %, давление 775,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-272/1	П-272/2	П-272/3	П-272/4
			ВН-ЕСО-22	ВН-ЕСО-23	ВН-ЕСО-24	ВН-ЕСО-25
			Фактическое значение			
pH	ГОСТ 26423-85	-	7,2	5,8	5,9	7,6
Хлориды	ГОСТ 26425-85	мг/кг	35,5	26,63	26,63	53,25
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	мг/кг	0,182	4,075	0,302	0,274
Кальций	ГОСТ 26487-85	мг/кг	100	120	130	90
Магний	ГОСТ 26487-85	мг/кг	18,3	24,4	18,3	24,4
Медь (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,010	0,010	0,007	0,001
Кадмий (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,0009	0,0010	0,0011	0,0011
Цинк (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0
Свинец (кислоторастворимая форма)	М-03-07-2014	мг/кг	4,415	7,*29	6,512	5,184
Никель (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,143	0,*22	0,145	0,159

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02.ДП2/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-272/1	П-272/2	П-272/3	П-272/4
			ВН-ECO-22	ВН-ECO-23	ВН-ECO-24	ВН-ECO-25
			Фактическое значение			
Массовая доля нефтепродуктов	М 03-03-2012	мг/кг	8,70	13,9	11,8	4,10

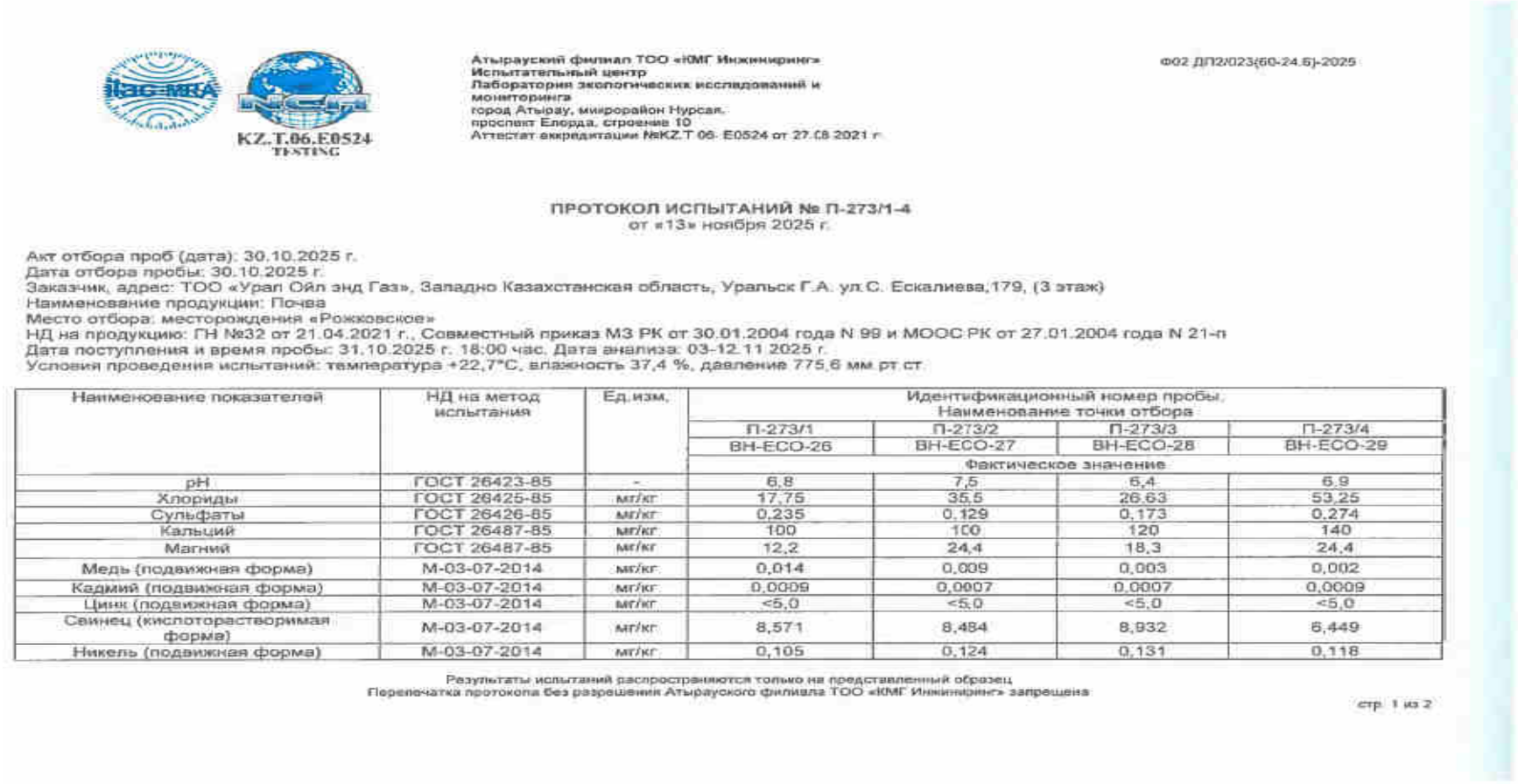
Исполнители:
ведущий инженер Мурзагалиева С.М.
старший инженер Дошанова А.Н.
инженер Базаркулова Г.С.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Конжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

KZ.T.06.E0524 TESTING

Ф02 ДП2/023(60-24.6)-2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № П-273/1-4
от «13» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Почва
Место отбора: месторождения «Рожковское»
НД на продукцию: ГН №32 от 21.04.2021 г., Совместный приказ МЗ РК от 30.01.2004 года N 99 и МООС РК от 27.01.2004 года N 21-п
Дата поступления и время пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час. Дата анализа: 03-12.11.2025 г.
Условия проведения испытаний: температура +22,7°С, влажность 37,4 %, давление 775,6 мм рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-273/1	П-273/2	П-273/3	П-273/4
			ВН-ЕСО-26	ВН-ЕСО-27	ВН-ЕСО-28	ВН-ЕСО-29
			Фактическое значение			
pH	ГОСТ 26423-85	-	6,8	7,5	6,4	6,9
Хлориды	ГОСТ 26425-85	мг/кг	17,75	35,5	26,63	53,25
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	мг/кг	0,235	0,129	0,173	0,274
Кальций	ГОСТ 26487-85	мг/кг	100	100	120	140
Магний	ГОСТ 26487-85	мг/кг	12,2	24,4	18,3	24,4
Медь (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,014	0,009	0,003	0,002
Кадмий (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,0009	0,0007	0,0007	0,0009
Цинк (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0
Свинец (кислоторастворимая форма)	М-03-07-2014	мг/кг	8,571	8,484	8,932	6,449
Никель (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,105	0,124	0,131	0,118

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора			
			П-273/1	П-273/2	П-273/3	П-273/4
			ВН-ECO-25	ВН-ECO-27	ВН-ECO-28	ВН-ECO-29
			Фактическое значение			
Массовая доля нефтепродуктов	М 03-03-2012	мг/кг	6,15	10,5	4,93	9,31

Исполнители:
ведущий инженер Мурзагалиева С.М.
старший инженер Дощанова А.Н.
инженер Базаркулова Г.С.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(60-24.8)-2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № П-274/1-3
от «13» ноября 2025 г.

Акт отбора проб (дата): 30.10.2025 г.
Дата отбора пробы: 30.10.2025 г.
Заказчик, адрес: ТОО «Урал Ойл энд Газ», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул.С. Ескалиева,179, (3 этаж)
Наименование продукции: Почва
Место отбора: месторождения «Рожковское»
НД на продукцию: ГН №32 от 21.04.2021 г., Совместный приказ МЗ РК от 30.01.2004 года N 99 и МООС РК от 27.01.2004 года N 21-п
Дата поступления и время пробы: 31.10.2025 г. 18:00 час. Дата анализа: 03-12.11.2025 г
Условия проведения испытаний: температура +22,7°С, влажность 37,4 %, давление 775,6 мм.рт.ст.

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора		
			П-274/1	П-274/2	П-274/3
			ВН-ЕСО-30	ВН-ЕСО-31	ВН-ЕСО-32
			Фактическое значение		
pH	ГОСТ 26423-85	-	7,1	7,8	6,5
Хлориды	ГОСТ 26425-85	мг/кг	26,63	17,75	35,5
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	мг/кг	0,216	0,197	0,264
Кальций	ГОСТ 26487-85	мг/кг	110	80	90
Магний	ГОСТ 26487-85	мг/кг	24,4	12,2	18,3
Медь (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,010	<0,5	<0,5
Кадмий (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,0007	0,0007	0,0011
Цинк (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	<5,0	<5,0	<5,0
Свинец (кислоторастворимая форма)	М-03-07-2014	мг/кг	6,616	6,414	6,361
Никель (подвижная форма)	М-03-07-2014	мг/кг	0,117	0,099	0,117

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 1 из 2

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации №KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

Ф02 ДП2/023(60-24.6)-2025

Наименование показателей	НД на метод испытания	Ед.изм.	Идентификационный номер пробы. Наименование точки отбора		
			П-274/1	П-274/2	П-274/3
			ВН-ЕСО-30	ВН-ЕСО-31	ВН-ЕСО-32
			Фактическое значение		
Массовая доля нефтепродуктов	М 03-03-2012	мг/кг	9,60	13,2	8,35

Исполнители:
ведущий инженер Мурзагалиева С.М.

старший инженер Дошанова А.Н.

инженер Базаркулова Г.С.

Проверил:
заведующая ЛЭИиМ Кенжалиева Н.И.

Конец документа

Результаты испытаний распространяются только на представленный образец
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр. 2 из 2.

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Елорда, строение 10

Ф02 ДП2/020 (60-24.6)-2025

Акт отбора
проб почвы, донных отложений, грунтов
от «29» 10 2025 г.

количество страниц 4
страница 1

1. Наименование заказчика: ТОО "Урал Ойл энд Газ"
2. Место отбора проб: м/р Рожковское
3. НД на отбор проб: ГОСТ 17.4.4.02-2017 ✓, ГОСТ 17.1.5.01-80
4. Визуальная характеристика загрязнения —
(название почвы, рельеф, растительный покров и др.)
5. Сведения об отобранных пробах:

№ п/п	Дата отбора	Наименование точки отбора	Глубина взятия пробы, см	Наименование определяемых показателей
1	2	3	4	5
1.	24.10.25	БН-ECO-1	0-40см	РН, хлориды, сульфаты,
2.	29.10.25	БН-ECO-2	0-40см	кальций, магний,
3	29.10.25	БН-ECO-3	0-40см	медь, кадмий,
4.	24.10.25	БН-ECO-4	0-40см	цинк, свинец,
5.	29.10.25	БН-ECO-5	0-40см	никель,
6.	24.10.25	БН-ECO-6	0-40см	массовая доля
7.	29.10.25	БН-ECO-7	0-40см	нефтепродуктов
8.	29.10.25	БН-ECO-8	0-40см	
9.	29.10.25	БН-ECO-9	0-40см	
10.	29.10.25	БН-ECO-10	0-40см	
11.	29.10.25	БН-ECO-11	0-40см	
12.	29.10.25	БН-ECO-12	0-40см	
13.	29.10.25	БН-ECO-13	0-40см	
14.	29.10.25	БН-ECO-14	0-40см	
15.	29.10.25	БН-ECO-15	0-40см	
16.	29.10.25	БН-ECO-16	0-40см	
17.	29.10.25	БН-ECO-17	0-40см	
18.	29.10.25	БН-ECO-18	0-40см	
19.	29.10.25	БН-ECO-19	0-40см	
20.	29.10.25	БН-ECO-20	0-40см	
21	29.10.25	БН-ECO-21	0-40см	

Отбор проб произвел Кожемяков Б.Н. (Ф.И.О.) старший инженер (должность) (подпись)

Представитель предприятия Исмагулов Н.Р. (Ф.И.О.) эколог (должность) (подпись)

конец документа

Акт отбора распространяется только на представленные образцы

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»

Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Елорда, строение 10

Ф02 ДП2/020 (60-24.6)-2025

Акт отбора
проб почвы, донных отложений, грунтов
от «29-30» 10 2025 г.

количество страниц 2
страница 3

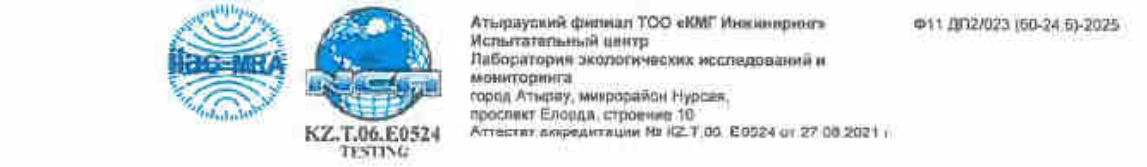
1. Наименование заказчика: ТОО "Урал Ойл энд Газ"
2. Место отбора проб: м/р Рожковское
3. НД на отбор проб: ГОСТ 17.4.4.02-2017 / ГОСТ 17.1.5.01-80
4. Визуальная характеристика загрязнения _____
(название почвы, рельеф, растительный покров и др.)
5. Сведения об отобранных пробах:

№ п/п	Дата отбора	Наименование точки отбора	Глубина взятия пробы, см	Наименование определяемых показателей
1	2	3	4	5
22.	30.10.25.	ВИ-ЕСО-22	0-40см	РН, хлориды, сульфаты,
23.	30.10.25.	ВИ-ЕСО-23	0-40см	кальций, магний,
24.	30.10.25	ВИ-ЕСО-24	0-40см	медь, кадмий,
25.	30.10.25	ВИ-ЕСО-25	0-40см	цинк, свинец,
26.	30.10.25	ВИ-ЕСО-26	0-40см	никель
27.	30.10.25	ВИ-ЕСО-27	0-40см	массовой
28.	30.10.25	ВИ-ЕСО-28	0-40см	доли
29.	30.10.25	ВИ-ЕСО-29	0-40см	нефтепродукт
30.	30.10.25	ВИ-ЕСО-30	0-40см	
31.	30.10.25	ВИ-ЕСО-31	0-40см	
32.	30.10.25	ВИ-ЕСО-32	0-40см	

Отбор проб произвел Кашимов Б.М. главный инженер
(Ф.И.О.) (должность) (подпись)

Представитель предприятия Исмагулов Н.Р. оператор
(Ф.И.О.) (должность) (подпись)

конец документа



Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации № KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

KZ.T.06.E0524
TESTING

Ф11 ДП2/023 (60-24.6)-2025

Электромагниттік өрістің (бұдан әрі – ЭМӨ) кернеулілігін өлшеу ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ измерений напряженности электромагнитного поля (далее - ЭМП)
№ ЭМП-1/1
от «03» ноября 2025 ж.(г.)

Дата проведения замеров: 29-30.10.2025 ж.(г.)

1.Өлшеу жүргізу орны (Место проведения измерений): *ТОО «Урал Ойл Энд Газ», месторождения «Рожковское», Западно Казахстанская область, Уральск Г.А. ул. С. Ескалиева, 179, (3 этаже)*
шаруашылық жүргізуші субъектінің ұйымның атауы
жеке-жайы (наименование хозяйствующего субъекта, организации, адрес)

2. Өлшеу мақсаты (Цель исследования): *Измерение электромагнитного поля на линий газопровода*

3.Өлшеулер тексеріауші нысан өкілінің катысуымен жүргізілді (Измерения проводились в присутствии представителя обследуемого объекта) *Исмагулов А.Р - эколог*

4. Өлшеу құралдары (Средства измерения) *измеритель параметров магнитного и электрического полей промышленной частоты ВЕ-50, зав. №72412*

5. Мемлекеттік сәйкестігі туралы мәліметтер (Сведения о государственной поверке)
Сертификат о поверке № UI-13-25-3049248 от 27.05.2025г.
берілген күні, куәлік нөмірі (дата, номер свидетельства)

6. Өлшеулер жүргізу мен санитарлық-эпидемиологиялық қорытынды беру келесі нормативтік-техникалық құжаттамаға сай жүргізілді (Нормативно-техническая документация, в соответствии с которой проводились измерения и давалось санитарно-эпидемиологическое заключение)
нақты атауы (перечислить)

Санитарные правила «Гигиенические нормативы к физическим факторам,оказывающим воздействие на человека»,приказ Министра здравоохранения от 16 февраля 2022 года ГН №КР ДСМ-15

7. Құрал-жабдықтардың, электромагниттік сәуле көздерінің (өндіруші ұйым нөмірлерімен көрсетілген) орналасуы және өлшеу нүктелері көрсетілген үй-жайдың кескіні (Эскиз помещения с указанием размещения оборудования, источников электромагнитных излучений (обозначенных номерами организаций-изготовителей) и нанесением точек замеров)

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергшиеся измерениям.
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг»
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации № KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г

KZ.T.06.E0524 TESTING

Ф11 ДП2/023 (60-24.6)-2025

8. Результаты измерения электрических и магнитных полей:

п/п	Место измерения	Расстояние от источника, см	Напряженность электрического поля						Напряженность магнитного поля					
			50 Гц		5 - 2000 Гц		2 - 400 кГц		50Гц		5 - 2000 Гц		2 - 400 кГц	
			измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ
			кВ/м		В/м				мТл		нТл			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	ВН-ЕСО-1	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00002	0,2	-	-	-	-
2	ВН-ЕСО-2	-	0,00007	15,0	-	-	-	-	0,00004	0,2	-	-	-	-
3	ВН-ЕСО-3	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00000	0,2	-	-	-	-
4	ВН-ЕСО-4	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00011	0,2	-	-	-	-
5	ВН-ЕСО-5	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00007	0,2	-	-	-	-
6	ВН-ЕСО-6	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00008	0,2	-	-	-	-
7	ВН-ЕСО-7	-	0,00000	15,0	-	-	-	-	0,00004	0,2	-	-	-	-
8	ВН-ЕСО-8	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00003	0,2	-	-	-	-
9	ВН-ЕСО-9	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00007	0,2	-	-	-	-
10	ВН-ЕСО-10	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00005	0,2	-	-	-	-
11	ВН-ЕСО-11	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00000	0,2	-	-	-	-
12	ВН-ЕСО-12	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00008	0,2	-	-	-	-
13	ВН-ЕСО-13	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00001	0,2	-	-	-	-
14	ВН-ЕСО-14	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00004	0,2	-	-	-	-
15	ВН-ЕСО-15	-	0,00000	15,0	-	-	-	-	0,00003	0,2	-	-	-	-
16	ВН-ЕСО-16	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00004	0,2	-	-	-	-
17	ВН-ЕСО-17	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00006	0,2	-	-	-	-
18	ВН-ЕСО-18	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00000	0,2	-	-	-	-
19	ВН-ЕСО-19	-	0,00000	15,0	-	-	-	-	0,00003	0,2	-	-	-	-
20	ВН-ЕСО-20	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00006	0,2	-	-	-	-
21	ВН-ЕСО-21	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00002	0,2	-	-	-	-
22	ВН-ЕСО-22	-	0,00003	15,0	-	-	-	-	0,00017	0,2	-	-	-	-

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр 3 из 3

KZ.T.06.E0524 TESTING

Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг» Ф11 ДП2/023 (60-24.6)-2025
Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая, проспект Елорда, строение 10
Аттестат аккредитации № KZ.T.06. E0524 от 27.08.2021 г.

п/п	Место измерения	Расстояние от источника, см	Напряженность электрического поля						Напряженность магнитного поля					
			50 Гц		5 - 2000 Гц		2 - 400 кГц		50Гц		5 - 2000 Гц		2 - 400 кГц	
			измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ	измеренная	ПДУ
			кВ/м		В/м				мТл		нТл			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
23	ВН-ЕСО-23	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00010	0,2	-	-	-	-
24	ВН-ЕСО-24	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00008	0,2	-	-	-	-
25	ВН-ЕСО-25	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00010	0,2	-	-	-	-
26	ВН-ЕСО-26	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00009	0,2	-	-	-	-
27	ВН-ЕСО-27	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00012	0,2	-	-	-	-
28	ВН-ЕСО-28	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00009	0,2	-	-	-	-
29	ВН-ЕСО-29	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00013	0,2	-	-	-	-
30	ВН-ЕСО-30	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00007	0,2	-	-	-	-
31	ВН-ЕСО-31	-	0,00001	15,0	-	-	-	-	0,00003	0,2	-	-	-	-
32	ВН-ЕСО-32	-	0,00002	15,0	-	-	-	-	0,00016	0,2	-	-	-	-

Үлгілер (нін) НҚ-га сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование образцов проводились на соответствие НД) ГОСТ 12.1.002-84, ГОСТ 12.1.006-84.

Зерттеу жүргізген адамның қолы, Т.А.Ә (Ф.И.О., подпись лица, проводившего исследование) Шуралинова Г.У. 04.11.2025г.
Заведующий лабораторией: Кенжалиева К.И. 04.11.2025г.
Конец документа

Результаты измерений распространяются только на объекты, подвергнутые измерениям
Перепечатка протокола без разрешения Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» запрещена

стр 3 из 3

Атырауский филиал
ТОО «КМГ Инжиниринг»

Испытательный центр
Лаборатория экологических исследований и мониторинга
город Атырау, микрорайон Нурсая,
проспект Елорда, строение 10

Ф15 ДП2/020(60-24.6)-2025

Акт
от «23» 10 2025 г.
измерений физических факторов

Количество страниц 1

1. Дата проведения измерений: 24-30 октября 2025 г
2. Наименование Заказчика: ТОО „Урал Ойл энд Газ“
3. Место проведения измерений: месторождение Рожковское (ВК-ЕСО-1 – ВК-ЕСО-32)
4. Наименование средств измерений: Измеритель параметров магнитного и электрического полей промышленной частоты ВЕ-50, Зав №07244
5. Производственные факторы: уровень шума ☐, уровень вибрации ☐, уровень освещенности ☐, уровень электромагнитных излучений ☑, микроклимат ☐, МЭД гамма излучения ☐, воздух закрытых помещений

Измерение произвел: Мурзагалиева С.И. — ф.и.о; вед. инженер — должность; Атырау — подпись

Представитель предприятия: Исмагулов А.Р. — ф.и.о; техник — должность; — подпись

ПРИЛОЖЕНИЯ 12 – ЗАКЛЮЧЕНИЕ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № AR-08/320-22 ОТ 23.08.2022Г.

АРХЕОЛОГИЯЛЫҚ САРАПТАМА

Мемлекеттік лицензиясы № 15007491
www.archeology.kz

«Археологиялық сараптама» ЖШС, ҚР, 050060, Алматы қ., Байзақов к-сі, ү. 10, п. 2, тел.: +7 (727) 393 80 07, +7 (727) 382 93 49
Ешот KZ156018831000114716 «Қазақстан Халық Банкі» АҚ, БЖК HSBKKZKX, БСН 060540010940, ҚҚЖК 73100

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № AR-08/320-22

от «23» августа 2022 года

Настоящее Заключение историко-культурной экспертизы составлено ТОО «Археологическая экспертиза» согласно условиям договора о закупке с АО «Научно-исследовательский и проектный институт «Каспиймунайгаз» (далее - Заказчик) № КМГ-82 от 03.08.2022 г.

Историко-культурная экспертиза (далее - Экспертиза) проведена в соответствии с Законом РК от 26.12.2019 г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия»[1] и Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99.

Объект экспертизы: Земельный участок, отведенный под проект: «Обустройство месторождения Рожковское», согласно предоставленной Заказчиком информации (см. *Приложение Д*), с дополнительной полосой обследования 120 м со всех сторон от границ участка.

Предмет и цели экспертизы: Экспертиза проведена на предмет определения наличия/отсутствие объектов историко-культурного наследия на земельном участке, подлежащем освоению по проекту: «Обустройство месторождения Рожковское», с предоставлением соответствующего заключения Заказчику.

Экспертиза проведена согласно методике проведения историко-культурных экспертиз.

На первом этапе работ было проведено камеральное исследование источниковедческого характера. Были просмотрены многочисленные архивные материалы дореволюционного, советского и нового времени. Научные публикации, свод памятников, списки памятников республиканского и местного значения, разнообразный картографический материал.

[1] *Статья 30 Закона РК «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» №228-VI от 26.12.2019 г. П.1. При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследий в соответствии с законодательством Республики Казахстан. П.3. Запрещается проведение работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.*

1

Поиск и выявление памятников историко-культурного наследия производились путем визуального осмотра территории, подлежащей освоению по проекту: «Обустройство месторождения Рожковское», и с охватом полосы шириной в 120 м от ее границ.

Осмотр осуществлялся с использование автомашины высокой проходимости и пешим порядком. Такая комбинация средств обследования позволило тщательно, детально и продуктивно осмотреть территорию освоения. Например, пешим порядком были осмотрены прилегающие посевные площади.

Начало и конец маршрута обследования, а также промежуточные этапы были зафиксированы на фотоаппарат (*Приложение В*). Выявленные объекты историко-культурного наследия документировались согласно разработанной методики и рекомендациям, определенных законодательством РК.

Были обследованы объекты, внесенные в Государственный список памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области и расположенные в зоне осуществления экспертизы – могильники Чеботарево III и Чеботарево IV. Данные по ним подверглись определенной корректировке, связанной с уточнением количества курганов при натурном обследовании:

1) Чеботарево III. Было уточнено количество курганов на объекте. Были добавлены вновь выявленные курганы 5-19. Данные курганы подвергаются ежегодной распашке и плохо просматриваются на местности. Ранее выявленные курганы 3 и 4 в данный момент также почти полностью распаханы.

2) Чеботарево IV. Было уточнено количество курганов на объекте. Были добавлены вновь выявленные курганы 3 и 4. Данные курганы подвергаются ежегодной распашке и плохо просматриваются на местности. Ранее выявленный курган 1 в данный момент также почти полностью распахан.

Перечень изученных научных и других документов и материалов:

1) Топографические карты квадратов М-39-21, в масштабе 1:100000;

2) Спутниковые карты (снимки) ресурсов Google, Bing;

3) Археологическая карта Казахстана. Реестр. - Алма-Ата. 1960;

4) Свод памятников истории и культуры Республики Казахстан. Западно-Казахстанская область. – Алматы: «Арына», 2010. 487 с.

5) Государственный список памятников истории и культуры республиканского значения (утвержден приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года № 88);

6) Государственный список памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области (утвержден Постановлением акимата Западно-Казахстанской области от 21 декабря 2020 года № 301);

7) Археологическая карта Западно-Казахстанской области. Уральск, 2010.

8) Батыс Казақстан облысының тарихи-мәдени және табиғат мұралары өсекерткіштері // Памятники природного и историко-культурного наследия Западно-Казахстанской области. - 14 т. – Орал, 2008 ж. – Т 12. Зеленов ауданы / Зеленовский район – 256 бет.

9) Кушаев Г.А. Этюды древней истории Степного Приуралья. Уральск: Диалог, 1993.

10) Гущалов С.Ю. О начальной дате срединесарматской культуры Южного Приуралья // Проблемы археологии Нижнего Поволжья: I Международная Нижневолжская

археологическая конференция, г. Волгоград, 1-5 ноября 2004 г.: Тезисы докладов. – Волгоград: Изд-во ВолГУ, 2004. С. 216-221.

11) Гущалов С.Ю. Древние кочевники Южного Приуралья (VII-I вв. до н.э.). – Уральск, 2004.

12) Гущалов С.Ю. Кочевники Южного Приуралья в системе культур скифского времени Восточной Европы: общее и особенное // Региональные особенности раннесарматской культуры [Текст]: Материалы семинара Центра изучения истории и культуры сарматов / Вып. 2. ВолГУ, НИИ археологии Нижнего Поволжья; ред.колл.: И.В.Сергацкая (отв. редактор) и [др.]. – Волгоград: Изд-во ВолГУ, 2007. С. 83-96.

13) Гущалов С.Ю. К проблеме стыка прохоровской и суховской культур в степях Южного Урала // Раннесарматская и среднесарматская культура: проблемы соотношения: Материалы семинара Центра изучения истории и культуры сарматов. Вып. 1 / отв. ред. В.М.Клепиков. – Волгоград: Волгоградское научное издательство, 2006. С. 69-88.

15) Железчиков Б.Ф. Материалы из раскопок П.С. Рыкова в 1927 г. на территории Уральской области // КСИА, 162. 1980.

16) Железчиков Б.Ф. Степи Восточной Евразии в VII-II вв. до н.э. // Проблемы сарматской археологии и истории. – Азов, 1988.

17) Железчиков Б.Ф., Кригер В.А. Катакомбные захоронения Уральской области // СА, № 4, 1978.

20) Железчиков Б.Ф. Археологические памятники Уральской области. Волгоград: Изд-во ВолГУ, 1998.

Заключение:

В результате проведения историко-культурной экспертизы новых объектов историко-культурного наследия не выявлено.

Границы земельного участка, отведенного под проект «Обустройство месторождения Рожковский», а именно, под благоустройство скважины С-26, пересекаются с:

1) границами могильника Чеботарево 4 и его охранной зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века);

2) границами зон регулируемой застройки и охраняемого природного ландшафта могильника Чеботарево 3 (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века) (*Приложения А, Б*).

Оба объекта состоят в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области.

Не исключено, что часть курганов обоих могильников распаханы полностью, визуально не фиксируются, но они могут быть выявлены в процессе земляных и иных работ по реализации проекта: «Обустройство месторождения Рожковское», и границы памятников могут оказаться шире

Рекомендации:

1. Запрещается проведение работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

3

2. В целях обеспечения сохранности объектов историко-культурного наследия необходимо соблюдение охранных зон памятников шириной 40 м от границ объектов. Для охранной зоны памятника истории и культуры в целях обеспечения его сохранности и исторической целостности устанавливается особый режим использования земель, ограничивающий хозяйственную деятельность и запрещающий строительство, за исключением применения специальных мер, направленных на сохранение памятника истории и культуры. В охранной зоне не производятся новые строительные работы[1].

3. В случае обоснованной невозможности соблюдения охранных зон объектов историко-культурного наследия могильник Чеботарево 3 и могильник Чеботарево 4, необходимо проведение на них археологических раскопок. Конечной целью археологических раскопок является выведение исследованных объектов историко-культурного наследия из Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области на основании научного отчета по археологическим раскопкам и Заключения, согласованных местным исполнительным органом.

4. При изменении границ или смещении границ обследованного земельного участка под проект: «Обустройство месторождения Рожковское», необходимо проведение повторной историко культурной экспертизы измененного земельного участка в новых границах.

5. При проектно-изыскательских работах и освоении земельного участка под проект: «Обустройство месторождения Рожковское», необходимо проявлять бдительность и осторожность (особенно, при благоустройстве скважины U-26); в случае обнаружения остатков древних сооружений, артефактов, костей и иных признаков материальной культуры, необходимо остановить все проектно-изыскательские, земляные и строительные работы и сообщить о находках в местные исполнительные органы или иную компетентную организацию (например, ТОО «Археологическая экспертиза»).

Приложения:

Приложение А. Таблица выявленных объектов;
Приложение Б. Чертежная документация;
Приложение В. Фотоприложение;
Приложение Г. Информация, предоставленная Заказчиком;
Приложение Д. Разрешительные документы.

Исполнительный директор
ТОО «Археологическая экспертиза» **С.В. Захаров**

Ответственный исполнитель **Д.В. Марыкеин**

[1] *Пункт 2. Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года, №166.*

4

ПРИЛОЖЕНИЯ 13 – ПЛАН ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

«Согласовано»
Директор
Западно-Казахстанского филиала
«Ак Бөбек» ТОО «РЦШ ПВАСС»
_____ Кубенов А.Ж.
«___» _____ 2025 г.

«Утверждаю»
Генеральный директор –
Председатель Правления
ТОО «Урал Ойл энд Газ»
_____ Имангосов А.Г.
«___» _____ 2025 г.

ПЛАН ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ
ТОО «Урал Ойл энд Газ»

UOG-HSE-PL-007

г.Уральск – 2025 год

Авторские права на данный документ принадлежат ТОО «Урал Ойл энд Газ». Ни весь настоящий документ, ни его часть не могут воспроизводиться, сохраняться в какой-бы то ни было информационно-поисковой системе или передаваться в любой форме или любыми средствами (электронными, механическими, репрографическими, записывающими или иными) без предварительного письменного согласия ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Согласования

№	Ф.И.О.	Должность	Подпись
1	Түсіпкали С.	Заместитель Генерального директора по производству	
2	Зайнуллин А.	Руководитель службы ТБ ОТ и ОС	

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ....6

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ РГКМ....8

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ....9

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ В НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ИХ ВОЗНИКНОВЕНИЯ....14

ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙ (РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ МЕЖДУ ПЕРСОНАЛОМ, УЧАСТВУЮЩИМ В ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ И ПОРЯДОК ИХ ДЕЙСТВИЙ)....20

ДЕЙСТВИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ....25

ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ ПЛАНА ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ....31

Приложение 1. Ситуационный план Рожковского месторождения....107

Приложение 2. Схема оповещения персонала УОГ и подрядчиков при аварии....108

Приложение 3. Список должностных лиц и учреждений, извещаемых об аварии....109

Приложение 4. Бланк пропуска на объект при аварии....112

Приложение 5. Оперативный журнал по ликвидации аварии (форма)....113

Приложение 6. График проведения учебных тревог и противоаварийных тренировок на 2025 год....114

СОКРАЩЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И АББРЕВИАТУРЫ

АСВ	Аппарат на сжатом воздухе
АЦ	Автоцистерна
БСУП	Базовая система управления производством
УОГ	ТОО «Урал Ойл энд Газ»
РГКМ	Рожковское газоконденсатное месторождение
ПЛА	План ликвидации аварий
АСС	Аварийно-спасательная служба
ГСФ	газоспасательное формирование
ДПФ	Добровольное противопожарное формирование
ПЧ	Пожарная часть
РЛА (РЛЧС)	Руководитель ликвидации аварии, (Руководитель ликвидации ЧС)
РЛАМ	Руководитель ликвидации аварии на месте (в месте аварии)
РТП	Руководитель тушения пожара
ОШУ-1	Оперативный штаб управления первого (объектового) уровня
ОШУ-2	Оперативный штаб управления второго уровня (руководство
ГЗ	Гражданская защита
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
АСО и И	Аварийно-спасательное оборудование и инструмент
ИТР	Инженерно-технические работники
ОПО	Опасный производственный объект
ОПТП	Оперативный план тушения пожара
ПОТП	Правила организации тушения пожаров
ВДА	Воздушно-дыхательный аппарат
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СИЗОД	Средства индивидуальной защиты органов дыхания
СДЯВ	Сильнодействующее ядовитое вещество
ЦПУ	Центральный пульт управления в операторной передаточной станции
Авария	Разрушение зданий, сооружений и (или) технических устройств, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ
ДТП	Дорожно-транспортное происшествие
ПВО	Противовыбросное оборудования
МТО	Материально техническое обеспечение
Подрядчик	Организация, оказывающая услуги по договору, заключенному с УОГ
ЗКО	Западно-Казахстанская область
ОШУ	Оперативный штаб управления - орган управления АСС при ликвидации аварий
ЧС	Чрезвычайная ситуация
ГО	Гражданская оборона
ДС	Диспетчерская служба
СИЗ	Средства индивидуально защиты
ГНВП	Газоводонефтепроявление

ПЛА	План Ликвидации Аварий
РЛА	Руководитель по ликвидации аварии
РК	Республика Казахстан
ГДЗС	Газо-дымозащитная служба

ВВЕДЕНИЕ

План Ликвидации Аварий (ПЛА) – нормативный документ, разработанный в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» и приказом и.о. Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 16 июля 2021 года № 349 «Об утверждении инструкции по разработке плана ликвидации аварий и проведению учебных тревог и противоаварийных тренировок на опасных производственных объектах», разработан с целью определения мер и действий, направленных на спасение людей и ликвидацию аварий в начальный период их возникновения. ПЛА разрабатывается для объектов, аварии на которых угрожают здоровью и жизни людей, сохранности производственного оборудования и помещений, населенных пунктов, а также могут привести к экологическим катастрофам.

ЦЕЛЬ

Целью разработки Плана ликвидации аварий (ПЛА) является выявление всех возможных аварий и их развития, разработка мероприятий по предупреждению, ликвидации (локализации) аварий, конкретизация действий производственного персонала, а также конкретизация технических средств по защите людей и по локализации аварий на соответствующих стадиях их развития в пределах близлежащей территории, организации, объекта.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Действие настоящего плана ликвидации аварий распространяется на все структурные подразделения УОГ, а также на подрядные и субподрядные компании и на бизнес-партнёров, работающих на территории опасных производственных объектов УОГ.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем ПЛА, термин «**Авария**», означает разрушение зданий и сооружений и (или) технических устройств, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ. В ПЛА рассмотрены аварийные ситуации, которые невозможно устранить технологическими средствами контроля и управления производством.

Под "**инцидентом**" на производстве понимается отказ или повреждение технических устройств, не приводящих к аварии, применяемых на опасном производственном объекте; отклонения от режима технологического процесса, которые приводят (могут привести) к временному останову производства, оказывают (или могут оказать) вредное воздействие на персонал и окружающую среду.

Под «**Опасным Производственным Объектом**» (далее ОПО) понимается – имущество юридических лиц, в том числе здания, сооружения, строения, технологические установки, оборудование, агрегаты и иное имущество, к которому применимы требования в сфере гражданской защиты и обладающие признаками опасных производственных объектов и технических устройств.

Подрядная организация ТОО «Нефтестройсервис ЛТД» несет полную ответственность за ликвидацию возможных аварий на месторождении Рожковское, до ввода в эксплуатацию месторождения Рожковское в рамках EPCC («под ключ») контракта, в соответствии с контрактными обязательствами.

1 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ РГКМ

1.1 Перечень объектов по ПЛА

Производственные объекты – скважины U-10, U-12, U-21, U-23, U-26 месторождения Рожковское предназначены для добычи газа и конденсата, и подачи газоконденсатной смеси на Установку подготовки газа (далее-УКПГ-3) ТОО «Жаикмунай». Продукция скважин U-10, U-12, U-23, U-26 проходит через сборную станцию и далее по основному трубопроводу к передаточной станции и на УКПГ ТОО «Жаикмунай». Продукция скважины U-21 поступает в основной трубопровод и через передаточную станцию на УКПГ ТОО «Жаикмунай».

Местоположение объекта: Объект расположен на территории месторождения Рожковское, Байтерекского района Западно-Казахстанской области.

1.2 Состав оборудования на площадках Рожковского месторождения.

В состав оборудования входит:

1) Площадка добывающей скважины U-10, U-12, U-21, U-23, U-26:
- фонтанная арматура;
- Струнная задвижка (wing valve);
- панель управления устьями скважин (WHCP);
- HIPPS;
- Блок дозирования хим. реагентов;
- горизонтальная факельная линия;
- факельный амбар;
- трансформаторная подстанция;

2) Промысловый трубопровод от скважины U-10, U-12, U-23, U-26 до Сборной станции;

3) Площадка Сборной станции:
- линии трубопроводов приема ГКС от скважины U-10, U-12, U-23 и U-26;
- передвижная камера приема ОУ;
- стационарная камера запуска ОУ;
- тестовый сепаратор EXPRO;
- факельный амбар;
- блок подогрева ГКС EXPRO;
- Аварийная линия от Сепаратора;
- 5 –ти ходовой манифольд;
- 3 –х ходовой манифольд;
- узел подачи реагентов Expro с насосом;

- комната отдыха;
- лаборатория/ мастерская;
- мастерская/ контрольная комната;
- воздушный компрессор;

5) Основной трубопровод от Сборной станции до Передаточной станции с крановыми узлами № 1, 2, 3, 4, 5;

6) Трубопровод от скважины U-21 до основного трубопровода (врезка между крановыми узлами №№ 3 и 4;

7) Площадка Передаточной станции;
- линия соединения основного трубопровода с установкой Expro;
- аварийный клапан -отсекатель №3 Expro;
- теплообменник H-1 Expro TX2-21;
- теплообменник H-1 Expro TX6920-002;
- 3-фазный сепаратор Expro TX1-26;
- 3-фазный сепаратор Expro SEP-XNR-06;
- 5 ходовый манифольд Expro – 2 шт;
- расходомер конденсата и газа Expro;
- линия трубопровода в систему УКПГ ТОО «Жаикмунай»;
- трансформаторная подстанция;
- воздушный компрессор

8) Вспомогательные сооружения и оборудования Expro на площадке передаточной станции:
- комната отдыха;
- лаборатория/ мастерская;
- мастерская/ контрольная комната;

1.3 Краткое описание технологических объектов

Скважина U-10, U-12, U-23 и U-26

Углеводородный газоконденсат из устьев скважин через выкидные трубопроводы поступают в Сборную станцию. Далее сырье через промысловый трубопровод поступает в Передаточную станцию откуда экспортируются через экспортный трубопровод на Установку комплексной подготовки газа УКПГ-3 ТОО «Жаикмунай»

Скважина U-21

Углеводородный газоконденсат из устья скважины **U-21** через выкидной трубопровод поступает в Передаточную станцию откуда экспортируются через экспортный трубопровод на Установку комплексной подготовки газа УКПГ-3 ТОО «Жаикмунай».

Передаточная станция

Передаточная станция выполняет функцию контроля и мониторинга всей добычи Рожковского месторождения, а также будет служить для разделения углеводородного сырья на

три фазы: сырой газ, углеводородную жидкость (конденсат) и не углеводородную жидкость (в основном пластовую воду).

Таблица1-Технологические данные о распределении опасных веществ на опасном объекте

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества (тонн)		Физические условия содержания опасного вещества		
Наименование технологического блока	Наименование оборудования	К- во единиц	В ед.оборудовании	В блоке	Агрегатное состояние	Давление, Мпа	Температура, С°
Скважины U21, U12, U10, U-23, U-26	Выкидные линии	1	Сырой газ	0,007	Г(газ)	90 бар изб. макс	45 макс.
			Скв.флюид и пластовая вода	0,022	Г+Ж	90 бар изб. макс	45 макс.
U21	Тестовый сепаратор	1	Сырой газ	0,004	Г	90 бар изб. макс	45 макс.
			Жидкие углеводороды	0,09	Ж (жидкость)	90 бар изб. макс	45 макс.
			Пластовая вода	0,017	Ж	90 бар изб. макс	45 макс.
Основной трубопровод		1	Сырой газ	<200	Г	90 бар изб. макс	45 макс.
			Скважинный флюид	252	Ж	90 бар изб. макс	45 макс.
Передаточная и сборная станция	Выкидные линии	1	Сырой газ	0,33	Г	75 бар изб. макс	45 макс.
			Жидкие углев-ды и пласт. вода	1,0	Ж	75 бар изб. макс	45 макс.
	3-х фазный сепаратор Expro	1	Сырой газ	0,004	Г	75 бар изб. макс	45 макс.
			Жидкие углев-ды	0,095	Ж	75 бар изб. макс	45 макс.
			Пластовая вода	0,017	Ж	75 бар изб. макс	45 макс.
	теплообменник H-1 Expro	1	Сырой газ	0,002	Г	75 бар изб. макс	45 макс.
			Скв.флюид и пластовая вода	0,006	Ж	75 бар изб. макс	45 макс.

2 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ

Основными способами спасения людей от последствий аварий является их оповещение и экстренная эвакуация в безопасное место.

2.1 Порядок оповещения персонала УОГ и подрядных организаций об аварии, а также список должностных лиц и учреждений, извещаемых об аварии приведены в таблицах в приложении 2 и 3.

2.2 Порядок эвакуации персонала из зоны воздействия аварии;

Основным способом экстренной эвакуации из зоны возможного заражения/опасной зоны является пеший выход в сторону перпендикулярно направлению ветра к ближайшему месту сбора. Сигналом к началу экстренной эвакуации персонала, находящегося на территории РГКМ, является срабатывание системы автоматического оповещения и последующее речевое оповещение по громкоговорящей связи. Эвакуация персонала организуется старшим должностным лицом (Начальник промысла, начальник смены, старший оператор) на месте происшествия, с учётом характера и масштаба аварии. В зимний период организуется автотранспорт для эвакуации персонала, который обеспечивается за счет транспорта подрядных организаций и привлекаемого имеющегося в наличии транспорта. Для эвакуации персонала допускается использовать автобусы, микроавтобусы и легковые автомобили.

Примечание: Подрядчик обеспечивает постоянную готовность и наличие эвакуационного транспорта на рабочих участках месторождения исходя из численности персонала, работающего в смену.

