ТОО «ЭКОС»
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ №01002Р ОТ 30.06.2007 г.

Утверждаю
Генеральный директор
АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Кымбатов У.А.
«____» _____ _____ г.
м.п

ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ «ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПОДВОДЯЩЕГО ГАЗОПРОВОДА И ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ В ПК «НУРЛЫ» КЫЗЫЛСУАТСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА ЦЕЛИНОГРАДСКОГО РАЙОНА АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

Директор ТОО «ЭКОС» **М.К. Баймуратов**

г. Астана
2025 г.

ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

«Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»

Пояснительная записка

Приложения

Материалы расчетов приземных концентраций вредных веществ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ответственный исполнитель проекта:

Ведущий специалист Оспанова А.Ж.

Оформление:

Офис-менеджер Михеенко С.А.

АННОТАЦИЯ

Настоящий отчет о возможных воздействиях выполнен для «Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области», ТОО «ЭКОС», имеющим Государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (приложение 1).

Согласно разделу 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК пп.12.1. «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км», для данного предприятия требуется проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Отчет разрабатывался на основании исходных данных и проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ.

В проекте приведены основные характеристики природных условий района проведения работ, установлены нормы предельно допустимых выбросов (ПДВ), лимиты накопления отходов, содержатся решения по охране природной среды от загрязнения, в том числе:

- охране атмосферного воздуха;
- охране поверхностных и подземных вод;
- охране почв, рекультивации нарушенных земель, утилизации отходов.

Строительство газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» осуществлялось с 2023 по 2024 гг. (продолжительность 9 месяцев). Ранее было получено заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности на период строительства объекта №KZ29VWF00092077 от 17.03.2023 г., выданной ГУ «Отделу строительства Целиноградского района».

Согласно п.12.1 раздела 1 Приложения 1 Кодекса «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км» относятся к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Согласно **Акта приемки объекта в эксплуатации от 17.01.2025** г. ПК «Нурлы» был передан **АО «QAZAQGAZ AIMAQ»** (приложение 5).

На период эксплуатации на основании п.12 п.п 5 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, данный объект относится к **3 категории** «наличие выбросов загрязняющих веществ **от 10 до 500 тонн в год при эксплуатации объекта».**

Для подземных и наземных газопроводов внутри поселка, согласно КР ДСМ-2, СЗЗ не устанавливается, так как это объект коммунальной инфраструктуры, относится к **внутренним коммунальным инженерным сетям.**

На период **эксплуатации** выявлено 48 источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, из них:

- **37** организованных источников (из них 30 залповых).
- **11** неорганизованных источника

В выбросах от источников объекта содержится: 23 загрязняющих веществ и 4 групп веществ, обладающих эффектом вредного суммарного воздействия при совестном присутствии в атмосферном воздухе.

Год достижения нормативов допустимых выбросов – 2026 год.

На период эксплуатации объекта, объем выбросов вредных веществ, отходящих от источников загрязнения атмосферы, составит:

- максимально-разовый – **3.1593967859** г/сек (без учета залповых выбросов);
- валовый выброс – **276.082358755** т/год.

Валовые выбросы вредных веществ при работе автотранспорта не нормируются, плата за выбросы производится по фактически израсходованному топливу.

СОДЕРЖАНИЕ

	СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	3
	АННОТАЦИЯ	4
	СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	12
1	**ВВЕДЕНИЕ**	13
2	**ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ СОСТАВЛЕН ОТЧЕТ**	14
2.1.	Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами	14
2.2.	Описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета (базовый сценарий)	14
2.2.1.	Климат и качество атмосферного воздуха	15
2.2.2.	Поверхностные и подземные воды	17
2.2.3.	Инженерно-геологические условия	17
2.2.4.	Гидрогеологические условия	22
2.2.5.	Почвы	22
2.2.6.	Растительный и животный мир	23
2.3.	Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности	24
2.4.	Информация о категории земель и целях использования земель в ходе эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	24
2.5.	Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах	25
2.5.1.	Общие сведения	25
2.5.2.	Технологические решения	26
2.6.	Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий для объектов I категории, требующих получения комплексного экологического разрешения в соответствии с пунктом 1 статьи 111 Кодекса	31
2.7.	Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности	31
2.8.	Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных с эксплуатацией объекта для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия	32

2.8.1.	Воздействие на атмосферный воздух	33
2.8.1.1.	Краткое описание основных источников загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации	33
2.8.1.2.	Обоснование полноты и достоверности исходных данных	86
2.8.1.3.	Анализ результатов расчета загрязнения атмосферы вредными веществами на период эксплуатации	86
2.8.2.	Воздействие на поверхностные и подземные воды	91
2.8.2.1.	Водопотребление и водоотведение	91
2.8.2.2.	Оценка влияния на поверхностные и подземные воды	91
2.8.3.	Оценка воздействия на недра	91
2.8.4.	Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы	92
2.8.5.	Оценка воздействия на растительный покров	93
2.8.5.1.	Растительный покров района расположения объекта	93
2.8.5.2.	Воздействие на растительный покров	93
2.8.6.	Оценка воздействия на животный мир	93
2.8.7.	Воздействие физических факторов	94
2.8.7.1.	Шум	94
2.8.7.2.	Вибрация	96
2.8.7.3.	Радиоактивное загрязнение	97
2.8.7.4.	Электромагнитное излучение	97
2.8.7.5.	Тепловое загрязнение	97
2.9.	Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования	98
2.9.1	Характеристика технологических процессов предприятия как источников образования отходов	98
2.9.2.	Расчеты и обоснование объемов образования отходов	99
2.9.2.1.	Методология расчетов образования отходов	99
2.9.2.2.	Расчеты и обоснование объемов образования отходов	100
2.9.3	Этапы технологического цикла отходов	103
3.	**ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ С УКАЗАНИЕМ ЧИСЛЕННОСТИ ЕЕ НАСЕЛЕНИЯ, УЧАСТКОВ, НА КОТОРЫХ МОГУТ БЫТЬ ОБНАРУЖЕНЫ ВЫБРОСЫ, СБРОСЫ И ИНЫЕ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, С УЧЕТОМ ИХ ХАРАКТЕРИСТИК И СПОСОБНОСТИ ПЕРЕНОСА В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ; УЧАСТКОВ ИЗВЛЕЧЕНИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ**	111
3.1.	Социально-экономическая обстановка	111
3.2.	Область воздействия и санитарно-защитная зона	111