2.2.1 Порядок действий при выбросе сероводорода

В добываемом на РГКМ флюиде со скважин и транспортируемом по трубопроводам продукте присутствует сероводород. Сероводород – один из основных опасных факторов на действующих производственных объектах УОГ. Для защиты от сероводорода персонал РГКМ и подрядных организаций должен при себе иметь минифильтр и индивидуальный газосигнализатор. Весь персонал, включая персонал Подрядных Организаций, должен быть ознакомлен с планом эвакуации на объектах, знать маршруты эвакуации знать расположение мест сбора при эвакуации, срабатывании объектовой сигнализации о выбросе газа или персонального газосигнализатора персонал обязан

- надеть маску воздушно-дыхательного/ эвакуационного аппарата (ни в коем случае нельзя полагаться на обоняние);
- по ветроуказателям (флюгерам) определить направление ветра;
- незамедлительно проследовать к ближайшему безопасному пункту сбора при эвакуации, направляясь в сторону (90°) от направления ветра и затем против ветра;
- необходимо обходить пониженные участки и замкнутые пространства;
- внимательно слушать все сообщения и инструкции по системе громкоговорящего оповещения;
- старший на месте сбора, обязан сообщить руководителю ОПУ о количестве персонала, собравшегося на месте сбора, и ждать дальнейших указаний
- оставаться на месте сбора до поступления команды «отбой».

2.2.2 Порядок оказания медицинской помощи пострадавшим

Первый обнаруживший

- Обеспечивает личную безопасность;
- Оповещает оператора передаточной станции УОГ (Тел.). Если условия безопасны, оценивает состояние пострадавшего и при наличии навыков по оказанию первой медпомощи оказывает первую медицинскую помощь до прибытия профессиональной медицинской помощи (при условии прохождения курса по оказанию первой медицинской помощи на рабочем месте).

Фельдшер медпункта на РГКМ

- Принимают звонки об оказании экстренной мед. помощи и запрашивает необходимую информацию:
  - количество пострадавших и характер телесных повреждений (если известно)
  - необходимость дополнительной медицинской помощи;
  - место аварии / место нахождения пострадавшего (для определения наиболее подходящего и безопасного маршрута или подъезда)
  - существование особых факторов опасности на месте аварии
- Распределяют оборудование, материалы и другие ресурсы, предназначенные для оказания экстренной медицинской помощи
- Обеспечивает оказание медицинской помощи пострадавшим, в безопасной зоне.

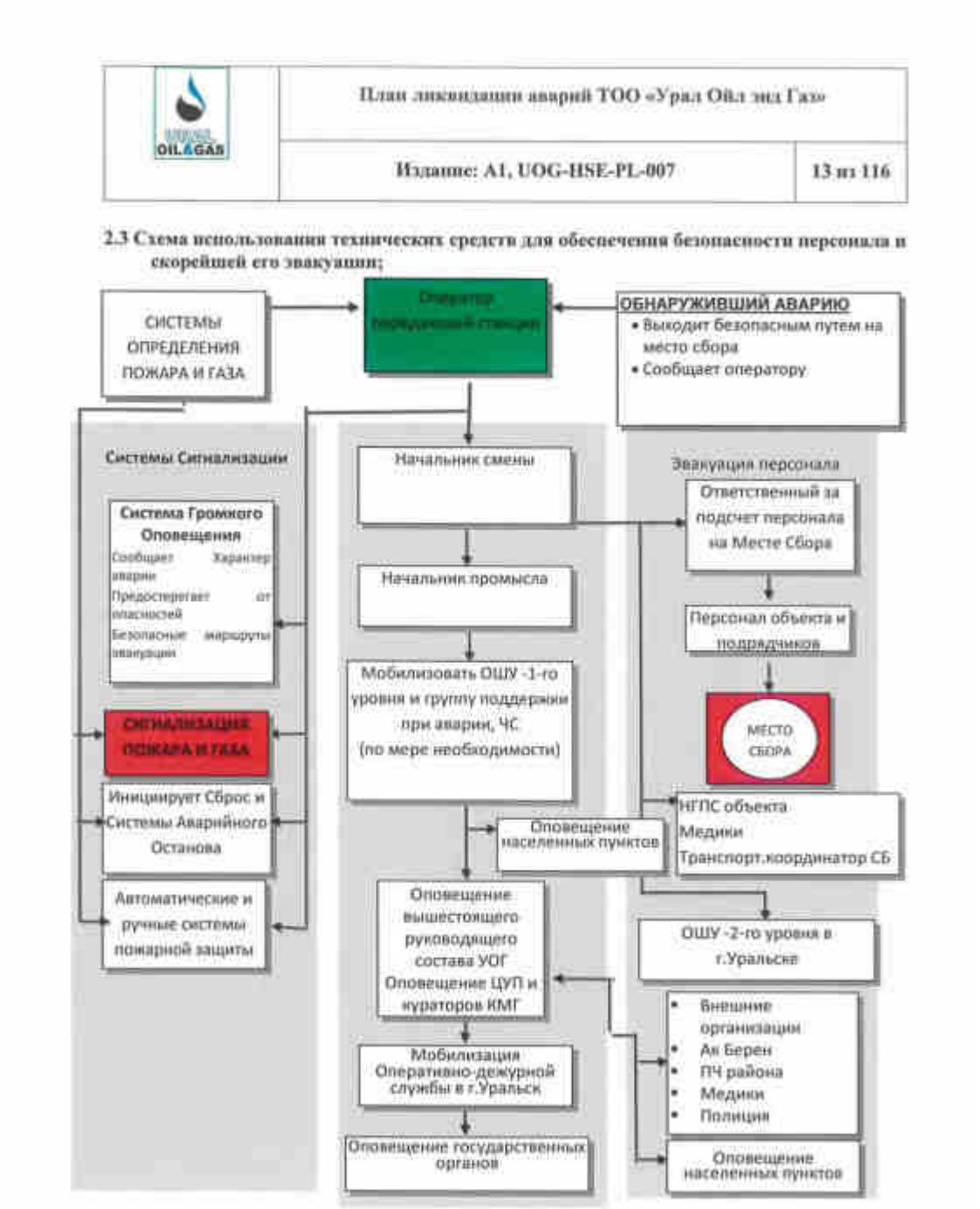
2.2.3 Порядок действий при пожаре

Сигнал об эвакуации поступит при срабатывании пожарного извещателя. Кнопки пожарных извещателей расположены у входных дверей и обозначены специальными знаками.

Персонал на производственной площадке обязаны соблюдать все меры пожарной безопасности на производственной площадке, а также в вахтовых городках;

- При срабатывании пожарной сигнализации Вы должны сообщить по телефону «101» в пожарную охрану, оповестить ответственных лиц за пожарную безопасность, поставить в известность руководителя подразделения;
- Следуйте к месту сбора;
- Не оставайтесь, чтобы завершить ваш телефонный разговор;
- Не оставайтесь, чтобы выключить ваш компьютер;
- Не оставайтесь, чтобы собрать ваши персональные вещи;
- По прибытию к месту сбора, оставайтесь там;
- Прибыв к месту сбора, необходимо отметиться у своего руководителя или ответственного за эвакуацию;
- Убедитесь, что Вы отмечены в числе эвакуированных;

- Если Вы обнаружили отсутствие на месте сбора своих коллег, сообщите об этом руководителю или ответственному за эвакуацию.


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
13 из 116
2.3 Схема использовании технических средств для обеспечения безопасности персонала и скорейшей его эвакуации;
СИСТЕМЫ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОЖАРА И ГАЗА
Оператор
ОБНАРУЖИВШИЙ АВАРИЮ
• Выходит безопасным путем на место сбора
• Сообщает оператору
Системы Сигнализации
Система Громкого Оповещения
Сообщает Характер аварии
Предостерегает от опасностей
Безопасные маршруты эвакуации
СИГНАЛИЗАЦИЯ ПОЖАРА И ГАЗА
Инициирует Сброс и Системы Аварийного Останова
Автоматические и ручные системы пожарной защиты
Начальник смены
Начальник промысла
Мобилизовать ОШУ -1-го уровня и группу поддержки при аварии, ЧС (по мере необходимости)
Оповещение населенных пунктов
Оповещение вышестоящего руководящего состава УОГ Оповещение ЦУП и кураторов КМГ
Мобилизация Оперативно-дежурной службы в г.Уральск
Оповещение государственных органов
Эвакуция персонала
Ответственный за подсчет персонала на Месте Сбора
Персонал объекта и подрядчиков
МЕСТО СБОРА
НГПС объекта
Медики
Транспорт.координатор СБ
ОШУ -2-го уровня в г.Уральске
Внешние организации
Ак Берен
ПЧ района
Медики
Полиция
Оповещение населенных пунктов

2.4 Назначение лиц, осуществляющих эвакуацию персонала с каждого рабочего места (рабочей зоны)

За эвакуацию и подсчет персонала, находящегося на рабочем месте и вышедшего к безопасному месту сбора, отвечает старший руководитель на каждом рабочем месте. На случай отсутствия начальника на рабочем месте за эвакуацию отвечает назначенное приказом должностное лицо и его дублер, один из них должен постоянно находиться на рабочем месте.

3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ В НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ИХ ВОЗНИКНОВЕНИЯ;

Наиболее вероятными сценариями аварий на объектах могут быть:
- авария на выкидной линии скважины U-21, U-10, U-12, U-23, U-26;
- авария на основном трубопроводе;
- авария на крановом узле (КУ 01, 02, 03, 04 или 05) основного трубопровода;
- авария на сборной или передаточной станции: эксплуатационный сепаратор, печь подогрева сырья или камере запуска скребка;
- загазованность или пожар в операторной сборной или передаточной станции.

3.1 Опасные зоны и участки

Объекты УОГ, технологические линии и установки УОГ являются «опасными производственные объектами», на которых возможно возникновение следующих аварий:

- Скважина U21, U10, U12, U-23, U-26 – утечка добываемого флюида на выкидной линии с загазованностью или пожаром.
- Основной трубопровод -утечка добываемого флюида с загазованностью или пожаром;
- Крановый узел -№3, 4 или 5 утечка добываемого флюида с загазованностью или пожаром.
- Входной нагреватель, эксплуатационный сепаратор, камера запуска/приема скребка - утечка флюида с загазованностью или пожаром;
- Факельная установка - выброс жидкой фракции (конденсата) через факел с немедленным возгоранием.
- Электроподстанция УОГ - возгорание электрических шкафов под высоким напряжением.
- Блок дозирования реагентов - розлив химических реагентов, пожар.

3.2 Силы и средства ликвидации аварий и объектовых ЧС.

Подрядная организация ТОО «Нефтестройсервис ЛТД» несет полную ответственность за ликвидацию возможных аварий на месторождении Рожковское, до ввода в эксплуатацию месторождения Рожковское в рамках EPCC («под ключ») контракта, в соответствии с контрактными обязательствами.

В состав сил и средств для ликвидации возможных аварий входит оперативный штаб управления первого уровня (ОШУ-1) ликвидацией аварии из состава дежурной смены/вахты на объектах УОГ, профессиональная аварийно-спасательная служба ЗКФ «Ак Бөрен» ТОО РЦШ ПВ АСС», негосударственная противопожарная служба УФ ТОО «Семсер-Өрт сондіруші».

Штатный состав и численность работников одной смене, аварийно-спасательных и добровольных формирований, указана в таблицах ниже:

Таблица 6

Должность в соответствии с штатной структурой	Кол-во по штату	Заведование. Дислокация/ местонахождение на объекте	Средства связи, Контакты Радио/внутр. тел	Функции/задачи при ликвидации аварии, ЧС объектового характера
Начальник промысла	1/2	УОГ		Начальник ОШУ/ Руководитель ликвидации аварии (РЛА)
Начальник смены	1/4	УОГ		Помощник руководителя ликвидации аварии (РЛА)
Ведущий инженер по АСУТП	1/2	УОГ		Действия по удаленному аварийному отключению оборудования, оповещение АСС
Ведущий инженер - энергетик	1/2	УОГ		Контроль, при необходимости отключение оборудования и установок от электросети
Ведущий инженер КИПиА	1/2	УОГ		Контроль показаний и работы приборов КИПиА, эвакуация
Ведущий инженер службы ТБ, ОТ и ОС	1/2	УОГ		Действия по эвакуации персонала
Ведущий инженер – механик	1/2	УОГ		Отсечение установок при авариях, в случае необходимости, контроль работы насосной пожаротушения, аварийного дизельгенератора
Старший оператор скважинного и	1/4	УОГ		Отсечение установок при авариях, в случае необходимости, контроль

технологического оборудования				работы насосной пожаротушения, аварийного дизельгенератора
Оператор скважинного и технологического оборудования	1/8	УОГ		Отсечение установок при авариях, в случае необходимости, контроль работы насосной пожаротушения, аварийного дизельгенератора
Оператор пульта управления	1/4	УОГ		Действия по удаленному аварийному отключению оборудования, оповещение АСС
Слесарь ремонтник	1/2	УОГ		Боец формирования ПФ
Слесарь электрик	1/4	УОГ		Отключение оборудования и установок от электросети на аварийном и опасных участках
Слесарь КИПиА	1/2	УОГ		Контроль показаний и работы приборов КИПиА, эвакуация

Примечания:

При авариях функции и задачи РЛА по решению директора может, выполнять до прибытия начальника промысла – начальник смены

2. В состав формирования ФГЗ зачисляются операторы ТУ, всего 3 человека.

В состав оперативного штаба управления (далее ОШУ-ОШ), входят 5 работников из числа ИТР состава и персонала дежурной смены УОГ. Структура, состав, функции и задачи расчёта ОШУ определены, согласно Распоряжения Начальника смены УОГ – руководителя ликвидации аварии. Состав оперативного штаба (ОШУ) определен Приказом по УОГ.

Таблица 6 Обеспеченность персонала формирования гражданской защиты

№	Обязанности в расчёте формирования	СИЗ и СИЗОД	Радио/____ позывной	АСОиИ
1	Командир формирования	Пожарная боевка, шлем-каска, рукавицы, воздушно дыхательные аппараты, теплоотражающий костюм	Командир	Тренога спасательная, носилки, страховочный пояс, воздушно дыхательные аппараты, дыхательный аппарат Каскад,

2	Боец	Пожарная боевка, шлем-каска, рукавицы, воздушно дыхательные аппараты, теплоотражающий костюм	нет	искробезопасные ключи и лом, резиновые сапоги, 4-х компонентный газоанализатор
3	Боец	Пожарная боевка, шлем-каска, рукавицы, воздушно дыхательные аппараты, теплоотражающий костюм	нет	

Для ликвидации возможных аварий, пожаров, объектовых ЧС и оказания неотложной медицинской помощи пострадавшему персоналу, привлекаются формирования (расчёты) дежурных служб (сил постоянной готовности) на РГКМ, согласно штатной численности и оснащенности (таблицы 5-8):

- негосударственной противопожарной службы –НГПС, в составе 2-х дежурных караулов (7чел.в смене) пожарной части ПЧ-№36 РГКМ: штат – 30 сотрудников, 2 единицы спецтехники, ПТВ (пожарно-техническое вооружение) согласно нормам. Таблица 6;
- штатной медицинской службы ТОО «Урал Ойл энд Газ», в составе расчёта медицинского пункта: штат –1медработник, медицинское оборудование и инструмент, согласно нормам. Таблица 8;
- медицинское оборудование и инструмент, согласно нормам. Таблица 8;
- служба охраны, в составе дежурного отделения: 4 сотрудников, мобильная группа на РГКМ – 1,2 сотрудника, на оперативном автомобиле. Таблица 9.
- Аварийно-спасательное отделение, состоящее из спасателей в количестве от семи и более человек, включая командира отделения и водителя оперативного транспорта

Таблица 7 Пожарная часть ПЧ-36 НГПС на РГКМ

Должность в карауле/ в боевом расчёте		**Кол-во по штату в карауле /смене**	**Средства связи**	**Штатное СИЗОД/ВДА**	**Спецтехника/ марка/ ПТВ укомплектованы**
Начальник/заместитель начальника части		1/1			
Пожарная автоцистерна	Командир отделения	1		1	Автоцистерна в количестве 2 ед. (1 основной, 1 резервный)
	Водитель	1	1-моб.		
	Пожарный	2		2	
Дежурный радиотелефонист		1	1-носим.		
Инструктор пожарной профилактики		2			

Таблица 8 Медицинский пункт ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Должность	**Кол-во по штату**	**СИЗ, СИЗОД**	**Медоборудование, инструмент, медикаменты**	**Средства связи**
Фельдшер	1	Каска, очки, наплечники, респиратор	Сумка неотложной медицинской помощи	Мобильная связь, рация

Таблица 9 Дежурный расчёт службы охраны и мобильная группа от службы охраны

Должность по штату		**Кол-во дней/ ночью**	**СИЗ, СИЗОД**	**Спецсредства, вооружение**	**Средства связи**	**Оперативный/ спецтранспорт**
Пост УОГ на КПП	Охранник	1/1	Каска, очки, Газодетектор и минифильтр/ВДА	В соответствии с табелем оснащения	рация	
	Охранник	1/1	Каска, очки, Газодетектор и минифильтр/ВДА		рация	

Мобильная группа	Водитель	1	Каска, Газодетектор и минифильтр/ВДА	В соответствии с табелем оснащения	моб. связь,	Спецавтотранспорт
	Охранник	1	Каска, Газодетектор и минифильтр/ВДА	В соответствии с табелем оснащения	моб. связь,	

3.3 Системы и средства пожаротушения.

Система пожаротушения объектов УОГ включает:

1) два пожарных резервуара вместимостью 100 м3;
2) две пожарных автоцистерны (1 основной, 1 резервный) для тушения пожаров предусмотрен запас воды для нужд пожаротушения, пенообразователя 2 тонны, из первичных средств пожаротушения имеются: пожарные щиты ЩП-А-1шт, ЩП-В-23 к-ты, огнетушителей всего 237 штук.

Сведения об источниках водоснабжения представлены в таблице 11.

Таблица 11 **Противопожарное водоснабжение**

Наружноепротивопожарноеводоснабжение №пп	Показатели	Наименование источника водообеспечения		
		Пожарные водоемы на территорию бъекта	Пожарный водопровод	Ближайший источник вне территории объекта
1	Количество	2	-	река. Ембулатовка-4-5км.; река Быковка-6км.; ПЧ ЧНГКМ-4отделения 5,25км-по плану взаимодействия.
2	емкость($м^3$)	РВС 100 $м^3$	-	
3	Расстояние от объекта Передаточная Станция, м	200 м.	-	
4	Вид водопровода Диаметр,мм Давление,кПА Протяженность, км	- - -	- - -	

Расстояние до соседней ближайшей пожарной части ПЧ-32 ЧНГКМ -5,25км.

Подъездные пути к объекту обустроены согласно проектным данным (улучшенные грунтовые дороги). Первоначальное и последующие заполнения пожарных резервуаров осуществляются с использованием автоцистерны объемом 20м3.

4 ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙ (РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ МЕЖДУ ПЕРСОНАЛОМ, УЧАСТВУЮЩИМ В ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ И ПОРЯДОК ИХ ДЕЙСТВИЙ)

Действия должностных лиц и персонала, участвующих в непосредственной ликвидации аварий и ЧС (на месте аварий)

4.1 Ответственный руководитель работ по ликвидации аварии (РЛА) обязан (УОГ):

Прибыв на место аварии, и ознакомившись с обстановкой, немедленно приступить к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью плана ликвидации аварий, и руководить работами по спасению людей и ликвидации аварии. Организовать командный пункт, сообщить о месте его расположения диспетчеру предприятия, всем исполнителям и постоянно находиться на нем. Проверить, вызваны ли пожарная часть, дежурный электрик, газоспасательная служба и должностные лица, входящие в состав ОШУ и оповещены ли учреждения согласно схеме оповещения. Выявить число застигнутых аварией людей, их местонахождение и полноту экстренной эвакуации из опасной зоны. Контролировать выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью ПЛА, своих распоряжений и заданий. Дать соответствующие распоряжения руководителям взаимосвязанных по коммуникациям соседних установок. При авариях длительностью более одного часа совместно с начальником смены и газоспасателями, а при пожаре и с начальником ПЧ

разработать оперативный план по спасению людей и ликвидации аварии в соответствии с намеченными мероприятиями. Дать задания всем задействованным службам на выполнение предусмотренных мероприятий. Дать указания об удалении или экстренной эвакуации персонала из всех опасных и угрожаемых мест и о выставлении постов охраны и КПП на подступах к аварийной зоне (участку), к средствам связи и т.п. Доложить вышестоящему руководству об обстановке и при необходимости вызвать на помощь дополнительных сил газоспасателей и пожарных. Назначить ответственное лицо для ведения оперативного журнала по ликвидации аварии. По окончании ликвидации аварии дать разрешение на проведение восстановительных работ и последующий запуск производства.

4.2 Начальник смены обязан (УОГ):

Немедленно сообщить об аварии по схеме оповещения. До прибытия ответственного руководителя организовать и начать работы по спасению людей и ликвидации аварии в соответствии с мероприятиями ПЛА и создавшейся обстановкой. Руководить спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя и оперативным планом. Обеспечить из своего запаса газозащитной аппаратурой, инструментом и материалами, необходимыми для выполнения спасательных и газоопасных работ, всех лиц, выделенных ответственным руководителем в помощь газоспасательной службе. Держать постоянную связь с ответственным руководителем и по согласованию с ним определить газоопасную зону, после чего установить предупредительные знаки и выставить дежурные посты из подчиненного персонала. Систематически информировать ответственного руководителя о ходе спасательных работ. До прибытия на место аварии ответственного руководителя проводить работы в соответствии с мероприятиями ПЛА самостоятельно.

4.3 Старший оператор (диспетчер) обязан (УОГ):

Немедленно сообщить об аварии по схеме оповещения. По указанию ответственного руководителя уточнить состояние технологического процесса с целью предупреждения возможных дальнейших осложнений и создания необходимых условий для успешной ликвидации аварий. В зависимости от обстановки обеспечить сохранение нормального технологического процесса, перевести его на режим удобной и быстрой остановки или прекратить его.

4.4 Оператор передаточной станции обязан (УОГ):

Немедленно сообщить об аварии в центральную операторную, начальнику смены или инженеру технологу предприятия. Принять оперативные меры по выводу людей из опасной зоны и ликвидации аварии в соответствии с мероприятиями ПЛА. При необходимости в целях предупреждения осложнений аварии отключить аппараты, установки, агрегаты, коммуникации данного технологического процесса. Находясь на отдыхающей смене в составе

вахты быть готовым немедленно прибыть к ответственному руководителю - начальнику ОШУ для получения заданий.

4.5 Ведущий механик, ведущий энергетик, дежурный электрик предприятия обязаны (УОГ):

По указанию ответственного руководителя по ликвидации аварии (нач. ОШУ) обеспечить отключение электроэнергии перед тушением пожара на объекте/оборудовании и других энергетических коммуникаций. Обеспечивать нормальную работу электромеханического и энергетического оборудования, действие связи, сигнализации, исправное состояние газовых, паровых, тепловых и других магистралей и сетей.

Обеспечить организацию бригад мастеров, электриков, слесарей и других специалистов из работников механиков, электриков и установить их постоянное дежурство для выполнения работ по ликвидации аварии и восстановлению нормальной работы производства, цеха.

4.6 Пожарная часть №36 НГПС (Семсер) при аварии, обязаны:

При поступлении вызова немедленно прибыть на место пожара/аварии, произвести противопожарные мероприятия согласованно с руководителем работ. Держать постоянную связь с ответственным руководителем и систематически информировать его о ходе работ по тушению пожара. К тушению пожара приступать только после получения письменного разрешения от дежурного электрика об отключении от энергоснабжения аварийного объекта и снятия напряжения. Организацию тушения возможных пожаров и проведение аварийно-спасательных работ выполнять в соответствии с Приказом МВД РК от 29.06.2017года №446 “Об утверждении Правил организации тушения пожаров”.

4.7 Работник медицинского пункта (медпункта) УОГ обязан:

Немедленно выехать по вызову на место аварии и оказать первую помощь пострадавшим. Организовать непрерывное дежурство на период ликвидации аварий и спасательных работ.

4.8 Служба охраны при аварии, УОГ обязана:

Произвести мероприятия по подсчету вышедшего персонала из зоны эвакуации, организовать контрольно-пропускной режим в зону аварии, для чего выставить оцепление и посты охраны места аварии от проникновения посторонних лиц. Держать постоянную связь с ответственным руководителем (РЛА) и систематически информировать его о ходе эвакуации.

4.9 Генеральный подрядчик ТОО «Нефтеспецстройсервис»

В случае чрезвычайной ситуации (далее – ЧС), подрядчик должен гарантировать актуальность плана ликвидации аварий.

Подрядчик должен:
- Ввести в действие меры реагирование на чс подрядчик должен одновременно со своими субподрядными организациями при необходимости;
- Периодически проверять свои ресурсы аварийного реагирования, в соответствии с планом по ОЗТОС к контракту;
- Принимать участие на учебно-тренировочных занятиях (далее – УТЗ), тренировках на объекте, включая тренировки по эвакуации с площадки по запросу заказчика на время действия контракта:
- УТЗ и тренировке при пожаре, взрыве и медицинской эвакуации;
- УТЗ и тренировке при разливах нефти, нефтепродуктов и химических веществ;
- Принимать участие в совещаниях по результатам УТЗ и тренировок;
- Выделить ресурсы и своевременно закрывать оговоренные мероприятия.

Подрядчик должен:
- Вести документированный план оборудования;
- Периодически производить проверки плана ликвидации аварий и документально оформлять результаты;
- Изменять и обновлять планы;
- Предоставлять заказчику планы оборудования подрядчика и результаты проведения проверок аварийных мероприятий по запросу.

В случае, когда вышеуказанные мероприятия были проведены, это не освобождает подрядчика и/или субподрядчика от их ответственности за обеспечение аварийных мероприятий на месте и их действие.

Подрядчик и субподрядчик должен отвечать за отчетность и расследование аварий, несчастных случаев, включая потенциально опасные происшествия и несоответствия политикам, процедурам, правилам, инструкциям, положениям, руководствам, стандартам по ОЗТОС заказчика.

Подрядчик должен гарантировать, что политики, процедуры, правила, инструкции, положения, руководства, стандарты по ОЗТОС заказчика понятны и используются всем персоналом подрядчика.

Подрядчик должен докладывать своему руководству подрядчика и руководству заказчика о результатах расследований. Подрядчик и/или любой субподрядчик должен предоставить персонал для интервью или участия в экспертизах расследований.

Подрядная организация ТОО «Нефтестройсервис ЛТД» несет полную ответственность за ликвидацию возможных аварий на месторождении Рожковское, до ввода в эксплуатацию месторождения Рожковское в рамках EPCC («под ключ») контракта, в соответствии с контрактными обязательствами.

4.10 Распределение ответственности при ликвидации аварий

Руководство всеми силами и средствами, привлеченными к ликвидации последствий аварии, и организацию их взаимодействия осуществляет руководитель ликвидации аварии (РЛА- технический руководитель опасного производственного объекта, назначенный

приказом согласно ПЛА, либо старшее должностное лицо на промысле, если принял руководство на себя); РЛА является единоначальником, ему подчиняются все подразделения, прибывшие к месту аварии. Он несет ответственность за организацию работ, безопасность личного состава, сохранность аварийно-спасательной техники.

Командир первого, прибывшего на место аварии подразделения сил аварийного реагирования принимает на себя полномочия руководителя ликвидации аварии на месте (РЛАМ) и исполняет их до прибытия своего старшего начальника, либо до момента, когда от штатного РЛА не поступит команда передать свои обязанности РЛАМ другому назначенному лицу.

Руководитель ликвидации аварии РЛА (начальник ОШУ-1) технический руководитель опасного производственного объекта- (начальник смены) /начальник промысла обязан:

- организовать оценку обстановки средствами удаленного контроля и разведку на месте;
- немедленно организовать спасение людей, предотвратить панику, используя для этого имеющиеся силы и средства;
- определить решающее направление, необходимые силы и средства, способы и приемы действий;
- поставить задачи подразделениям (службам), обеспечить выполнение поставленных задач;
- непрерывно следить за изменением обстановки, принимать соответствующие решения;
- при получении информации о характере и месте аварии передать информацию диспетчеру и директору;
- после принятия решения и отдачи приказаний сообщить точное место аварии, что произошло, какие силы и средства введены в действие, есть ли опасность дальнейшего развития аварийной ситуации, какие необходимы дополнительные силы и средства;
- поддерживать в дальнейшем непрерывную связь с диспетчером, периодически сообщать о принятых решениях и об обстановке на месте аварии;
- вызывать дополнительные силы и средства одновременно, а не по частям, организовать встречу прибывающих со стороны сил и средств;
- по прибытии к месту аварии старшего начальника (руководителя ОШУ-2, либо руководителей аварийных служб области доложить об обстановке, принятых мерах, задействованных силах и средствах, силах и средствах, прибывших к месту аварии, силах и средствах, вызванных дополнительно;
- в зависимости от обстановки на месте аварии при необходимости организовать оперативный штаб (ОШУ-1) в непосредственной близости от места аварии с наветренной стороны и определить место его расположения;
- информировать оперативный штаб управления ОШУ-2 о принимаемых решениях;

• создать резерв сил и средств, периодически подменять работающих, давая им возможность отдохнуть, обогреться и переодеться;

• назначить из числа лиц начальствующего состава ответственного за соблюдение мер безопасности; при необходимости организовать на месте аварии пункт оказания медицинской помощи;

• организовать взаимодействие со службами, привлекаемыми для ликвидации последствий аварии, поддерживать постоянную связь с инженерно-техническими сотрудниками, принимать решения о приемах и способах ведения работ;

• при привлечении к ликвидации аварии сил и средств из других организаций /объектов от ТОО «Урал Ойл энд Газ» выделять помощников/посыльных со средствами передвижения и связи;

• определить порядок убытия с места аварии подразделений и взаимодействующих служб.

В случае больших рисков, связанных с угрозой жизни спасателям или невозможности проведения аварийно-спасательных и неотложных работ технический руководитель РЛА (начальник ОШУ-1) может принять решение о приостановке спасательных/опасных работ, предприняв в первоочередном порядке все возможные меры по спасению находящихся в зоне чрезвычайной ситуации людей.

5 ДЕЙСТВИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ

Прибывший к месту аварии старший начальник сил АСС (РЛАМ) обязан:

• оценить обстановку и правильность ведения работ по ликвидации последствий аварии;

• определить необходимость вызова дополнительных сил и средств;

• при необходимости принять на себя руководство аварийно-спасательными работами на месте.

Старший начальник АСС, прибывший к месту аварии, несет ответственность за исход работ независимо от того, принял он руководство на себя или нет. Принятие старшим начальником руководства на себя обязательно, если руководитель работами по ликвидации последствий аварии на месте (РЛАМ) не обеспечивает управления привлекаемыми силами и средствами.

В зависимости от обстановки на месте аварии для управления силами и средствами руководитель ликвидации аварии (РЛА) может организовать отдельные (боевые) участки.

Прибывший на место аварии старший начальник АСС должен объявить руководителю ликвидации аварии на месте (РЛАМ) о своем решении принять руководство и оповестить начальника оперативного штаба управления ОШУ-1, являющегося РЛА и начальников взаимодействующих подразделений. Моментом принятия руководства старшим начальником на себя считается отдача им первого распоряжения. Отдельные участки могут создаваться по видам работ или по месту расположения аварийного участка. При работе на месте аварии двух и более подразделений АСС общим руководителем ликвидации аварии на месте (РЛАМ) назначается старший руководитель из числа командирского/начальствующего состава того

подразделения, в чью зону ответственности входят проводимые работы (при пожаре старший пожарного подразделения; при утечке углеводородов-старший газоспасатель).

При внезапном изменении обстановки в зоне аварии и невозможности своевременного получения приказа от руководителя ликвидации аварии (РЛА) начальники (командиры) подразделений на месте аварии (РЛАМ) должны действовать самостоятельно, проявляя разумную инициативу. Отсутствие приказаний руководителя работ (РЛА) не может служить оправданием бездеятельности командира.

В зависимости от состояния зоны аварии по ходу выполнения работ производится корректировка технологии выполнения аварийно-спасательных работ (АСР). При этом, сведения обо всех изменениях обстановки, а также информация о применяемых технологиях спасения, пострадавших направляются от руководителя работ (ОШУ-1, РЛА) в вышестоящие органы управления (ОШУ-2), которые уточняют и согласовывают ранее принятые организационные решения и обеспечивают их выполнение через соответствующие мероприятия, в результате чего процесс ликвидации последствий аварии продолжается в принятом порядке.

Основными способами управления ведением аварийно-спасательных работ (АСР) являются:

- личное наблюдение руководителем за проведением работ по ликвидации последствий аварии;
- изучение обстановки на месте аварии;
- контроль за ходом выполнения поставленных задач;
- личные переговоры с подчиненными и вышестоящими руководителями (командирами, начальниками) по средствам связи;
- отдача коротких распоряжений;
- уточнение задач;
- изучение донесений;
- постановка новых задач.

Основным средством управления ведением АСР при ликвидации последствий аварии является устойчивая связь (используются все виды оперативной связи). Основное управление ведется по транковым радиостанциям на выделенном аварийном канале связи.

Средства связи используются комплексно. Организация связи должна обеспечивать устойчивость управления, возможность передачи сигналов, распоряжений и информации по нескольким каналам связи. Связь устанавливается со спасателями на месте проведения АСР, а при необходимости с ОШУ-2, которое взаимодействует с ДЧС ЗКО, департаментом полиции, департаментом здравоохранения, департаментом экологии ЗКО и другими ведомствами.

4.10 Задачи по взаимодействию аварийных служб и органов управления при ликвидации последствий производственных аварий

Взаимодействие при оказании помощи пострадавшим и ликвидации последствий аварии — это согласованные и взаимосвязанные по целям, задачам, месту (объектам), времени и способам выполнения действия сил и средств органов управления и АСС. Организация взаимодействия при ликвидации последствий аварии включает комплекс мероприятий, проводимых соответствующими должностными лицами сторон и органами управления по согласованию действий сил и средств при совместном выполнении ими задач спасения пострадавших и ликвидации последствий аварии.

Взаимодействие организуется с целью повышения оперативности и эффективности реагирования на чрезвычайные ситуации, связанные с аварией, между привлекаемыми к их ликвидации организациями, местными органами управления, а также между аварийно-спасательными формированиями на месте аварии.

Взаимодействие обеспечивается:

- взаимным оповещением и информированием о фактах аварии, о составе и готовности сил и средств, имеющихся для их ликвидации;
- совместным и скоординированным применением АСФ;
- эффективным управлением работами и мероприятиями по ликвидации последствий аварии.

Взаимодействие органов управления и АСС, привлекаемых к спасению пострадавших от аварии, организуется на обоих уровнях аварийного реагирования ОШУ-1 и ОШУ-2.

При этом органами управления, привлекаемыми силами и средствами решаются следующие задачи:

а) руководитель тушения пожара (на первом этапе представитель «НГПС», при прибытии старшего руководства передача ему функций РТП) действует исходя из складывающейся обстановки.

В первую очередь проводит:

- вызов необходимого количества сил и средств по внешним признакам;
- разведку и корректировку в вызове сил (при необходимости);
- организует требуемое охлаждение горящего оборудования передвижными и стационарными средствами;
- определяет, какие из соседнего оборудования необходимо защищать и организует их защиту, включая запорную арматуру;
- при пожаре берет руководство тушением на себя, являясь РЛА в ОШУ-1, при пожаре, при необходимости ставит ОШУ-1 задачу на отключение резервуаров и коммуникаций;
- создает участки тушения пожара (при необходимости);
- назначает ответственного за подготовку пенной атаки. Организует и контролирует подготовку пенной атаки;
- из прибывающих подразделений при необходимости создается второй рубеж защиты по обвалованию с установкой автомобилей на удаленные водоисточники и прокладкой рукавных линий с подключенными стволами и пеногенераторами.

Охлаждение оборудования проводят с учетом направления ветра и в соответствии с оперативным планом пожаротушения.

а) негосударственная служба пожаротушения «НГПС»:

- при возгорании старший из числа прибывшего персонала (ком-р отд-я) берёт на себя роль руководителя тушения пожара (РТП), до тех пор - пока не будет сменён старшим начальником;
- привлечение дежурных сил и средств, находящихся в их ведении, для тушения пожара и проведения АСР,при тушении пожара;
- обеспечение безопасности работ на месте пожара;
- обеспечение эвакуации пострадавших из зоны пожара;
- анализ причин пожара и разработка мер по их предупреждению;

б) противофонтанной службой «Ак-Берен»

- работы по спасению и эвакуации людей, застигнутых авариями на нефтяных и газовых скважинах, и оказанию первой помощи пострадавшим;
- работы, связанные с расчисткой устья, растаскиванием оборудования и разбором завалов, сваливанием якорей, демонтажем оборудования, наведением запорной фонтанной арматуры;
- разведка устья скважины, маршрутов подхода и отхода из рабочей зоны, состояния устьевого оборудования, наличия грифонообразования, интенсивности фонтанирования через трубы, дебита и фазового состава фонтана;
- работы по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов и аварийно-технические работы на скважинах, связанные с использованием специального снаряжения и нестандартного оборудования для наведения фонтанной арматуры, обвязки устья и подключения манифольда.
- поиск и спасение людей, находящихся в зоне аварий,
- оказанию экстренной медицинской и психологической помощи пострадавшим;
- локализация и подавление или доведение до минимального возможного уровня воздействия опасных факторов.
- определение параметров аварийной ситуации на месте аварии / ЧС;
- аварийно-спасательные работы на высоте, в ограниченном пространстве: колодцах, внутри аппаратов, емкостей, сосудах и др., при обрушении металлоконструкций и в завалах;
- проведение замеров воздушной среды для определения опасных концентраций на месте проведения работ при ликвидации аварий;

в) службой безопасности,

- оповещение органов управления служб, участвующих в ликвидации последствий аварии, о факте и характере аварии;
- обеспечение охраны общественного порядка, имущества;
- принятие мер по вызову к месту происшествия медицинских работников и оказанию первой экстренной медицинской помощи пострадавшим;
- ограничение или запрещение движения в зону аварии;

• содействие беспрепятственному проезду автомобилей оперативных, аварийно-спасательных и других служб;
• принятие мер и оповещение подрядных организаций об опасности, вызванной аварией;
• контроль за выполнением АСР в части сохранения первичной обстановки аварии, сохранения вещественных доказательств;
• учет

г) медицинскому работнику на месторождении:

• привлечение дежурных сил и средств для оказания медицинской помощи пострадавшим;
• организация эвакуации пострадавших в лечебные учреждения с целью оказания специализированной медицинской помощи;
• организация оказания всем пострадавшим квалифицированной медицинской помощи;

д) подрядными организациями:

• обеспечение перевозки сил, средств и материальных ресурсов, необходимых для спасения пострадавших в аварии и осуществления эвакуационных мероприятий;

е) ОШУ-2 (офис в Уральске):

• организация управления и координации действий всех органов управления и АСФ, привлекаемых для спасения пострадавших в аварии;
• обеспечение проведения специальной разведки и контроля за состоянием окружающей среды в зоне аварии;
• организация проведения комплекса работ по специальной обработке прилегающей к месту аварии территории (сбор и утилизация нефтяных разливов), выполнение мероприятий по локализации и ликвидации источников опасности;
• организация контроля за применением средств индивидуальной защиты, соблюдением режима газовой и сероводородной безопасности, других требований безопасности;
• оказание помощи в доставке в район аварии дополнительных бригад экстренной медицинской помощи, специалистов территориальных и местных служб и организация эвакуации пострадавших в лечебные учреждения;
• обеспечение привлечения при необходимости к проведению АСР поисково-спасательных служб и других сил, и средств территориальных подразделений МЧС РК;
• обеспечение фиксации обстановки места происшествия спасателями АСФ непосредственно по прибытии на место аварии в случае отсутствия представителей уполномоченных органов (департамента промышленной безопасности и ДЧС ЗКО) путем проведения видео- или фотосъемки.
• назначение руководителя ликвидации аварии (при необходимости);
• организация передачи оперативной информации оперативному дежурному ДЧС ЗКО или в ситуационный центр ДЧС ЗКО;
• принятие решения о привлечении дополнительных сил и средств для спасения пострадавших от аварии;
• руководство работами по спасению пострадавших от аварии;

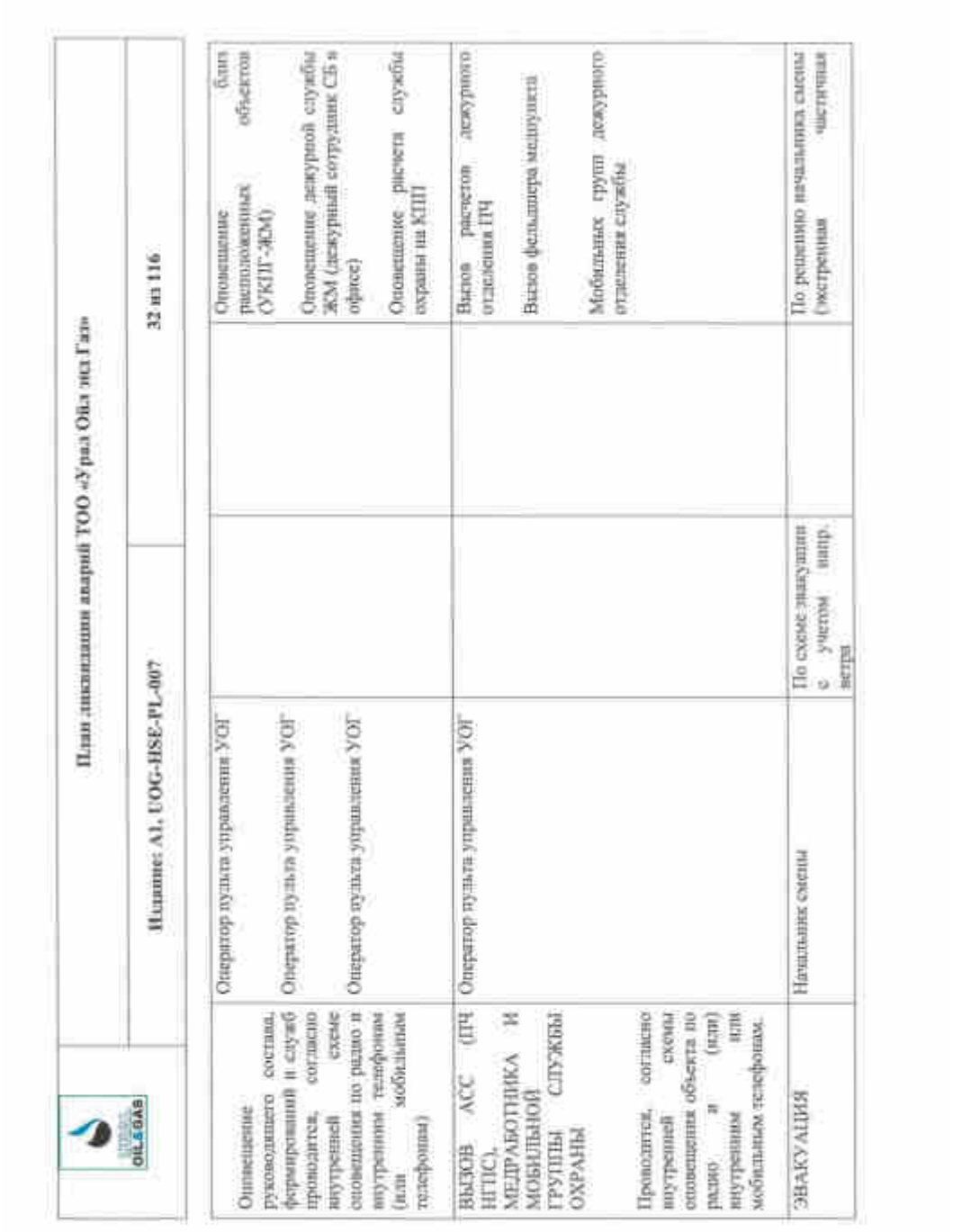
- обращение за помощью к территориальным подразделениям МЧС РК при недостаточности собственных сил и средств;
- информирование страховых компаний и органов социальной защиты о третьих лицах (гражданах), пострадавших от аварии, для оказания им помощи в соответствии с действующим законодательством РК;
- контроль и оценка результатов деятельности по совершенствованию взаимодействия при ликвидации последствий аварии.

6 ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ ПЛАНА ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

1. Разгерметизация устьевой (U-21, U-10, U-12, U-23, U-26) и технологического оборудования (U-21, U-12, U-10, U-23, U-26 сборная станция, передаточная станция). Утечка нефтепродукта с последующим возгоранием или без возгорания.

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
ОБНАРУЖЕНИЕ Включение сигнала тревоги	Первый обнаруживший Оператор пульта управления, при осуществлении контроля и поступлении сигнала на (с) монитор ПУ	Выходит перпендикулярно направлению ветра, а затем против ветра	С наветренной стороны	Первый обнаруживший, оденет СИЗ, эвакуируется, сообщает в ЦПУ по радио или внутреннему телефону. Включение сигнала тревоги автоматической системой обнаружения газа или пожара на (с) ЦПУ оператором УОГ.
ОПОВЕЩЕНИЕ Оповещение персонала проводится с использованием системы громкоговорящей связи, радио	Оператор пульта управления УОГ. Начальник смены. Оператор пульта управления УОГ			Оповещение начальника смены и персонала объекта Оповещение пач. промысла Оповещение АСС (ПЧ на ИГКМ) Оповещение по аварийному списку

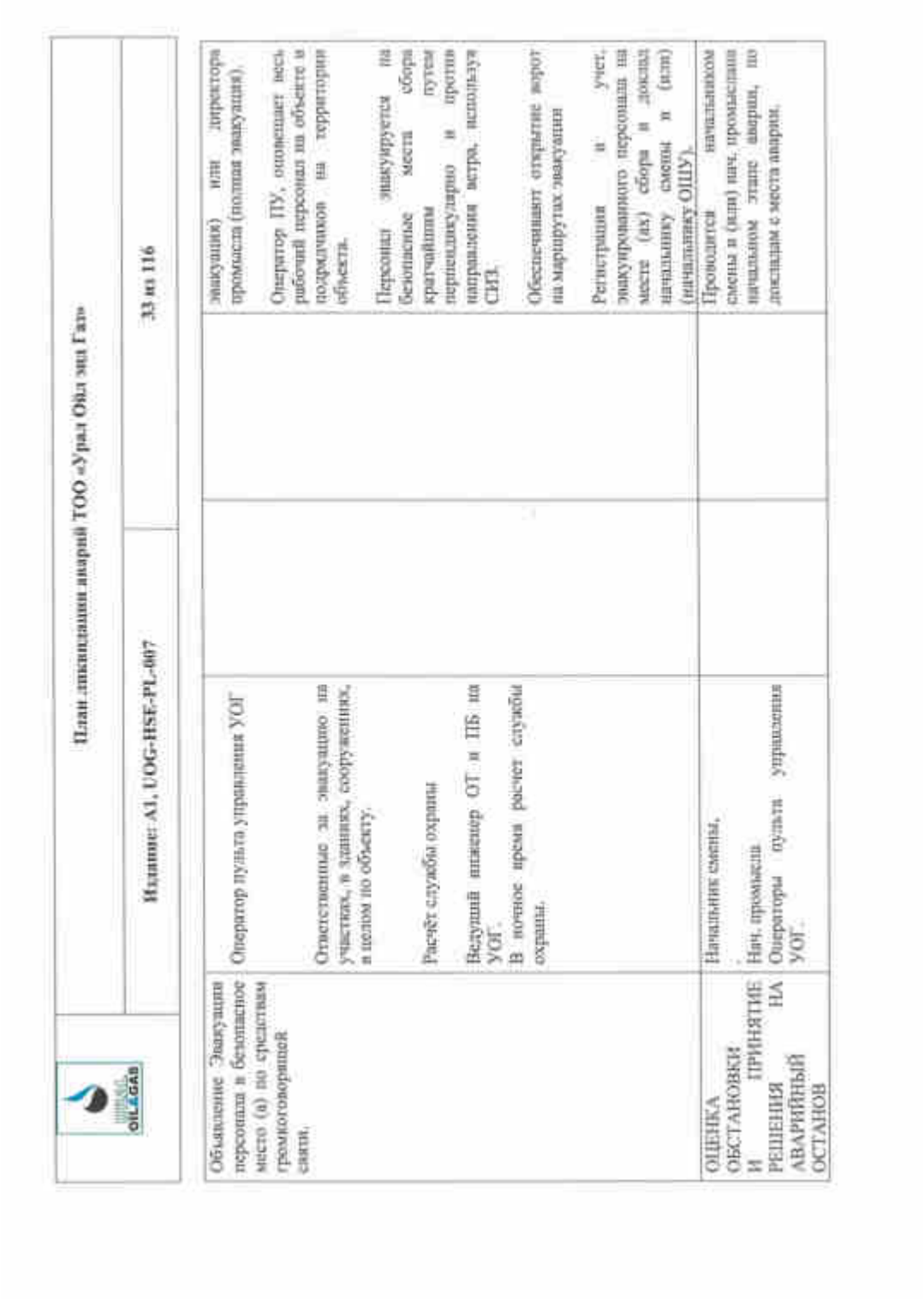


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Шлиие: A1, UOG-HSE-PL-007

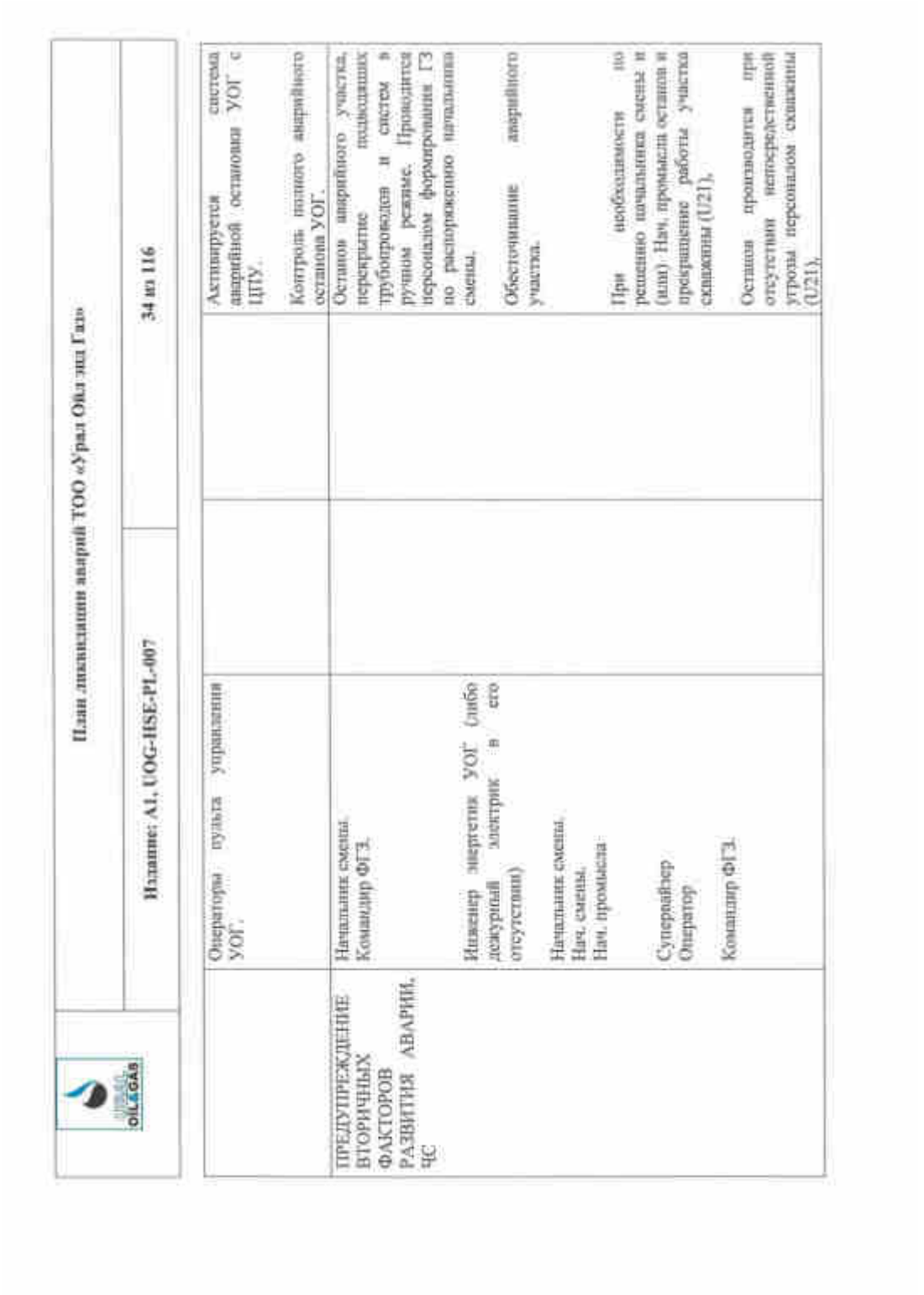
32 из 116

Оповещение руководящего состава, формирований и служб проводится, согласно внутренней оповещения по радио и внутренним телефонам (или мобильным телефонам)	Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ				Оповещение блип расположенных объектов (УКПГ-ЖМ) Оповещение дежурной службы ЖМ (дежурный сотрудник СБ в офисе) Оповещение расчета службы охраны на КПП
ВЫЗОВ АСС (ПЧ НГПС), МЕДРАБОТНИКА И МОБИЛЬНОЙ ГРУППЫ СЛУЖБЫ ОХРАНЫ Проводится, согласно внутренней схемы оповещения объекта по радио и (или) внутренним или мобильным телефонам.	Оператор пульта управления УОГ				Выход расчетов дежурного отделения ПЧ Вызов фельдшера медпункта Мобильных групп дежурного отделения службы
ЭВАКУАЦИЯ	Начальник смены	По схеме эвакуации с учетом напр. ветра			По решению начальника смены (экстренная частичная



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ» | Издание: A1, UOG-HSE-PL-007 | 33 из 116

Объявление Эвакуации персонал в безопасное место (а) по средствам громкоговорящей связи.	Оператор пульта управления УОГ Ответственные за эвакуацию на участках, в зданиях, сооружениях, в целом по объекту: Расчёт службы охраны Ведущий инженер ОТ и ПБ на УОГ. В ночное время расчет службы охраны.			эвакуаций) или директора промысла (полная эвакуация). Оператор ПУ, оповещает весь рабочий персонал на объекте и подрядчиков на территории объекта. Персонал эвакуируется на безопасные места сбора кратчайшим путем перпендикулярно и против направления ветра, используя СИЗ. Обеспечивают открытие ворот на маршрутах эвакуации Регистрация и учет, эвакуированного персонала на месте (их) сбора и доклад начальнику смены и (или) (начальнику ОПУ).
ОЦЕНКА ОБСТАНОВКИ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ НА АВАРИЙНЫЙ ОСТАНОВ	Начальник смены, Нач. промысла Операторы пульта управления УОГ.			Проводится начальником смены и (или) нач. промысла на начальном этапе аварии, по докладам с места аварии.

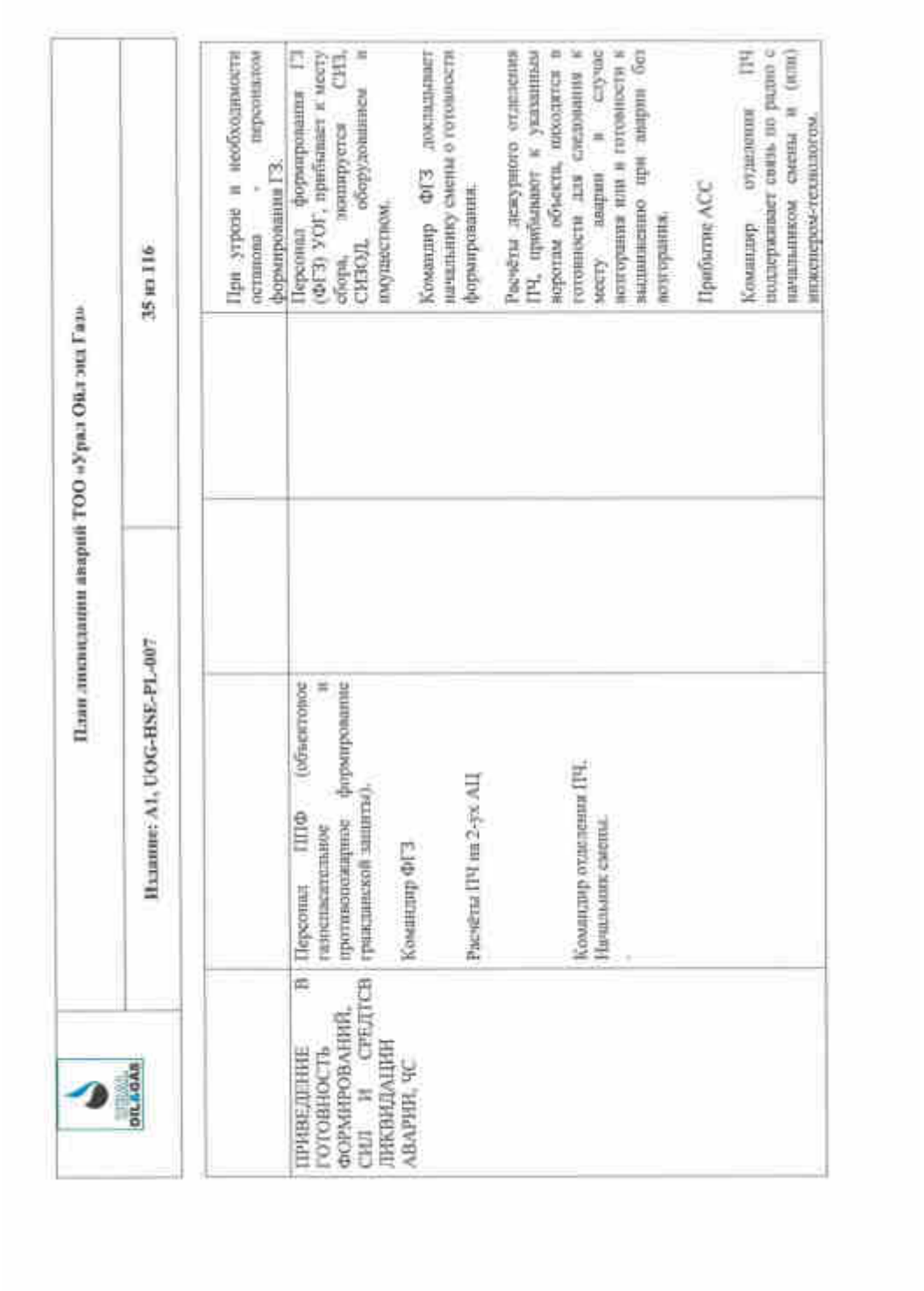


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

34 из 116

	Операторы пульта управления УОГ.			Активируется система аварийной остановки УОГ с ЦПУ. Контроль полного аварийного останова УОГ.
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ВТОРИЧНЫХ ФАКТОРОВ РАЗВИТИЯ АВАРИИ, ЧС	Начальник смены. Командир ФГЗ. Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии) Начальник смены. Нач. смены. Нач. промысла Супервайзер Оператор Командир ФГЗ.			Останов аварийного участка, перекрытие подводящих трубопроводов и систем в ручном режиме. Проводится персоналом формирования ГЗ по распоряжению начальника смены. Обесточивание аварийного участка. При необходимости по решению начальника смены и (или) Нач. промысла останов и прекращение работы участка скважины (U21). Останов производится при отсутствии непосредственной угрозы персоналом скважины (U21).

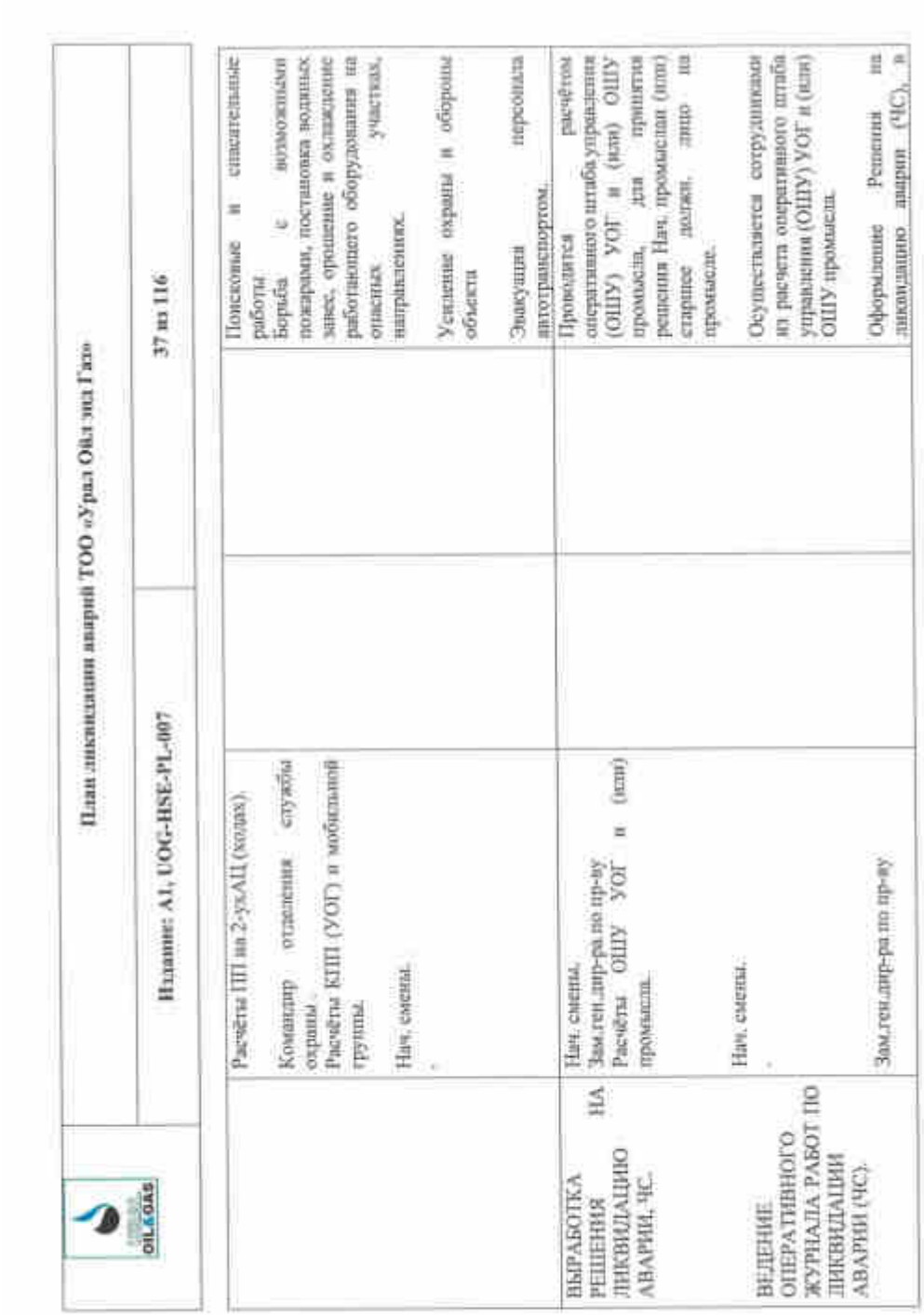


	План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»				
	Издание: А1, UOG-HSE-PL-007	35 из 116			
	ПРИВЕДЕНИЕ В ГОТОВНОСТЬ ФОРМИРОВАНИЙ, СИЛ И СРЕДСТВ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ЧС	Персонал ППФ (объектовое и газоспасательное противопожарные формирование гражданской защиты). Командир ФГЗ Расчёты ПЧ на 2-ух АЦ Командир отделения ПЧ. Начальник смены.			При утреде и необходимости оставова - персоналом формирования ГЗ. Персонал формирования ГЗ (ФГЗ) УОГ, прибывает к месту сбора, экипируется СИЗ, СИЗОД, оборудованием и имуществом. Командир ФГЗ докладывает начальнику смены о готовности формирования. Расчёты дежурного отделения ПЧ, прибывают к указанным воротам объекта, находится в готовности для следования к месту аварии и случае возгорания или и готовности к задымлению при аварии без возгорания. Прибытие АСС Командир отделения ПЧ поддерживает связь по радио с начальником смены и (или) инженером-технологом.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007 | **36 из 116**

РАЗВЕДКА И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОПАСНОЙ ЗОНЫ (ЗОНЫ ЧС), ПОИСК И ЭВАКУАЦИЯ ПОСТРАДАВШИХ	Начальник смены УОГ. Командир отделения ПЧ. Командир и расчет ППФ (ФГЗ) УОГ. Командир отделения и расчет звена ПП.			Производится сизами формирования ГЗ УОГ (ППФ) и (или) расчётом ПЧ по решению и постановкой задачи начальником смены командиру формирования ГЗ (ФГЗ) объекта и (или) постановкой задачи на проведение разведки начальнику отделения ПЧ.
АСР (аварийные и спасательные работы) И НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ	Ведущий инженер ОТ и ПБ УОГ. Мастер ГЗДС ПЧ Командир ФГЗ. Командир отделения ПЧ. Фельдшер Командир и персонал ФГЗ (ППФ) УОГ. Командир и персонал ФГЗ (ППФ) УОГ. Командир отделения ПЧ в составе звена ГЗДС. Командир отделения ПЧ.		С наветренной стороны	Инструктаж по ТБ при АСР. персонала формирования ГЗ (ППФ) УОГ; расчёта дежурного отделения ПЧ Эвакуация пострадавших и оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим. Необходимые аварийно-технические работы на оборудовании и технологических линиях.



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

37 из 116

	Расчёты ПП на 2-уКАЦ (колах). Командир отделения службы охраны. Расчёты КПП (УОГ) и мобильной группы. Нач. смены. .		Поисковые и спасательные работы. Борьба с возможными пожарами, постановка водяных завес, орошение и охлаждение работающего оборудования на опасных участках, направлениях. Усиление охраны и обороны объекта Эвакуация персонала автотранспортом.
ВЫРАБОТКА НА РЕШЕНИЯ ЛИКВИДАЦИЮ АВАРИИ, ЧС.	Нач. смены. Зам.ген.дир-ра по пр-ву Расчёты ОШУ УОГ и (или) промысла.		Проводится расчётом оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла, для принятия решения Нач. промысла (или) старшее должн. лицо на промысле.
ВЕДЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ЖУРНАЛА РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ (ЧС).	Нач. смены. . Зам.ген.дир-ра по пр-ву		Осуществляется сотрудниками из расчета оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла.
			Оформление Решения на ликвидацию аварии (ЧС), в

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

38 из 116

ОФОРМЛЕНИЕ РЕШЕНИЯ НА ЛИКВИДАЦИЮ АВАРИИ (ЧС). ЛОКАЛИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИИ, ЧС.	Расчёт (ы) оперативного штаба (оя) управления (ОШУ). Командир (ы) ФГЗ. Командир отделения ПЧ и (или) начальник/заместитель начальника ПЧ.		случае крупной аварии и распространении зоны ЧС на близлежащие объекты, территории. По завершению АСР (аварийных, спасательных) и неотложных работ в месте аварии, ЧС, по докладам непосредственных руководителей аварийных и спасательных работ в месте аварии (ЧС).

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

2. Разгерметизация выкидного трубопровода от скважины U-21, U-10, U-12, U-23, U-26. Утечка нефтепродукта с последующим возгоранием или без возгорания.

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
ОБНАРУЖЕНИЕ Включение сигнала тревоги	Первый обнаруживший Оператор пульта управления, при осуществлении контроля и	Выходит перпендикулярно направлению ветра, а затем против ветра	С наветренной стороны	Первый обнаруживший, сделает СИЗ, эвакуируется, сообщает в ЦПУ по рацию или внутреннему телефону. Включение сигнала тревоги автоматической системой

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

39 из 116

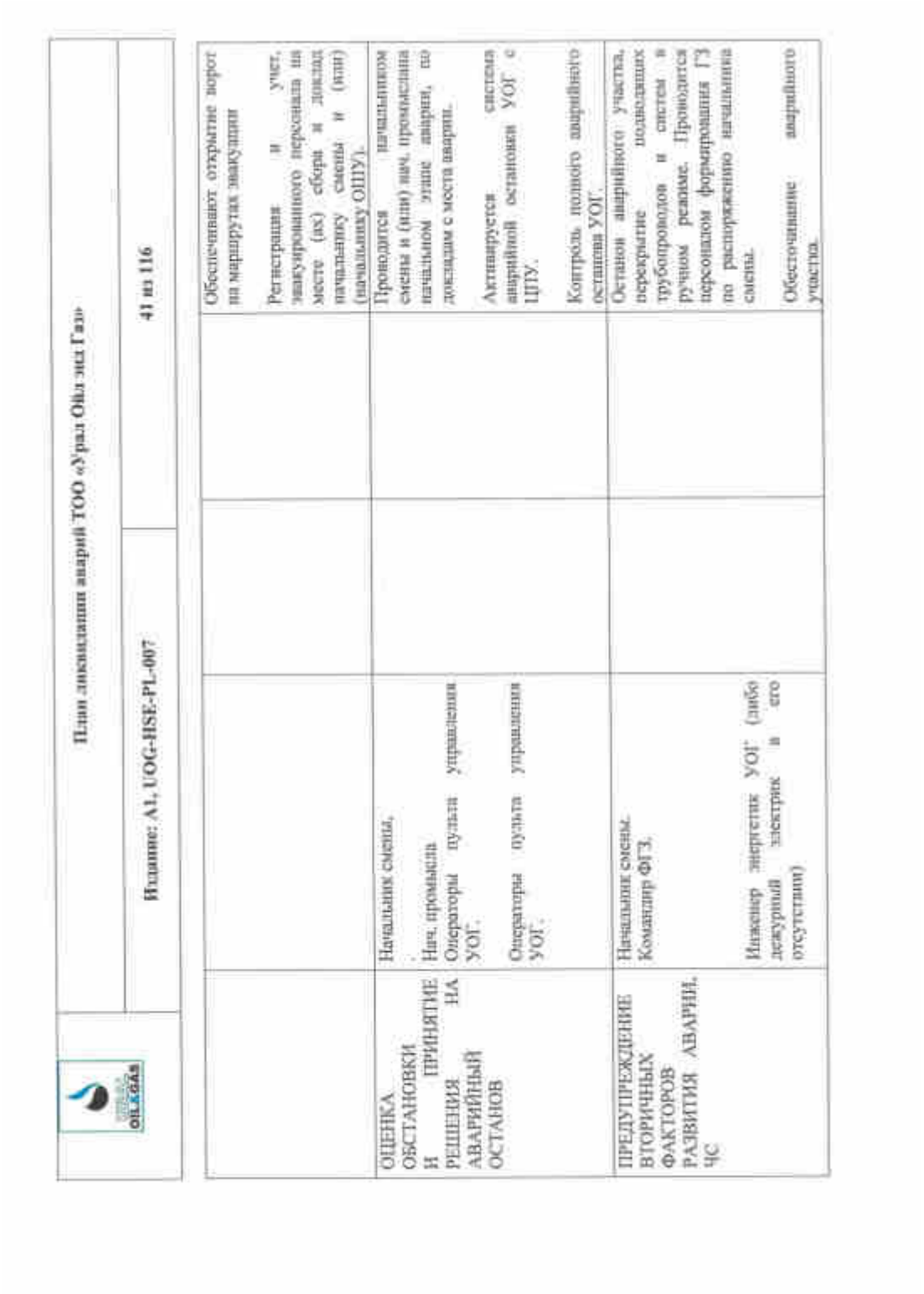
	поступлении сигнала на (с) монитор ПУ			обнаружения газа или пожара на (с) ЦПУ оператором УОГ.
ОПОВЕЩЕНИЕ	Оператор пульта управления УОГ. Начальник смены.			Оповещение нач. смены и персонала объекта Оповещение нач. промысла
Оповещение персонала проводится с использованием системы громкоговорящей связи, радио	Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ			Оповещение АСС (ПЧ на РТКМ) Оповещение по аварийному списку Оповещение близ расположенных объектов (УКПГ-ЖМ)
Оповещение руководящего состава, формирований и служб проводится, согласно внутренней схемы оповещения по радио и внутренним телефонам (или мобильным телефонам)	Оператор пульта управления УОГ			Оповещение дежурной службы ЖМ (дежурный сотрудник СБ в офисе) Оповещение расчета службы охраны на КПП
ВЫЗОВ АСС (ПЧ НТПС), МЕДРАБОТНИКА И МОБИЛЬНОЙ	Оператор пульта управления УОГ			Выход расчетов дежурного отделения ПЧ Выход фельдшера медпункта

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: А1, UOG-HSE-PL-007

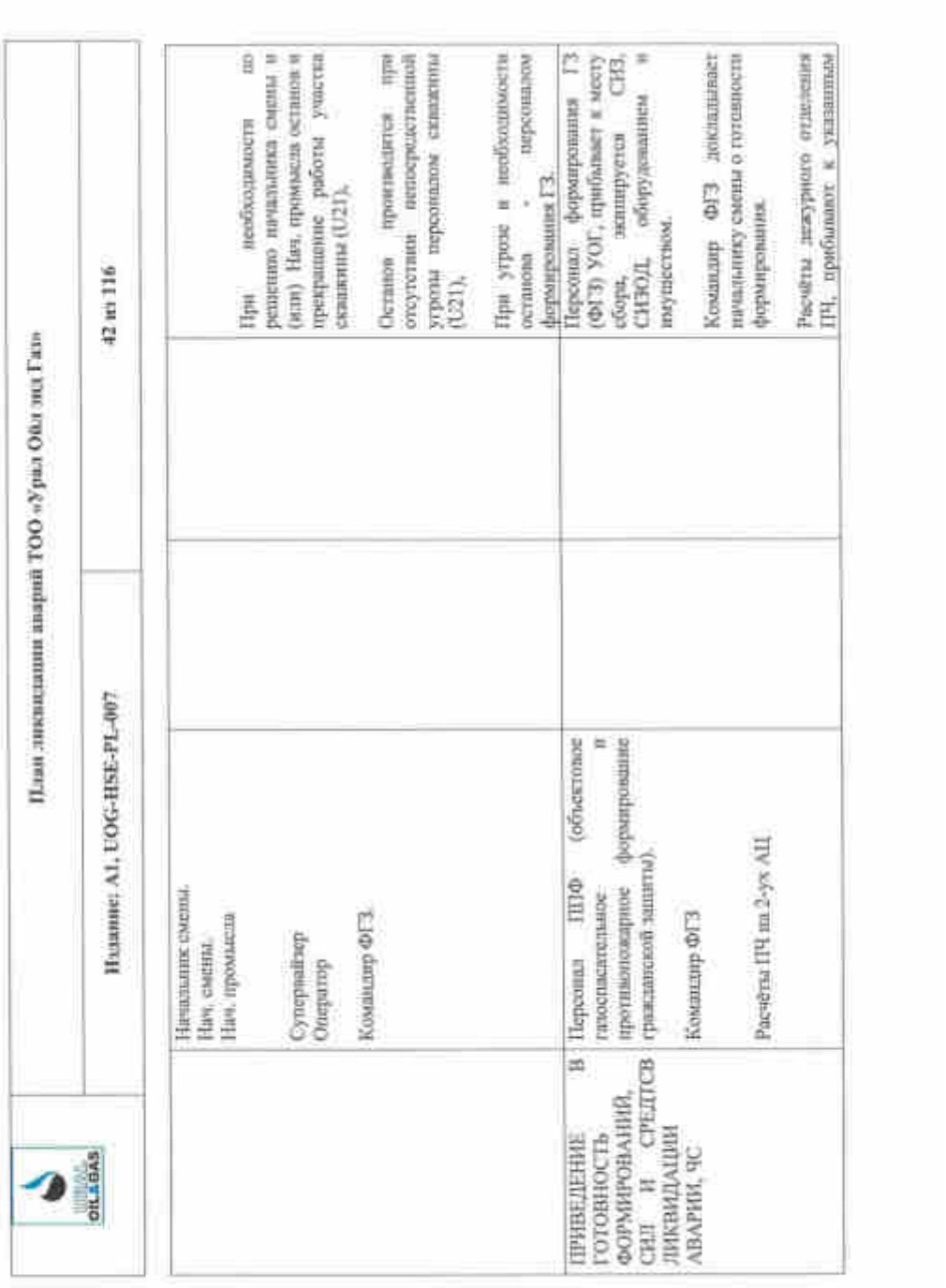
40 из 116

ГРУППЫ СЛУЖБЫ ОХРАНЫ				Мобильных групп дежурного отделения службы
Проводится, согласно внутренней схемы оповещения объекта по радио и (или) внутренним или мобильным телефонам.			По решению начальника смены (эвакуация частичная или директора промысла (полная эвакуация).	
			Оператор ПУ, оповещает весь рабочий персонал на объекте и подрядчиков на территории объекта.	
ЭВАКУАЦИЯ	Начальник смены	По схеме эвакуации с учетом напр. ветра	Персонал эвакуируется на безопасные места сбора кратчайшим путем перпендикулярно против направления ветра, используя СИЗ.	
Объявление Эвакуации персонала в безопасное место (а) по средствам громкоговорящей связи.	Оператор пульта управления УОГ			
	Ответственные за эвакуацию на участках, в зданиях, сооружениях, в целом по объекту.			
	Расчёт службы охраны			
	Инженер ОТ и ПБ на УОГ.			
	В ночное время расчет службы охраны.			



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ» | Издание: A1, UOG-HSE-PL-007 | 41 из 116

				Обеспечивают открытие ворот на маршрутах эвакуации Регистрация и учет, эвакуированного персонала на месте (их) сбора и доклад начальнику смены и (или) (начальнику ОПУ).
ОЦЕНКА ОБСТАНОВКИ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ НА АВАРИЙНЫЙ ОСТАНОВ	Начальник смены, Нач. промысла Операторы пульта управления УОГ. Операторы пульта управления УОГ.			Проводится начальником смены и (или) нач. промысла на начальном этапе аварии, по докладам с места аварии. Активируется система аварийной остановки УОГ с ЦПУ. Контроль полного аварийного останова УОГ.
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ВТОРИЧНЫХ ФАКТОРОВ РАЗВИТИЯ АВАРИИ, ЧС	Начальник смены. Командир ФГ3. Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии)			Останов аварийного участка, перекрытие подводящих трубопроводов и систем в ручном режиме. Проводится персоналом формирования ГЗ по распоряжению начальника смены. Обесточивание аварийного участка.



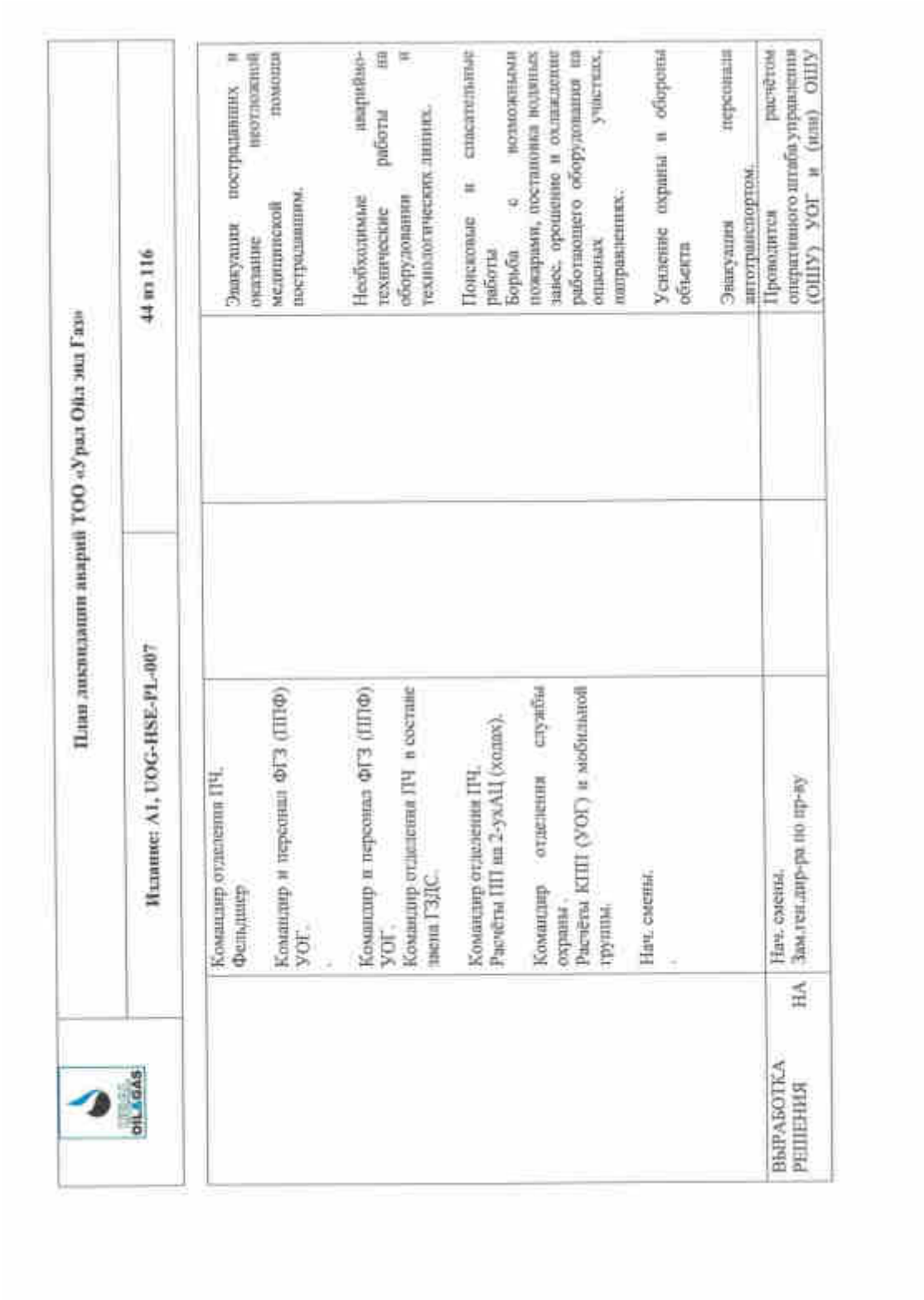
План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Название: A1, UOG-HSE-PL-007

42 из 116

ПРИВЕДЕНИЕ В ГОТОВНОСТЬ ФОРМИРОВАНИЙ, СИЛ И СРЕДСТВ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ЧС	Начальник смены, Нач. смены, Нач. промысла Супервайзер Оператор Командир ФГЗ	Персонал ППФ (объектовое газоспасательное и противопожарное формирование гражданской защиты). Командир ФГЗ Расчёты ПЧ на 2-ух АЦ		При необходимости по решению начальника смены и (или) Нач. промысла остановка и прекращение работы участка скважины (U21). Останов производится при отсутствии непосредственной угрозы персоналу скважины (U21). При угрозе и необходимости останова персоналом формирования ГЗ. Персонал формирования ГЗ (ФГЗ) УОГ, прибывает к месту сбора, экипируется СИЗ, СИЗОД, обмундированием и имуществом. Командир ФГЗ докладывает начальнику смены о готовности формирования. Расчёты дежурного отделения ПЧ, прибывают к указанным

	Командир отделения ПЧ. Начальник смены.			воротам объекта, находится в готовности для следования к месту аварии в случае возгорания или в готовности к выдвижению при аварии без возгорания. Прибытие АСС Командир отделения ПЧ поддерживает связь по радио с начальником смены и (или) инженером-технологом.
РАЗВЕДКА И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОПАСНОЙ ЗОНЫ (ЗОНЫ ЧС), ПОИСК И ЭВАКУАЦИЯ ПОСТРАДАВШИХ	Начальник смены УОГ. Командир отделения ПЧ. Командир и расчет ПШФ (ФГЗ) УОГ. Командир отделения и расчет пункта ПП.			Проводится силами формирования ГЗ УОГ (ПШФ) и (или) расчётом) ПЧ, по решению и постановкой задачи начальником смены командир формирования ГЗ (ФГЗ) объекта и (или) постановкой задачи на проведение разведки начальнику отделения ПЧ.
АСР (аварийные и спасательные работы) И НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ	Инженер ОТ и ПБ УОГ. Мастер ЕЗДС ПЧ. Командир ФГЗ.		С наветренной стороны	Инструктаж по ТБ при АСР: персонала формирования ГЗ (ПШФ) УОГ; расчёта дежурного отделения ПЧ

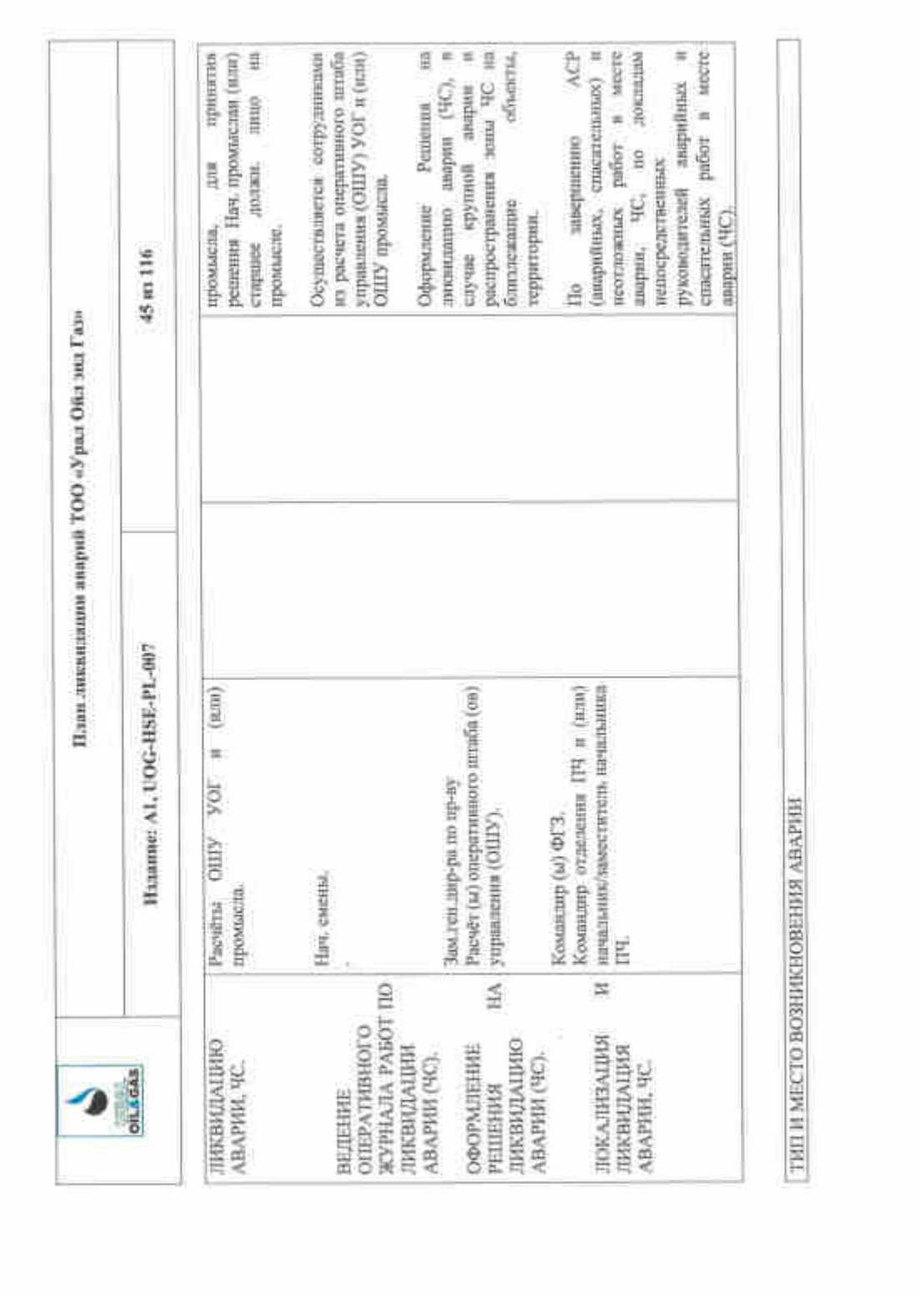


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: А1, UOG-HSE-PL-007

44 из 116

ВЫРАБОТКА РЕШЕНИЯ	НА	Командир отделения ПЧ. Фельдшер Командир и персонал ФГЗ (ППФ) УОГ. Командир и персонал ФГЗ (ППФ) УОГ. Командир отделения ПЧ в составе звена ГЗДС. Командир отделения ПЧ. Расчёты ПП на 2-ухАЦ (холах). Командир отделения службы охраны. Расчёты КПП (УОГ) и мобильной группы. Нач. смены.	Нач. смены. Зам.ген.дир-ра по пр-ву	Эвакуация пострадавших и оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим. Необходимые аварийно-технические работы на оборудовании технологических линиях. Поисковые и спасательные работы Борьба с возможными пожарами, постановка водяных завес, орошение и охлаждение работающего оборудования на опасных участках, направлениях. Усиление охраны и обороны объекта Эвакуация персонала автотранспортом.	Проводится расчётом оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

45 из 116

ЛИКВИДАЦИЮ АВАРИИ, ЧС.	Расчёты ОШУ УОГ и (или) промысла.		промысла, для принятия решения Нач. промысла (или) старшее должн. лицо на промысле.
ВЕДЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ЖУРНАЛА РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ (ЧС).	Нач. смены.		Осуществляется сотрудниками из расчета оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла.
ОФОРМЛЕНИЕ РЕШЕНИЯ НА ЛИКВИДАЦИЮ АВАРИИ (ЧС).	Зам.ген.дир-ра по пр-ву Расчёт (ы) оперативного штаба (ов) управления (ОШУ).		Оформление Решения на ликвидацию аварии (ЧС), в случае крупной аварии и распространения зоны ЧС на близлежащие объекты, территории.
ЛОКАЛИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИИ, ЧС.	Командир (ы) ФГЗ. Командир отделения ПЧ и (или) начальник/заместитель начальника ПЧ.		По завершению АСР (аварийных, спасательных) и неотложных работ в месте аварии, ЧС, по докладам непосредственных руководителей аварийных и спасательных работ в месте аварии (ЧС).