4.	**ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВАРИАНТОВ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ЕЕ ОСОБЕННОСТЕЙ И ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВКЛЮЧАЯ ВАРИАНТ, ВЫБРАННЫЙ ИНИЦИАТОРОМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ, ОБОСНОВАНИЕ ЕГО ВЫБОРА, ОПИСАНИЕ ДРУГИХ ВОЗМОЖНЫХ РАЦИОНАЛЬНЫХ ВАРИАНТОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ РАЦИОНАЛЬНОГО ВАРИАНТА, НАИБОЛЕЕ БЛАГОПРИЯТНОГО С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ОХРАНЫ ЖИЗНИ И (ИЛИ) ЗДОРОВЬЯ ЛЮДЕЙ, ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**	113
5.	**ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**	114
5.1.	Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности	114
5.2.	Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)	114
5.3.	Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)	115
5.4.	Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)	116
5.5.	Атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него)	116
5.6.	Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем	117
5.7.	Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты	118
5.8.	Взаимодействие указанных объектов	119
6.	**ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ (ПРЯМЫХ И КОСВЕННЫХ, КУМУЛЯТИВНЫХ, ТРАНСГРАНИЧНЫХ, КРАТКОСРОЧНЫХ И ДОЛГОСРОЧНЫХ, ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫХ) НАМЕЧАЕМОЙ**	121
7.	**ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВЫБОРА ОПЕРАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ**	125
7.1.	Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий	125
7.2.	Обоснование предельных качественных показателей физических воздействий	137
7.3.	Выбор операций по управлению отходами	137
7.3.1.	Цель, задачи и целевые показатели управления отходами	137
7.3.2.	План мероприятий по реализации программы	143
8.	**ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ**	146

9.	**ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ, ЕСЛИ ТАКОЕ ЗАХОРОНЕНИЕ ПРЕДУСМОТРЕНО В РАМКАХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**	148
10.	**ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, ХАРАКТЕРНЫХ СООТВЕТСТВЕННО ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ, ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВРЕДНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, СВЯЗАННЫХ С РИСКАМИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, С УЧЕТОМ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ИХ ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ**	149
10.1.	Вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности	149
10.2.	Вероятность возникновения стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него	150
10.3.	Вероятность возникновения неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него и все возможные неблагоприятные последствия для окружающей среды, которые могут возникнуть в результате инцидента, аварии, стихийного природного явления	151
10.4.	Примерные масштабы неблагоприятных последствий	151
10.5.	Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надежности	151
10.6.	Планы ликвидации последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, предотвращения и минимизации дальнейших негативных последствий для окружающей среды, жизни, здоровья и деятельности человека	153
10.7.	Планы ликвидации последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, предотвращения и минимизации дальнейших негативных последствий для окружающей среды, жизни, здоровья и деятельности человека	153
10.8.	Вывод	156
11.	**ОПИСАНИЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРИОДА ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ, А ТАКЖЕ ПРИ НАЛИЧИИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ – ПРЕДЛАГАЕМЫХ МЕР ПО МОНИТОРИНГУ ВОЗДЕЙСТВИЙ**	157
11.1.	Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на атмосферный воздух	157

11.1.1.	Мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)	158
11.1.2.	Предложения по организации мониторинга атмосферного воздуха	159
11.2.	Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на водные ресурсы	171
11.2.1.	Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод	171
11.3.	Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на земельные ресурсы и почвы	172
11.4.	Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на растительный покров	172
11.5.	Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на животный мир	173
11.6.	План мероприятий по реализации программы управления отходами	173
12.	**МЕРЫ ПО СОХРАНЕНИЮ И КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРИ БИОРАЗНООБРАЗИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПУНКТОМ 2 СТАТЬИ 240 И ПУНКТОМ 2 СТАТЬИ 241 КОДЕКСА**	179
13.	**ОЦЕНКА 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**	180
14.	**ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА, ТРЕБОВАНИЯ К ЕГО СОДЕРЖАНИЮ, СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТОВ О ПОСЛЕПРОЕКТНОМ АНАЛИЗЕ УПОЛНОМОЧЕННОМУ ОРГАНУ**	184
15.	**СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ НА НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ**	185
16.	**ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ**	186
17.	**ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ, ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ**	188
18.	**КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ С ОБОБЩЕНИЕМ ИНФОРМАЦИИ, УКАЗАННОЙ В ПУНКТАХ 1 – 17**	189
	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	193
	ПРИЛОЖЕНИЯ	195
Приложение 1	Государственная лицензия на выполнение работ по природоохранному проектированиюТОО «ЭКОС»	196
Приложение 2	Расчет максимально-разовых и валовых выбросов ЗВ	200

Приложение 3.1.	Ситуационная карта-схема района размещения объекта	232
Приложение 3.2.	Карта-схема с нанесением источников выбрсов	233
Приложение 4	Расчет максимальных приземных концентраций на период эксплуатации	234
Приложение 5	Акт приемки объекта в эксплуатацию	286
Приложение 6	Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на период строительных работ	300
Приложение 7	Справка метеорологических параметров от РГП «Казгидромет»	306
Приложение 8	Акт на право частной собственности на земельный участок	308
Приложение 9	Справка о скотомогильниках	337
Приложение 10	Согласование с БВИ	338
Приложение 11	Паспорта на газопровод	342
Приложение 12	Расчет газа для ПК Нурлы	445
Приложение 13	Согласование о лесном хозяйстве и животного мира	454
Приложение 14	Акт обследования зеленых насаждений	457
Приложение 15	Фоновая справка	458
Приложение 16	Архитектурно-планировочное задание на проектирование (АПЗ)	459
Приложение 17	Заключение РГП «Госэкспертиза» № 12-0295/23 от 30.11.2023 г.	468
Приложение 18	Протокол общественных слушаний	481
Приложение 19	Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду	535

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ЭК	Экологический кодекс
ГОСТ	Государственный стандарт
ЗВ	Загрязняющее вещество
СП	Санитарные правила
НПА	Нормативно-правовые акты
МРП	Минимальный расчетный показатель
ПДК	Предельно-допустимая концентрация
ПДКм.р.	Предельно-допустимая концентрация, максимально-разовая
ПДКс.с.	Предельно допустимая концентрация, среднесуточная
НДВ	Нормативы допустимых выбросов
РК	Республика Казахстан
РНД	Республиканский нормативный документ
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
ТБО	Твердые бытовые отходы
НК	Налоговый кодекс
СНиП	Строительные нормы и правила
НМУ	Неблагоприятные метеорологические условия
ПДУ	Предельно-допустимый уровень
ЭНК	Экологический норматив качества
М/ЭНК	"М" - выброс ЗВ, т/год; "ЭНК" – экологический норматив качества

СПИСОК УСЛОВНЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ

%	процент
^{0}С	градус Цельсия
г	грамм
дм	дециметр
кг	килограмм
см	Сантиметр
мм	миллиметр
кВт	киловатт
л	литр
м	метр
мг	миллиграмм
с	секунда
т	тонна
тыс.т	тысяч тонн
га	гектар
т/год	тонн в год
маш-ч	машино-час

1. ВВЕДЕНИЕ

Отчет о возможных воздействиях «Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области» выполнен ТОО «ЭКОС», действующее на основании Государственной лицензии на выполнение работ по природоохранному нормированию и проектированию в области охраны окружающей среды № 01002Р, выданной 30 июня 2007 года Министерством охраны окружающей среды РК. (приложение 1).

Адрес исполнителя:
РК, 010000, г. Астана,
ул. Иманова д.9 ВП-5
тел./факс: +7(7172) 21-22-21, 21-70-12
e-mail: info@ecosltd.kz
БИН 950 740 001 238

Адрес заказчика:
РК, 010000, г.Астана, ул. Б.Момышулы 2/2
тел: +7 (7172) 55-89-75
e-mail: astana@qga.kz
БИН 191 241 004 123

Экологическая оценка – процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду. Видами экологической оценки являются стратегическая экологическая оценка, оценка воздействия на окружающую среду, оценка трансграничных воздействий и экологическая оценка по упрощенному порядку.

Согласно разделу 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК пп.12.1. «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км», для данного предприятия требуется проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, соответствуют требованиям по качеству информации, в том числе достоверные, точные, полные и актуальные. Информация, содержащаяся в отчете о возможных воздействиях, является общедоступной.

2. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ СОСТАВЛЕН ОТЧЕТ

2.1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами

Участок ГРПШ расположен в населенном пункте Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Отведенный участок имеет четырехугольную форму, площадью 0,0024га. На отведенном участке не имеются строения и зеленые насаждения, подлежащие сносу. Трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы.

В зоне влияния объекта предприятия курортов, зон отдыха и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.

Взаимное расположение площадки объекта и граничащих с ним жилых зон, показано на ситуационной карте-схеме района размещения объекта Ситуационная карта района расположения предприятия приведена на рисунке 2.5.1. Координаты по которому проходит Подводящий газопровод представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Координаты по которому проходит Подводящий газопровод

№	Наименование	Северная широта	Восточная долгота
1	ШРП 1; ШГРП 1	51.114452	71.684381
2	ШГРП 2	51.115950	71.712256
3	ШГРП 3	51.123028	71.716138
4	ШГРП 4	51.128245	71.718627
5	ШГРП 5	51.125259	71.723734
6	ШГРП 6	51.121077	71.725206
7	ШГРП 7	51.114750	71.718621

2.2. Описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета (базовый сценарий)

В процессе оценки воздействия на окружающую среду были определены характеристики текущего состояния окружающей среды на момент составления отчета. Характеристика исходного состояния является основой для прогнозирования и мониторинга воздействия на окружающую среду. Описание приводится по следующим разделам, представляющие собой экологические аспекты, на которые намечаемый объект может негативно повлиять:

- климат и качество атмосферного воздуха;
- поверхностные и подземные воды;
- геология и почвы;
- животный и растительный мир;
- местное население - жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности;
- историко-культурная значимость территорий;
- социально-экономическая характеристика района.

Данные в разделах описания состояния окружающей среды использованы из различных источников информации:

- статистические данные;
- данные РГП «КАЗГИДРОМЕТ»;
- другие общедоступные данные.

2.2.1. Климат и качество атмосферного воздуха

На территорию области расположения объекта поступают воздушные массы 3-х основных типов: арктического, полярного, тропического. В холодное время года погоду определяет преимущественно западный отрог азиатского антициклона. Зимой устанавливается ясная погода. Антициклональный режим обычно сохраняется весной, что приводит к сухой ветреной неустойчивой погоде с высокой дневной температурой воздуха и ночными заморозками. В летнее время над степными пространствами под влиянием интенсивного прогревания воздуха устанавливается безоблачная сухая, жаркая погода. Средняя температура января колеблется от 16^{o} на юго-востоке до 18,5^{o} на северо-западе. Средняя температура июля 18,5-22,5 ^{o}С.

Климат района резко-континентальный и засушливый. Лето сравнительно короткое, но жаркое. Зима холодная и продолжительная с устойчивым снежным покровом.

Климат района резко континентальный с суровой малоснежной зимой и сухим жарким летом. Самый холодный месяц – январь, самый теплый – июль. Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль – юго–западный. Преобладающее направление ветра за июнь – август – западный. Район не сейсмоопасен.

Среднегодовое количество атмосферных осадков по г. Астана составляет 337 мм. По сезонам года осадки распределяются неравномерно, наибольшее их количество выпадает в теплый период года (май-сентябрь) – 238 мм. Среднегодовая высота снежного покрова составляет 22 мм, запас воды в снеге 67 мм.

Преимущественные ветра юго-западного и северо-восточного направления. Среднегодовая скорость ветра 3,2 м/с. Глубина промерзания грунта – 184 см для глинистых грунтов, 240 см для песчаных грунтов, 272 для крупнообломочных грунтов. Среднегодовая величина относительной влажности составляет 69%.

Климатические характеристики, предоставленные РГП на ПХВ «Казгидромет» письмом от 15.07.2025 г. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблицах 2.2.1.1.; 2.2.1.2.; 2.2.1.3.

Таблица 2.2.1.1

Наименование	**Метеорологическая станция г. Астана**
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) за год	+26,6 ^{o}С
Средняя температура воздуха самого холодного месяца (январь) за год	-18,6 ^{o}С
Скорость ветра, повторяемость превышения которой за год составляет 5%	8 м/с
Средняя скорость ветра за год	3,2 м/с
Количество дней с устойчивым снежным покровом в год	145 дней
Количество осадков за год	337 мм

Таблица 2.2.1.2

Повторяемость направления ветра и штилей (%)

Направление	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	7	14	8	11	20	21	13	6	7

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Акмолинская область, Целиноградский район, село Кызылсуат выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Метеорологические характеристики и коэффициенты Метеостанции Нур-Султан (близлежащая метеостанция к п.Кызылсуат), определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены ниже в таблице 2.2.1.3.