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ» | Издание: A1, UOG-HSE-PL-007 | 46 из 116

3.3 Утечка фланца через хорошие уплотнения крановой задвижки №3, №4 и №5 или с основного продуктопровода с последующим возгоранием или без возгорания.

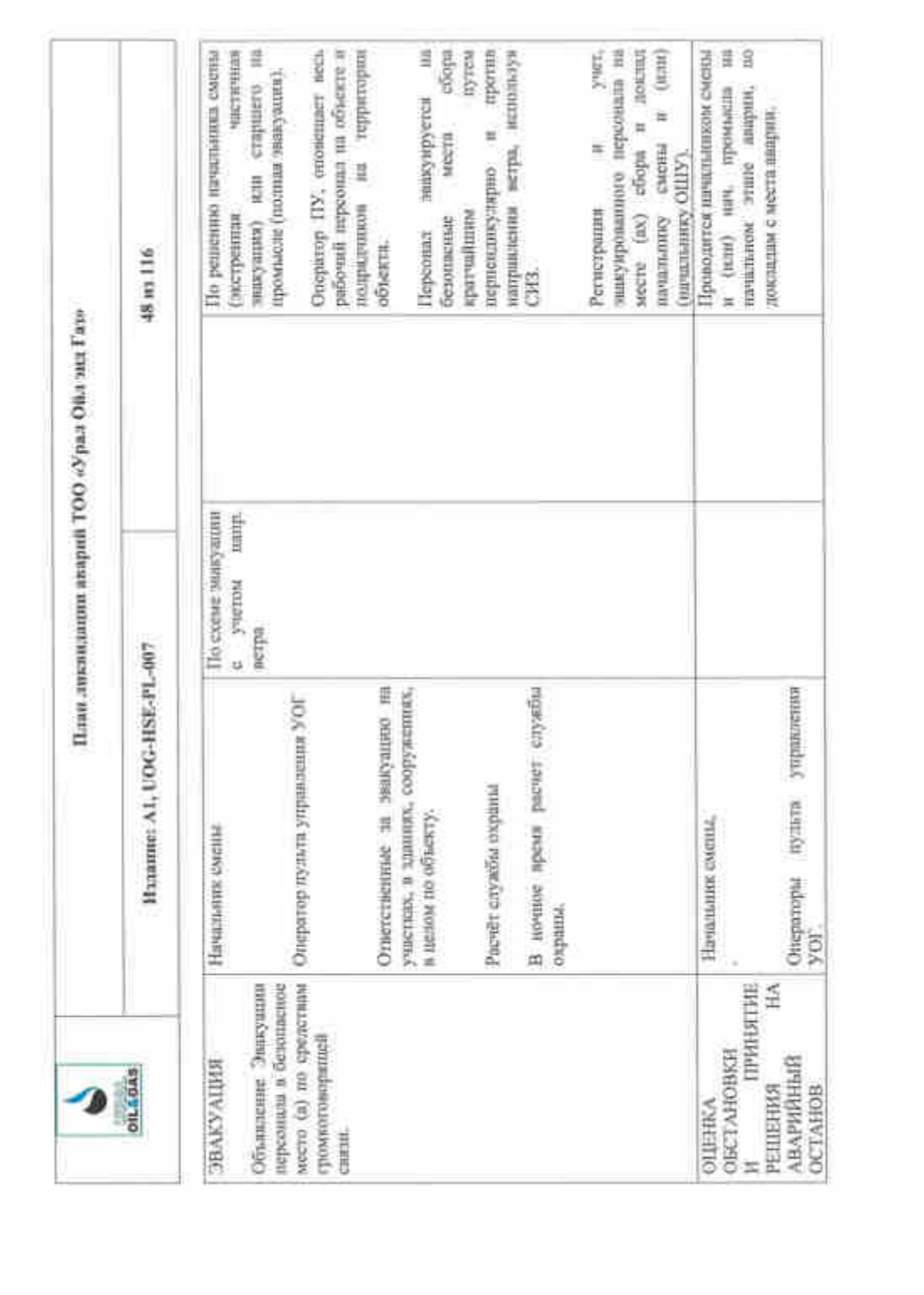
Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
ОБНАРУЖЕНИЕ Включение сигнала тревоги	Первый обнаруживший Оператор пульта управления, при осуществлении контроля и поступлении сигнала на (с) мониторов ПУ	Выходит перпендикулярно направлению ветра и заходы против ветра	С наветренной стороны	Первый обнаруживший, сообщает в ЦПУ по рацию или внутреннему телефону. Включение сигнала тревоги автоматической системой обнаружения пожара на (с) ЦПУ оператором УОГ.
ОПОВЕЩЕНИЕ Оповещение персонала проводится с использованием системы громкоговорящей связи, радио Оповещение руководящего состава, формирований и служб	Операторы пульта управления УОГ. Начальник смены. Оператор пульта управления УОГ. Оператор пульта управления УОГ.			Оповещение начальника смены и персонала объекта Оповещение нач. промысла Оповещение АСС (ПЧ на РТКМ) Оповещение по аварийному списку Оповещение близ расположенных объектов (УКПГ ЖМ)

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

47 из 116

проводится, согласно внутренней схеме оповещении по радио и внутренним телефонам (или мобильным телефонам)	Оператор пульта управления УОГ.			Оповещение дежурной службы ЖМ (дежурный сотрудник СБ в офисе) Оповещение расчета службы охраны на КПП/2 Оповещение ПЧ по Терминале ЖМ, для направления расчета с оборудованием ЛАРН (локализация аварийных разливов нефти).
ВЫЗОВ АСС (ПЧ НГТС), МЕДРАБОТНИКА И МОБИЛЬНОЙ ГРУППЫ СЛУЖБЫ ОХРАНЫ Проводится, согласно внутренней схеме оповещении объекта по радио и (или) внутренним или мобильным телефонам.	Оператор пульта управления УОГ			Вызов расчетов дежурного отделения ПЧ Вызов фельдшера медпункта Мобильная группа дежурного отделения службы охраны



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: А1, UOG-HSE-PL-007

48 из 116

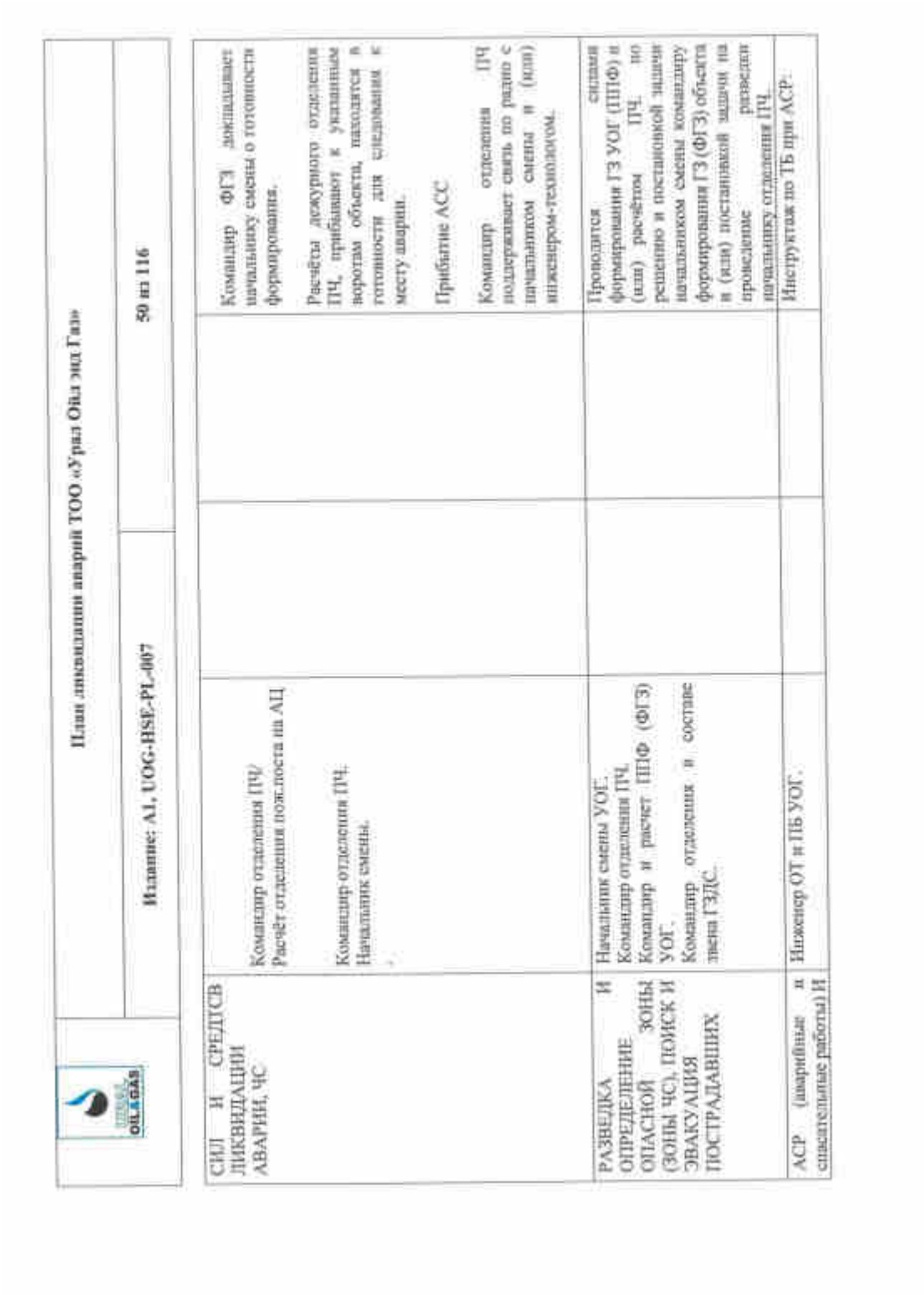
ЭВАКУАЦИЯ Объявление: Эвакуации персонала в безопасное место (а) по средствам громкоговорящей связи.	Начальник смены Оператор пульта управления УОГ Ответственные за эвакуацию на участках, в зданиях, сооружениях, в целом по объекту; Расчёт службы охраны В ночное время расчет службы охраны.	По схеме эвакуации с учетом ш/р. ветра		По решению начальника смены (экстренная частичная эвакуация) или старшего по промыслу (полная эвакуация); Оператор ПУ, оповещает весь рабочий персонал на объекте и подрядчиков на территории объекта. Персонал эвакуируется на безопасные места сбора кратчайшим путем перпендикулярно и против направления ветра, используя СИЗ. Регистрация и учет, эвакуированного персонала на месте (ах) сбора и доклад начальнику смены и (или) (начальнику ОЦПУ).
ОЦЕНКА ОБСТАНОВКИ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ НА АВАРИЙНЫЙ ОСТАНОВ	Начальник смены, Операторы пульта управления УОГ.			Проводится начальником смены и (или) нач. промысла на начальном этапе аварии, по докладам с места аварии.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: AL UOG-HSE-PL-007

49 из 116

	Операторы пульта управления УОГ.			Активируется система аварийной остановки УОГ с ЩПУ. Контроль полного аварийного останова УОГ.
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ВТОРИЧНЫХ ФАКТОРОВ РАЗВИТИЯ АВАРИИ, ЧС	Начальник смены УОГ. Командир ФГЗ. Нач. смены. Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии) Начальник смены. Нач. смены. Командир ФГЗ. Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии) совместно с машинистом ТУ			Проводится персоналом ГЗ по формированию расписанию начальника смены. Остановка аварийного участка, перекрытие подводящих трубопроводов и систем производится в ручном режиме. Останов и прекращение работы смежных участков. Подготовка и запуск аварийного дизель-генератора
ПРИВЕДЕНИЕ В ГОТОВНОСТЬ ФОРМИРОВАНИЙ.	Персонал ППФ (объектовое противопожарное формирование гражданской защиты). Командир ФГЗ		С наветренной стороны	Персонал формирования ГЗ (ФГЗ) УОГ, прибывает к месту сбора, экипируется СИЗ, СИЗОД, оборудованием и имуществом.

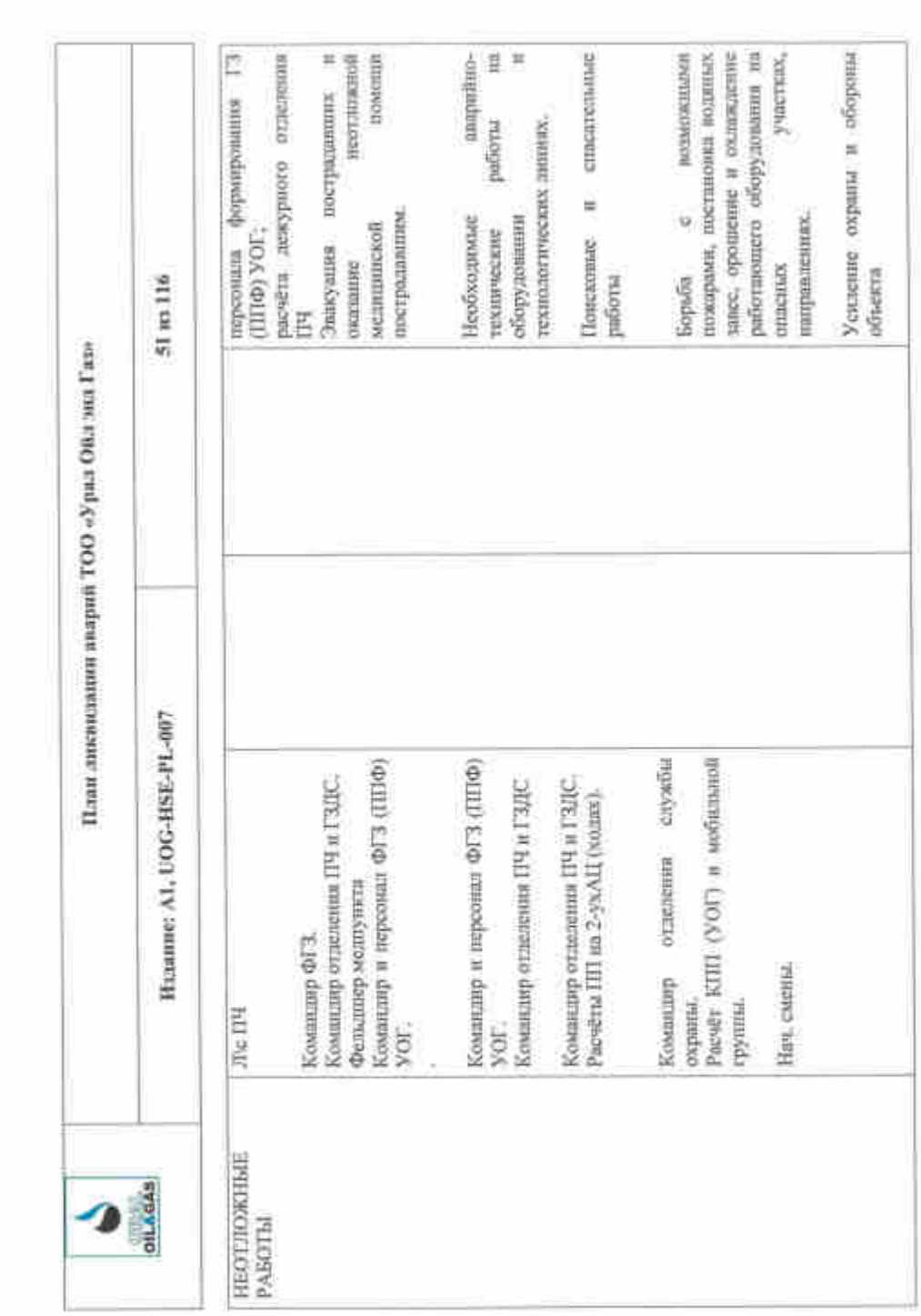


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

50 из 116

СИЛ И СРЕДТСВ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЧС	Командир отделения ПЧ/ Расчёт отделения пожлюста на АЦ Командир отделения ПЧ. Начальник смены.			Командир ФГЗ докладывает начальнику смены о готовности формирования. Расчёты дежурного отделения ПЧ, прибывают к указанным воротам объекта, находятся в готовности для следования к месту аварии. Прибытие АСС Командир отделения ПЧ поддерживает связь по радио с начальником смены и (или) инженером-технологом.	
РАЗВЕДКА И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОПАСНОЙ (ЗОНЫ ЧС), ПОИСК И ЭВАКУАЦИЯ ПОСТРАДАВШИХ	Начальник смены УОГ. Командир отделения ПЧ. Командир и расчет ПШФ (ФГЗ) УОГ. Командир отделения в составе звена ГЗДС.			Проводится силами формирования ГЗ УОГ (ПШФ) и (или) расчётом ПЧ по решению и постановкой задачи начальником смены командиру формирования ГЗ (ФГЗ) объекта и (или) постановкой задачи на проведение разведки начальнику отделения ПЧ.	
АСР (аварийные и спасательные работы) И	Инженер ОТ и ПБ УОГ.			Инструктаж по ТБ при АСР.	



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

51 из 116

НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ	Лс ПЧ Командир ФГЗ. Командир отделения ПЧ и ГЗДС. Фельдшер мобгруппы Командир и персонал ФГЗ (ППФ) УОГ. Командир и персонал ФГЗ (ППФ) УОГ. Командир отделения ПЧ и ГЗДС Командир отделения ПЧ и ГЗДС. Расчёты ПП на 2-ухАЦ (холах). Командир отделения службы охраны. Расчёт КПП (УОГ) и мобильной группы. Нач. смены.			персонал формирования ГЗ (ППФ) УОГ; расчёта дежурного отделения ПЧ Эвакуация пострадавших и оказание неотложной помощи медицинской пострадавшим. Необходимые аварийно-технические работы на оборудовании и технологических линиях. Пожарные и спасательные работы Борьба с возможными пожарами, постановка водных завес, орошение и охлаждение работающего оборудования на опасных участках, направлениях. Усиление охраны и обороны объекта

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

52 из 116

ВЫРАБОТКА НА РЕШЕНИЯ ЛИКВИДАЦИЮ АВАРИИ, ЧС.	Нач. смены. Зам.ген.дир-ра по пр-ву Расчёты ОШУ УОГ.			Эвакуация персонала автотранспортом.
ВЕДЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ЖУРНАЛА РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ (ЧС).	Нач. смены. Зам.ген.дир-ра по пр-ву Расчёт (ы) оперативного штаба (ов) управления (ОШУ).			Проводится расчёты оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла, для принятия решения нач. промысла и (или) зам. Директора УОГ. Осуществляется сотрудниками из расчета оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла.
ОФОРМЛЕНИЕ РЕШЕНИЯ ЛИКВИДАЦИЮ АВАРИЙ (ЧС).	Командир (ы) ФГЗ. Командир отделения ПЧ и (или) начальник/заместитель начальника ПЧ.			Оформление Решения на ликвидацию аварии (ЧС), в случае крупной аварии и распространении зоны ЧС на близлежащие объекты, территории.
ЛОКАЛИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИИ, ЧС.				По завершению АСР (аварийных, спасательных) и неотложных работ в месте аварии, ЧС, по докладам непосредственных руководителей аварийных и

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

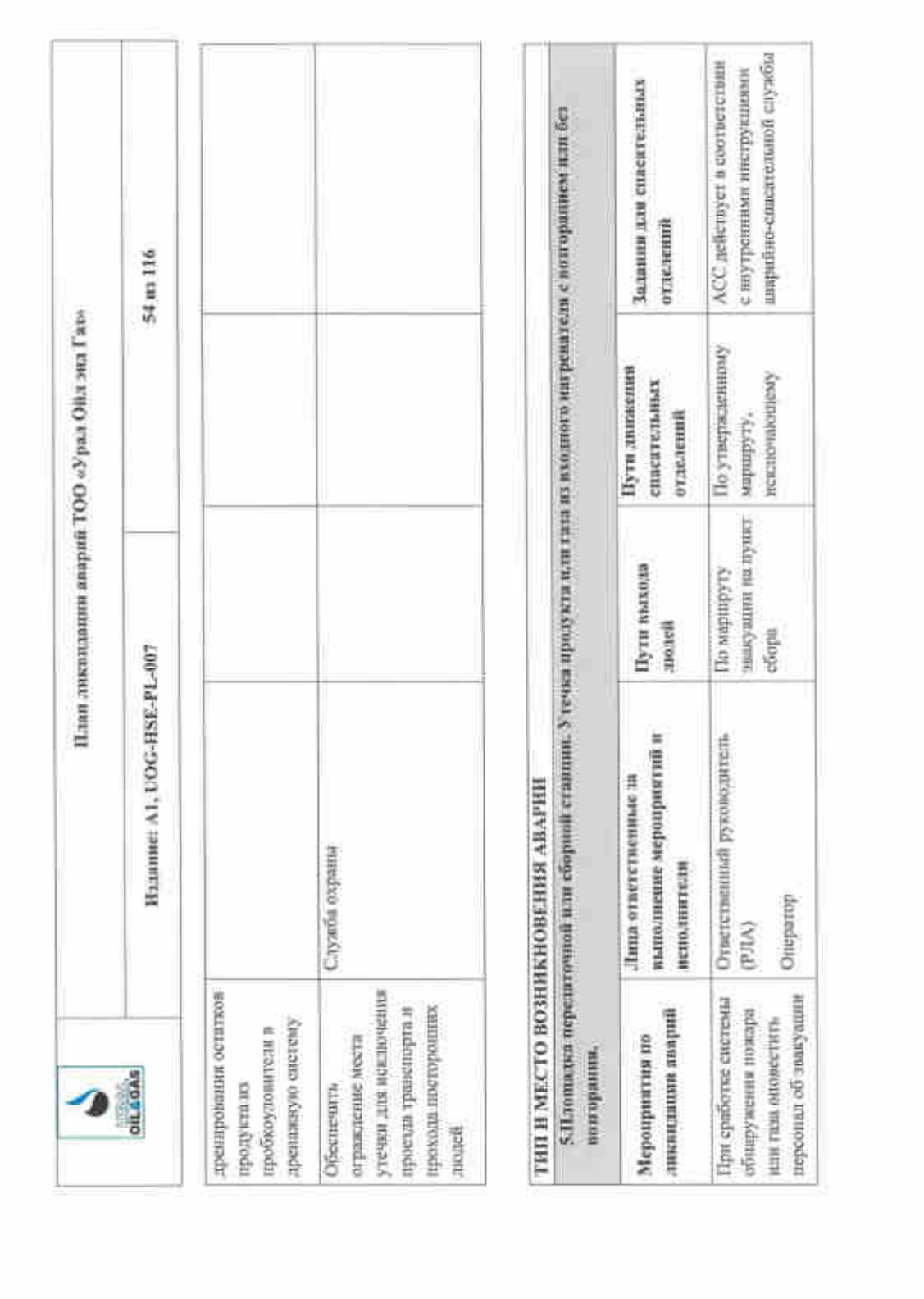
53 из 116

спасательных работ в месте аварии (ЧС)

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

4.Пожаров на сборной или сборной станции. Утечка без возгорания или с возгоранием из пробкоуловителя (сепарационный сепаратор) или камеры приемки/запуска скребка.

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задания для спасательных отделений
При срабатке системы обнаружения пожара и газа оповестить персонал об эвакуации на пункт сбора при авариях.	Ответственный руководитель (РЛА) Оператор	По маршруту эвакуации на пункт сбора	По утвержденному маршруту, исключающему попадание техники в зоны загазованности	АСС действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы
Вызвать ДПНФ- и объектовую ПП	Оператор			Подразделения НПС действуют в соответствии с утвержденным ОППП, БУПО и табелем боевого расчета
Произвести аварийный останов с помощью БСУП. Осуществить	Оператор, Мастер			



	План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»		
	Издание: A1, UOG-HSE-PL-007		54 из 116

дренирования остатков продукта из пробоуловителя в дренажную систему			
Обеспечить ограждение места утечки для исключения проезда транспорта и прохода посторонних людей	Служба охраны		

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

5.Площадка переточной или сборной станции. Утечка продукта или газа из вкопанного нагревателя с возгоранием или без возгорания.

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задания для спасательных отделений
При срабатке системы обнаружения пожара или газа оповестить персонал об эвакуации	Ответственный руководитель (РЛА) Оператор	По маршруту эвакуации на пункт сбора	По утвержденному маршруту, исключающему	АСС действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службы

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

55 из 116

на пункт сбора при авариях.			попадание техники в зоны загазованности	
Вытащить ДПНФ- в объектовую ПП	Оператор			Подразделения НГДС действуют в соответствии с утвержденным ОПТП, БУПО и табелем боевого расчета
Произвести аварийный останов с помощью БСУП. Осуществить дренирование остатков продукта в дренажную систему	Оператор Мастер			
Обеспечить ограждение места утечки для исключения проезда транспорта и прохода посторонних людей	Служба охраны			

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

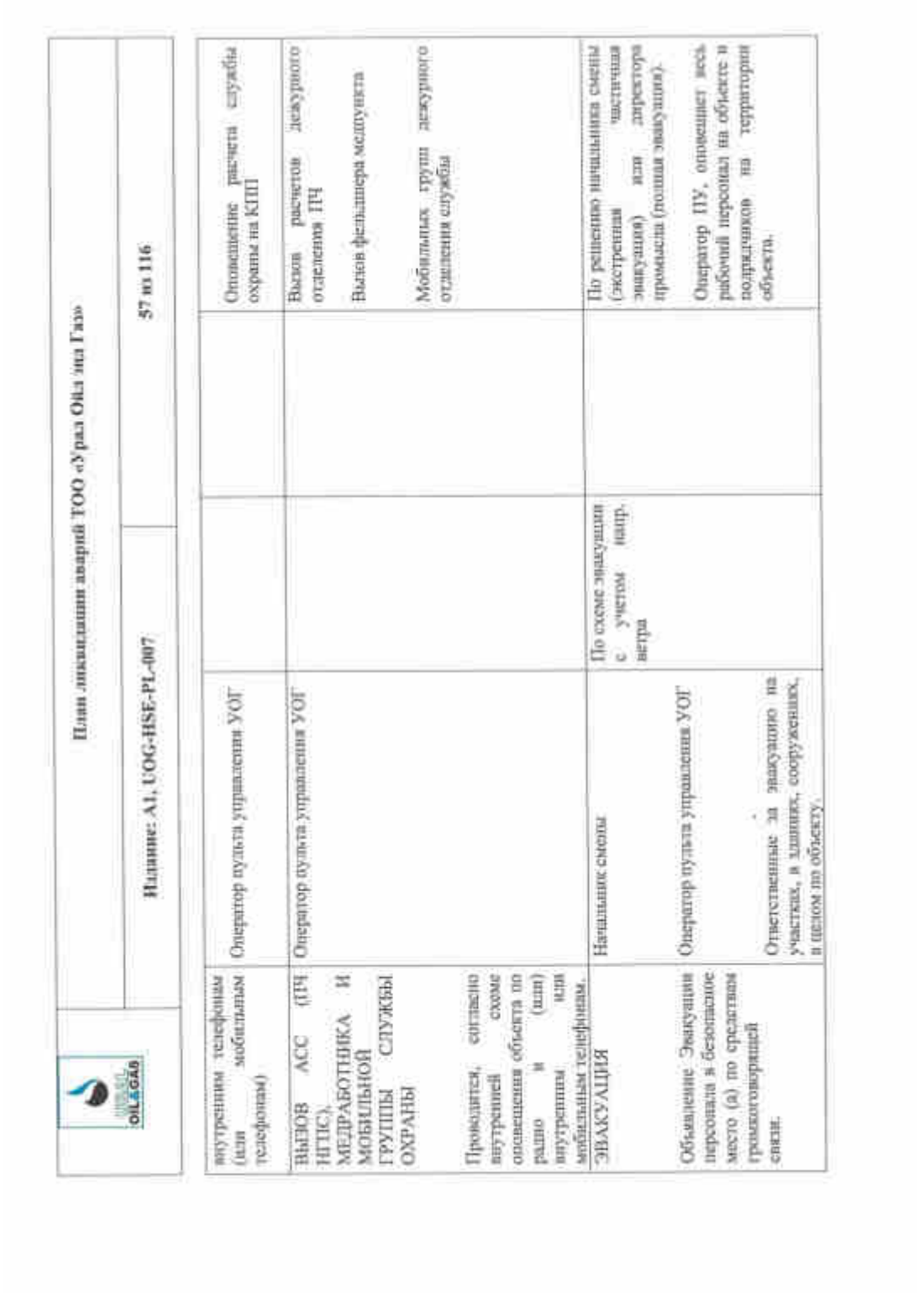
6. Блок факельной установки. Выброс газовой фракции через факел с возгоранием-(U-21, U-12, U-10, U-23, U-26 сборная станция, операторная станция)

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

56 из 116

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
ОБНАРУЖЕНИЕ Включение сигнала тревоги	Первый обнаруживший Оператор пульта управления, при осуществлении контроля и поступлении сигнала на (с) монитор ПУ	Выходят перпендикулярно направлению ветра, а затем против ветра	С наветренной стороны	Первый обнаруживший, сообщает в ЦПУ по радио или внутреннему телефону. Включение сигнала тревоги автоматической системой обнаружения пожара на (с) ЦПУ оператором УОГ.
ОПОВЕЩЕНИЕ Оповещение персонала проводится с использованием системы громкоговорящей связи, радио Оповещение руководящего состава, формирований и служб предприятия, согласно внутренней схеме оповещения по радио и	Операторы пульта управления УОГ; Начальник смены; Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ			Оповещение начальника смены и персонала объекта Оповещение Нач. промысла. Оповещение АСС (ПЧ по ПТКМ) Оповещение по аварийному списку Оповещение баз расположенных объектов (УКПГ) Оповещение дежурной службы ЖМ (дежурный сотрудник СБ в офисе)

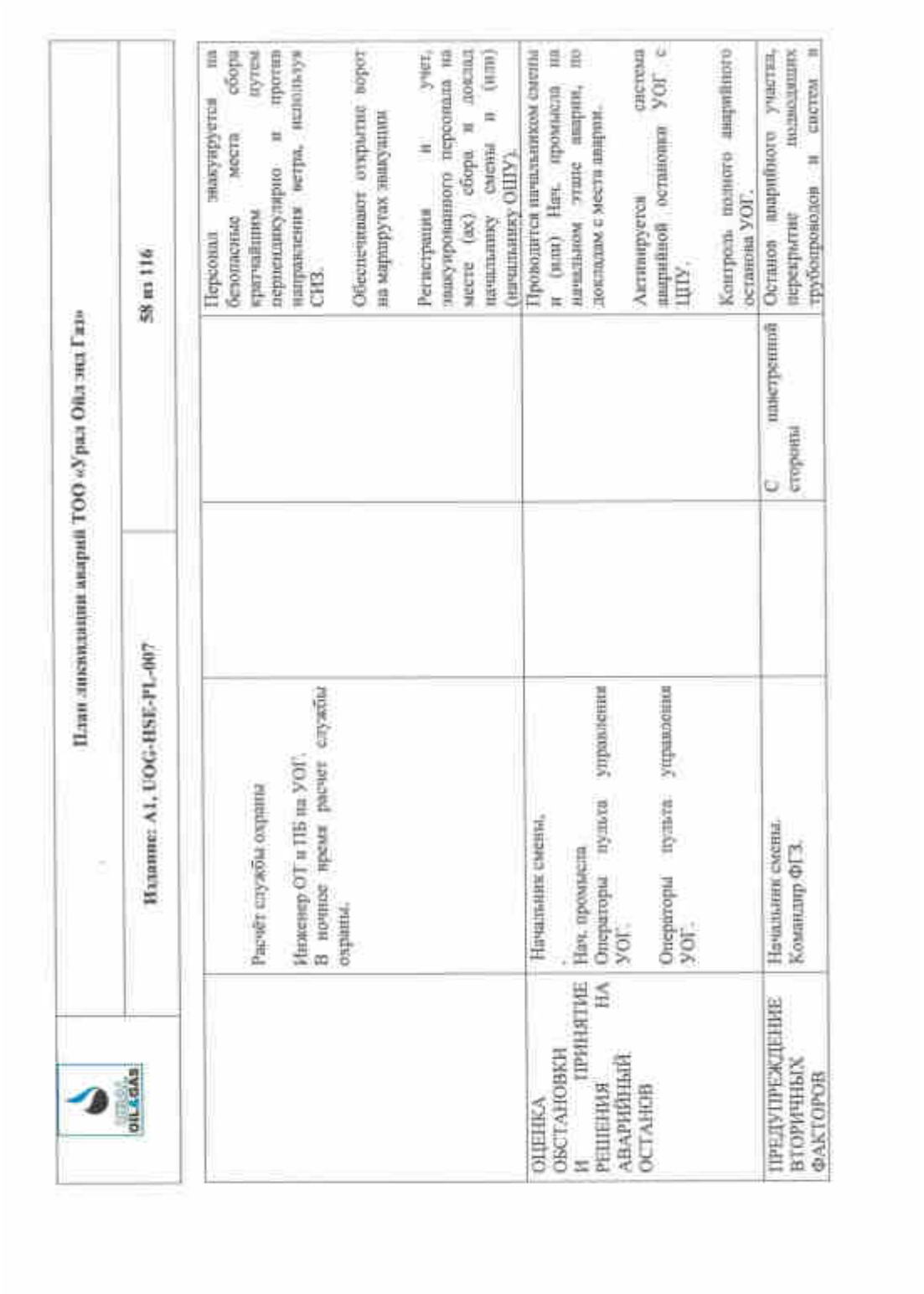


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

57 из 116

внутренним телефонам (или мобильным телефонам)	Оператор пульта управления УОГ			Оповещение расчета службы охраны на КПП
ВЫЗОВ АСС (ПЧ НГПС), МЕДРАБОТНИКА И МОБИЛЬНОЙ ГРУППЫ СЛУЖБЫ ОХРАНЫ	Оператор пульта управления УОГ			Вызов расчетов дежурного отделения ПЧ Вызов фельдшера медпункта Мобильных групп дежурного отделения службы
Проводится, согласно внутренней схеме оповещения объекта по радио и (или) внутренним или мобильным телефонам.				По решению начальника смены (экстренная эвакуация) или директора промысла (полная эвакуация). Оператор ПУ, оповещает весь рабочий персонал на объекте и подрядчиков на территории объекта.
ЭВАКУАЦИЯ	Начальник смены	По схеме эвакуации с учетом напр. ветра		
Объявление Эвакуации персонала в безопасное место (а) по средствам громкоговорящей связи.	Оператор пульта управления УОГ Ответственные за эвакуацию на участках, в зданиях, сооружениях, и целом по объекту.			

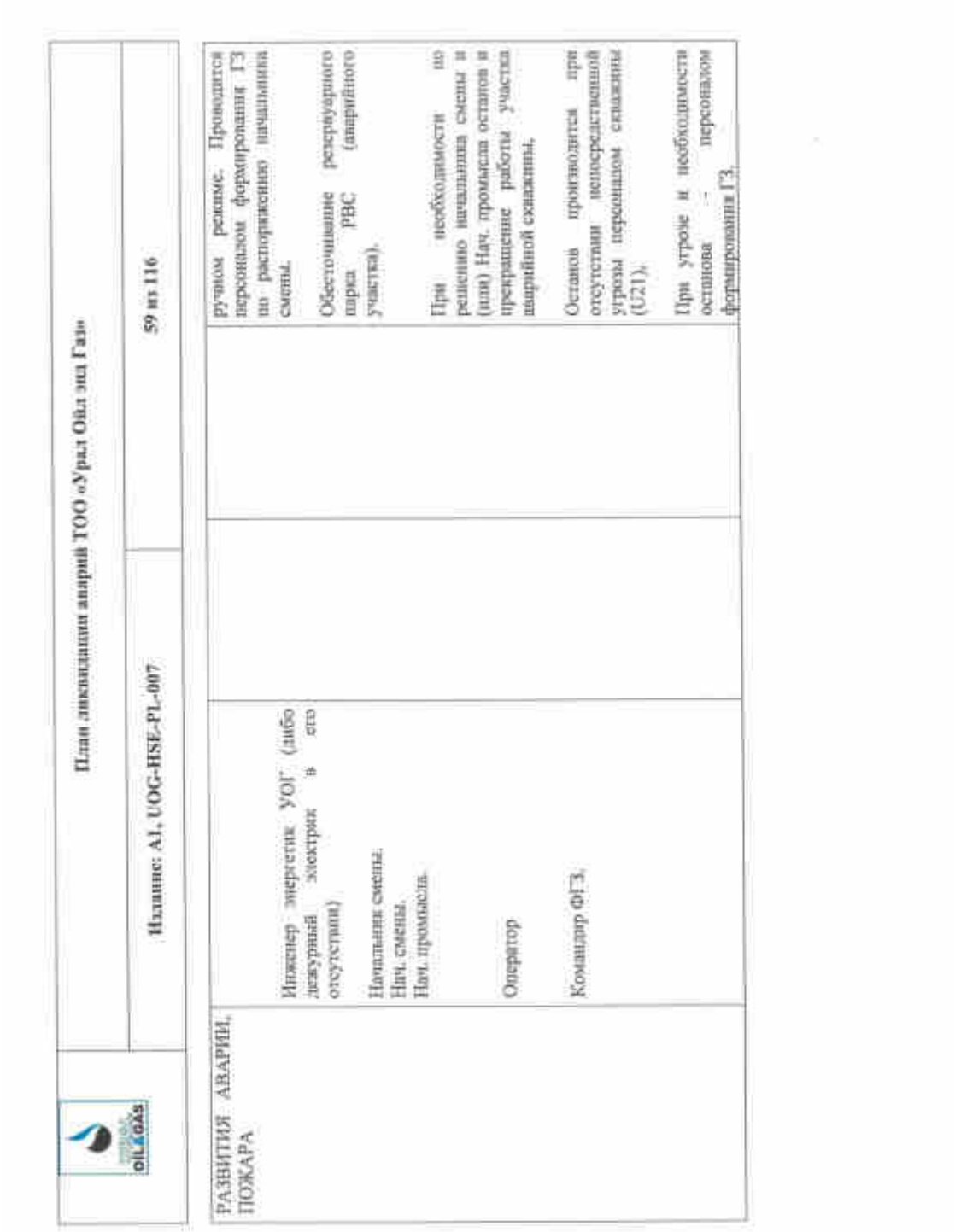


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

58 из 116

	Расчёт службы охраны Инженер ОТ и ПБ на УОГ. В ночное время расчет службы охраны.			Персонал эвакуируется на безопасное место сбора кратчайшим путем перпендикулярно и против направления ветра, используя СИЗ. Обеспечивают открытие ворот на маршрутах эвакуации Регистрация и учет, эвакуированного персонала на месте (ах) сбора и доклад начальнику смены и (или) (начальнику ОПУ).
ОЦЕНКА ОБСТАНОВКИ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ НА АВАРИЙНЫЙ ОСТАНОВ	Начальник смены, . Нач. промысла Операторы пульта управления УОГ. Операторы пульта управления УОГ.			Проводится начальником смены и (или) Нач. промысла на начальном этапе аварии, по докладам с места аварии. Активируется система аварийной остановки УОГ с ЦПУ. Контроль полного аварийного останова УОГ.
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ВТОРИЧНЫХ ФАКТОРОВ	Начальник смены. Командир ФГЗ.		С наветренной стороны	Останов аварийного участка, перекрытие незадействованных трубопроводов и систем и



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

59 из 116

РАЗВИТИЯ АВАРИИ, ПОЖАРА	Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии) Начальник смены. Нач. смены. Нач. промысла. Оператор Командир ФГ.			ручном режиме. Проводится персоналом формирования ГЗ по распоряжению начальника смены. Обесточивание резервуарного парка РВС (аварийного участка). При необходимости по решению начальника смены и (или) Нач. промысла остановка и прекращение работы участка аварийной скважины. Останов производится при отсутствии непосредственной угрозы персоналом скважины (U21). При угрозе и необходимости останова - персоналом формирования ГЗ.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

60 из 116

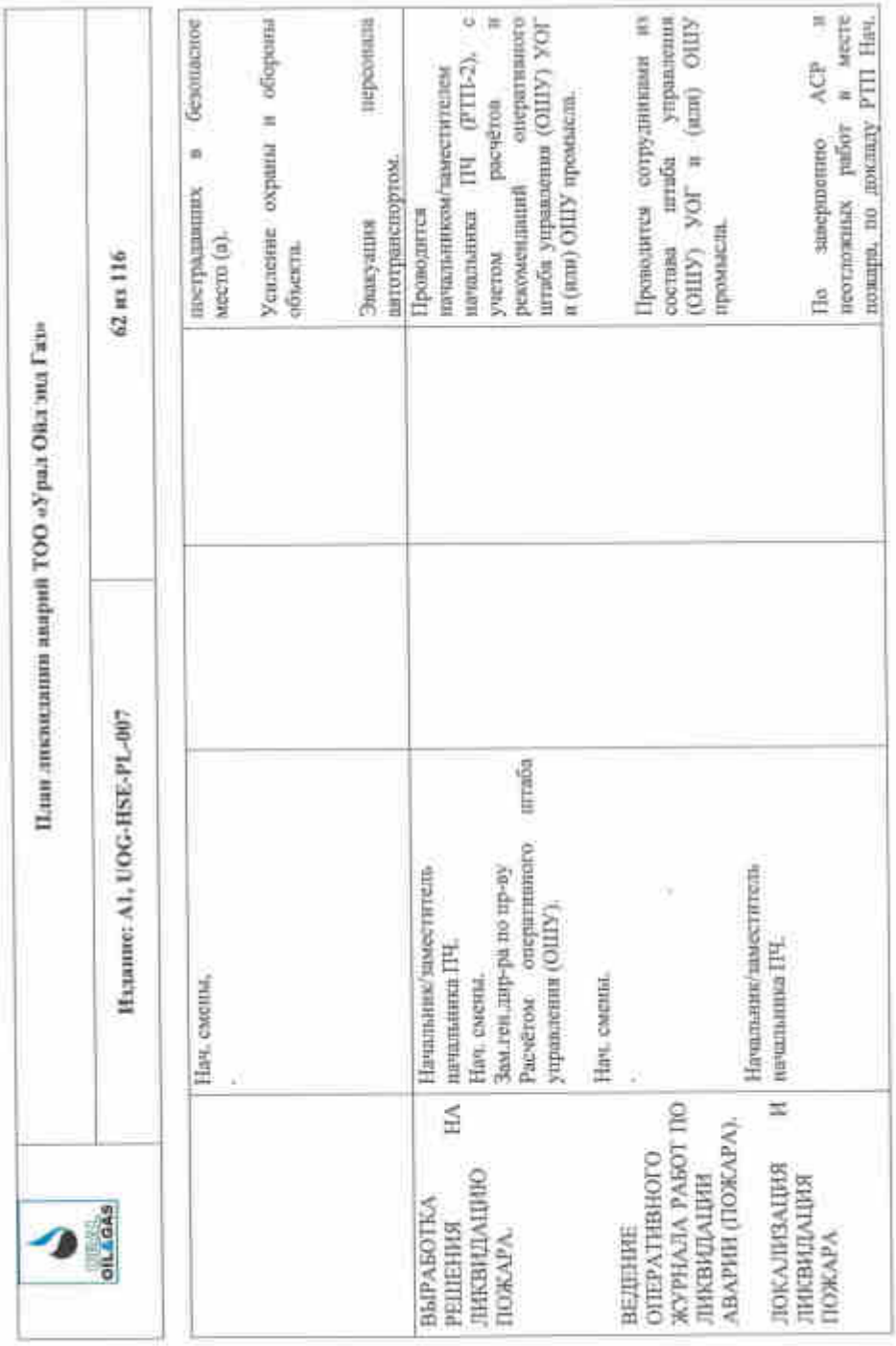
ПРИВЕДЕНИЕ В ГОТОВНОСТЬ ФОРМИРОВАНИЙ, СИЛ И СРЕДТСВ ЛИКВИДАЦИИ ПОЖАРА	Персонал ПШФ (объектовое и противопожарное формирование гражданской защиты). Командир ФГЗ Расчёты ПШ на 2-ух АЦ Командир отделения ПЧ. Начальник смены. Начальник/заместитель начальника ПЧ РГКМ.		С наветренной стороны	Персонал формирования ГЗ (ФГЗ) УОГ, прибывает к месту сбора, экипируется СИЗ, СИЗОД, оборудованием и имуществом. Командир ФГЗ докладывает начальнику смены о готовности формирования. Расчёты дежурного отделения ПЧ, прибывают к указанным пирсам объекта, находятся в готовности для следования к месту аварии. Командир отделения ПЧ поддерживает связь по радио с начальником смены и (или) инженером-технологом.
РАЗВЕДКА И БОЕВОЕ РАЗВЕРТЫВАНИЕ, И ПОИСК ЭВАКУАЦИЯ ПОСТРАДАВШИХ. В МЕСТЕ ПОЖАРА	Начальник смены. Командир отделения ПЧ и ГЗДС Начальник смены. Командир ФГЗ.		С наветренной стороны	Разведка пожара проводится расчётом (бойцами) дежурного отделения ПЧ, по распоряжению, поставленной задачи начальником смены УОГ начальнику отделения ПЧ.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

61 из 116

АСР И НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ, В МЕСТЕ ПОЖАРА	Командир отделения ПЧ(РТП) и ГЗДС. Командир ФГЗ (ППФ) УОГ. Фельдшер МЕДПУНКТА Командир отделения ПЧ(РТП) и ГЗДС. Командир отделения ПЧ(РТП) и ГЗДС. Командир ФГЗ (ППФ) УОГ. Начальник смены УОГ. Нач. смены. Командир отделения службы охраны.			Расчёт формирования ГЗ (ППФ) УОГ по распоряжению начальника смены, поступает в подчинение РТП (руководителю тушения пожара – начальника отделения ПЧ), для обеспечения работ на 2-ом рубеже борьбы с пожаром. Эвакуация пострадавших и оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим. Поисковые и спасательные работы Борьба с возможными пожарами, постановка водяных завес, орошение и охлаждение работающего оборудования на опасных участках, направлениях Обеспечивающие (неотложные) работы, транспортировка



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

62 из 116

	Нач. смены, .			пострадавших в безопасное место (а). Усиление охраны и обороны объекта. Эвакуация персонала автотранспортом.
ВЫРАБОТКА НА РЕШЕНИЯ ЛИКВИДАЦИЮ ПОЖАРА.	Начальник/заместитель начальника ПЧ. Нач. смены. Зам.ген.дир-ра по пр-ву Расчётом оперативного штаба управления (ОШУ).			Проводится начальником/заместителем начальника ПЧ (РТП-2), с учетом расчёта и рекомендаций оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла.
ВЕДЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ЖУРНАЛА РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ (ПОЖАРА).	Нач. смены. .			Проводится сотрудниками из состава штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла.
ЛОКАЛИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ПОЖАРА	Начальник/заместитель начальника ПЧ.			По завершению АСР и неотложных работ в месте пожара, по докладу РТП Нач.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

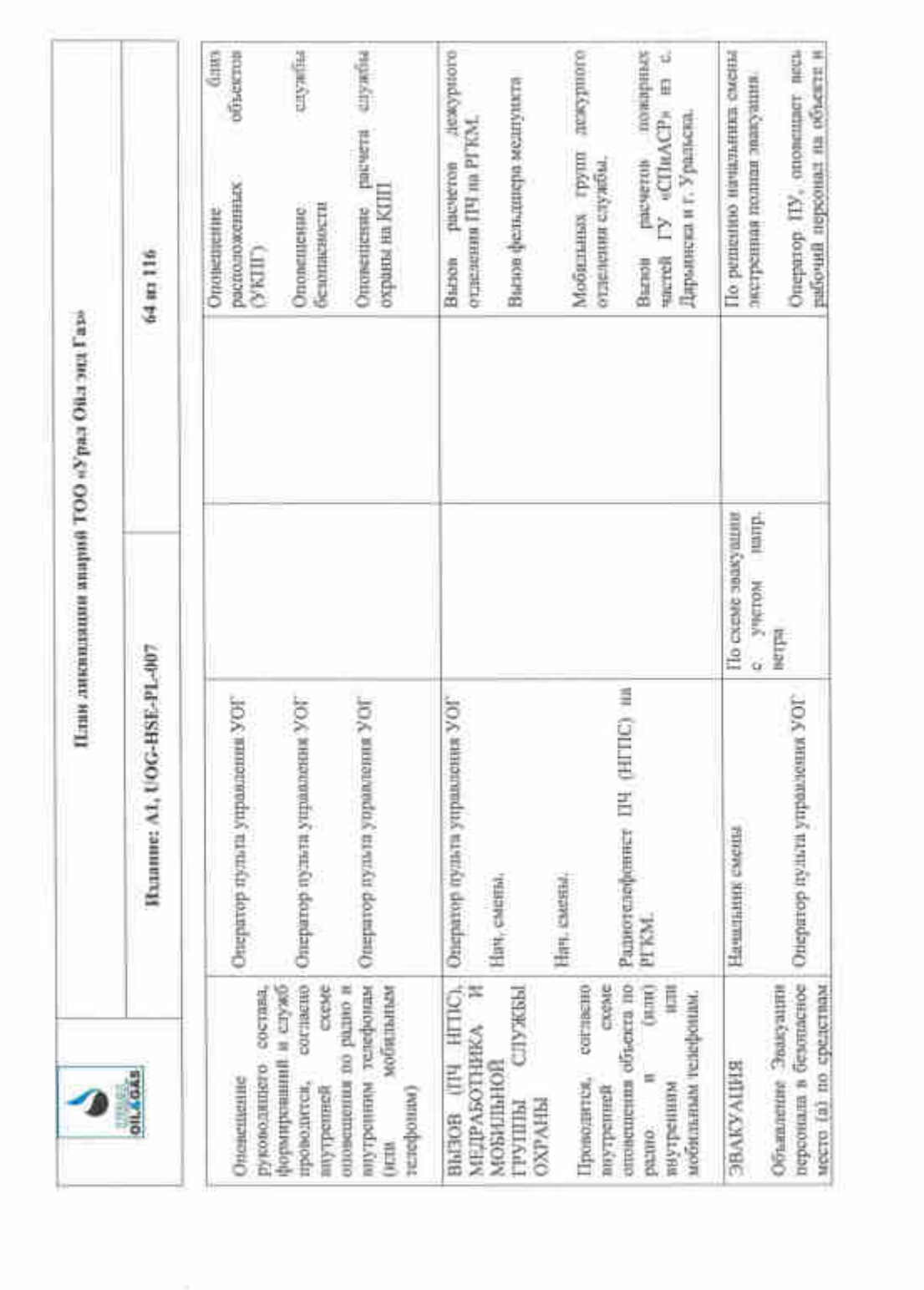
63 из 116

промысла и (или) спецдолжностному лицу промысла.

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

7. Оборудование сборной или передаточной станции. Площадка Блока дозирования реагента (ингибитор гидратообразования). Утечка продукта с возгоранием

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
ОБНАРУЖЕНИЕ Включение сигнала тревоги	Первый обнаруживший. Оператор пульта управления, при осуществлении контроля и поступлении сигнала на (с) монитор ПУ	Выходят перпендикулярно направлению ветра, а затем против ветра	С наветренной стороны	Первый обнаруживший, сообщает в ЦПУ по радио или внутреннему телефону. Включение сигнала тревоги автоматической системой обнаружения пожара на (с) ЦПУ оперативной УОГ.
ОПОВЕЩЕНИЕ Оповещение персонала проводится с использованием системы громкоговорящей связи, радио	Операторы пульта управления УОГ. Начальник смены. Оператор пульта управления УОГ			Оповещение начальника смены и персонала объекта Оповещение Нач. промысла. Оповещение ПЧ на РТКМ Оповещение по аварийному списку

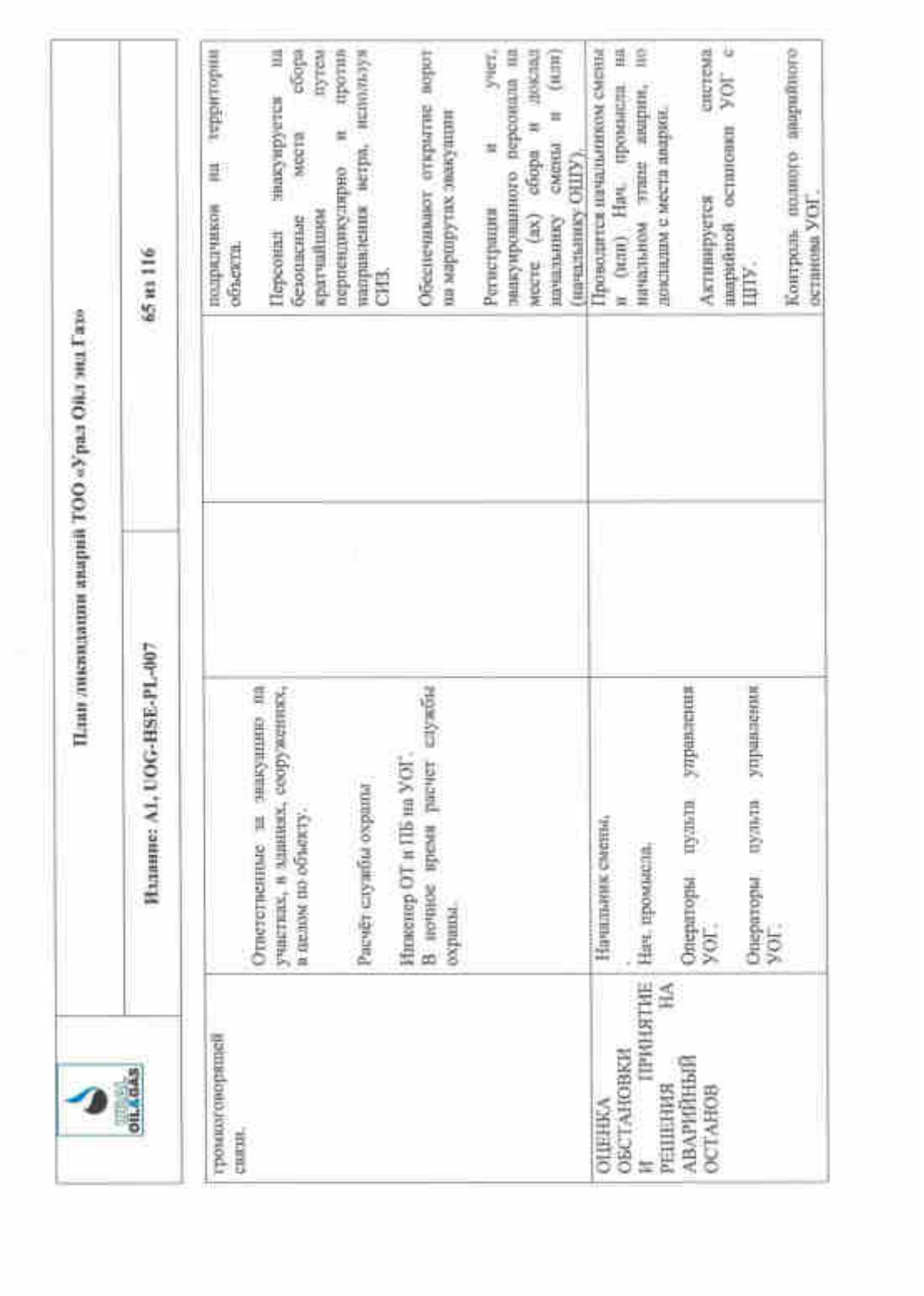


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

64 из 116

Оповещение руководящего состава, формирований и служб проводится, согласно внутренней оповещения по радио и внутренним телефонам (или мобильным телефонам)	Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ			Оповещение близ расположенных объектов (УКПГ) Оповещение службы безопасности Оповещение расчета службы охраны на КПП
ВЫЗОВ (ПЧ НГПС), МЕДРАБОТНИКА И МОБИЛЬНОЙ ГРУППЫ СЛУЖБЫ ОХРАНЫ Проводятся, согласно внутренней оповещения объекта по радио и (или) внутренним мобильным телефонам.	Оператор пульта управления УОГ Нач. смены. Нач. смены. Радиотелефонист ПЧ (НГПС) на РГКМ.			Вызов расчетов дежурного отделения ПЧ на РГКМ. Вызов фельдшера медпункта Мобильных групп дежурного отделения службы. Вызов расчетов пожарных частей ГУ «СПиАСР» из с. Дарьинск и г. Уральска.
ЭВАКУАЦИЯ Объявление Эвакуации персонала в безопасное место (а) по средствам	Начальник смены Оператор пульта управления УОГ		По схеме эвакуации с учетом напр. ветра	По решению начальника смены экстренная полная эвакуация. Оператор ПУ, оповещает весь рабочий персонал на объекте и



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

65 из 116

технологической связи.	Ответственные за эвакуацию на участках, в зданиях, сооружениях, в целом по объекту. Расчёт службы охраны Инженер ОТ и ПБ на УОГ. В ночное время расчет службы охраны.		подрядчиков на территории объекта. Персонал эвакуируется на безопасные места сбора кратчайшим путем перпендикулярно и против направления ветра, используя СИЗ. Обеспечивают открытие ворот на маршрутах эвакуации Регистрация и учет, эвакуированного персонала на месте (ах) сбора и доклад начальнику смены и (или) (начальнику ОПУ).
ОЦЕНКА ОБСТАНОВКИ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ НА АВАРИЙНЫЙ ОСТАНОВ	Начальник смены, Нач. промысла, Операторы пульта управления УОГ. Операторы пульта управления УОГ.		Проводится начальником смены и (или) Нач. промысла на начальном этапе аварии, по докладам с места аварии. Активируется система аварийной остановки УОГ с ЩПУ. Контроль полного аварийного останова УОГ.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

66 из 116

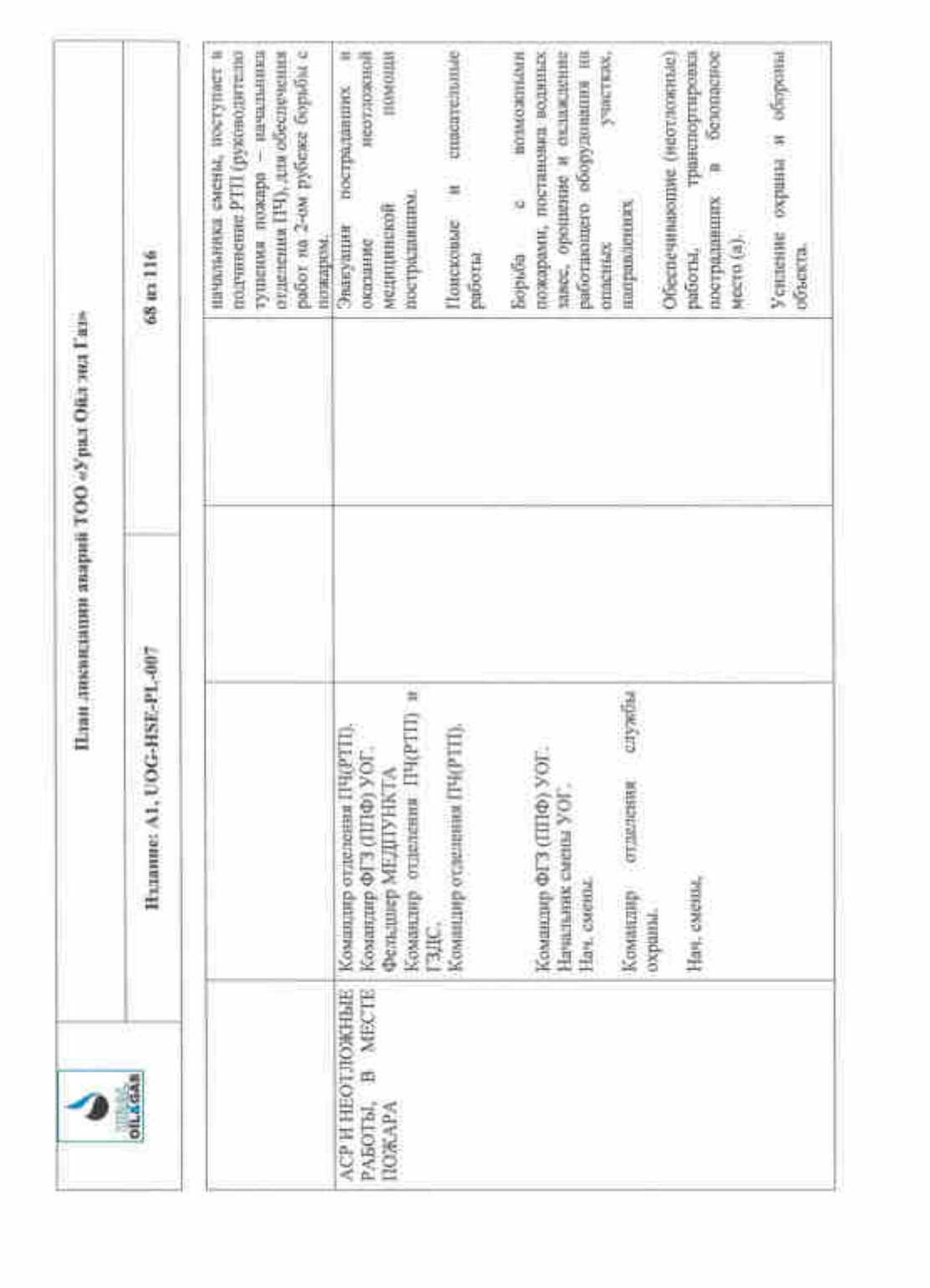
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ВТОРИЧНЫХ ФАКТОРОВ РАЗВИТИЯ АВАРИИ, ЧС	Начальник смены. Командир ФГЗ. Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии). Энергетик/электрики промысла. Начальник смены. Нач. смены. Нач. промысла. Оператор Командир ФГЗ.		С наветренной стороны	Останов аварийного участка, перекрытие подходящих трубопроводов и систем в ручном режиме. Проводятся персоналом формирования ГЗ по распоряжению начальника смены. Обесточивание горящих зданий и сооружений, ТУ (аварийных участков) и (или) всего объекта. При необходимости по решению начальника смены и (или) Нач. промысла останов и прекращение работы участка скважины (U21). Останов производится при отсутствии непосредственной угрозы персоналом скважины (U21). При угрозе и необходимости останова - персоналом формирования ГЗ.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

67 из 116

ПРИВЕДЕНИЕ В ГОТОВНОСТЬ ФОРМИРОВАНИЙ, СИЛ И СРЕДСТВ ЛИКВИДАЦИИ ПОЖАРА	Персонал ПШФ (объектовое противопожарное формирование гражданской защиты). Командир ФГЗ Отделение ПЧ и ГЗДС Командир отделения ПЧ и ГЗДС. Начальник смены.		С наветренной стороны Персонал формирования ГЗ (ФГЗ) УОГ, прибывает к месту сбора, экипируется СИЗ, СИЗОД, оборудованием и имуществом. Командир ФГЗ докладывает начальнику смены о готовности формирования. Расчёты дежурного отделения ПЧ, прибывают к указанным воротам объекта, находятся в готовности для следования к месту аварии. Командир отделения ПЧ поддерживает связь по радио с начальником смены и (или) инженером-технологом.
РАЗВЕДКА И БОЕВОЕ РАЗВЕРТЫВАНИЕ, ПОИСК И ЭВАКУАЦИЯ ПОСТРАДАВШИХ, В МЕСТЕ ПОЖАРА	Начальник смены. Командир отделения ПЧ и ГЗДС Начальник смены. Командир ФГЗ.		С наветренной стороны Разведка пожара проводится расчётом (бойцами) дежурного отделения ПЧ, по распоряжению, поставленной задачи начальником смены УОГ начальнику отделения ПЧ. Расчёт формирования ГЗ (ПШФ) УОГ по распоряжению



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

68 из 116

				начальника смены, поступает в подчинение РТП (руководителю тушения пожара – начальнику отделения ПЧ), для обеспечения работ по 2-ом рубежа борьбы с пожаром.
				Эвакуация пострадавших и оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим.
				Поисковые и спасательные работы
				Борьба с возможными пожарами, постановка водных завес, орошение и охлаждение работающего оборудования на опасных участках, направлениях.
				Обеспечениакопие (неотложные) работы, транспортировка пострадавших в безопасное место (а).
				Усиление охраны и обороны объекта.
	АСР И НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ, В МЕСТЕ ПОЖАРА	Командир отделения ПЧ(РТП). Командир ФГЗ (ППФ) УОГ. Фельдшер МЕДПУНКТА Командир отделения ПЧ(РТП) и ГЗДС. Командир отделения ПЧ(РТП).		
			Командир ФГЗ (ППФ) УОГ. Начальник смены УОГ. Нач. смены.	
			Командир отделения службы охраны. Нач. смены.	

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

69 из 116

ВЫРАБОТКА РЕШЕНИЯ НА ЛИКВИДАЦИЮ ПОЖАРА.	Начальник/заместитель начальника ПЧ. Нач. смены. Зам. ген. дир-ра по пр-ву Расчётом оперативного штаба управления (ОШУ).			Эвакуация персонала автотранспортом. Проводится начальником/заместителем начальника ПЧ (РТП-2), с учетом расчетов и рекомендаций оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла. Проводится сотрудниками из состава штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла. По завершению АСР и неотложных работ и месте пожара, по докладу РТП Нач. (или) промысла старший должностную промысла.
ВЕДЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ЖУРНАЛА РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ (ПОЖАРА).	Нач. смены.			
ЛОКАЛИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ПОЖАРА	Начальник/заместитель начальника ПЧ.			

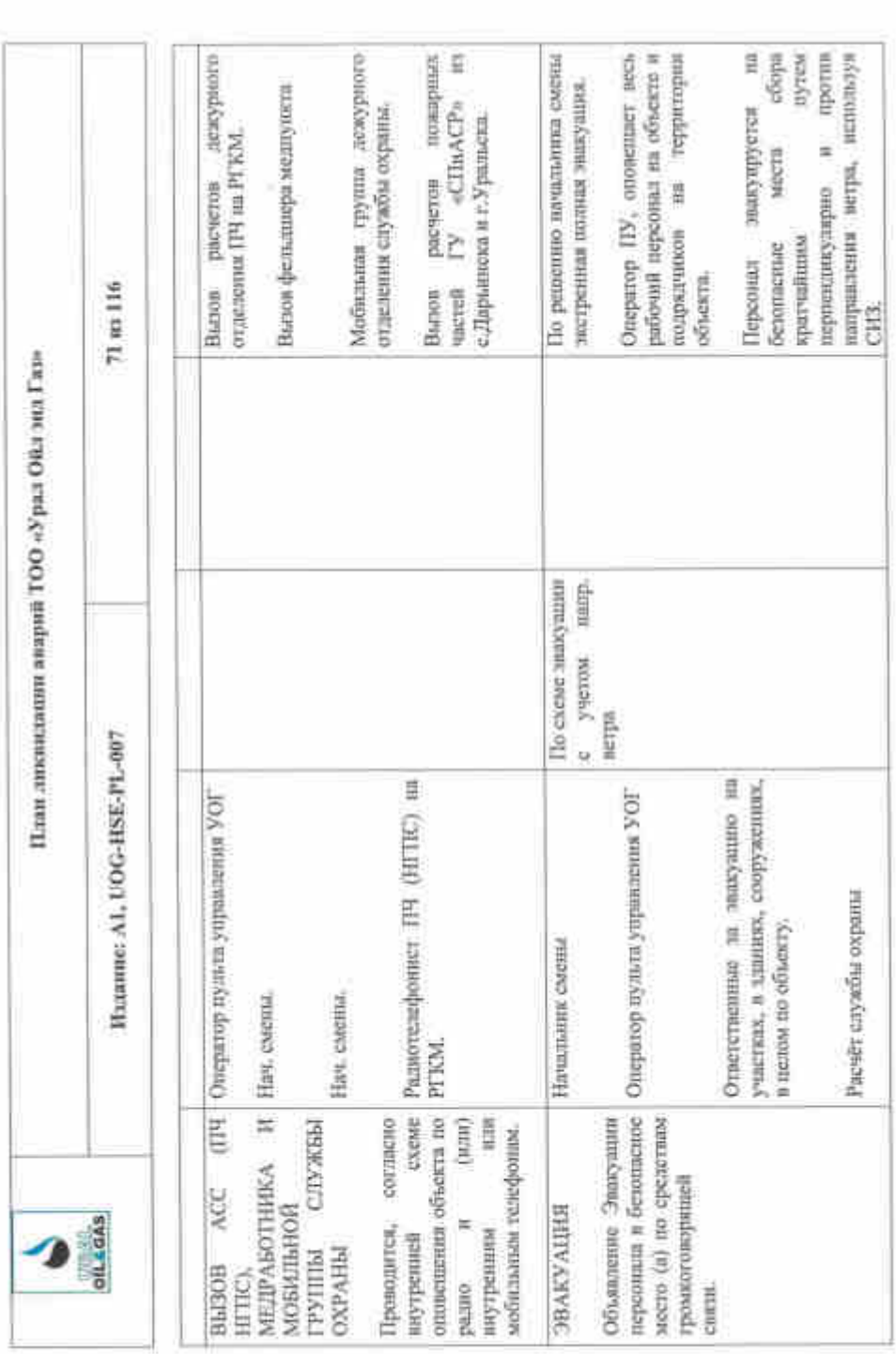
ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

8.Площадка резервуаров дизельного топлива на сборной или передаточной станции с волгорашем.

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ» | Издание: А1, UOG-HSE-PL-007 | 70 из 116

ОБНАРУЖЕНИЕ Включение сигнала тревоги	Первый обнаруживший	Выходят перпендикулярно направлению ветра и затем против ветра	С наветренной стороны	Первый обнаружений, сообщает в ЦПУ по радио или внутреннему телефону. Включение сигнала тревоги автоматической системой обнаружения пожара на (с) ЦПУ операторной УОГ.
	Оператор пульта управления, при осуществлении контроля и поступлении сигнала на (с) монитор ПУ			
ОПОВЕЩЕНИЕ	Операторы пульта управления УОГ. Начальник смены.			Оповещение начальника смены и персонала объекта Оповещение Нач. промысла.
Оповещение персонала проводится с использованием системы громкоговорящей связи, радио	Оператор пульта управления УОГ			Оповещение АСС (ПЧ на РТКМ) Оповещение по аварийному списку Оповещение близ расположенных объектов (УКПГ)
Оповещение руководящего состава, формирований и служб проводится, согласно внутренней схеме оповещений по радио и внутренним телефонам (или мобильным телефонам)	Оператор пульта управления УОГ			Оповещение дежурный службы ЖМ (дежурный сотрудник СБ в офисе)
	Оператор пульта управления УОГ			Оповещение расчета службы охраны на КПП

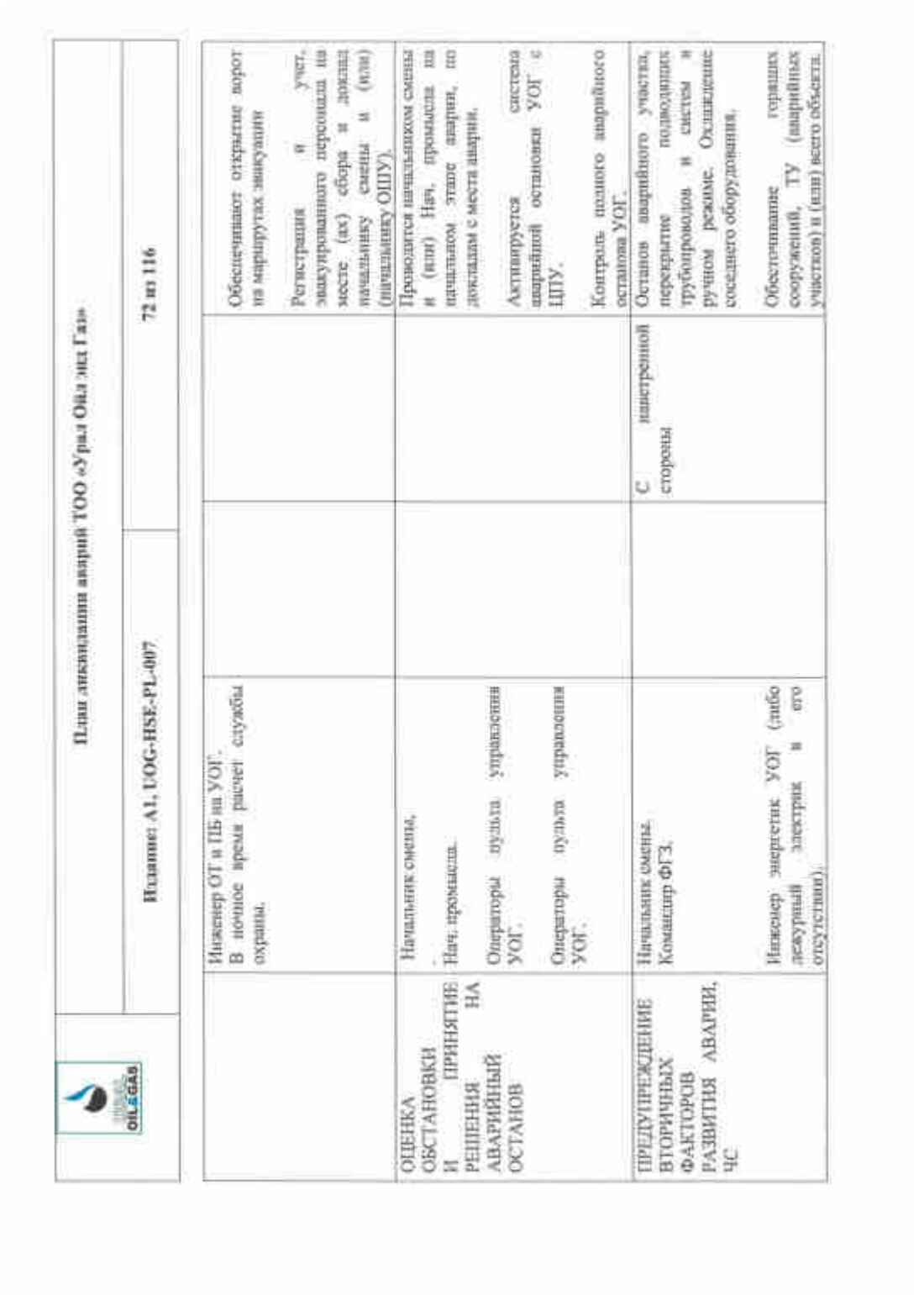


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

71 из 116

ВЫЗОВ АСС (ПЧ НПТС), МЕДРАБОТНИКА И МОБИЛЬНОЙ ГРУППЫ СЛУЖБЫ ОХРАНЫ Проводится, согласно внутренней схеме оповещения объекта по радио и (или) внутренним или мобильным телефонам.	Оператор пульта управления УОГ Нач. смены. Нач. смены. Радиотелефонист ПЧ (НПТС) на РГКМ.			Вызов расчетов дежурного отделения ПЧ на РГКМ. Вызов фельдшера медпункта Мобильная группа дежурного отделения службы охраны. Вызов расчетов пожарных частей ГУ «СПиАСР» из с.Дарьинска и г.Уральска.
ЭВАКУАЦИЯ Объявление Эвакуации персонала в безопасное место (а) по средствам громкоговорящей связи.	Начальник смены Оператор пульта управления УОГ Ответственные за эвакуацию на участках, в зданиях, сооружениях, в целом по объекту; Расчёт службы охраны	По схеме эвакуации с учетом напр. ветра		По решению начальника смены экстренная полная эвакуация. Оператор ПУ, оповещает весь рабочий персонал на объекте и подрядчиков на территории объекта. Персонал эвакуируется на безопасные места сбора кратчайшим путем перпендикулярно и против направления ветра, используя СИЗ.

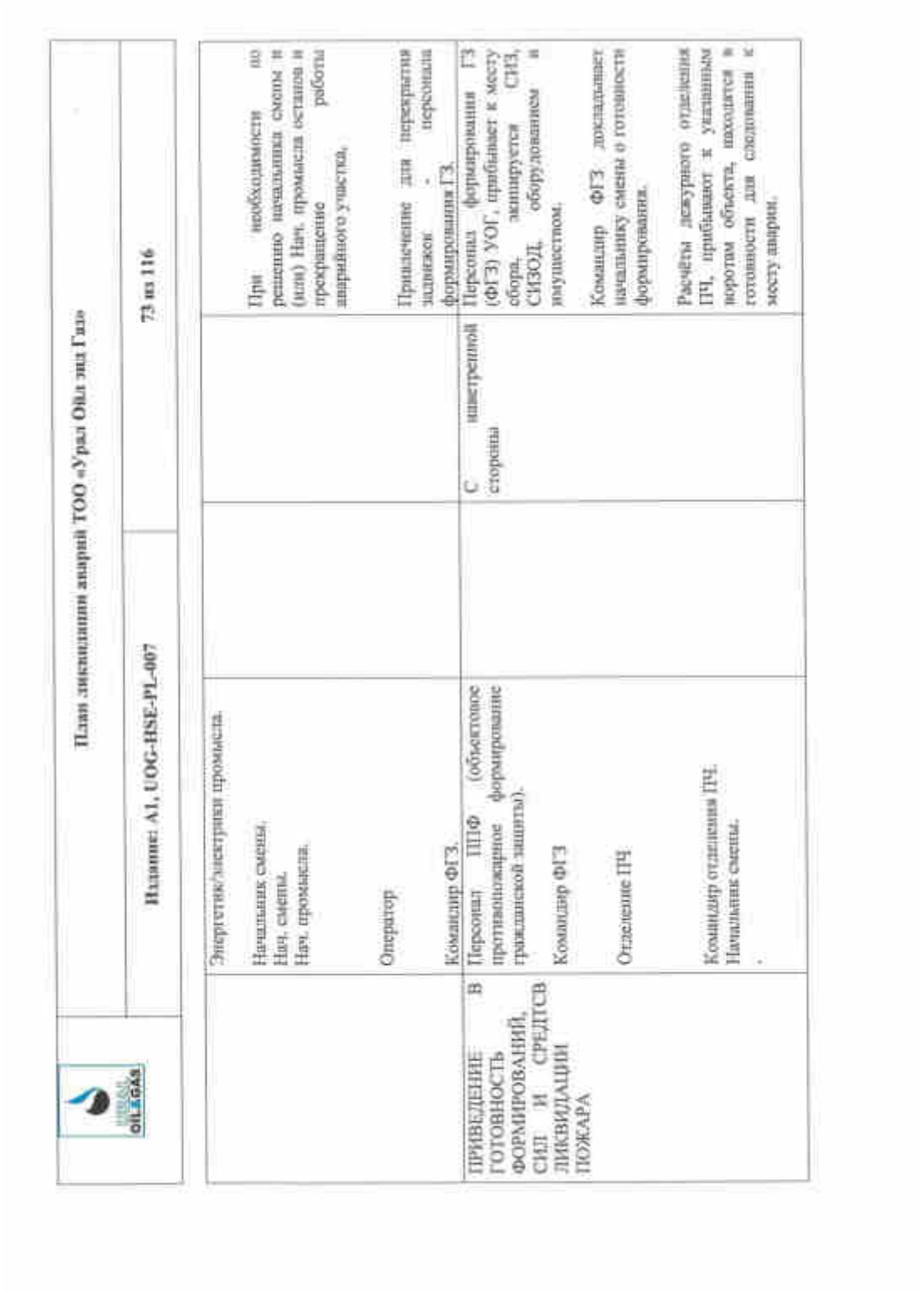


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: А1, UOG-HSE-PL-007

72 из 116

	Инженер ОТ и ПБ на УОГ. В ночное время расчет службы охраны.			Обеспечивает открытие ворот из маршрутах эвакуации Регистрация и учет эвакуированного персонала на месте (их) сбора и доклад начальнику смены и (или) (начальнику ОПУ).
ОЦЕНКА ОБСТАНОВКИ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ НА АВАРИЙНЫЙ ОСТАНОВ	Начальник смены, Нач. промысла Операторы пульта управления УОГ. Операторы пульта управления УОГ.			Проводится начальником смены и (или) Нач. промысла на начальном этапе аварии, по докладам с места аварии. Активируется система аварийной остановки УОГ с ЩПУ. Контроль полного аварийного останова УОГ.
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ВТОРИЧНЫХ ФАКТОРОВ РАЗВИТИЯ АВАРИИ, ЧС	Начальник смены. Комендант ФГЗ. Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии).	С заинтересованной стороны	Останов аварийного участка, перекрытие подводящих трубопроводов и систем в ручном режиме. Оповещение соседнего оборудования. Обесточивание горящих сооружений, ТУ (аварийных участков) и (или) всего объекта.	



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

73 из 116

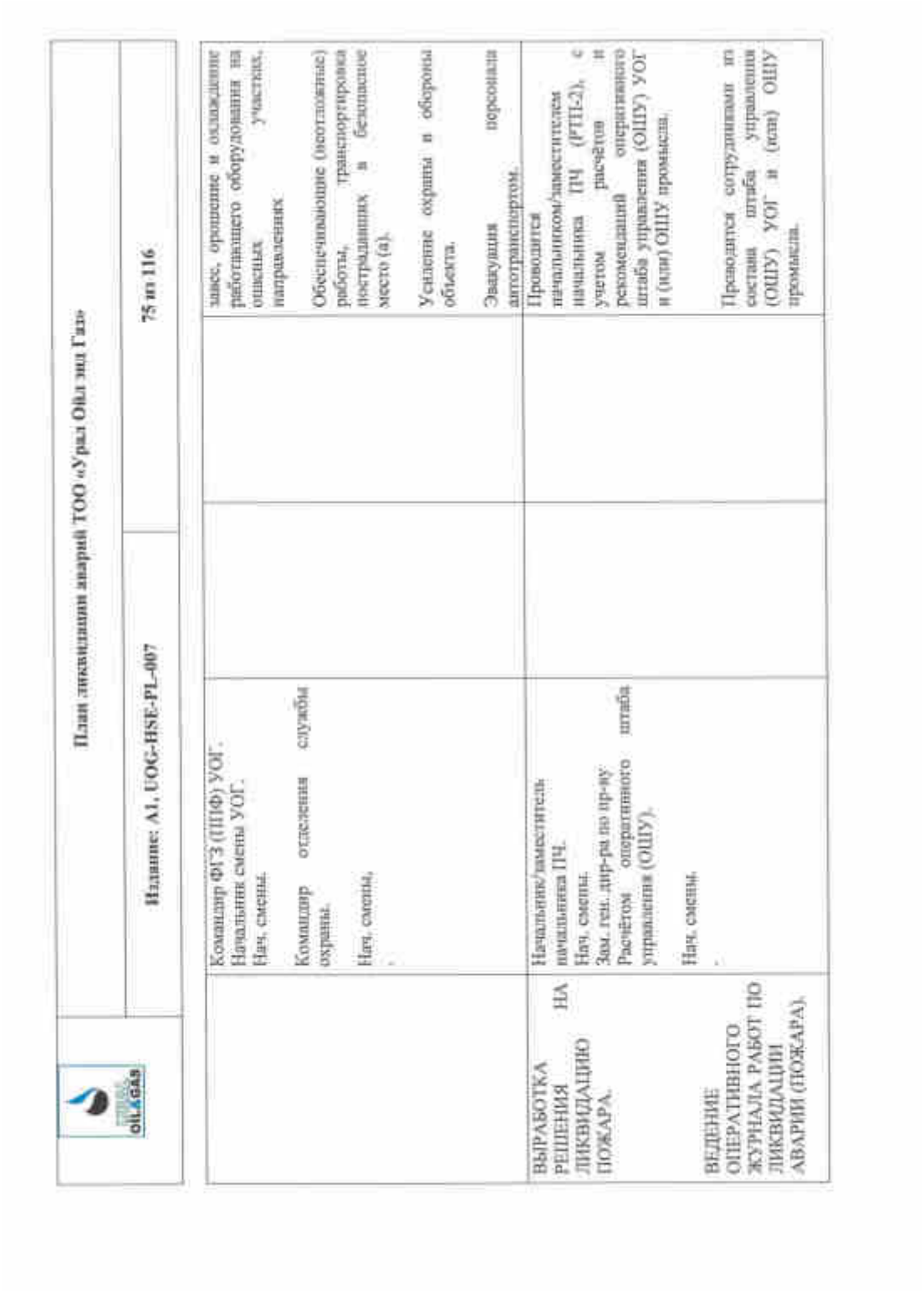
ПРИВЕДЕНИЕ В ГОТОВНОСТЬ ФОРМИРОВАНИЙ, СИЛ И СРЕДСТВ ЛИКВИДАЦИИ ПОЖАРА	Энергетик/электрик промысла. Начальник смены. Нач. смены. Нач. промысла. Оператор Командир ФГЗ.			При необходимости по решению начальника смены и (или) Нач. промысла остановка и прекращение работы аварийного участка. Привлечение для перекрытия задвижек - персонала формирования ГЗ.
	Персонал ПЦФ (объектовое противопожарное формирование гражданской защиты). Командир ФГЗ Отделение ПЧ Командир отделения ПЧ. Начальник смены.		С наветренной стороны	Персонал формирования ГЗ (ФГЗ) УОГ, прибывает к месту сбора, экипируется СИЗ, СИЗОД, оборудованием и имуществом. Командир ФГЗ докладывает начальнику смены о готовности формирования. Расчёты дежурного отделения ПЧ, прибывают к указанным воротам объекта, находятся в готовности для следования к месту аварии.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

74 из 116

				Командир отделения ПЧ поддерживает связь по радио с начальником смены и (или) инженером-технологом.
РАЗВЕДКА И БОЕВОЕ РАЗВЕРТЫВАНИЕ, И ПОИСК ЭВАКУАЦИЯ ПОСТРАДАВШИХ, В МЕСТЕ ПОЖАРА	Начальник смены. Командир отделения ПЧ Начальник смены. Командир ФГЗ.		С наветренной стороны	Разведка пожара проводится расчётом (бойцами) дежурного отделения ПЧ, по распоряжению, поставленной задачи начальником смены УОГ начальнику отделения ПЧ. Расчёт формирования ГЗ (ПЧФ) УОГ по распоряжению начальника смены, поступает в подчинение РТП (руководителю тушения пожара – начальника отделения ПЧ), для обеспечения работ на 2-ом рубеже борьбы с пожаром.
АСР И НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ, В МЕСТЕ ПОЖАРА	Командир отделения ПЧ(РТП). Командир ФГЗ (ПЧФ) УОГ. Фельдшер МЕДПУНКТА Командир отделения ПЧ(РТП) и ГЗДС. Командир отделения ПЧ (РТП и ГЗДС).			Эвакуация пострадавших и оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим. Поисковые и спасательные работы Борьба с возможными пожарами, постановка водяных



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

75 из 116

	Комендант ФПЗ (ППФ) УОГ. Начальник смены УОГ. Нач. смены. Комендант отделения службы охраны. Нач. смены, .		зако, оцепление и охлаждение работающего оборудования на опасных участках, направлениях Обеспечивающие (вспомогательные) работы, транспортировка пострадавших в безопасное место (а). Усиление охраны и обороны объекта. Эвакуация персонала автотранспортом.
ВЫРАБОТКА РЕШЕНИЯ НА ЛИКВИДАЦИЮ ПОЖАРА. ВЕДЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ЖУРНАЛА РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ (ПОЖАРА).	Начальник/заместитель начальника ПЧ. Нач. смены. Зам. ген. дир-ра по пр-ву. Расчётом оперативного штаба управления (ОШУ). Нач. смены. .		Проводится начальником/заместителем начальника ПЧ (РТП-2), с учетом расчетов и рекомендаций оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла. Проводится сотрудниками из состава штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

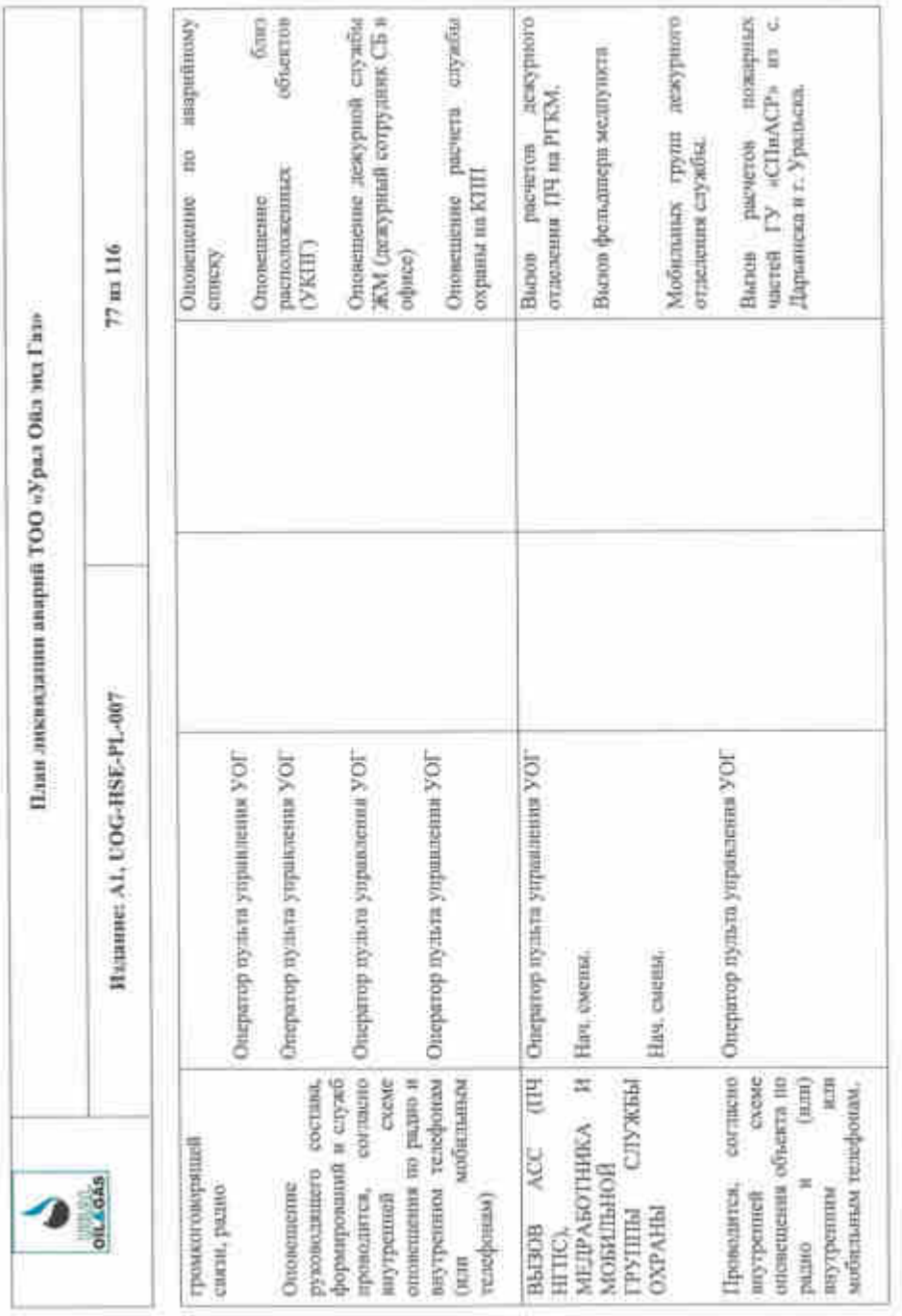
76 из 116

ЛОКАЛИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ПОЖАРА	Начальник/заместитель начальника ПЧ.			По завершению АСР и неотложных работ в месте пожара, по докладу РТП Нач. промысла (или) старш.должн.лицу промысла.