Таблица 2.2.1.3

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

№п/п	**Наименование характеристик**	**Величина**
1.	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
2.	Коэффициент рельефа местности	1
3.	Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, Т ^{0}С	+26,6
4.	Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, Т ^{0}С	-18,6
5.	Средняя повторяемость направлений ветров, %	
1.	С	7
2.	СВ	14
3.	В	8
4.	ЮВ	11
5.	Ю	20
6.	ЮЗ	21
7.	З	13
8.	СЗ	6
9.	Штиль	7
6.	Средняя скорость ветра за год, м/с	3,2
7.	Скорость ветра (U*) по средним многолетним данным, повторяемость превышения которой, составляет 5%, м/с	7

Ветер. Равнинный рельеф зоны благоприятствует развитию ветровой деятельности. В холодное время года преобладают устойчивые юго-западные ветры. Преобладающими ветрами летнего периода являются ветры северной составляющей с преобладанием северо-западного направления. Наибольшие скорости приходятся на зимний период и совпадают с направлением наиболее часто повторяющихся ветров юго-западного направления. Скорость ветра в зимнее время достигает 18-20 м/сек, некоторое ослабление ветровой деятельности наблюдается летом.

Осень наступает в начале сентября, длится до конца октября и отличается большей сухостью, чем лето.

Опасные метеорологические явления. Опасные метеорологические явления, это такие атмосферные явления, которые могут влиять на производственные процессы и

затруднять жизнедеятельность населения. К опасным метеорологическим явлениям относятся: сильные ветры, туманы, метели, грозы, обильные осадки и др.

Грозы. Грозы над исследуемой территорией часто сопровождаются шквальными ветрами, ливнями, градом. Среднее в год число дней с грозой 19-25. Грозы чаще всего отмечается в летнее время (максимумом в июне-июле 6-9 дней), реже в весенние и осенние месяцы. Средняя продолжительность гроз 1-2 часа.

Град. Град может отмечаться в теплое время года, иногда полосами шириной в несколько километров. Наблюдается это явление сравнительно редко. Среднее число дней с градом 1 в месяц.

Туманы. Число дней с туманом достигает 61 день в год. Повышенное туманообразование наблюдается в ноябре-декабре, ранней весной, и в летние месяцы.

Метели. Метели в исследуемом районе повторяются часто. Среднее число дней в году с метелью колеблется от 20 до 50, иногда и более 50. Наибольшая повторяемость метелей отмечается в декабре и январе 22-25 дней.

Пыльные бури. Возникновение сильных суховейных ветров, которые могут вызывать значительные пыльные бури. Для района характерна частая повторяемость пыльных бурь. Повторяемость пыльных бурь составляет 15 – 40 дней в году.

Метеорологические (климатические) условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. К основным факторам, определяющим рассеивания примесей в атмосфере, являются ветра и температурная стратификация атмосферы.

Атмосферные осадки играют важную роль в водном балансе района изысканий. Многолетняя среднегодовая сумма их составляет 221-335 мм. Распределение осадков по сезонам года неравномерное. Большая часть осадков выпадает с апреля по октябрь. Наименьшее их количество относится на январь-февраль месяцы.

2.2.2. Поверхностные и подземные воды

Ближайший водный объект - река Есиль, которая находится на расстоянии около 150 метров от водного объекта.

В соответствии постановления акимата Акмолинской области №А-5/222 от 03.05.2022 г., ширина водоохранной зоны реки Есиль составляет – 500-1000 м, ширина водоохранной полосы 50-100 м. Таким образом, земельный участок, находится в пределах водоохранной зоны реки Есиль.

Согласно письму от Есильской бассейновой инспекуии по регулированию использования и охране водных ресурсов №08-12-10-08/96-И от 08.10.2023 г., по результатам рассмотрения согласовывает проектную документацию «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК Нурлы, Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области» (приложение 10).

2.2.3. Инженерно-геологические условия

Инженерно-геологические изыскания по «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района, Акмолинской области» выполнялось в сентябре 2022 г.

специалистами ТОО «СпутникПроектГеодезия» по заданию ТОО «Строй-проект-инвентаризация» г.Шымкент.

Целью инженерно-геологических изысканий на данном объекте согласно технического задания являлось:

- изучение геологических и гидрогеологических условий участка изысканий путем проведения буровых работ;

- выделение инженерно-геологических элементов на участке изысканий;

- оценка физико-механических характеристик грунтов;

- оценка опасности агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод на строительные материалы;

- изучение сейсмических и климатических условий участка.

Описание методов полевых, лабораторных и камеральных работ

Буровые работы выполнены для изучения геолого-литологического разреза исследуемой территории, отбора проб грунта для проведения лабораторных исследований. Буровые работы выполнены самоходной буровой установкой УГБ-50М, ударно-канатным способом, для изучения геолого-литологического разреза исследуемой территории, отбора проб грунта для проведения лабораторных исследований. Монолиты отобраны грунтоносом ГП-3Н. По окончании буровых работ ликвидированы согласно «Правилам и требованиям по ликвидационному тампонажу скважин и горных выработок» путем засыпки выбуренным грунтом с послойным трамбованием через 0,5-1,0м.

Для оценки строительных свойств грунтов были выполнены буровые работы, отобраны образцы грунтов на лабораторные исследования.

Всего в процессе изысканий выполнен следующий объем работ:

Таблица-1.

Виды работ	Количество шт./опр.	Объем п.м.
Полевые работы		
Бурение скважин уд. канат. способом д. 146мм	45	141,0
Отбор монолитов грунта	21	-
Отбор образцов грунта	8	-
Лабораторные работы		
Полный комплекс физических свойств	21	-
Химанализ «водной вытяжки» грунтов	4	-
Компрессии по «1 кривой»	13	-
Срез	8	-
Коррозионная агрессивность грунтов	4	-

Камеральные работы выполнены в соответствии СП РК 1.02.102-2014 п. 5.21.

При камеральной обработке проведена систематизация и анализ фондовых материалов, данных полевых и лабораторных работ, проведены необходимые и достаточные статические расчеты, составлены соответствующие таблицы, построены инженерно-геологические разрезы, на которые внесены скважины с указанием мест опробования грунтов.

Графические построения выполнены изысканий с использованием программного обеспечения AutoCAD-2018. Текст и текстовые приложения выполнены в программе Word-2007 и Excel.

Таблица-2.

Вид работы	Ед. изм.	Объем выполненных работ
Камеральная обработка буровых работ	п.м.	141,0
Камеральная обработка лабораторных работ	%	100
Составление отчета	1отчет	1

Для нанесения выработок и построения инженерно-геологических разрезов использован топографический план масштаба 1:1000, предоставленный заказчиком.

Инженерно-геологические исследования проводились в соответствии со СП РК 1.02-105-2014, СН РК 1.02-18-2017, СП 5.01-102-2013.

Климатическая характеристика района работ составлена согласно СП РК 2.04-01-2017. Оценка сейсмичности выполнена согласно СП РК 2.03-30-2017.

Полевую документацию инженерно-геологических выработок осуществлял геолог Алимов И.С., камеральные работы выполнил Алимов И.С., лабораторные работы произвела Ахметова Ш.Б.

Весь комплекс инженерно-геологических работ выполнен в соответствии с требованиями СП РК 1.02-102-2014, СП РК 1.02-18-2017, СП РК 1.02-105-2014, СП РК 2.03-30-2017, СП РК 05-10-2013, которые соответствуют действующим нормам и правилам РК.

Выполнено рекогносцировочное обследование площадки.

Местоположение

Исследуемый участок расположен в ПК Нурлы южнее города Астана.

Инженерно-геологические условия участка

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на Казахском щите. Поверхность площадки относительно ровная, с общим уклоном на север. Высотные отметки в переделах площадки колеблются (по устьям скважин) от 364,16 – 385,21м.

Литологическое строение

В геолого - литологическом строении территории, до глубины 3,0-6,0м. принимают участие: четвертичные аллювиальные отложения, представленные суглинками. Суглинки коричневого цвета низкопористые, комковатой структуры, твердой консистенции, с белыми налетами солей, вскрытой мощностью 2,8-5,8м. С поверхности земли повсеместно распространен почвенно-растительный слой, мощностью 0,2м.

Гидрогеологические условия

Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на сентябрь 2022 года) до глубины 6,0м не вскрыты. По опросным данным подземные воды залегают ниже 7-12м.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и физическим свойствам грунтов в пределах участка до глубины 3,0-6,0м., выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ).

ИГЭ-1 – (**aQ $_{II-IV}$**) суглинки, не просадочные вскрытой мощностью 2,8м.

Первый инженерно-геологический элемент ИГЭ-1

Грунты инженерно-геологических элементов характеризуются следующими расчетными значениями показателей физических, деформационных свойств:

а) показатели физических и деформационных свойств грунтов ИГЭ-1

Таблица-3.

Показатели	Ед. изм.	Расчетные значения		
		ИГЭ-1		
Плотность твердых частиц	г/см^3	2,71		
Плотность грунта	г/см^3	1,82		
Плотность сухого грунта	г/см^3	1,61		
Влажность природная	%	10,5-15,0		
Коэффициент пористости	доля един.	0,68		
Степень влажности	доля един.	0,42-0,58		
Влажность на границе текучести	%	26,8		
Влажность на границе раскатывания	%	17,6		
Число пластичности	%	10,2		
Показатель текучести	доля един.	<0		
Модуль деформации при водонасыщенном состоянии Е	МПа	7,9		
При водонасыщенном состоянии, природной плотности и при коэффициенте вариации:		Vc=0,11 Vtgϕ= 0,018 Vρ=0,019		
		Норматив.	0,85	0,95
Плотность	г/см^3	1,82	1,81	1,80
Плотность сухого грунта	г/см^3	1,61	1,60	1,59
Угол внутреннего трения φI/φII, градус	Град	21	20	20
Удельное сцепление CI/CII, кПа	кПа	13,4	11,8	10,3

Расчетное сопротивление R_0 согласно СП РК 5.01-102-2013 таблицы Б.2. равно 250кПа при твердой консистенции, 180 кПа при водонасыщенном состояний.

Засоленность и агрессивность грунтов

По суммарному содержанию воднорастворимых солей, согласно требованиям ГОСТа 25100-11, грунты, слагающие участок изысканий, относятся к слабосоленым и реже к среднезасоленным, сухой остаток составляет 0,834 – 1,125%.

Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4 для марки бетона W4 сильноагрессивные. По нормативному содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl по отношению к железобетонным конструкциям грунты сильноагрессивные. Содержание SO4 составляет 5220-7080 мг/кг, содержание Cl 1329,85-1794,85мг/кг.

Степень коррозионной агрессивности грунтов (ГОСТ 9.602-89, таблицы 1,2,4) по отношению к свинцовой оболочке кабеля — средняя и высокая, к алюминиевой оболочке кабеля – высокая, к стальным конструкциям – высокая (таблица 4).

Таблица-4

Номер		Интервал опробования, м	Показатели коррозионной агрессивности					Степень коррозионной агрессивности.	
пп	выработки		pH	в % от сухого образца					
				Органических веществ	NO3	Cl	Fe***	к свинцу	к алюминию
1	С 10-21	1,0-2,0	7,6	0,006	0,0001	0,145	0,0001	средняя	высокая
2	С 21-21	0,5-1,0	7,4	0,016	0,0001	0,132	0,0001	высокая	высокая
3	С 30-21	2,0-3,0	7,5	0,003	0,0002	0,180	-	средняя	высокая
4	С 42-21	0,5-1,0	7,1	0,012	0,0002	0,141	0,0002	высокая	высокая

Коррозионная агрессивность грунтов к углеродистой и низколегированной стали (таблица 5).

Таблица-5

№ скважины	Глубина отбора	Плотность катодного тока J,м А/м²	Удельное сопротивление грунта R, Ом*м	Коррозионная агрессивность	Прибор
С 10-21	1,0-2,0	218,3	16,8	высокая	АКАГ
С 21-21	0,5-1,0	306,8	12,5	высокая	АКАГ
С 30-21	2,0-3,0	285,5	18,3	высокая	АКАГ
С 42-21	0,5-1,0	216,3	16,6	высокая	АКАГ

Группа грунтов по трудности разработки

Строительные группы грунтов по трудности разработки вручную и одноковшовым экскаватором, согласно ЭСН РК 8.04-01-2015, приведены в нижеследующей таблице:

Таблица-6

Наименование грунтов	Категория грунта по трудности разработки		Номер пункта
	вручную	одноковшовым экскаватором	
Суглинок	2	2	$35^{В}$

Сейсмичность

Территория Акмолинской области расположена на Казахском щите, на котором не проявляются тектонические явления и поэтому территория не является сейсмоактивной, согласно СП РК 2.03-30-2017, в соответствии списку населенных пунктов Республики Казахстан (приложение Б).

Климатическая справка

Климат района резко континентальный и засушливый. Зима холодная и продолжительная с устойчивым снежным покровом. Лето сравнительно короткое, но жаркое. Территория Акмолинской области по климатическому районированию для строительства относится к зоне 1В. Район относится к зоне недостаточного и неустойчивого увлажнения. Зона влажности 3 (сухая).

Атмосферные осадки

Среднее количество атмосферных осадков, выпадающих за год по г.Астана, равно 319 мм. По сезонам года осадки распределяются неравномерно, наибольшее их количество выпадает в теплый период года (апрель-октябрь) - 220 мм. среднее количество

осадков за ноябрь-март составляет 99мм. Средняя высота из наибольших декадных за зиму 27,2 см, максимальная из наибольших декадных 42,0 см, продолжительность залегания устойчивого снежного покрова 147,0 дней. Согласно СП РК EN 1991-1-3:2004/2011 «Воздействия на несущие конструкции» номер района по весу снегового покрова — IV, значение снеговой нагрузки на грунт составляет 1,5кПа. Район по толщине стенки гололеда – II.