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

9. Загазованность в помещении пульта управления «Берюзой или передвижной станции без возгорания либо с возгоранием

Мероприятия по ликвидации аварий	**Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители**	**Пути выхода людей**	**Пути движения спасательных отделений**	**Задание для спасательных отделений**
ОБНАРУЖЕНИЕ Включение сигнала тревоги	Первый обнаруживший Оператор пульта управления, при осуществлении контроля и поступлении сигнала на (с) монитор ПУ	Выходят перпендикулярно направлению ветра, а затем против ветра	С наветренной стороны	Первый обнаруживший, сообщает в ЦПУ по радио или внутреннему телефону. Включение сигнала тревоги автоматической системой обнаружения пожара на (с) ПУ операторной.
ОПОВЕЩЕНИЕ Оповещение персонала проводится с использованием системы	Операторы пульта управления УОГ. Начальник смены.			Оповещение начальника смены и персонала объекта Оповещение Нач. промысла. Оповещение АСС (ПЧ на РГКМ)

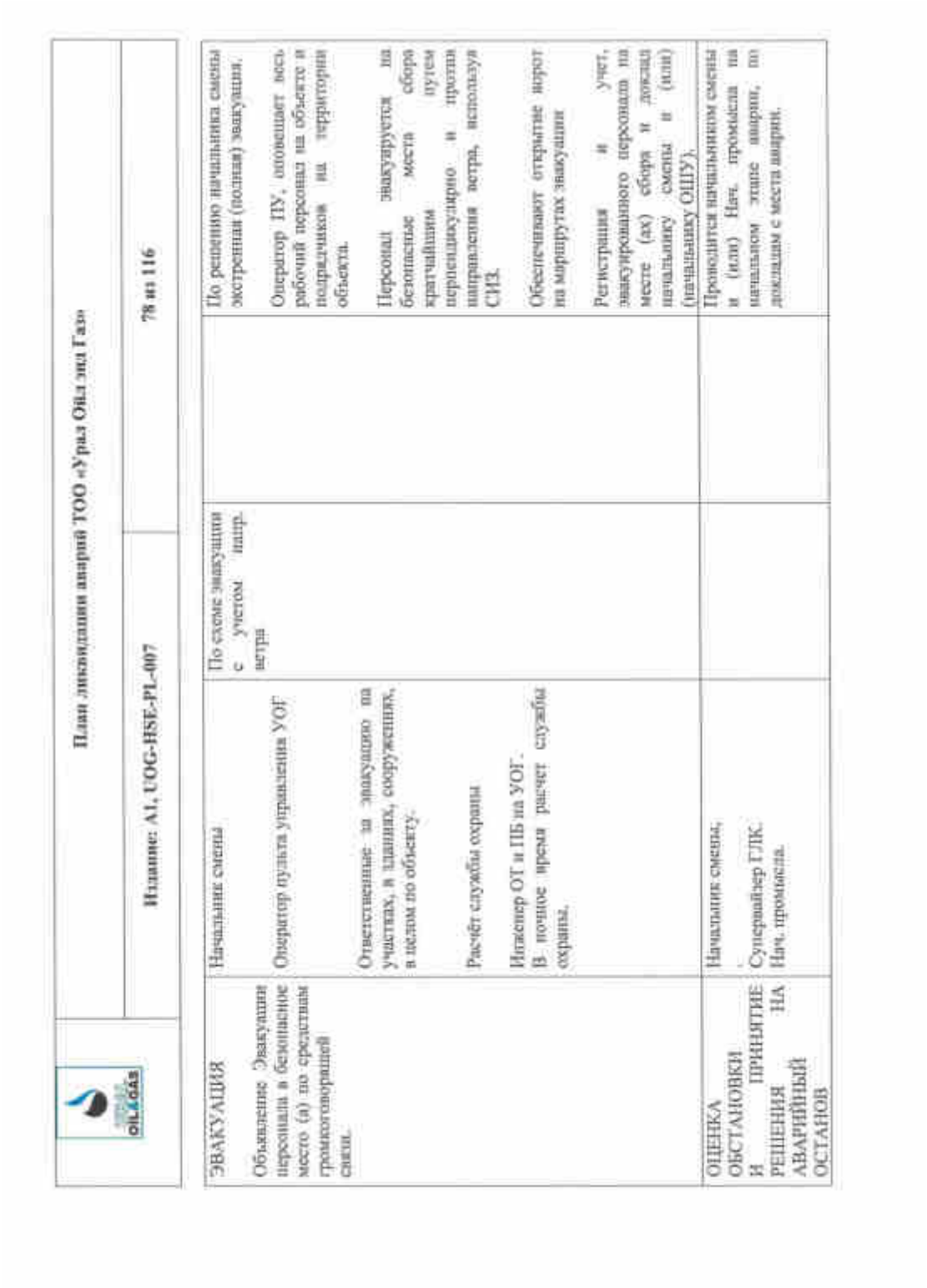


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

77 из 116

громкоговорящей связи, радио. Оповещение составу руководящего формирования и службе проводится, согласно внутренней схеме оповещения по радио и внутренним телефонам (или мобильным телефонам)	Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ			Оповещение по аварийному списку Оповещение объектов расположенных (УКПГ) Оповещение дежурной службы ЖМ (дежурный сотрудник СБ в офисе) Оповещение расчета службы охраны на КПП
ВЫЗОВ АСС (ПЧ НПС), И МЕДРАБОТНИКА МОБИЛЬНОЙ ГРУППЫ СЛУЖБЫ ОХРАНЫ Проводится, согласно внутренней схеме оповещения объекта по радио и (или) внутренним или мобильным телефонам.	Оператор пульта управления УОГ Нач. смены. Нач. смены. Оператор пульта управления УОГ			Выход расчетов дежурного отделения ПЧ на РГКМ. Выход фельдшера медпункта Мобильных групп дежурного отделения службы. Выход расчетов пожарных частей ГУ «СПиАСР» по с. Дарьинск и г. Уральска.

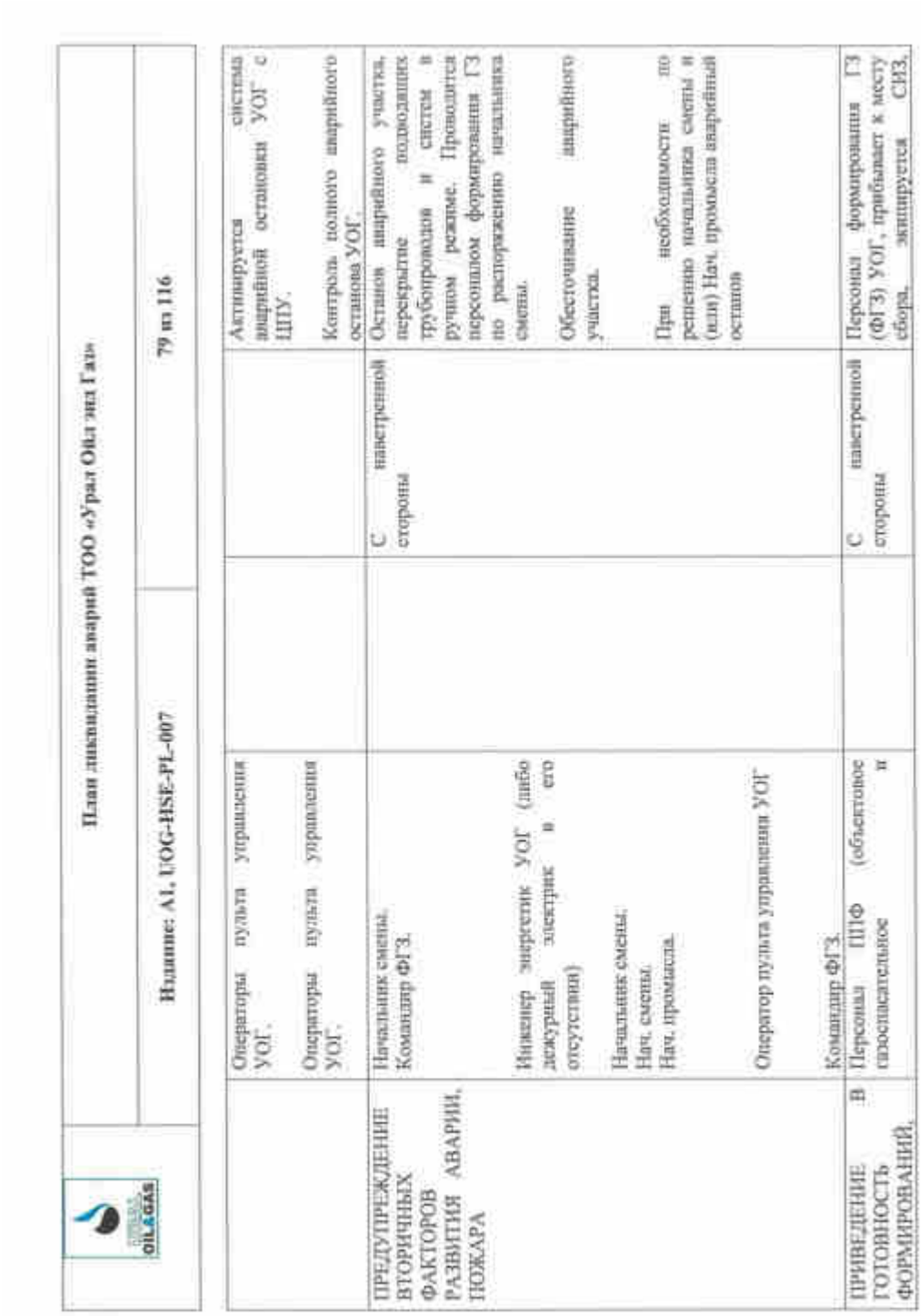


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

78 из 116

ЭВАКУАЦИЯ Объявление: Эвакуация персонала в безопасное место (а) по средствам громкоговорящей связи.	Начальник смены Оператор пульта управления УОГ Ответственные за эвакуацию на участках, в зданиях, сооружениях, в целом по объекту. Расчёт службы охраны Инженер ОТ и ПБ на УОГ. В ночное время расчет службы охраны.	По схеме эвакуации с учетом напр. ветра		По решению начальника смены экстренная (полная) эвакуация. Оператор ПУ, оповещает всех рабочий персонал на объекте и подрядчиков на территории объекта. Персонал эвакуируется на безопасное места сбора кратчайшим перпендикулярно и против направления ветра, используя СИЗ. Обеспечивают открытие ворот на маршрутах эвакуации Регистрация и учет, эвакуированного персонала на месте (ах) сбора и доклад начальнику смены и (или) (начальнику ОЦПУ).
ОЦЕНКА ОБСТАНОВКИ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ НА АВАРИЙНЫЙ ОСТАНОВ	Начальник смены, Супервайзер ГЛК. Нач. промысла.			Проводится начальником смены и (или) Нач. промысла на начальном этапе аварии, по докладам с места аварии.



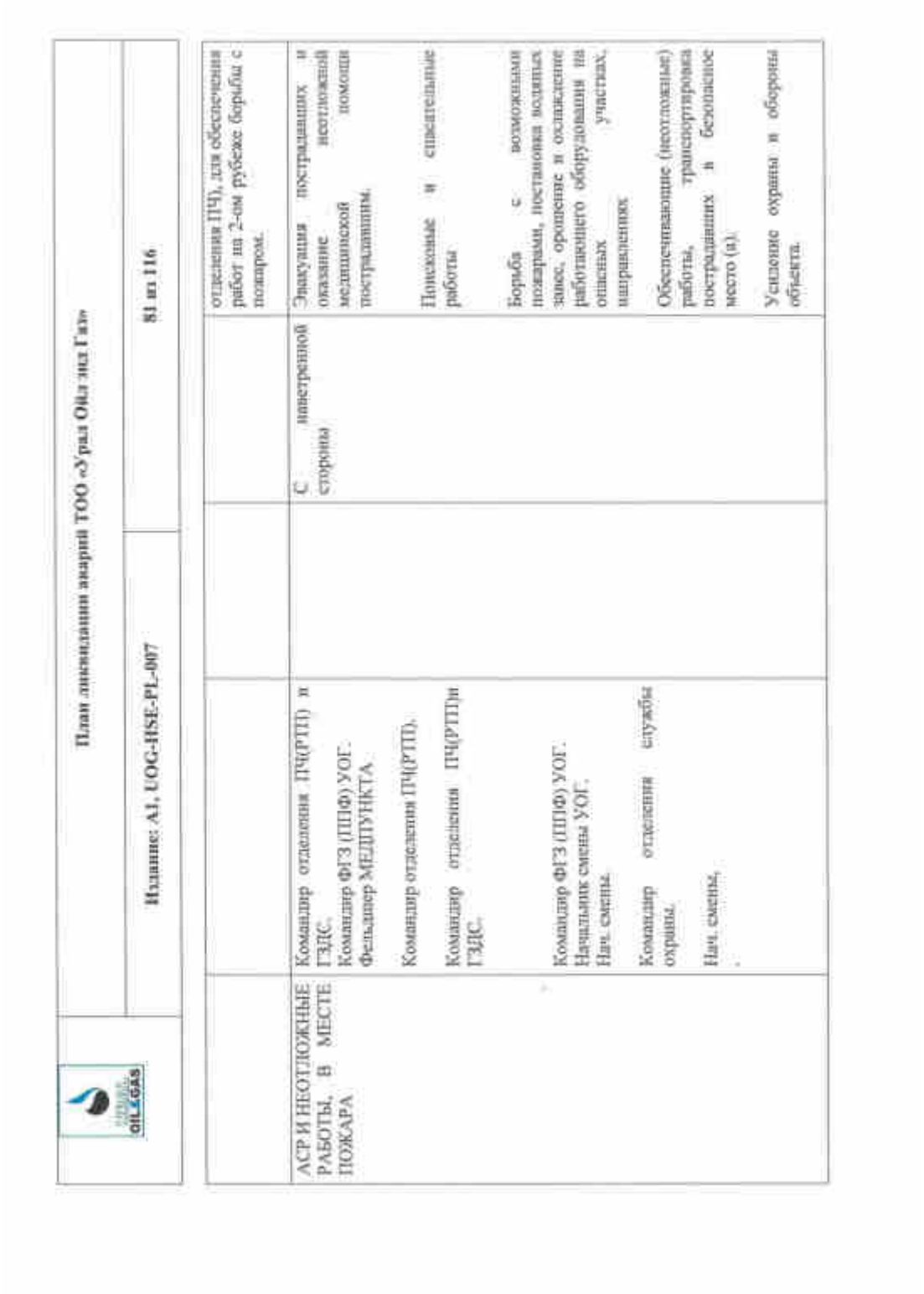
План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

79 из 116

	Операторы пульта управления УОГ. Операторы пульта управления УОГ.			Активируется система аварийной остановки УОГ с ЦПУ. Контроль полного аварийного останова УОГ.
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ВТОРИЧНЫХ ФАКТОРОВ РАЗВИТИЯ АВАРИИ, ПОЖАРА	Начальник смены. Командир ФГЗ. Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии) Начальник смены. Нач. смены. Нач. промысла. Оператор пульта управления УОГ	С наветренной стороны	С наветренной стороны	Останов аварийного участка, перекрытие подходящих трубопроводов и систем в ручном режиме. Проводится персоналом формирования ГЗ по распоряжению начальника смены. Обесточивание аварийного участка. При необходимости по решению начальника смены и (или) Нач. промысла аварийный останов
ПРИВЕДЕНИЕ В ГОТОВНОСТЬ ФОРМИРОВАНИЙ.	Командир ФГЗ. Персонал ПЦФ (объектовое и газоспасательное		С наветренной стороны	Персонал формирования ГЗ (ФГЗ) УОГ, прибывает к месту сбора, экипируется СИЗ.

СЕД И СРЕДСТВ ЛИКВИДАЦИИ ПОЖАРА	противопожарное формирование гражданской защиты). Командир ФГЗ Расчёты ПП на 2-ух АЦ Командир отделения ПЧ. Начальник смены.			СИЗОД, оборудованием и имуществом. Командир ФГЗ докладывает начальнику смены о готовности формирования. Расчёты дежурного отделения ПЧ, прибывают к указанным воротам объекта, находятся в готовности для следования к месту аварии. Командир отделения ПЧ поддерживает связь по радио с начальником смены и (или) инженером-технологом.
РАЗВЕДКА И БОЕВОЕ РАЗВЕРТЫВАНИЕ, И ПОИСК ЭВАКУАЦИЯ ПОСТРАДАВШИХ, В МЕСТЕ ПОЖАРА	Начальник смены. Командир отделения ПЧ Начальник смены. Командир ФГЗ.		С наветренной стороны	Разведка пожара проводится расчётом (бойцами) дежурного отделения ПЧ, по распоряжению, поставленной задачи начальником смены УОГ начальнику отделения ПЧ. Расчёт формирования ГЗ (ППФ) УОГ по распоряжению начальника смены, поступает в подчинение РТП (руководителю тушения пожара – начальнику



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

81 из 116

	АСР И НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ В МЕСТЕ ПОЖАРА	Командир отделения ПЧ(РТП) и ГЗДС. Командир ФГЗ (ППФ) УОГ. Фельдшер МЕДПУНКТА. Командир отделения ПЧ(РТП). Командир отделения ПЧ(РТП)и ГЗДС. Командир ФГЗ (ППФ) УОГ. Начальник смены УОГ. Нач. смены. Командир отделения службы охраны. Нач. смены,	С внутренней стороны	отделения ПЧ), для обеспечения работ на 2-ом рубеже борьбы с пожаром. Эвакуация пострадавших и оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим. Пиковые и спасательные работы Борьба с возможными пожарами, постановка водяных завес, орошение и охлаждение работающего оборудования на опасных участках, направлениях Обеспечивающие (неотложные) работы, транспортировка пострадавших в безопасное место (а). Усиление охраны и обороны объекта.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: А1, UOG-HSE-PL-007

82 из 116

ВЫРАБОТКА НА РЕШЕНИЯ ЛИКВИДАЦИЮ ПОЖАРА.	Начальник/заместитель начальника ПЧ. Нач. смены. Зам. ген. дир-ра по пр-ву Расчётом оперативного штаба управления (ОШУ).			Эвакуация персонала автотранспортом. Проводится начальником/заместителем начальника ПЧ (РТП), с учетом расчётов и рекомендаций оперативного штаба управления (ОШУ-2) УОГ и (или) ОШУ-1 промысла.
ВЕДЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ЖУРНАЛА РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ (ПОЖАРА).	Нач. смены.			Проводится сотрудниками из состава штаба управления (ОШУ-2) УОГ и (или) ОШУ-1 промысла.
ЛОКАЛИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ПОЖАРА	Начальник/заместитель начальника ПЧ.			По завершению АСР и неотложных работ в месте пожара, по докладу РТПНач. промысла и (или) старш. должн. лицу промысла.

ТИП И МЕСТО ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

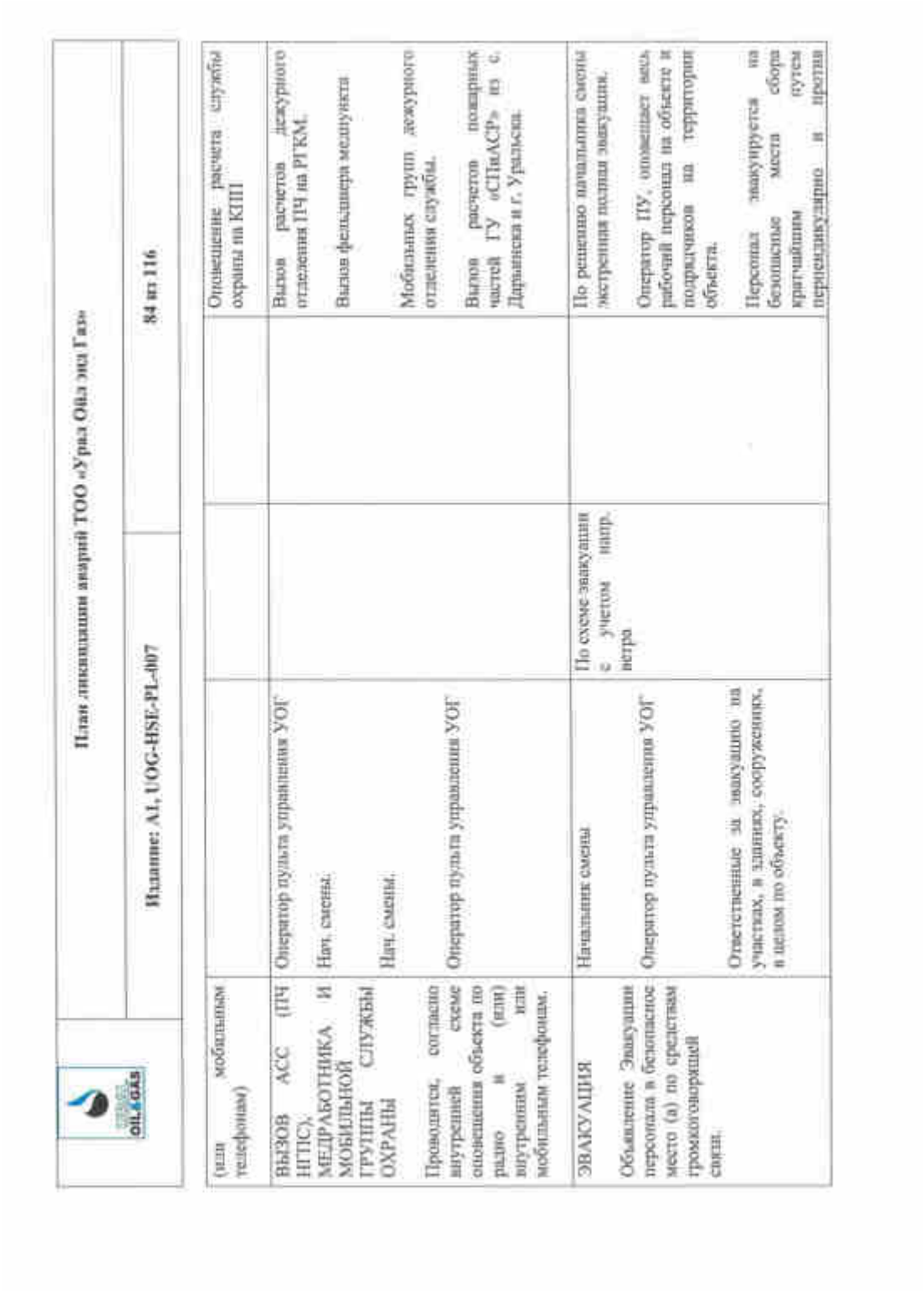
10. Площадка трансформаторной подстанции на сборной или перекачочной станции. Пожар.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1. UOG-HSE-PL-007

83 из 116

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
ОБНАРУЖЕНИЕ Включение сигнала тревоги Отключение ТП	Первый обнаруживший Оператор пульта управления, при осуществлении контроля и поступлении сигнала на (с) монитор ПУ	Выходит перпендикулярно направлению ветра, а затем против ветра	С наветренной стороны	Первый обнаруживший, сообщает в ЦПУ по радио или внутреннему телефону.
ОПОВЕЩЕНИЕ Оповещение персонала производится с использованием системы громкоговорящей связи, радио	Операторы пульта управления УОГ. Начальник смены. Оператор пульта управления УОГ			Оповещение начальника смены и персонала объекта Оповещение Нач. промысла. Оповещение АСС (ПЧ на РТКМ) Оповещение по аварийному списку
Оповещение руководящего состава, формирований и служб производится, согласно внутренней схеме оповещения по радио и внутренним телефонам	Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ Оператор пульта управления УОГ			Оповещение блок расположенных объектов (УКПГ) Оповещение дежурной службы ЖМ (дежурный сотрудник СБ в офисе)



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

84 из 116

(или мобильным телефонам)			Оповещение расчета службы охраны на КПП
ВЫЗОВ АСС (ПЧ НПТС), МЕДРАБОТНИКА И МОБИЛЬНОЙ ГРУППЫ СЛУЖБЫ ОХРАНЫ	Оператор пульта управления УОГ Нач. смены; Нач. смены.		Вызов расчетов дежурного отделения ПЧ на РГКМ. Вызов фельдшера медпункта Мобильных групп дежурного отделения службы. Вызов расчетов пожарных частей ГУ «СПиАСР» из с. Дарьинска и г. Уральска.
Проводятся, согласно схеме оповещения объекта по радио и (или) внутренним или мобильным телефонам.	Оператор пульта управления УОГ	По схеме эвакуации с учетом напр. ветра	По решению начальника смены экстренная подача эвакуации. Оператор ПУ, оповещает весь рабочий персонал на объекте и подрядчиков на территории объекта. Персонал эвакуируется на безопасные места сбора кратчайшим путем перпендикулярно и против
ЭВАКУАЦИЯ Объявление Эвакуации персонала в безопасное место (а) по средствам громкоговорящей связи.	Начальник смены Оператор пульта управления УОГ Ответственные за эвакуацию на участках, в зданиях, сооружениях, в целом по объекту.		

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

85 из 116

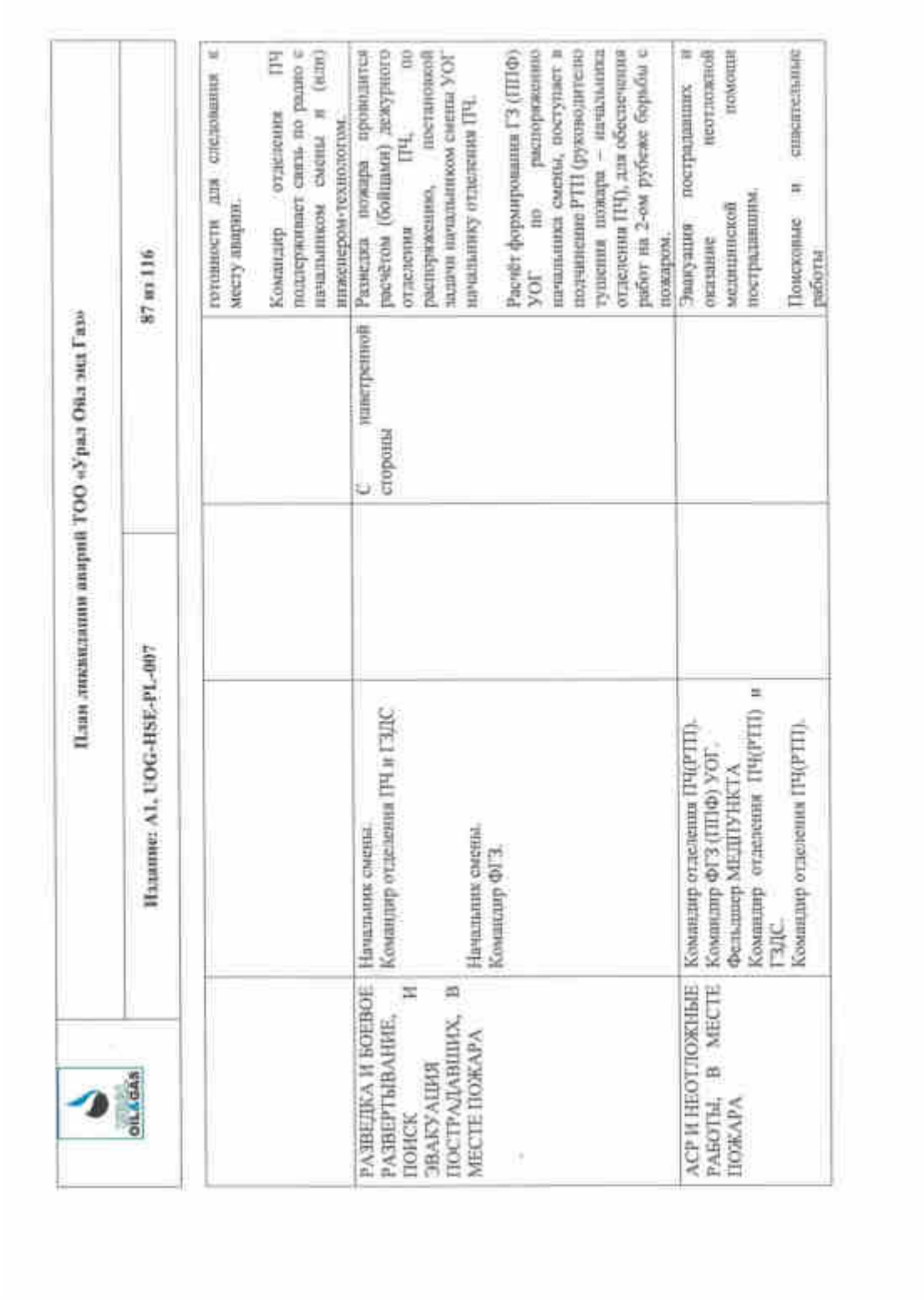
	Расчёт службы охраны Инженер ОТ и ПБ на УОГ. В ночное время расчет службы охраны.			направления ветра, используя СИЗ. Обеспечивают открытие ворот на маршрутах эвакуации Регистрация и учет, эвакуированного персонала на месте (ах) сбора и доклад начальнику смены и (или) (начальнику ОПУ).
ОЦЕНКА ОБСТАНОВКИ И ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ДИЗЕЛЬ-ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ	Начальник смены, Нач. промысла. Операторы пульта управления УОГ. Операторы пульта управления УОГ.			Проводятся начальником смены и (или) Нач. промысла на начальном этапе аварии, по докладам с места аварии. Активируется система аварийной остановки УОГ с ЦПУ. Контроль полного аварийного останова УОГ.
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ВТОРИЧНЫХ ФАКТОРОВ РАЗВИТИЯ АВАРИИ, ЧС	Начальник смены. Командир ФГЗ.		С наветренной стороны	Останов аварийного участка, перекрытие подводящих трубопроводов и систем в ручном режиме. Оглашение соседнего оборудования.

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Название: A1, UOG-HSE-PL-007

86 из 116

	Инженер энергетик УОГ (либо дежурный электрик в его отсутствии). Энергетик/электрики промысла. Начальник смены. Нач. смены. Нач. промысла. Оператор Командир ФГЗ	Обесточивание горящих сооружений, ТУ (аварийных участков) и (или) всего объекта. При необходимости по решению начальника смены и (или) Нач. промысла остановка и прекращение работы аварийного участка. Привлечение для перекрытия задвижек - персонала формирования ГЗ.	
ПРИВЕДЕНИЕ В ГОТОВНОСТЬ ФОРМИРОВАНИЙ, СИЛ И СРЕДСТВ ЛИКВИДАЦИИ ПОЖАРА	Персонал ШПФ (объектовое противопожарное формирование гражданской защиты). Командир ФГЗ Отделение ПЧ и ГЗДС Командир отделения ПЧ. Начальник смены.	С наветренной стороны Персонал формирования ГЗ (ФГЗ) УОГ, прибывает к месту сбора, экипируется СИЗ, СИЗОД, оборудованием и имуществом. Командир ФГЗ докладывает начальнику смены о готовности формирования. Расчёты дежурного отделения ПЧ, прибывают к указанным поротам объекта, находятся в	

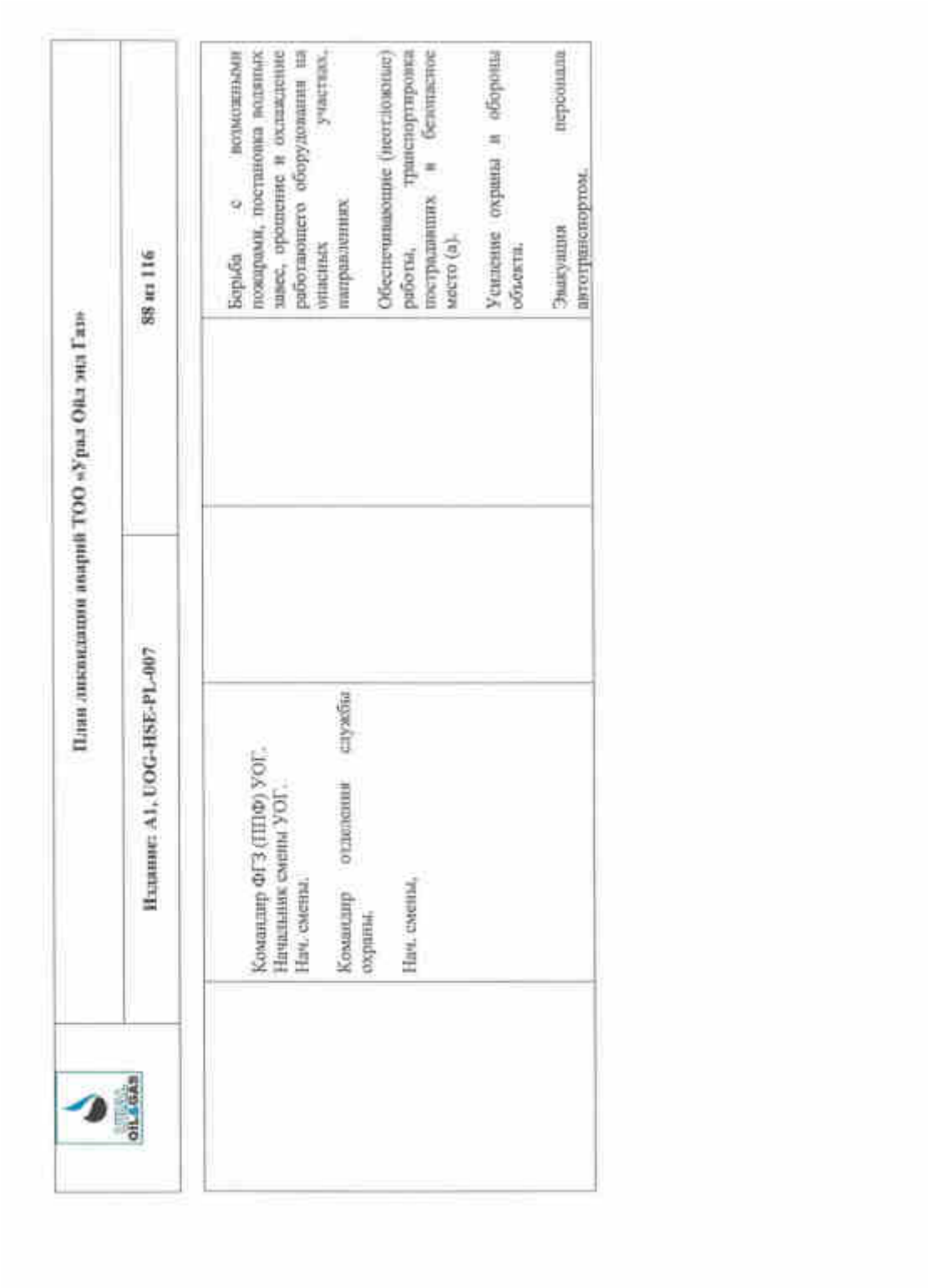


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1. UOG-HSE-PL-007

87 из 116

	Начальник смены. Командир отделения ПЧ и ГЗДС Начальник смены. Командир ФГЗ.		С внешней стороны	готовности для следования к месту аварии. Командир отделения ПЧ поддерживает связь по радио с начальником смены и (или) инженером-технологом. Разведка пожара проводится расчётом (бойцами) дежурного отделения ПЧ, по распоряжению, постановкой задачи начальником смены УОГ начальнику отделения ПЧ. Расчёт формирования ГЗ (ППФ) УОГ по распоряжению начальника смены, поступает в подчинение РТП (руководителю тушения пожара – начальнику отделения ПЧ), для обеспечения работ на 2-ом рубеже борьбы с пожаром. Эвакуация пострадавших и оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим. Поисковые и спасательные работы.
РАЗВЕДКА И БОЕВОЕ РАЗВЕРТЫВАНИЕ, ПОИСК И ЭВАКУАЦИЯ ПОСТРАДАВШИХ, В МЕСТЕ ПОЖАРА				
АСР И НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ, В МЕСТЕ ПОЖАРА	Командир отделения ПЧ(РТП). Командир ФГЗ (ППФ) УОГ. Фельдшер МЕДПУНКТА Командир отделения ПЧ(РТП) и ГЗДС. Командир отделения ПЧ(РТП).			

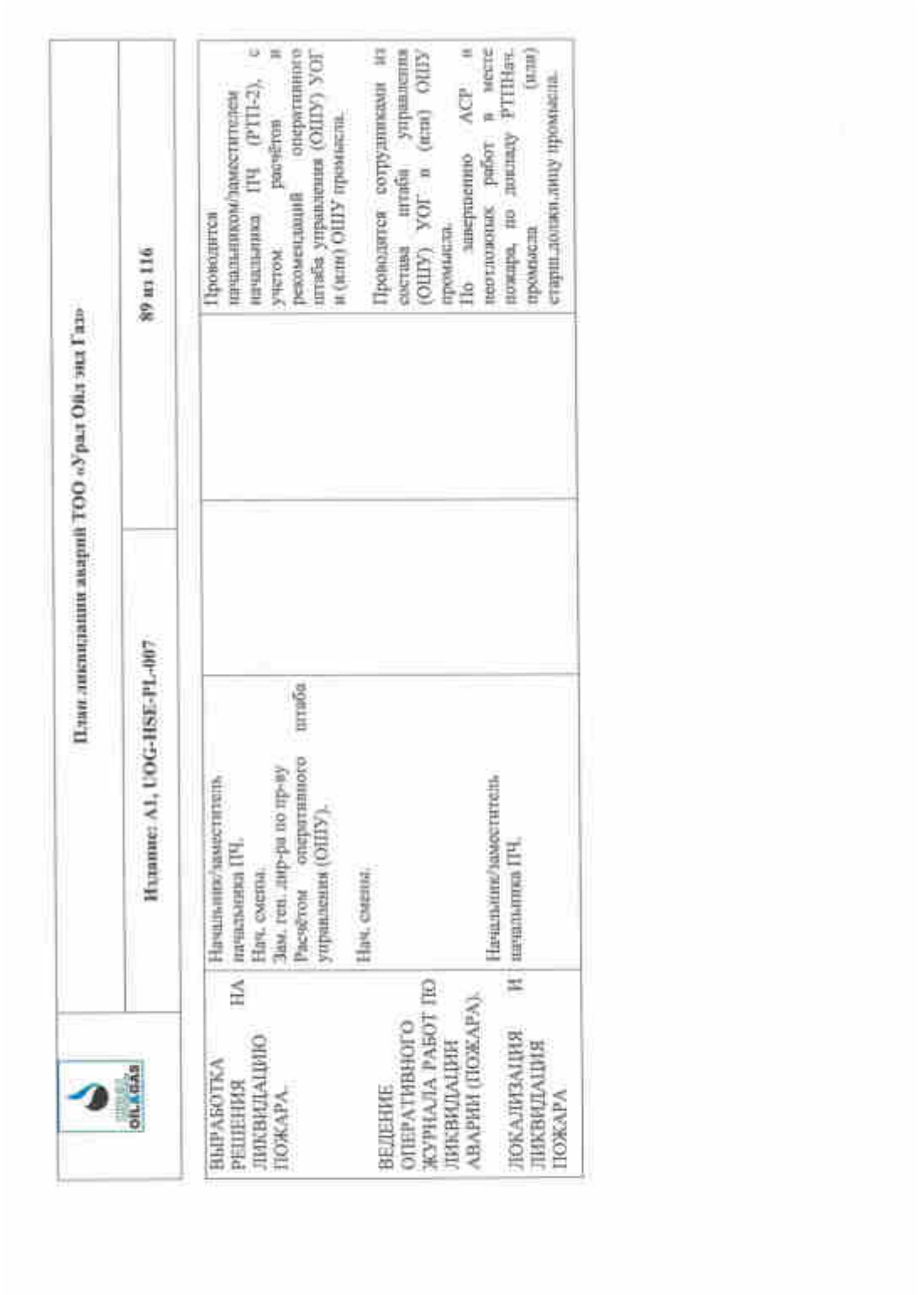


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

88 из 116

			Борьбы с возникшими пожарами, постановка водяных завес, орошение и охлаждение работающего оборудования на опасных участках, направлениях
			Обеспечивающие (неотложные) работы, транспортировка пострадавших в (безопасное место (а).
			Усиление охраны и обороны объекта.
	Командир ФГЗ (ПФ) УОГ. Начальник смены УОГ. Нач. смены.		Эвакуации персонала автотранспортом.
	Командир отделения службы охраны. Нач. смены.		

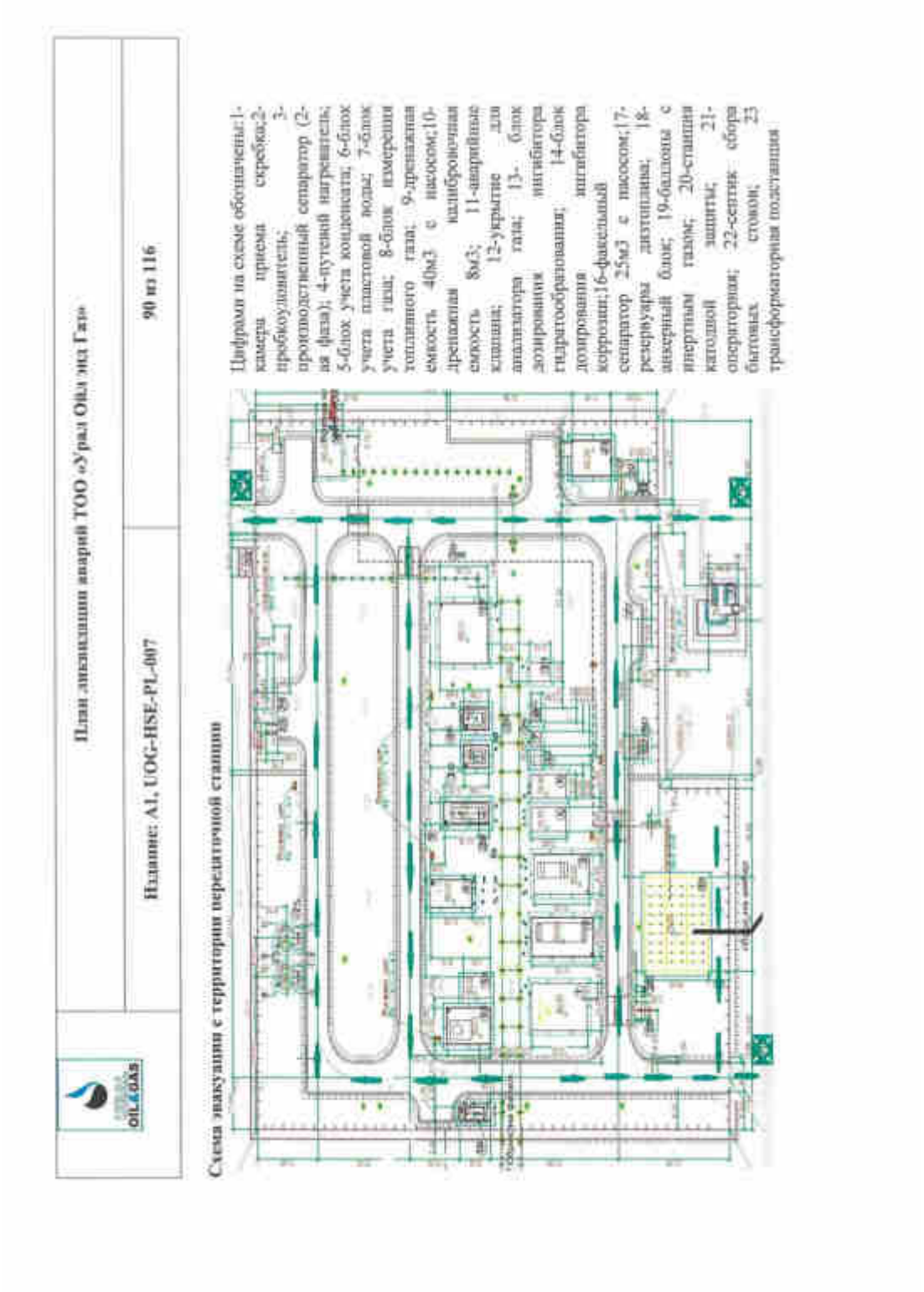


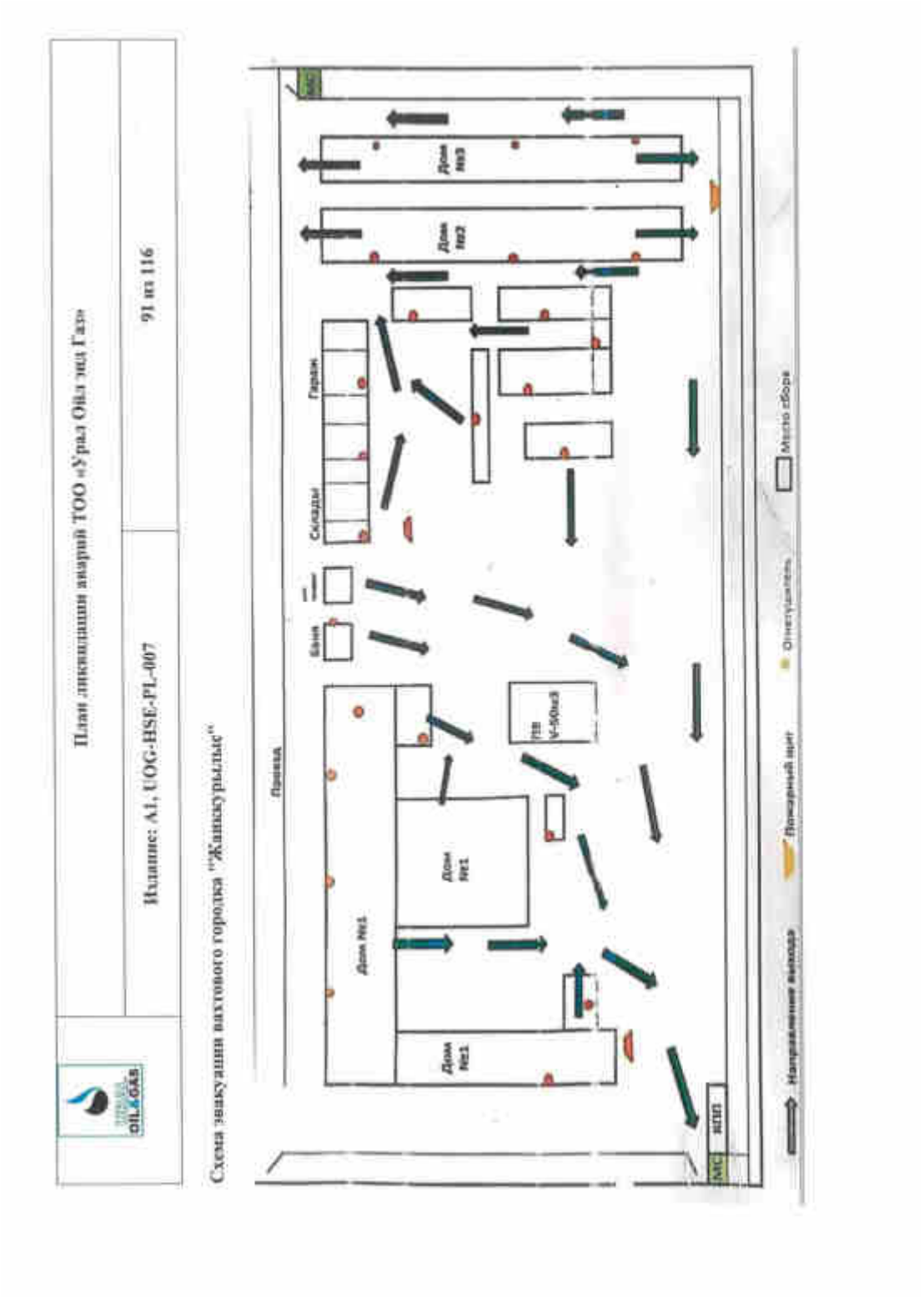
План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

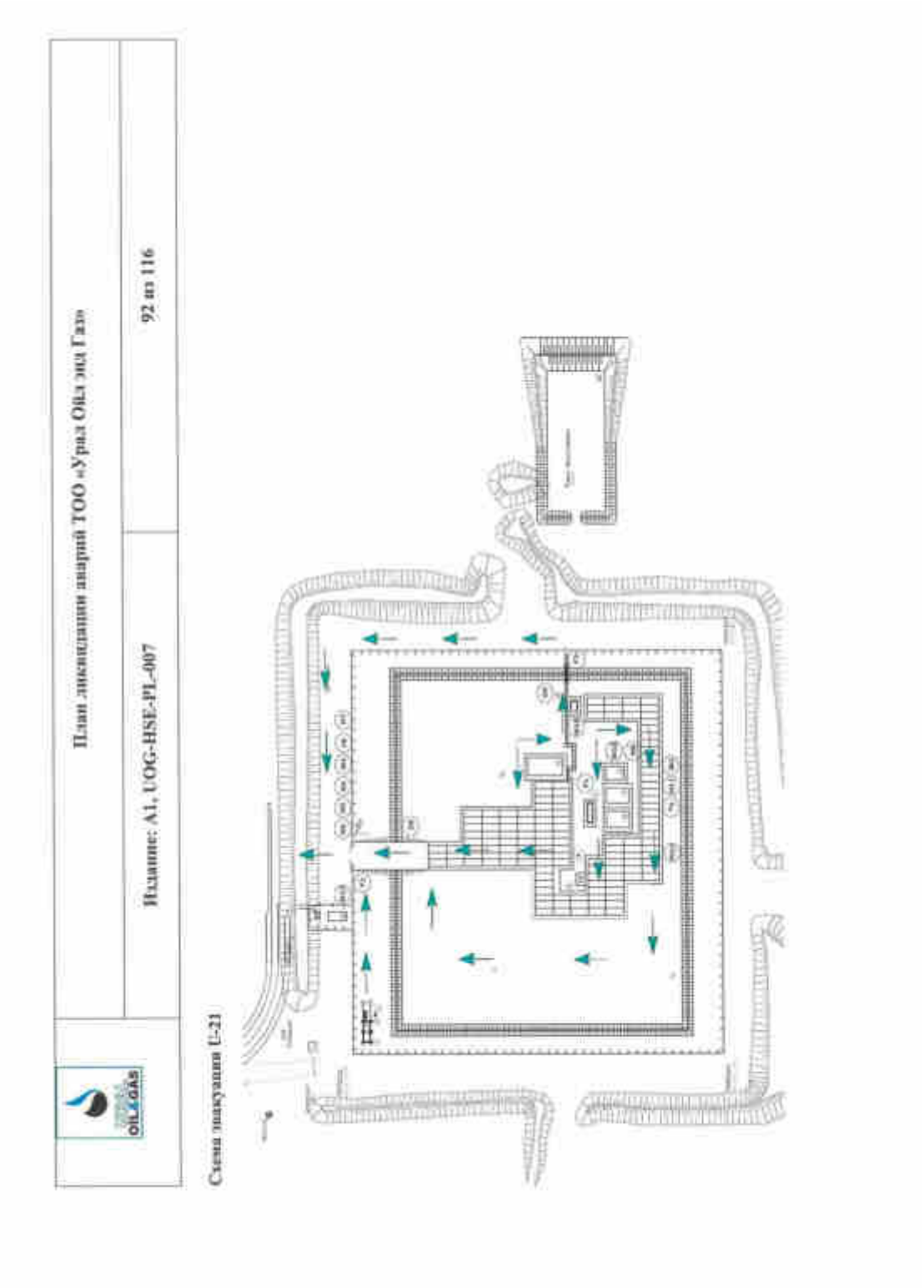
Издание: А1, UOG-HSE-PL-007

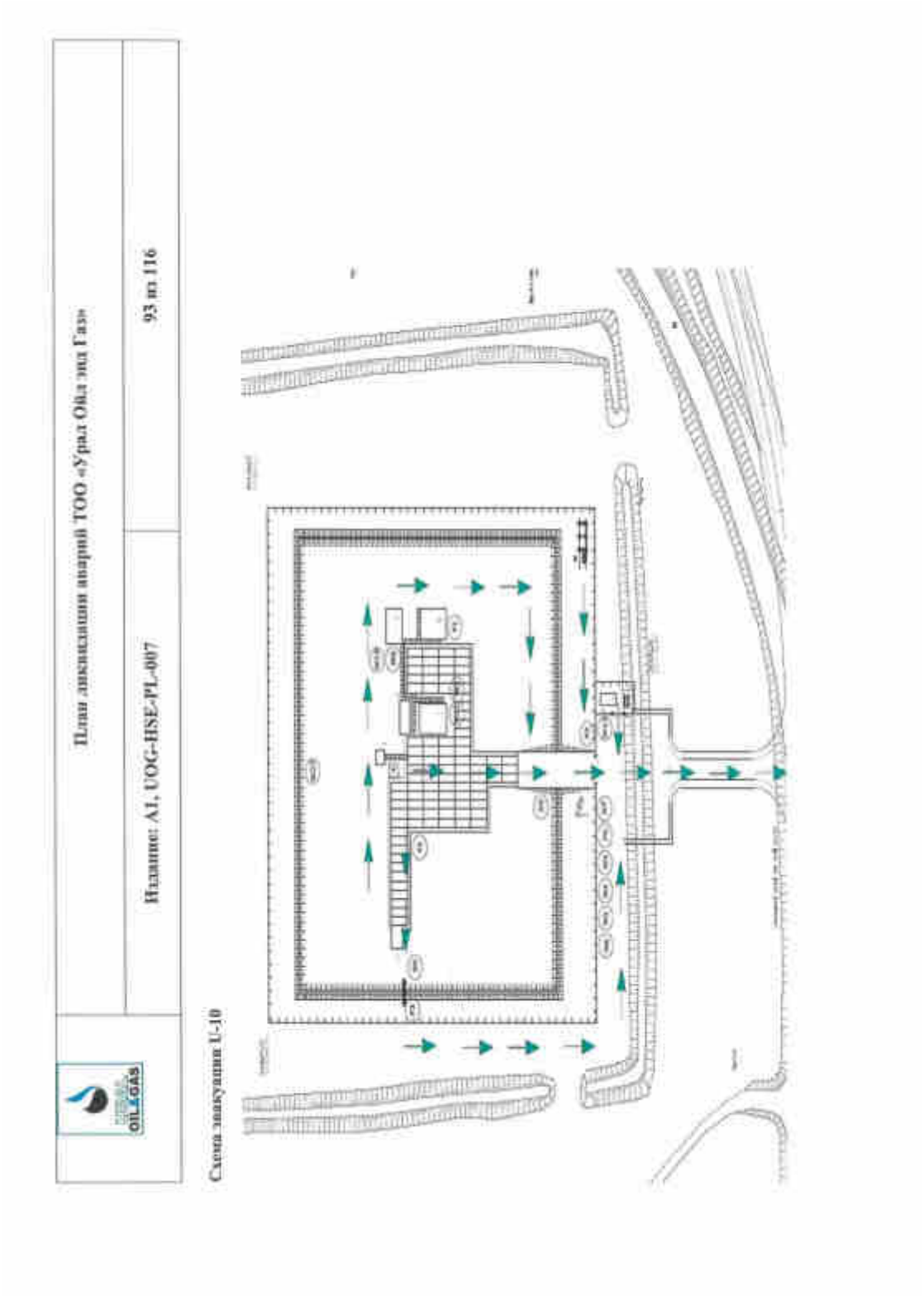
89 из 116

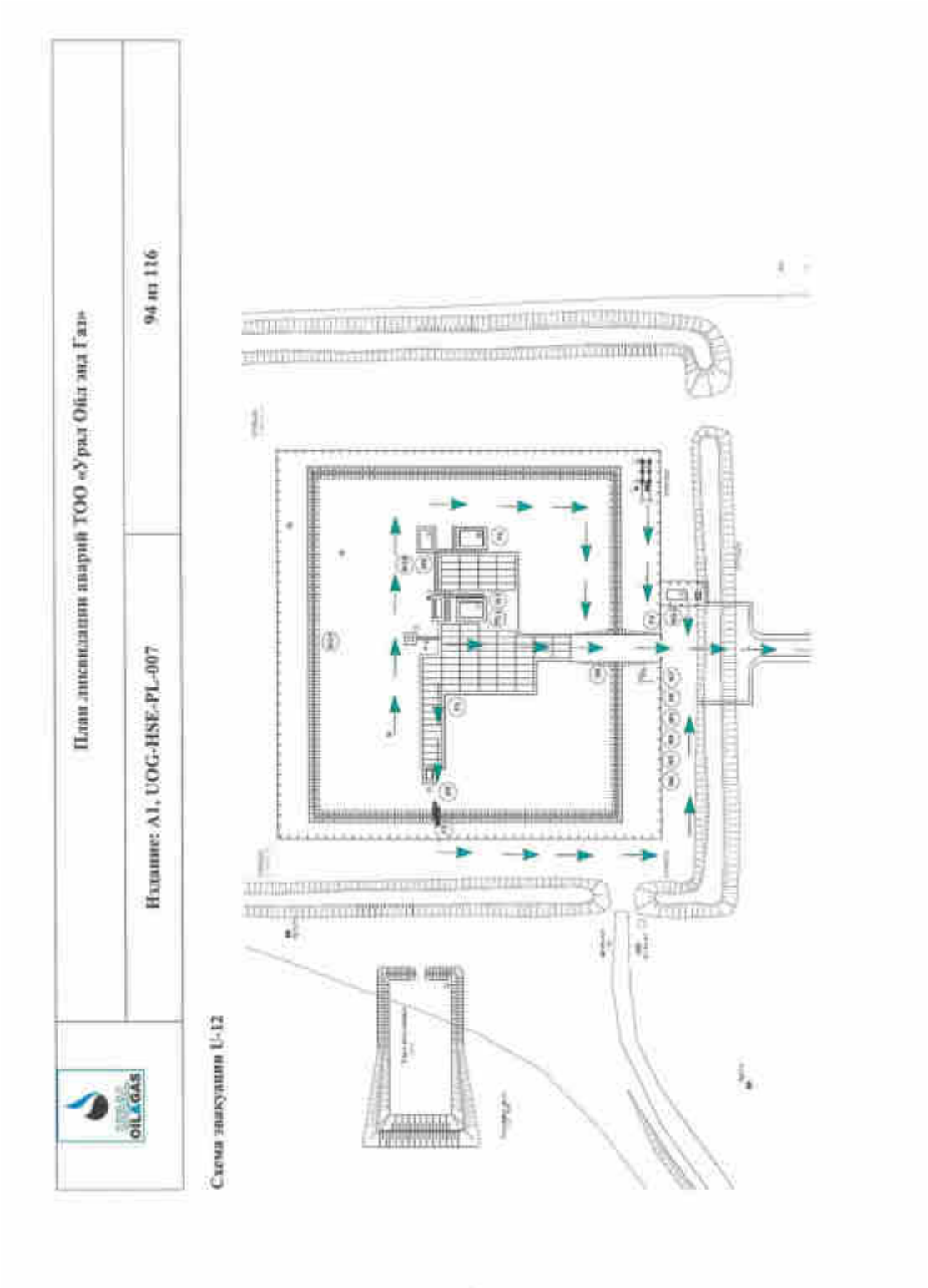
ВЫРАБОТКА НА РЕШЕНИЯ ЛИКВИДАЦИЮ ПОЖАРА.	Начальник/заместитель начальника ПЧ. Нач. смены. Зам. ген. дир-ра по пр-ву Расчётом оперативного штаба управления (ОШУ).			Проводится начальником/заместителем начальника ПЧ (РТП-2), с учетом расчётов и рекомендаций оперативного штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла.
ВЕДЕНИЕ ОПЕРАТИВНОГО ЖУРНАЛА РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ (ПОЖАРА).	Нач. смены.			Проводится сотрудниками из состава штаба управления (ОШУ) УОГ и (или) ОШУ промысла.
ЛОКАЛИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ПОЖАРА	Начальник/заместитель начальника ПЧ.			По завершению АСР и неотложных работ в месте пожара, по докладу РТПНач. промысла (или) старш.должн.лицу промысла.

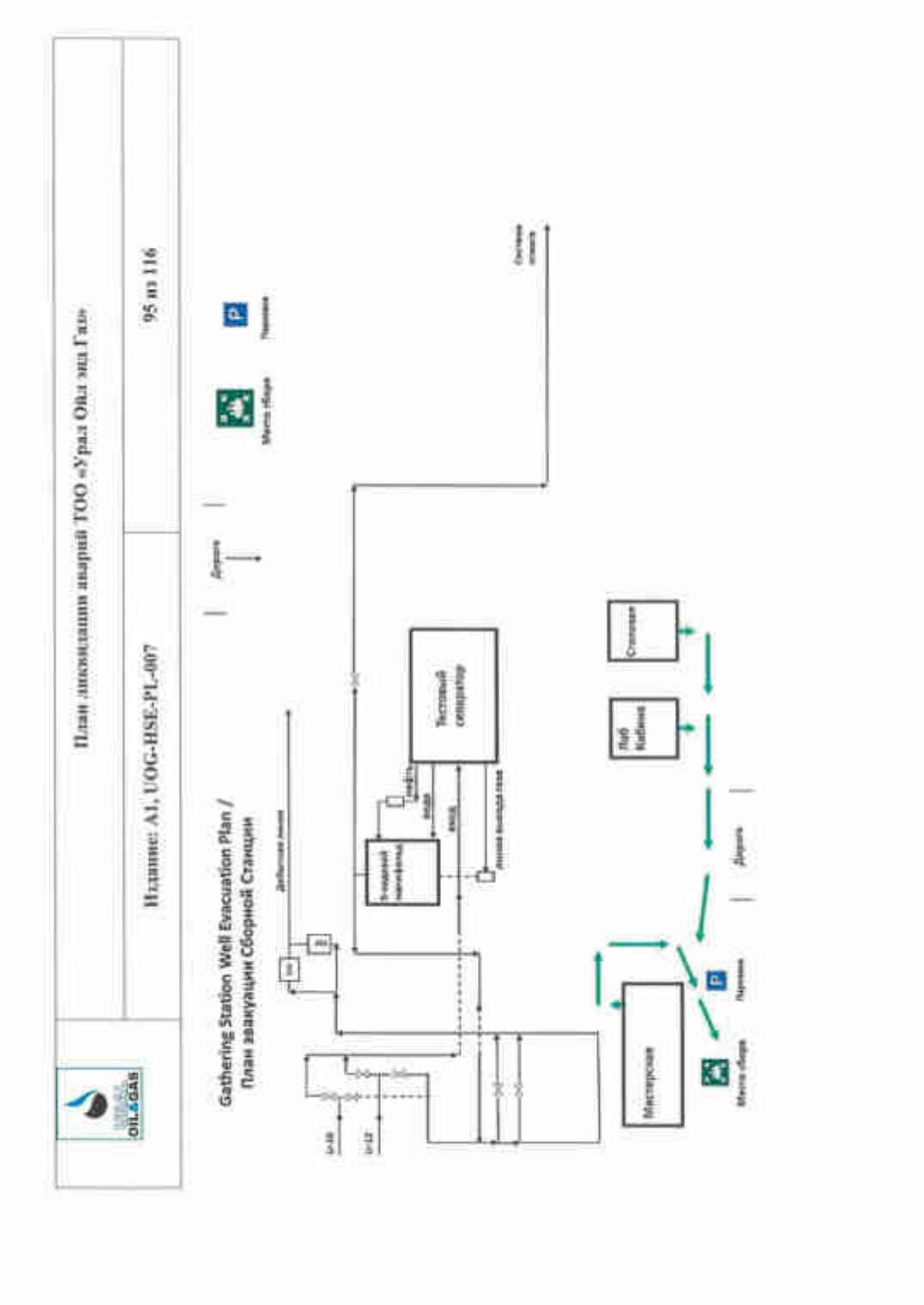

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
90 из 116
Лист: А1, UOG-HSE-PL-007
Цифрами на схеме обозначены:1-камера приема скребка;2-пробкоуловитель; 3-производственный сепаратор (2-ая фаза); 4-путевой нагреватель; 5-блок учета конденсата; 6-блок учета пластовой воды; 7-блок учета газа; 8-блок измерения топливного газа; 9-дренажная емкость 40м3 с насосом;10-дренажная емкость 8м3; 11-аварийные клапана; 12-укрытие для анализатора газа; 13- блок дозирования ингибитора гидратообразования; 14-блок дозирования ингибитора коррозии;16-факельный сепаратор 25м3 с насосом;17-резервуары дизтоплива; 18-аварийный блок; 19-баллоны с инертным газом; 20-станция катодной защиты; 21-операторная; 22-сепаратор сбора бытовых стоков; 23 трансформаторная подстанция
Схема эвакуации с территории переливочной станции

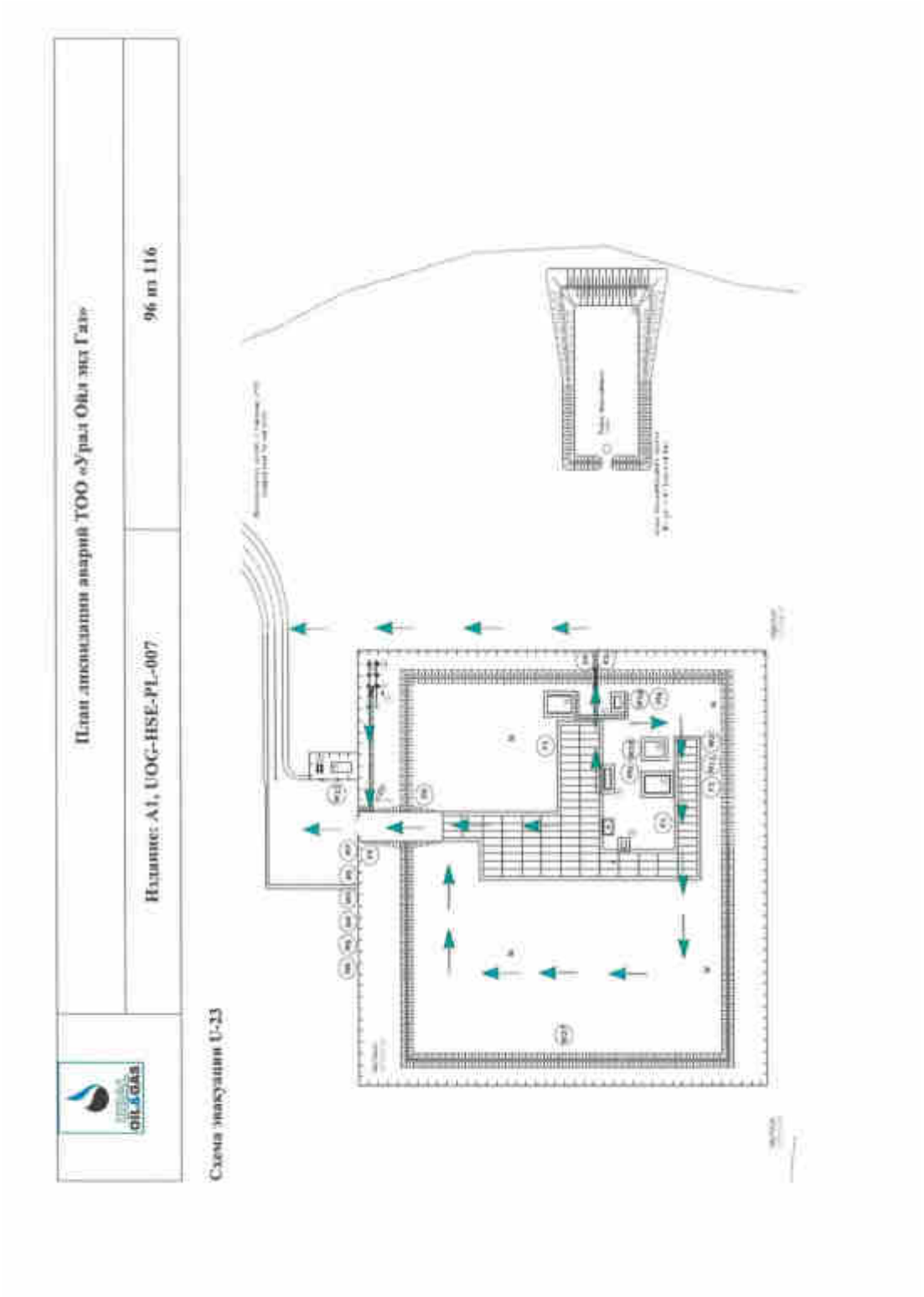

Схема эвакуации вахтового городка "Жанажурылыс"
Дом №3
Дом №2
Дом №1
Дом №1
Дом №1
Склады
Баня
Пруд
Место сбора
Направление выхода
Пожарный щит
Огнетушитель
АБК
КПП

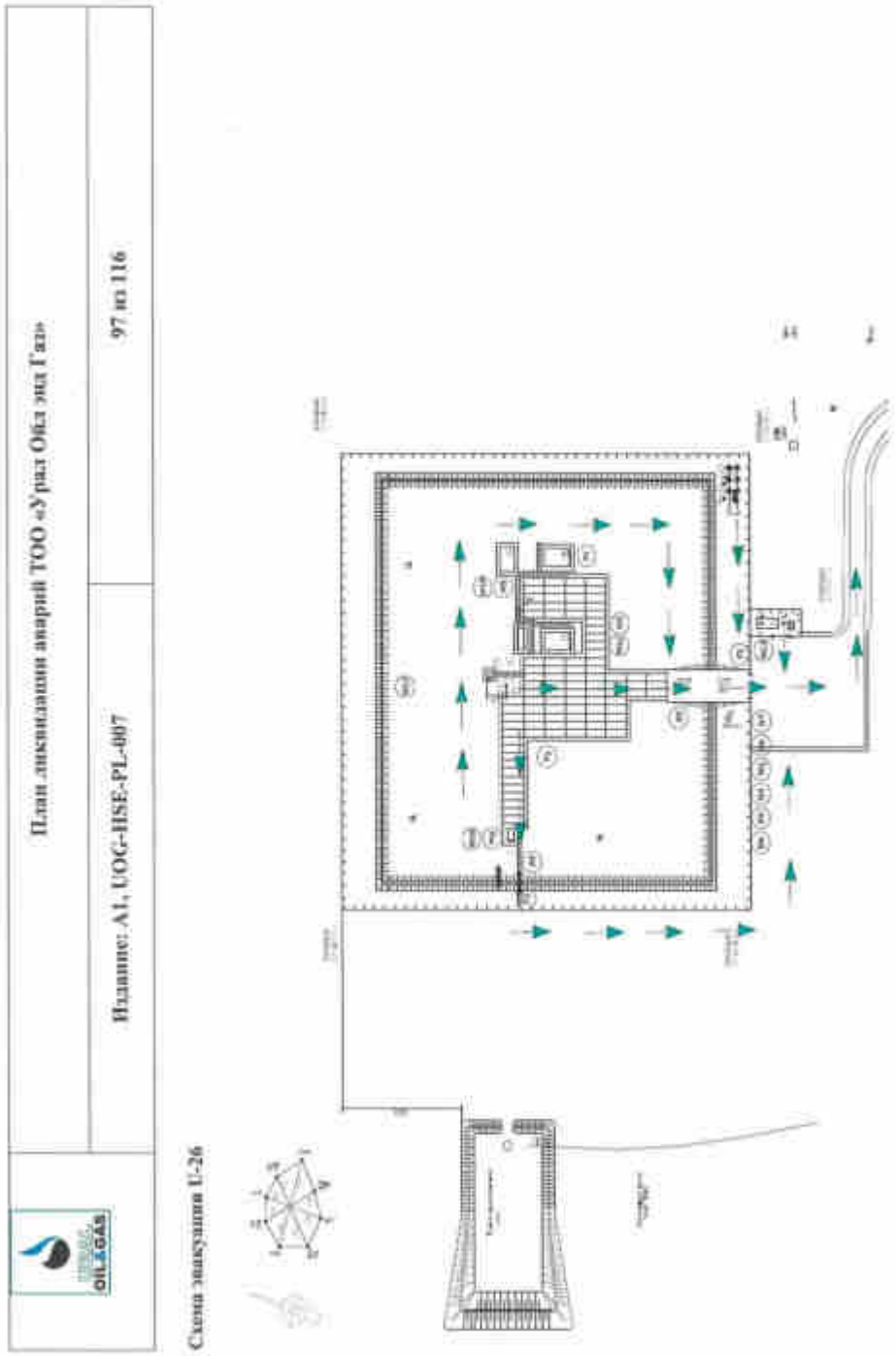

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
92 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
Схема эвакуации U-21

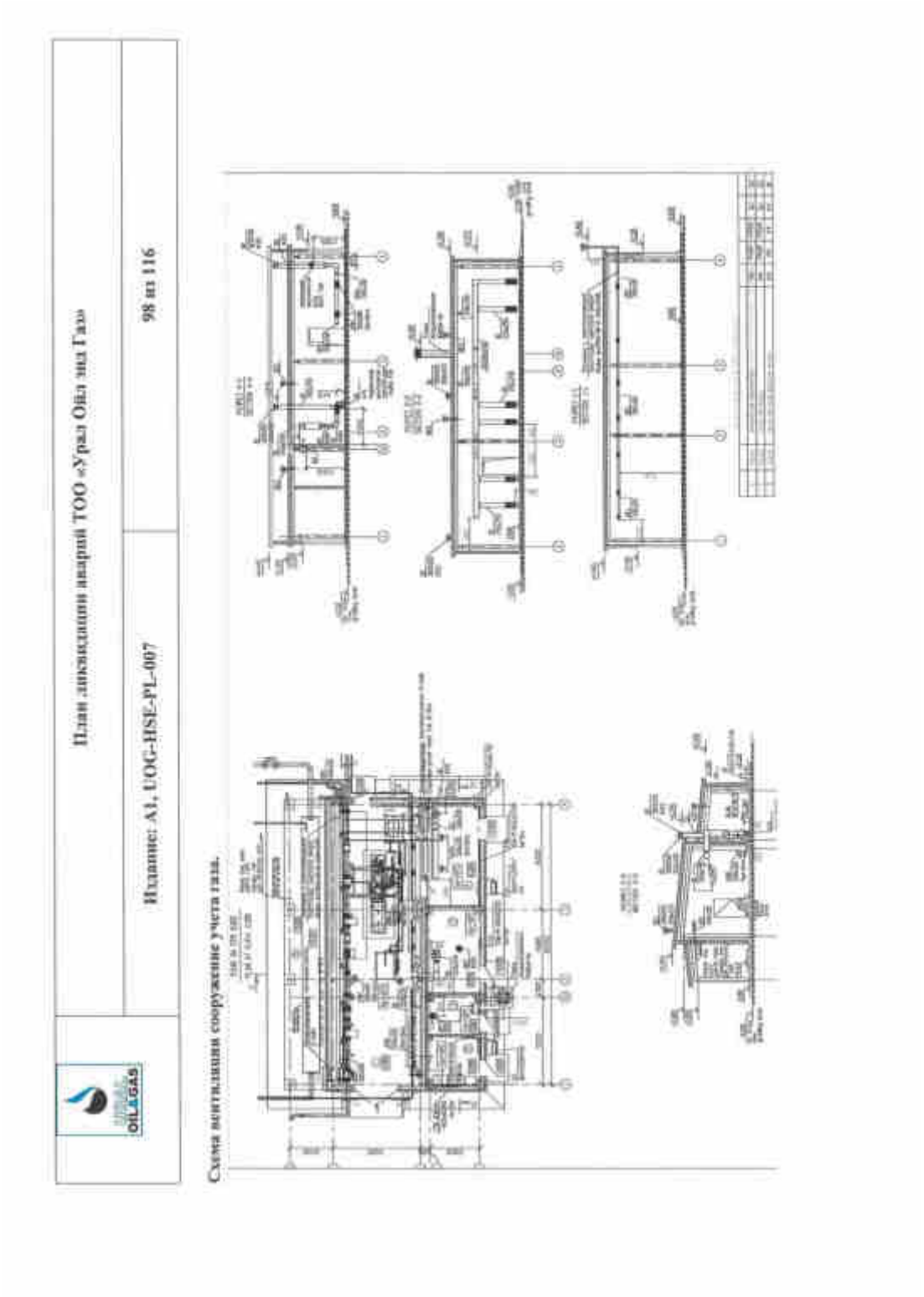

93 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Схема эвакуации 1-10

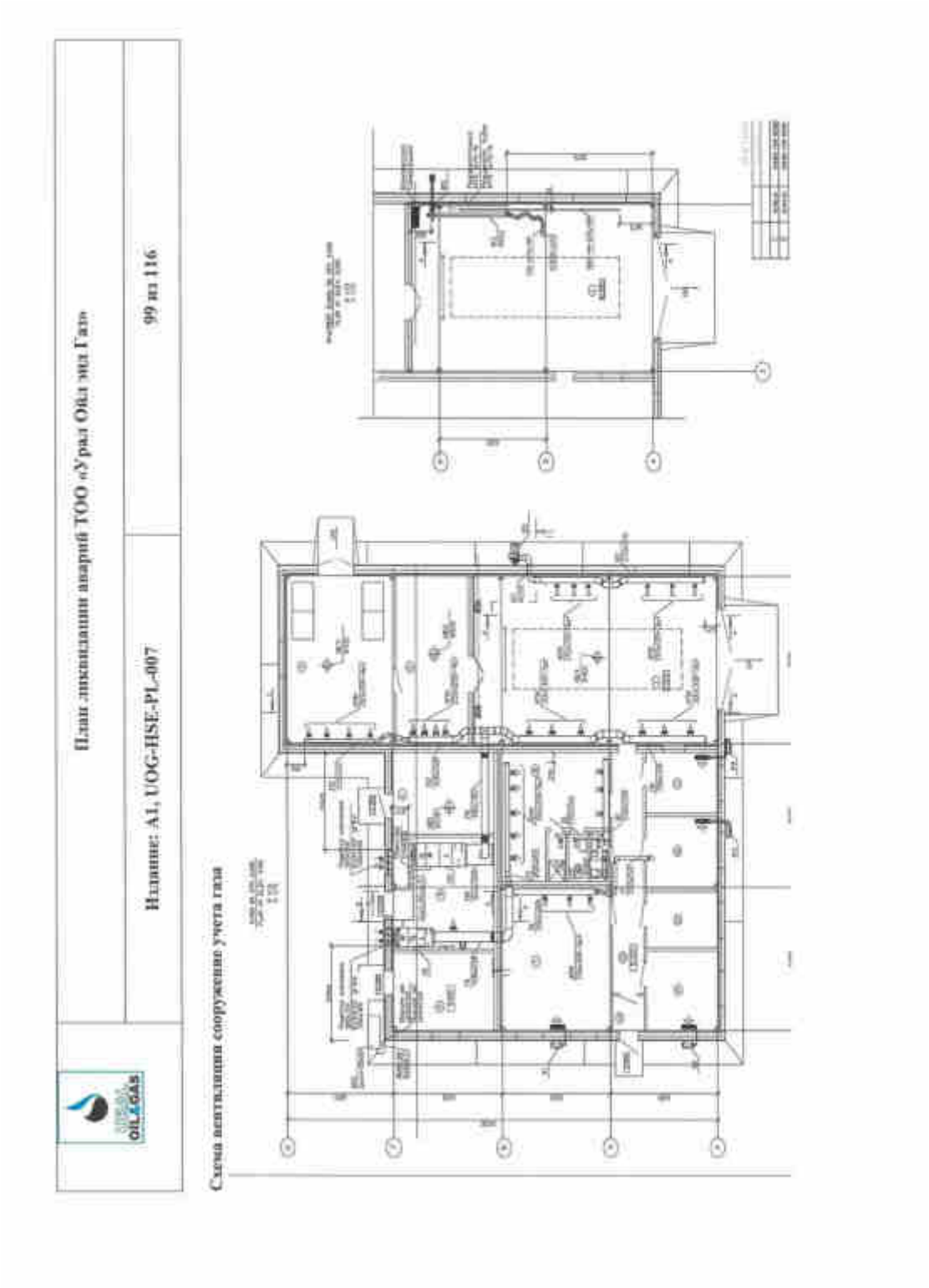

94 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Схема эвакуации U-12

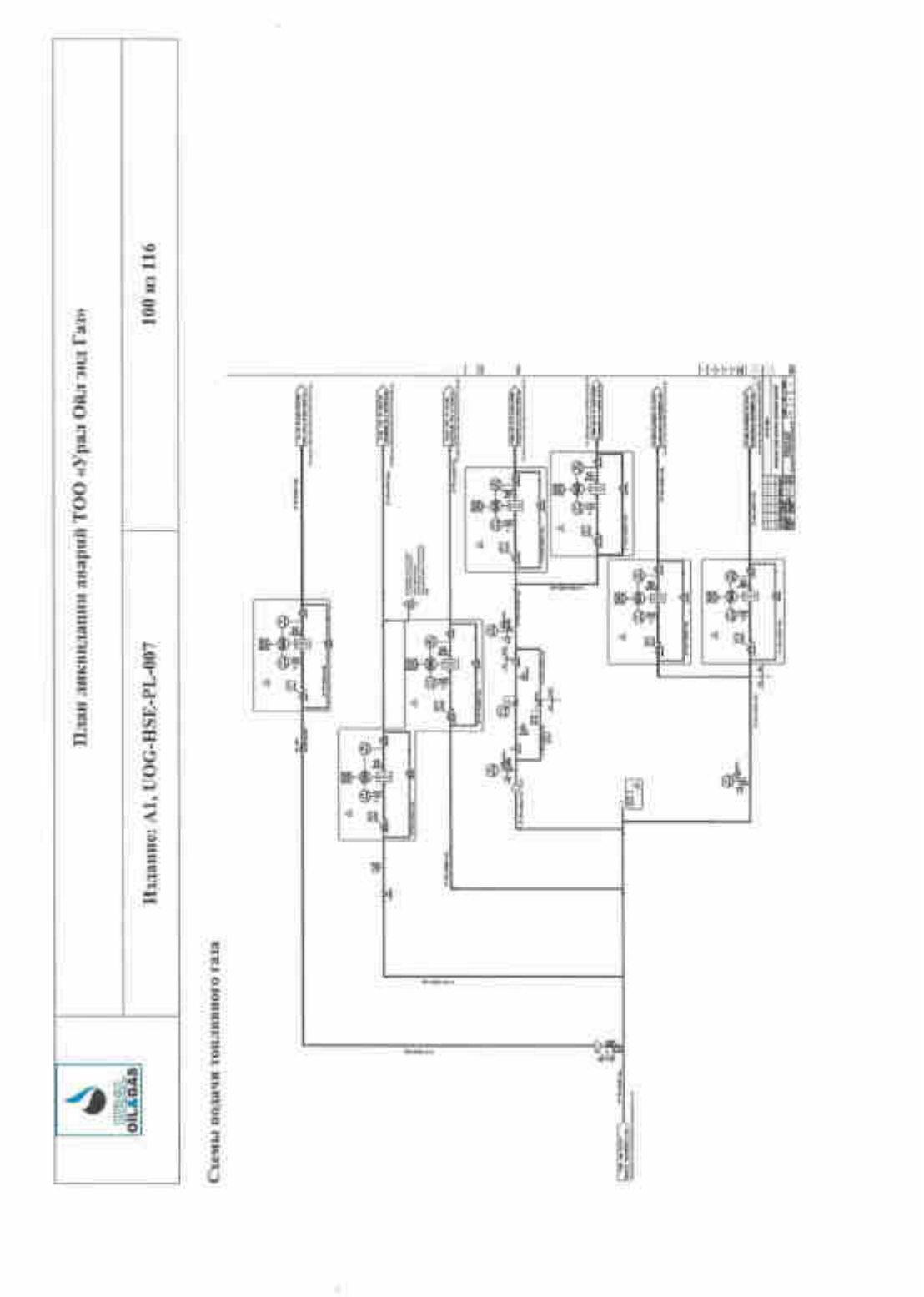

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
95 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
Gathering Station Well Evacuation Plan /
План эвакуации Сборной Станции
Тестовый сепаратор
Мастерская

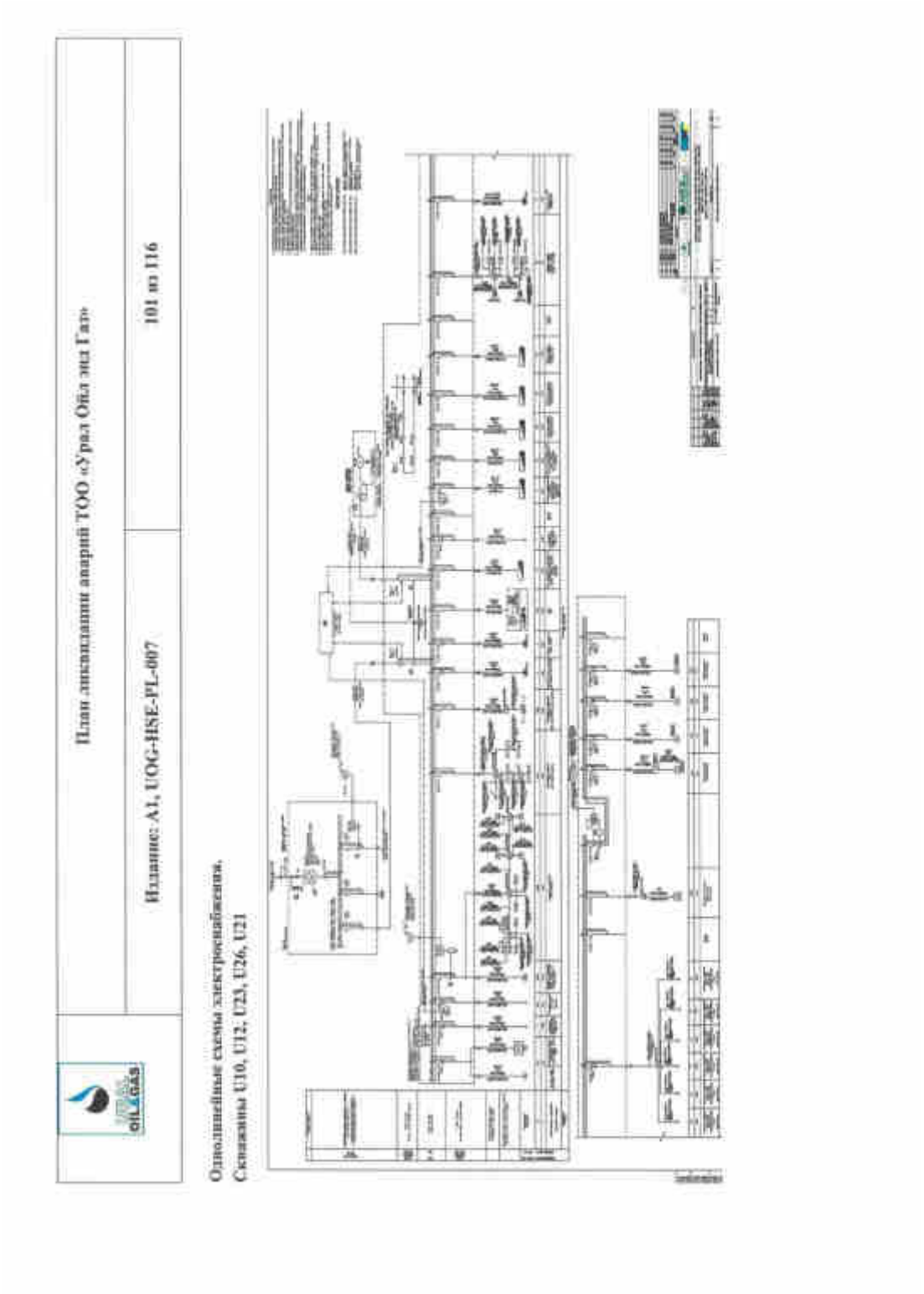

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
96 из 116
Издание: А1, UOG-HSE-PL-007
Схема эвакуации U-23