2.2.4. Гидрогеологические условия

Поверхностный сток формируется здесь главным образом за счет талых снеговых вод. Дождевые осадки, как правило, только незначительно дополняют снеговое питание в период половодья. В летнее время дефицит влажности воздуха и иссушенность почвы настолько велики, что дождевые осадки почти полностью расходуются на смачивание верхнего слоя почвы и испарение. Поэтому они практического значения в формировании стока не имеют. Осенние осадки определяют степень увлажненности водосборов и оказывают лишь регулирующее влияние на весенний сток. Подземное питание на крупных реках невелико, а на небольших временных водотоках оно вообще отсутствует. Объем весеннего стока определяется запасами воды в снежном покрове, количеством осадков за весну, потерями талых и дождевых вод на водосборе и в русле.

Местоположение

Исследуемый участок расположен в ПК Нурлы южнее города Астана.

Инженерно-геологические условия участка.

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на Казахском щите. Поверхность площадки относительно ровная, с общим уклоном на север. Высотные отметки в переделах площадки колеблются (по устьям скважин) от 364,16 – 385,21м.

Литологическое строение

В геолого - литологическом строении территории, до глубины 3,0-6,0м. принимают участие: четвертичные аллювиальные отложения, представленные суглинками. Суглинки коричневого цвета низкопористые, комковатой структуры, твердой консистенции, с белыми налетами солей, вскрытой мощностью 2,8-5,8м. С поверхности земли повсеместно распространен почвенно-растительный слой, мощностью 0,2м.

Гидрогеологические условия

Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на сентябрь 2022 года) до глубины 6,0м не вскрыты. По опросным данным подземные воды залегают ниже 7-12м.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и физическим свойствам грунтов в пределах участка до глубины 3,0-6,0м., выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ).

ИГЭ-1 – (**aQ $_{II-IV}$**) суглинки, не просадочные вскрытой мощностью 2,8м.

2.2.5. Почвы

Почвы Кызылсуатского сельского округа, расположенного в Целиноградском районе Акмолинской области, представлены в основном чернозёмами южными

маломощными и тёмно-каштановыми солонцеватыми. Часто встречаются хрящеватые и сильнохрящеватые разновидности этих почв. В понижениях рельефа встречаются лугово-болотные почвы. Растительность в основном представлена типчаково-овсецово-ковыльными степями.

Чернозёмы южные: Это плодородные почвы, характерные для степной зоны. В Кызылсуатском округе они встречаются в маломощном варианте, что связано с климатическими условиями и особенностями рельефа.

Тёмно-каштановые солонцеватые почвы: Эти почвы менее плодородны, чем чернозёмы, и часто содержат повышенное количество солей. В Кызылсуатском округе они также распространены, особенно на участках с более засушливым климатом и на склонах.

Лугово-болотные почвы: Формируются в условиях избыточного увлажнения, например, в понижениях рельефа и по берегам водоемов. В Кызылсуатском округе они встречаются реже, чем чернозёмы и тёмно-каштановые почвы.

Хрящеватые и сильнохрящеватые почвы: Эти почвы характеризуются наличием большого количества мелких каменистых включений, что затрудняет их обработку и использование в сельском хозяйстве. В Кызылсуатском округе они встречаются на участках с выходами коренных пород.

2.2.6. Растительный и животный мир

Растительный мир Кызылсуатского сельского округа представлен типичными для Акмолинской области видами, включая злаковые, бобовые, сложноцветные, розоцветные и подорожниковые. В округе встречаются различные виды трав, кустарники и, возможно, некоторые деревья, а также растения, занесенные в Красную книгу.

Более подробно о растительности:

- Злаковые: Ковыль, пырей, кострец и другие.
- Бобовые: Клевер, люцерна, эспарцет, солодка, мышиный горошек.
- Сложноцветные: Одуванчик, василек, чертополох, цикорий, пижма, ромашка, полынь.
- Розоцветные: Кровохлебка, лабазник, спирея.
- Подорожниковые: Подорожник, вероника, львиный зев.
- Яснотковые: Мята, пустырник, тимьян.
- Другие: Встречаются также различные кустарники и деревья.

Животный мир Кызылсуатского сельского округа, расположенного в Целиноградском районе Акмолинской области, включает в себя степных животных, типичных для данной местности. В округе можно встретить таких животных как сайгак, лисица, волк, а также различных грызунов, таких как суслики, хомяки и тушканчики. Из птиц в степной зоне встречаются дрофы, степные орлы, жаворонки и куропатки.

Более подробно о животных Кызылсуатского сельского округа:

Степные животные: Кызылсуатский округ находится в степной зоне, поэтому здесь обитают типичные для этой местности животные. Сайгак, самая крупная антилопа, является одним из характерных видов.

Хищники: Встречаются волки и лисицы, а также другие хищные млекопитающие, такие как барсуки, хорьки, горностаи и ласки.

Грызуны: Степь также богата грызунами, включая сусликов, хомяков, тушканчиков, мышей и полёвок.

Птицы: Встречаются различные виды птиц, в том числе дрофы, степные орлы, пустельги, степные жаворонки, серые куропатки и журавли-красавки. Также возможно встретить зайцев, енотовидных собак.

Миграционные пути животных через территорию участка не проходят.

На территории предприятия отсутсувют здания и сооружения повышенной этажности, опор высоковольтных линий передач, искусственных сооружений водоемов, что мешало бы перелету и гнездованию птиц.

Воздействие вредных факторов на животный мир принимается таким же, как и на население. Вопросы охраны животного мира не рассматривались, так как работы проводятся на территории, где отсутствуют места массового обитания животных.

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

Реализация проекта оказала положительный социальный эффект на жителей населенного пункта п. Кызылсуат:

- Обеспечение стабильного отопления в домах в зимний период, существенно повысит уровень бытового комфорта.
- Упрощение повседневного быта: появилась возможность использовать газовые плиты, водонагреватели, котлы и другую бытовую технику, работающую на газе.
- Снижение зависимости от угля и дров, что устранило необходимость их заготовки, транспортировки и хранения.
- Сокращение выбросов загрязняющих веществ (серы, сажи, угарного газа), которые ранее образовывались при сжигании угля и дров.
- Создание новых рабочих мест при дальнейшем его обслуживании.

Наличие конкретных технических проектных решений обеспечивает существенное снижение возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

Учитывая, что Отказ от реализации проектных решений не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, но может привести к отказу от социально и экономически важного для региона предприятия.

При выполнении требований нормативных документов по охране окружающей среды ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды, в период эксплуатации объекта незначительное в допустимых пределах.

2.4. Информация о категории земель и целях использования земель в ходе эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

В соответствии с целевым назначением земельные участки подразделяются на следующие категории (статья 1):

1) земли сельскохозяйственного назначения;

2) земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов);

3) земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения;

4) земли особо охраняемых природных территорий, земли оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; земли лесного фонда;

5) земли водного фонда;

6) земли запаса.

Административно ГРПШ 1, ГРПШ 2, ГРПШ 3, ГРПШ 4, ГРПШ 5, ГРПШ 6 находятся в Акмолинской области, Целиноградском районе, Кызылсуатском сельском округе, потребительский кооператив Нурлы.

Кадастровые номера земельного участка: 01-011-045-2772; 01-011-045-2771; 01-011-045-2770; 01-011-045-2773; 01-011-045-2774; 01-011-045-2775 (площадью 0,0024 га каждый).

Рассматриваемые участки интересы сторонних землепользователей не затрагивают.

В районе месторасположения предприятия рекреационные зоны отсутствуют.

2.5. Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

2.5.1. Общие сведения

Проектом предусматривается газификация ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района, Акмолинской области. Для газификации ПК «Нурлы» запроектирована трех ступенчатой системой газификации, газопровод высокого давления от существующего газопровода Ø325 после отключающего устройства до ГРПШ-15-2ВУ1, газопровод среднего давления от ГРПШ-15-2ВУ1 до ГРПШ-13-2НУ1 в количестве 6-шт, газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НУ1 до абонентов.

Газораспределительные сети расположены в ПК Нурлы южнее города Астана. Проектируемая трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы.

Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 0,019 км.

Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91– 0,003 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 7,295 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,021 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 – 60,569 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,030 км.

Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-15-2В-У1– 1шт.

Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт.

Направление использования газа:

- населению для приготовлении пищи, горячей воды,

- на отопление жилых домов.

Режим работы объекта круглосуточный и круглогодичный.

В районе размещения предприятия отсутствуют заповедники, памятники архитектуры, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха и другие природоохранные объекты.

Расположение площадки предприятия и граничащих с ней характерных промышленных объектов, жилых зон, показано на ситуационной карте-схеме района размещения предприятия, здесь показаны источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Другие варианты месторасположения газопровода и ГРПШ не рассматривались, так как газопровод привязан к населенному пункту, для обеспечения поселка газом.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий приведена в приложении 3.

2.5.2. Технологические решения

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА				
№ пп	**Наименование**	**Единица измер.**	**Количество**	**Примечание**
1	**Количество газифицируемых объектов**	**шт.**	**1**	
2	**Тип и количество газифицируемых агрегатов**	**шт.**	**газ. плиты и отоп. печи**	
3	**Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ): ГРПШ-15-2В-У1 с узлом учета**	**шт.**	**1**	
4	**Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ): ГРПШ-13-2Н-У1 с узлом учета**	**шт.**	**6**	
5	**Максимальный расход газа: часовой**	**тыс.м^3/ч**	**4995,42**	
6	**Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11** Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR11 Ø315х28,6	**км** 	**0,019** 0,019	
	Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 Труба из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø325х7,0	**км** 	**0,003** 0,003	
6	**Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых**	**км**	**7,295**	

	труб ПЭ 100 SDR 11 Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR11 Ø315х28,6 Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR11 Ø225х20,5 Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR11 Ø160х14,6 Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR11 Ø63х5,8		 3,550 1,180 1,740 0,825	
7	**Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91** Труба из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø325х7,0 Труба из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø159х4,0	**км**	**0,021** 0,003 0,018	
8	**Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17** Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR17 Ø225х13,4 Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR17 Ø160х9,5 Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR17 Ø110х6,6 Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR17 Ø90х5,4 Труба из полиэтилена РЕ 100 SDR17 Ø63х3,8	**км**	**60,569** **1,539** **3,256** **4,315** **16,049** **35,410**	
9	**Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91** Труба из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø325х7,0 Труба из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø219х4,0 Труба из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø159х4,0	**км**	**0,030** 0,003 0,024 0,003	

Для бесперебойного обеспечения природным газом ПК «Нурлы» определено годовые и расчетные расходы газа.

От правильности и достоверности расчета газопотребления зависит выбор диаметра газопроводов, элементов систем и сооружений на газопроводах, следовательно, и затраты на эксплуатацию всей системы газоснабжения.

Для определения расхода газопотребления населением, коммунально-бытовым, промышленным объектам с ПК «Нурлы» выполнен расчет согласно требованиям и рекомендациям следующих нормативных документов:

1. МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;
2. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металических и полиэтиленовых труб»;
3. МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети»;
4. СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов»;
5. СН РК 2.04-21-2004 «Энергопотребление и теплозащита гражданских зданий»;
6. Правила расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного газа, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахчтан от 9 июля 2012г. №927;
7. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;
8. СНиП РК 3.02-43-2007 «Жилые здания»;
9. Проектирование газоснабжения (Примеры расчета). Пешехонов Н.И.

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет давления газопровода выполнен по программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator», разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Гидравлический расчет газопровода

Диаметры газопровода низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет низкого давления газопровода выполнен по программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator», разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Максимально часовая потребность (расчетный расход)газового топлива м3/час

№ п/п	Потребители	Часовой расход газа $м^3$/час	Годовой расход газа тыс. $м^3$/год
1.	ПК «Нурлы»	4995,42	22190,6

Подземный газопровод среднего давления

Газопроводы среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в подземном варианте.

Диаметры распределительного газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1, 0м. Газопровод укладывается в траншею и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) При температуре окружающего воздуха выше + 10°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток.

2) При температуре окружающего воздуха ниже + 10°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояния до зданий без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстояний не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять длинномерные трубы без соединений или трубы мерной длины, соединенные деталями с ЗН.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли для полиэтиленовых труб предусмотрены отводы с закладными элементами (ЗН) и соединения «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке, которые заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода герметично заделан с двух концов.

Контроль качества сварных стыков газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб предусмотрен 100% от длины газопровода согласно СН РК 4.03-01-2011 табл. 14.

Проектом предусмотрено на трассе газопровода низкого давления отключение газа по улицам при помощи установки отключающих устройств.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» приказ МВД РК от 9 октября 2017 года №673.

Подземный газопровод низкого давления

Газопроводы низкого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в подземном варианте.

Диаметры распределительного газопровода низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1,20м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) При температуре окружающего воздуха выше + 10°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток.