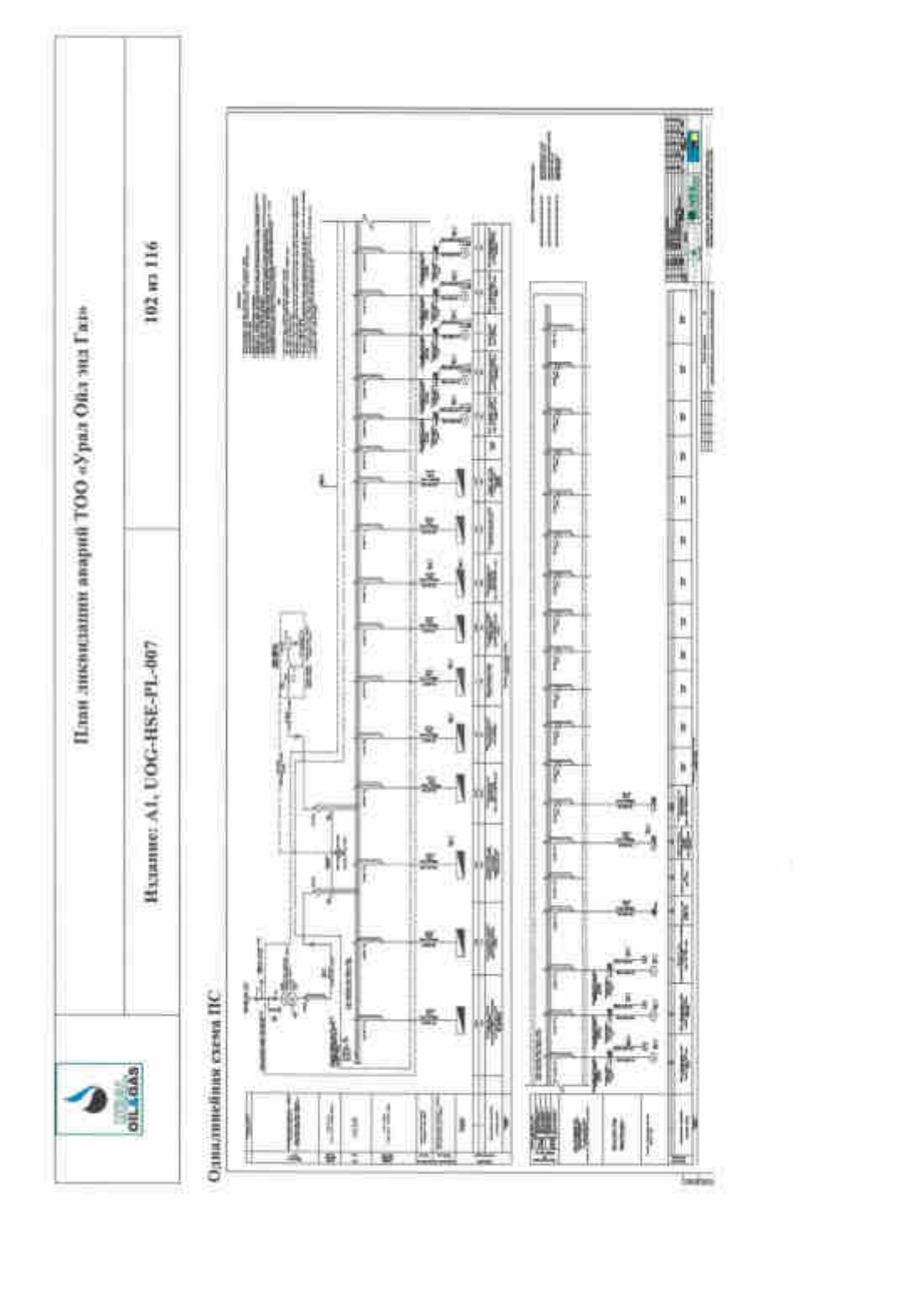

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
97 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
Схема эвакуации 1-26

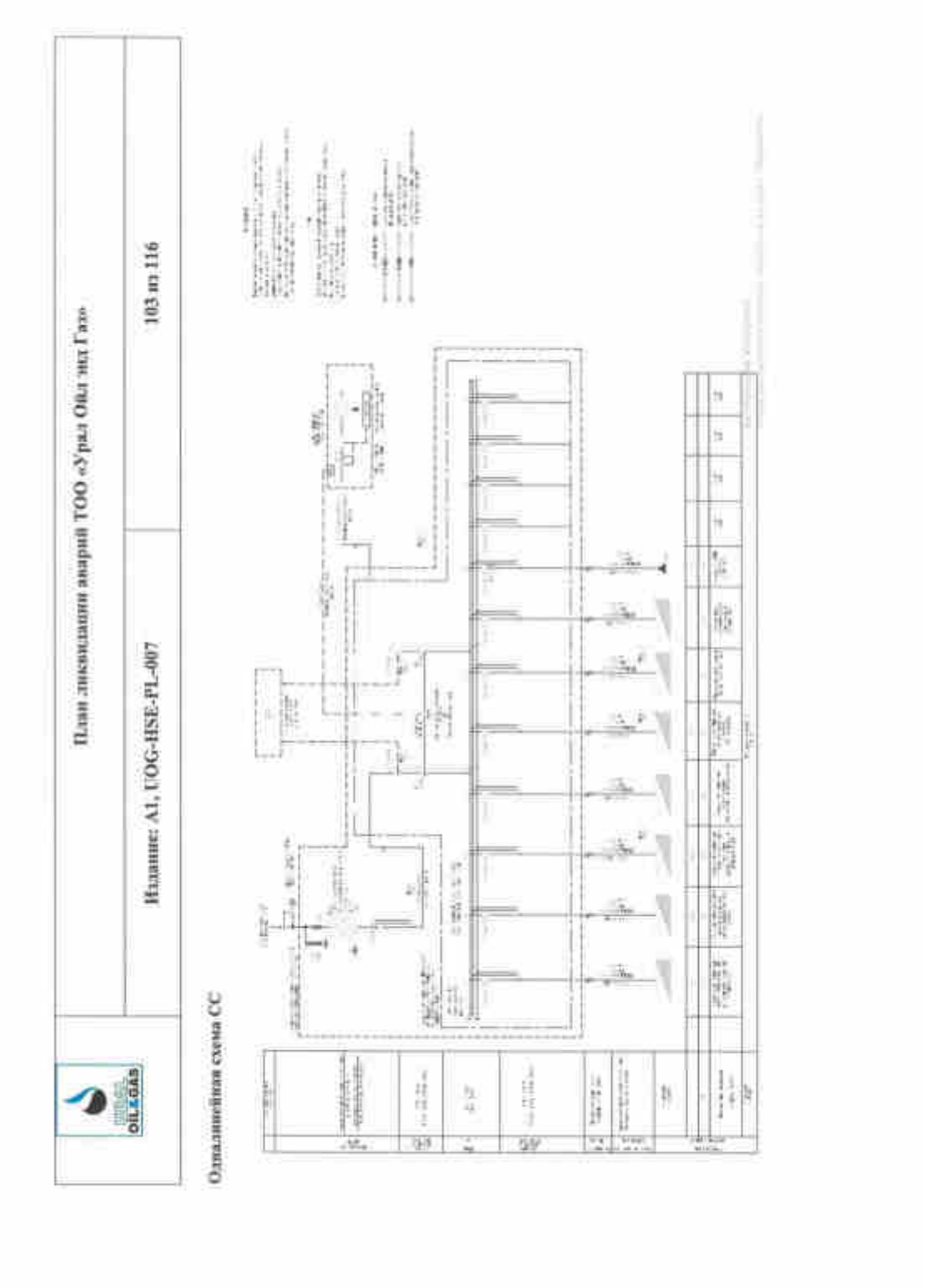

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
98 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
Схема вентиляции сооружение учета газа.

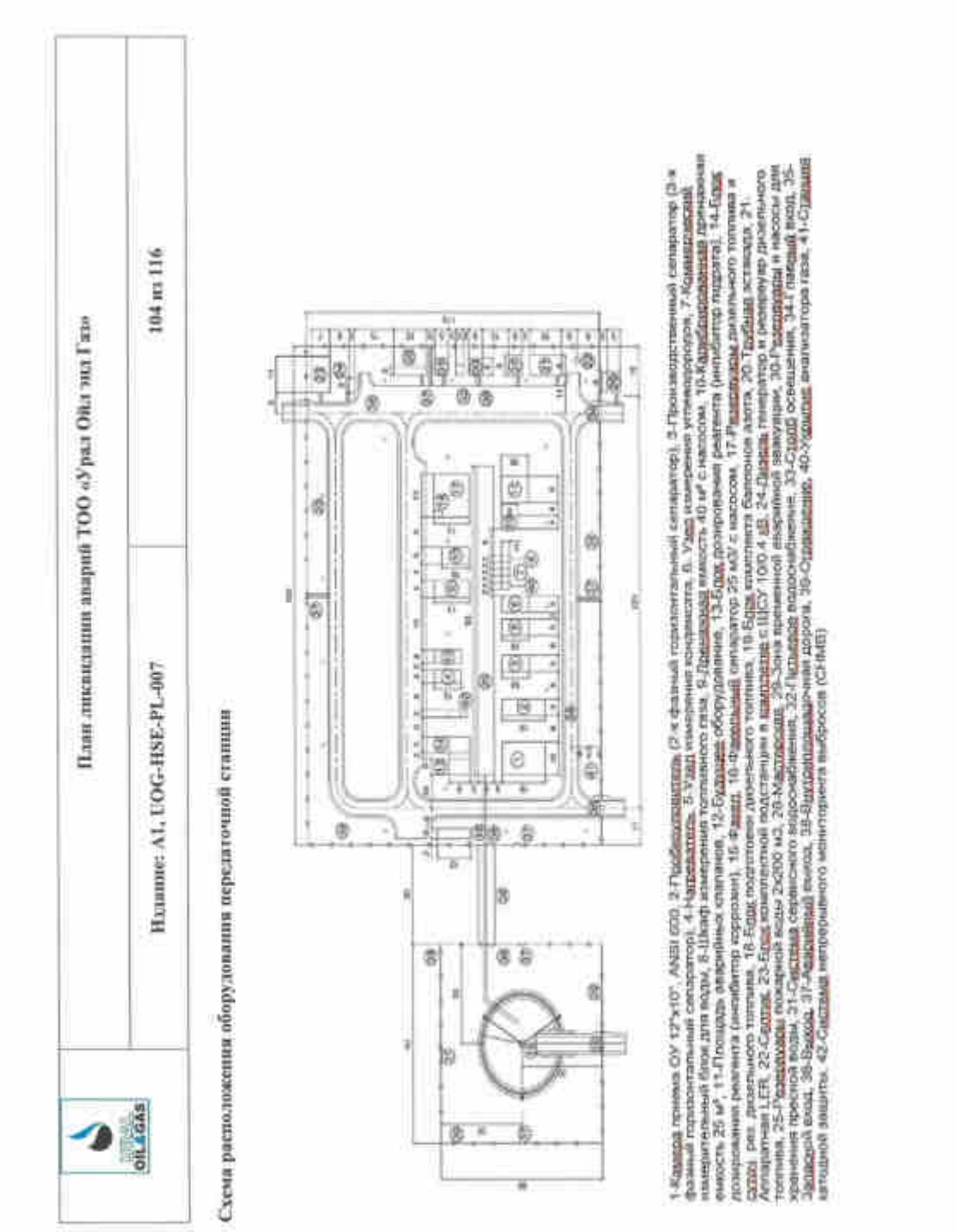

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
99 из 116
Изд.: A1, UOG-HSE-PL-007
Схема вентиляции сооружение учета газа

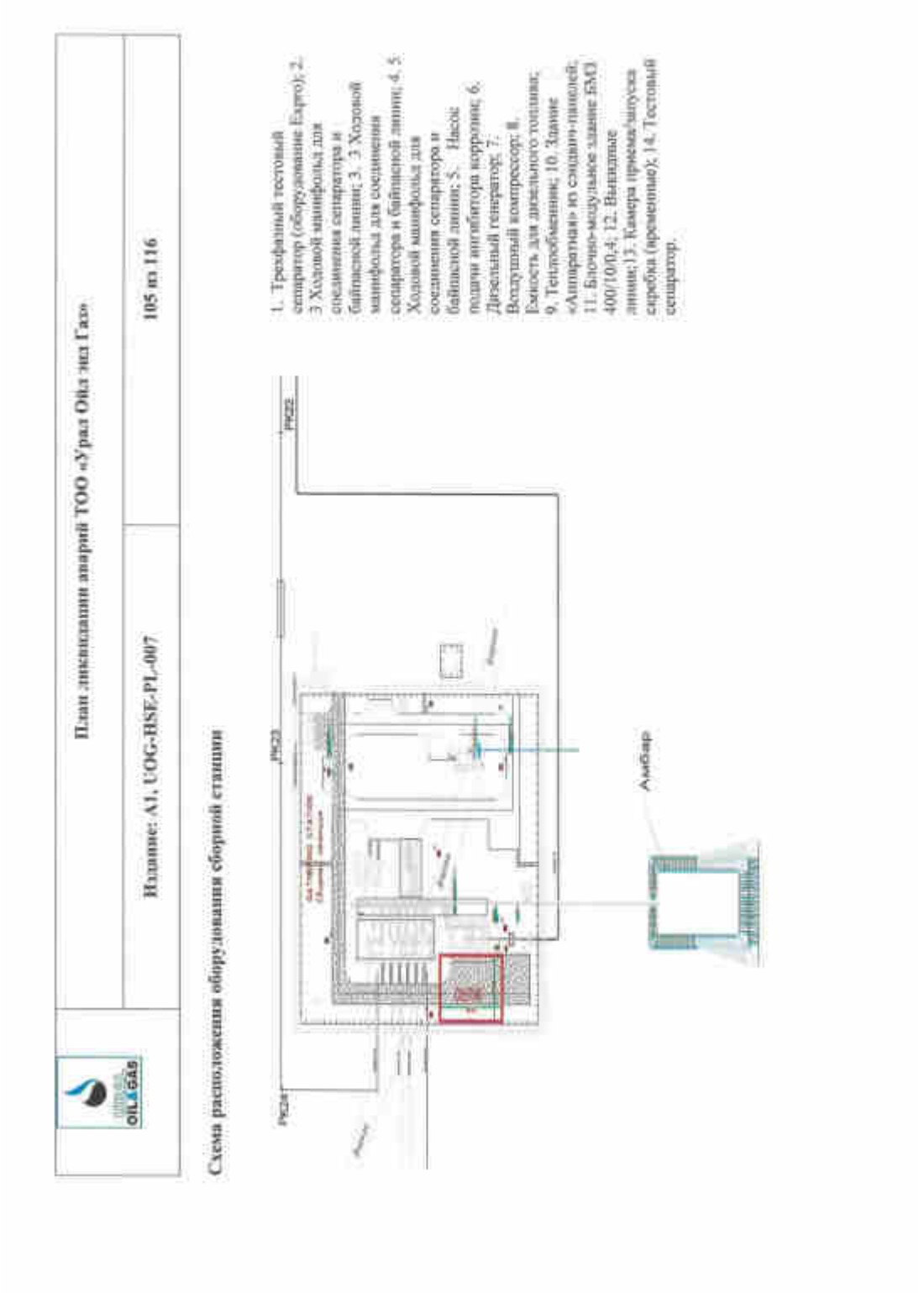

Схемы подачи топливного газа
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
100 из 116
План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

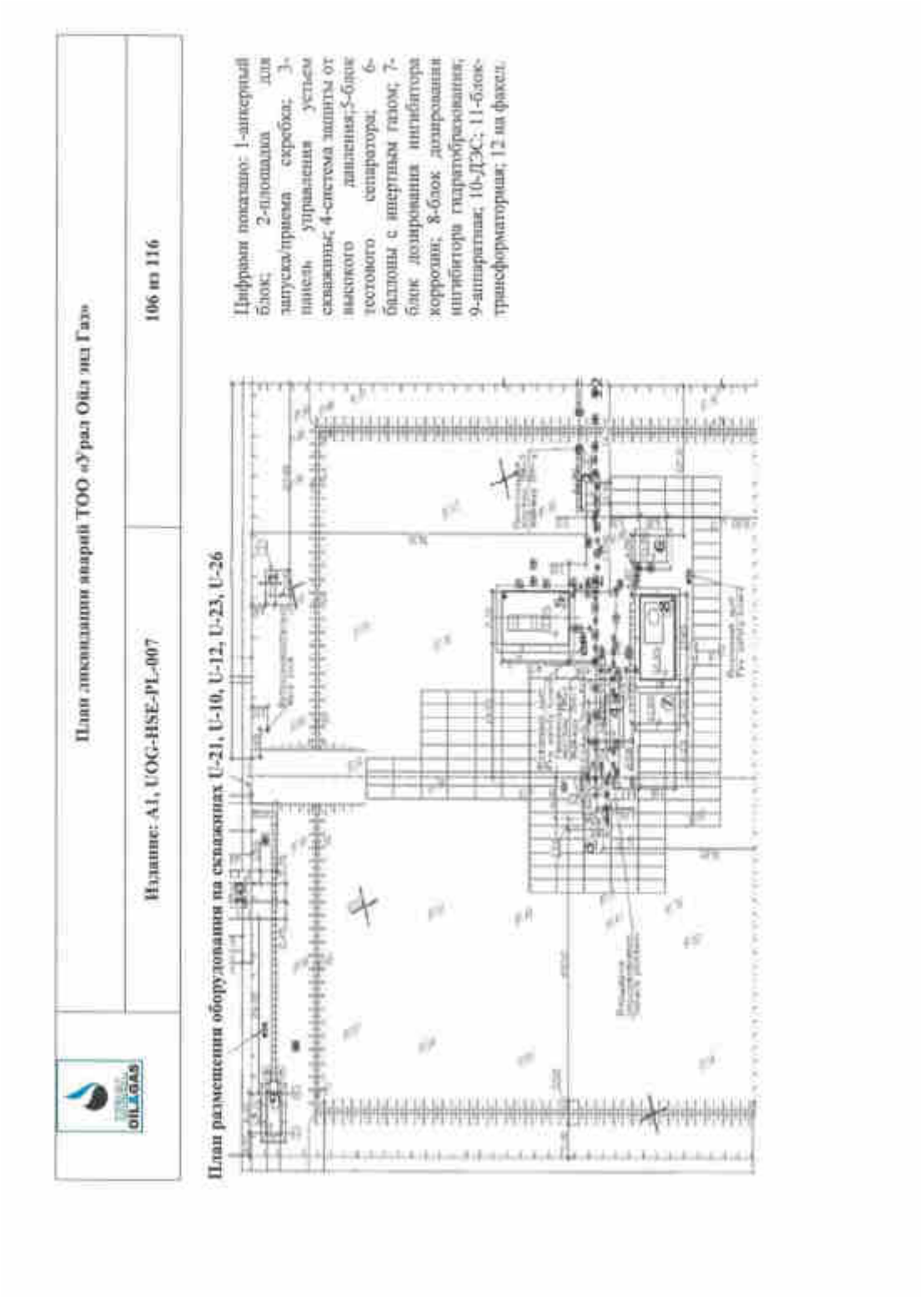

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
101 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
Однолинейные схемы электроснабжения.
Скважины U10, U12, U23, U26, U21


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
102 из 116
Издание: А1, UOG-HSE-PL-007
Однолинейная схема ПС


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
103 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
Однолинейная схема СС

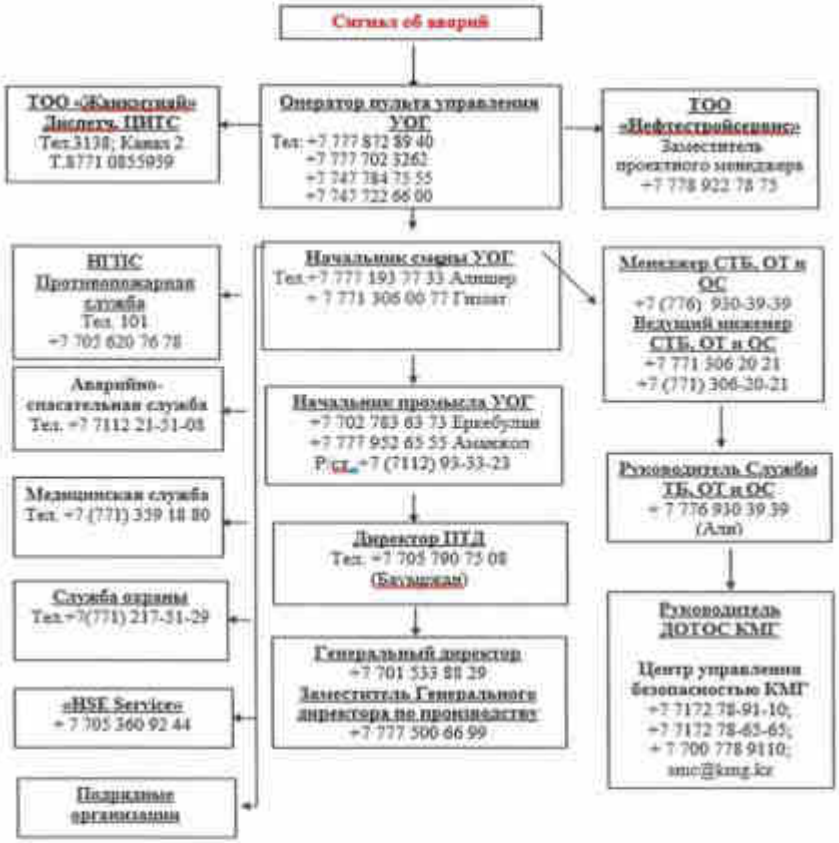

План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
104 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
Схема расположения оборудования перекаточной станции


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
105 из 116
Название: А1, UOG-HSE-PL-007
Схема расположения оборудования сборной станции
1. Трехфазный тестовый сепаратор (оборудование Eagre); 2. 3 Ходовой манифольд для отключения сепаратора и байпасной линии; 3. 3 Ходовой манифольд для соединения сепаратора и байпасной линии; 4, 5. Ходовой манифольд для соединения сепаратора и байпасной линии; 5. Насос подачи ингибитора коррозии; 6. Дизельный генератор; 7. Воздушный компрессор; 8. Емкость для дизельного топлива; 9. Теплообменник; 10. Здание «Аппаратная» из сэндвич-панелей; 11. Блочно-модульное здание БМЗ 400/10/0,4; 12. Вышедшие линии;13. Камера приема/запуска скребка (временная); 14. Тестовый сепаратор.
PR22
PR23
PR24
Амбар


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
106 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
URAL OIL&GAS
Цифрами показано: 1-шиберный блок; 2-площадка для запуска/приема скребка; 3-панель управления устьем скважины; 4-система защиты от высокого давления;5-блок тестового сепаратора; 6-баллоны с инертным газом; 7-блок дозирования ингибитора коррозии; 8-блок дозирования ингибитора гидратообразования; 9-аппаратная; 10-ДЭС; 11-блок-трансформаторная; 12-на факел
План размещения оборудования на скважинах U-21, U-10, U-12, U-23, U-26


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Издание: А1, UOG-HSE-PL-007
107 из 116
Приложение 1. Ситуационный план Рожковского месторождения
Передаточная станция
Основной трубопровод
Кранovый узел-5
Кранovый узел-4
Вахтовый городок ЖКМ
Скважина U21
Кранovый узел-3
Скважина U10
Кранovый узел-2
Сборная станция
Кранovый узел-1
Скважина U17
Скважина U15
Скважина U26
Условные обозначения
Выкидные трубопроводы
Основной трубопровод
Зона возможного поражения H2S

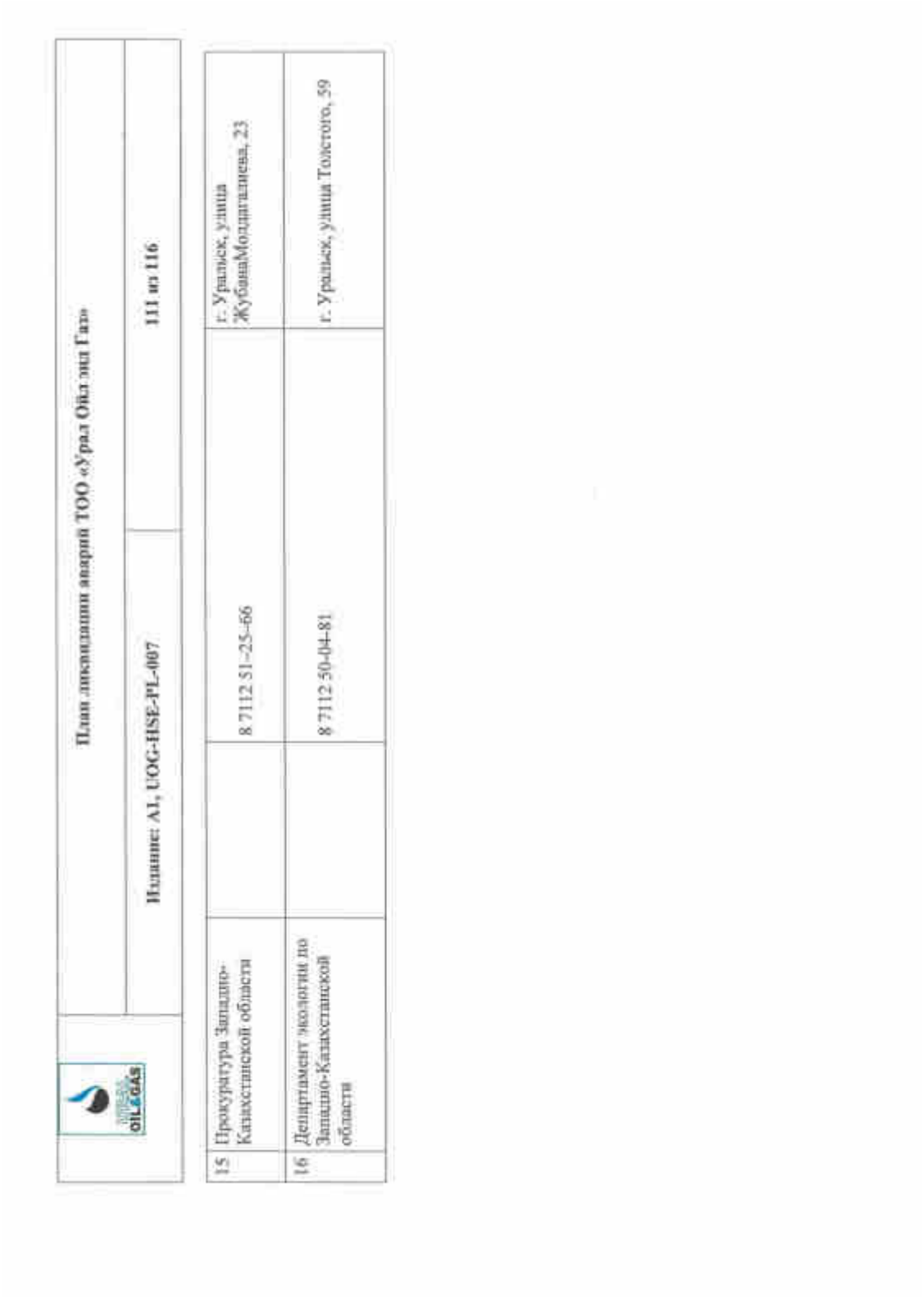
Приложение 2. Схема оповещения персонала УОГ и подрядчиков при аварии

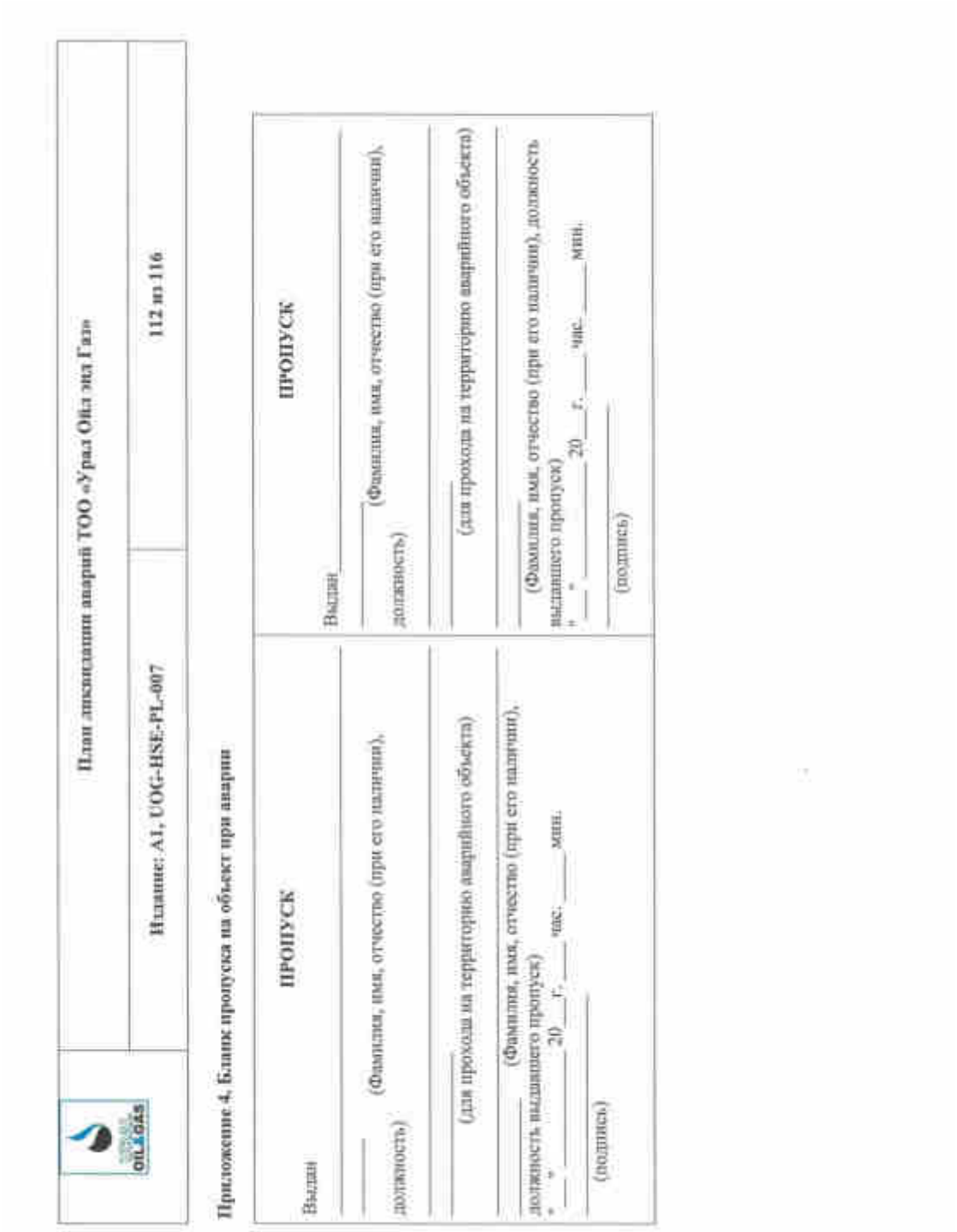


Приложение 3. Список должностных лиц и учреждений извещаемых об аварии

№	Организация или должностное лицо	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	Номера телефонов	Адрес
1	АСС. Дежурный ЭКФ «АкБерен» ТОО РЦШ «ПВАСС»		8 7112 21 51 08; 8 7112 21 22 58	г.Уральск ул.У.Громова 2/3
2	НГПС. Пожарная часть №36 ТОО "Семсер-Бұрғылау"		8 705 620 76 78	Рожковское ГКМ База Перспектива КАН
3	Медицинская служба ТОО «Шұғыла и Ко»		8 771 359 18 80	Чапаревское НГКМ Вахтовой городок Univest
4	Акиму района Байтерек		8 (71130) 22082; 22333(Переметное)	ЗКО, р-н Байтерек, с. Переметное, ул. Гагарина 139
5	Дежурный по акимату		8 (71130) 22-333 (Переметное)	ЗКО, р-н Байтерек, с. Переметное, ул. Гагарина 139
6	Работник по ГО и ЧС аппарата акима района		8 (71130) 22-033 (Переметное)	ЗКО, р-н Байтерек, с. Переметное, ул. Гагарина 139

7.	Начальник ОЧС района Байтерек		8 (71130) 23-554 (Переметное)	ЗКО, р-н Байтерек, с. Переметное, ул. Гагарина 137
8.	Аким Белесского с/о		8 (71130) 61-235	ЗКО, р-н Байтерек, с.Белес, улица М.Маметова, здание 1В
9.	Аким Январцевского с/о		8 (71131) 51-130, 51-069	ЗКО, район Байтерек, с.Январцево, Советская, 91
10.	Дежурный диспетчер ЦИТС ЧНГКМ ТОО «Жаикмунай»		8 771 085 59 59	Чинаревское НГКМ
11.	Директор промысла ЧНГКМ ТОО «Жаикмунай»		8 777 214 29 41; 8 771 217 66 22	Чинаревское НГКМ
12.	Управление промышленной безопасностью ДЧС ЗКО		8 7112 50 82 22	г. Уральск, пр. Н. Назарбаева, 215
13.	Дежурный Департамента по чрезвычайным ситуациям ЗКО		8 7112 50 06 33	г. Уральск, пр. Евразия 90
14.	Дежурный Департамента Комитета национальной безопасности ЗКО		8 7112 51-24-66 106	г. Уральск, С. Сейфуллина, 24


План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
111 из 116
Издание: A1, UOG-HSE-PL-007
15 Прокуратура Западно-Казахстанской области
8 7112 51-25-66
г. Уральск, улица ЖубанаМолдагалиева, 23
16 Департамент экологии по Западно-Казахстанской области
8 7112 50-04-81
г. Уральск, улица Толстого, 59



План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Издание: A1, UOG-HSE-PL-007

112 из 116

Приложение 4. Бланк пропуска на объект при аварии

ПРОПУСК

Выдан _____

_____ (Фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность)

_____ (для прохода на территорию аварийного объекта)

_____ (Фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность выдавшего пропуск)

«__» _____ 20__ г. ____ час. ____ мин.

_____ (подпись)

ПРОПУСК

Выдан _____

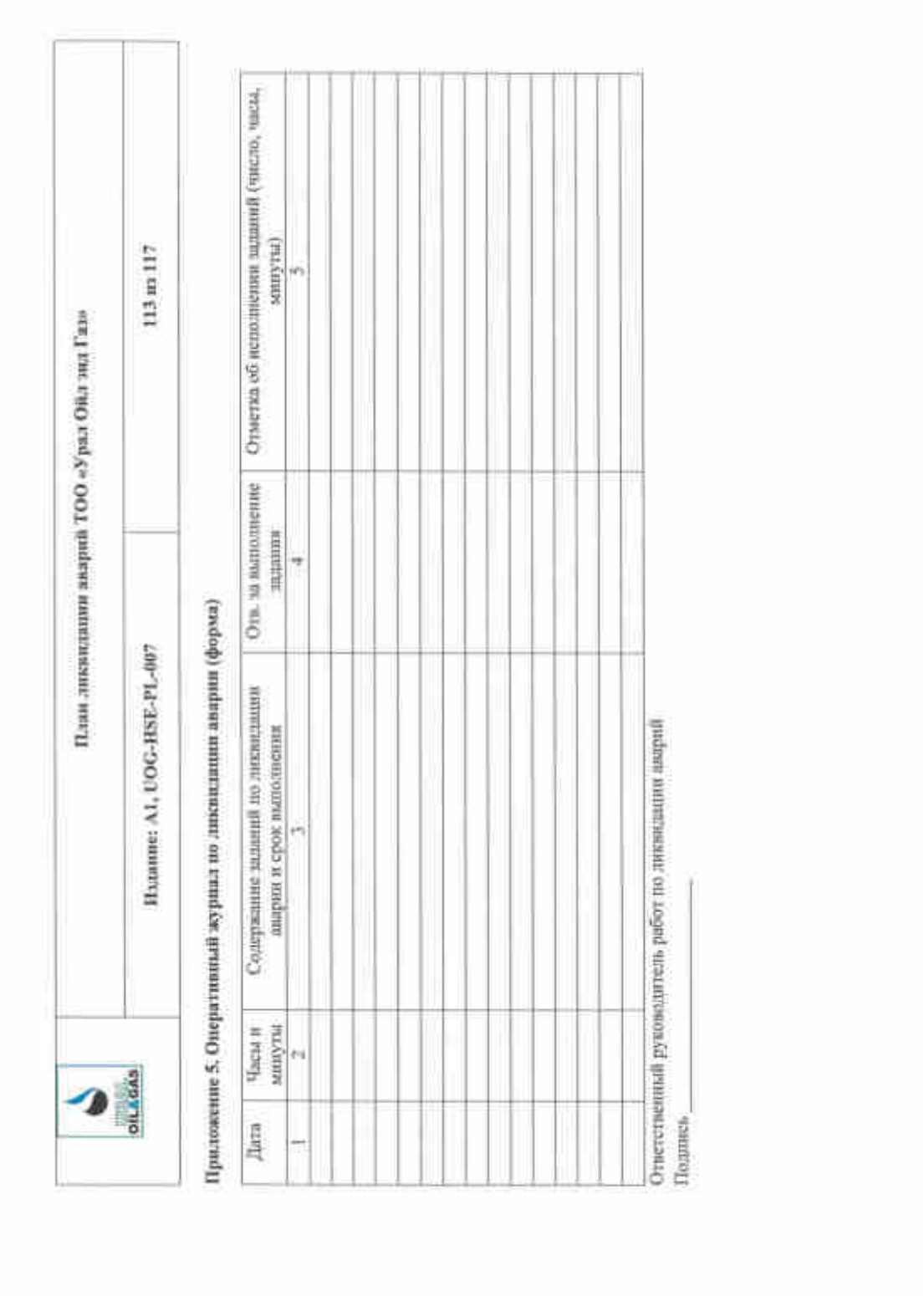
_____ (Фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность)

_____ (для прохода на территорию аварийного объекта)

_____ (Фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность выдавшего пропуск)

«__» _____ 20__ г. ____ час. ____ мин.

_____ (подпись)



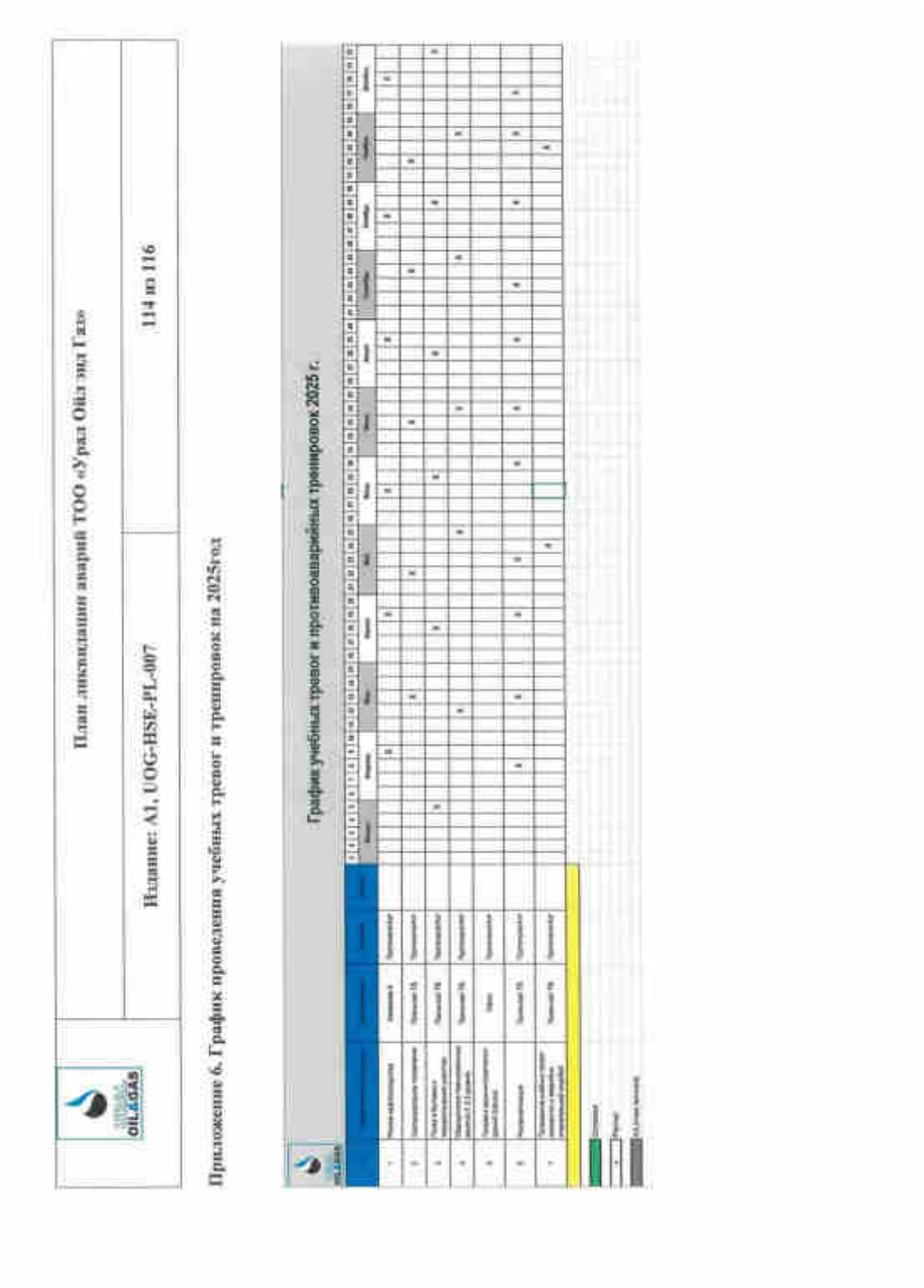
	План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»			
	Издание: A1, UOG-HSE-PL-007		113 из 117	

Приложение 5. Оперативный журнал по ликвидации аварии (форма)

Дата	Часы и минуты	Содержание заданий по ликвидации аварии и срок выполнения	Отв. за выполнение задания	Отметка об исполнении заданий (число, часы, минуты)
1	2	3	4	5

Ответственный руководитель работ по ликвидации аварий

Подпись _____


Приложение 6. График проведения учебных тревог и тренировок на 2025год
Издание: А1, UOG-HSE-PL-007
114 из 116
План ликвидации аварий ТОО «Урал Ойл энд Газ»
График учебных тревог и противоаварийных тренировок 2025 г.

Порядок внесения изменений и дополнений

ИЗДАНИЕ	ДАТА	Основание для внесения данного изменения/дополнения	Утверждено

Список ознакомления с ПЛА

№ п.п.	Дата	ФИО	Должность	Организация. Место/участок работ на УОГ	Роспись, в ознакомлении

ПРИЛОЖЕНИЯ 14 - ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

21033550

ЛИЦЕНЗИЯ

15.12.2021 года 02354Р

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"

Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Димухамед Кунаев, здание № 8
БИН: 140340010451

(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

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи 16.01.2015

Срок действия лицензии

Место выдачи г.Нур-Султан