2) При температуре окружающего воздуха ниже + 10°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояния до зданий без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстояний не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять длинномерные трубы без соединений или трубы мерной длины, соединенные деталями с ЗН.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли для полиэтиленовых труб предусмотрены отводы с закладными элементами (ЗН) и соединения «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке, которые заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода герметично заделан с двух концов.

Контроль качества сварных стыков газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб предусмотрен 100% от длины газопровода согласно СН РК 4.03-01-2011 табл. 14.

Проектом предусмотрено на трассе газопровода низкого давления отключение газа по улицам при помощи установки отключающих устройств.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» приказ МВД РК от 9 октября 2017 года №673.

Газорегуляторный пункт шкафного типа.

Для понижения давления газа с высокого 0,791 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ №1 - ГРПШ-15-2В-У1 - 1шт.

Для понижения давления газа с высокого 0,3 МПа на среднее 0,003 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ №2,3,4,5,6,7 - ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт.

2.6. Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий для объектов I категории, требующих получения комплексного экологического разрешения в соответствии с пунктом 1 статьи 111 Кодекса

В настоящее время одним из основных показателей, предъявляемых к оборудованию, является их производительность, надежность, управляемость и безопасность. Использование данного оборудования и их аналогов, с учетом их соответствия требованиям международных стандартов, свидетельствует об их соответствии передовому научно-техническому уровню. Надлежащее функционирование и соответствие техническим условиям применяемого на предприятии оборудования обеспечивается за счет соблюдения технического регламента эксплуатации оборудования, регулярного осмотра (контроля исправности).

На данный момент все технологическое оборудование, установленное на предприятии, создает необходимые условия для качественного решения всех производственных задач.

В соответствии с вышеизложенным, планируемые на предприятии технологии, учитывая специфику предприятия и характер производимых работ, соответствуют современному передовому научно-техническому уровню.

На данный момент все технологическое оборудование, которое установленно на предприятии, создаст необходимые условия для качественного решения всех производственных задач.

К наилучшим доступным технологиям применяемым на объекте относится:

- Своевременное и полное техническое обслуживание оборудования;
- Строгое соблюдение технологического режима работы оборудования;
- Система мониторинга и контроля загрязнений.

НДТ для установок очистки газа заключается в предотвращении и снижении выбросов за счет использования следующих методов:

- Сведение к минимуму количества фланцев за счет сварки трубных соединений везде, где это возможно - Не применимо, в связи с увеличением сроков проведения ремонтов и риском нарушения правил техники безопасности. Риск нарушения правил безопасности труда и увеличивает сроки проведения ремонтов.

- Применяется Использование соответствующих уплотнений для фланцев и клапанов

В соответствии с вышеизложенным, применяемые на предприятии технологии, учитывая специфику предприятия и характер производимых работ, вполне соответствуют современному передовому научно-техническому уровню.

2.7.Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности

Постутилизация объекта - комплекс работ по демонтажу и сносу капитального строения (здания, сооружения, комплекса) после прекращения его эксплуатации. Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, не приводится, т.к. необходимость проведения

данных работ для целей реализации намечаемой деятельности отсутствует.

Согласно статье 145 после прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации таких объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В рамках ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должны быть проведены работы по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан, а также в зависимости от характера таких объектов – по постутилизации объектов строительства, ликвидации последствий недропользования, ликвидации и консервации гидрогеологических скважин, закрытию полигонов и иных мест хранения и удаления отходов, в том числе радиоактивных, мероприятия по безопасному прекращению деятельности по обращению с объектами использования атомной энергии и иные работы, предусмотренные законами Республики Казахстан.

2.8. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных с эксплуатацией объекта для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия

При выполнении Отчета основное внимание было сосредоточено на наиболее значимых воздействиях на компоненты окружающей среды. Основной вопрос - является ли уровень воздействия планируемой хозяйственной деятельности экологически безопасным для конкретных природных условий рассматриваемого региона.

С учетом принятых технических решений, заложенных в проектных материалах, потенциальное воздействие в целом объектов инфраструктуры на окружающую среду будет выражаться в следующем:

- изъятие земель и нарушение целостности поверхностного слоя земли на участках производства работ;
- загрязнение атмосферного воздуха в период осуществления деятельности ГРПШ;
- физические воздействия.

При рассмотрении источников воздействия и оценке их воздействия количественные параметры выбросов определялись в соответствии с проектными решениями.

В настоящей работе, в соответствии с основными принципами процедуры, при выполнении оценки применялись качественные и количественные показатели возможных воздействий для «наихудшего случая». Это означает, что при расчетах применялись максимальные значения из числа наиболее вероятных.

Приведенные в данной работе результаты представляют собой наиболее вероятные максимальные оценки воздействий на окружающую среду, которые возможны при

проведении работ по эксплуатации газопровода, поэтому можно ожидать, что значимость реальных воздействий может быть существенно ниже представленных в данной работе.

2.8.1. Воздействие на атмосферный воздух

Понятие ***охрана окружающей природной среды*** - включает в себя систему мероприятий, обеспечивающих рациональное природопользование, сохранение и восстановление природных ресурсов, предупреждение прямого и косвенного влияния результатов деятельности общества на природу и здоровье человека.

Вопрос о воздействии человека на атмосферу находится в центре внимания специалистов и экологов всего мира. Охрана атмосферного воздуха является ключевой проблемой оздоровления окружающей природной среды. Атмосферный воздух занимает особое положение среди других компонентов биосферы. Значение его для всего живого на Земле невозможно переоценить. Воздух должен иметь определенную чистоту и любое отклонение от нормы опасно для здоровья.

Источниками выделения вредных веществ являются технологическое оборудование или технологические процессы, от которых в ходе производственного цикла происходят образование вредных веществ.

2.8.1.1. Краткое описание основных источников загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации

Всего на предприятии на период эксплуатации выявлено 48 источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, из них 37 организованных источников.

В выбросах от источников предприятия содержится: 23 загрязняющих веществ и 4 группы веществ, обладающих эффектом вредного суммарного воздействия при совместном присутствии в атмосферном воздухе.

Источниками выделения вредных веществ являются технологическое оборудование или технологические процессы, от которых в ходе производственного цикла происходят образование вредных веществ.

Всем организованным источникам загрязнения атмосферы присвоены номера в пределах от 0001 до 5999, а всем неорганизованным источникам присваиваются номера – в пределах от 6001 до 9999.

Источники данного предприятия: шкафные газорегуляторные пункты (ШГРП).

Шкафной газорегуляторный пункт (ШГРП) - это компактный вариант ГРП, который монтируется в специальном шкафу. ШГРП обычно используется для регулирования подачи газа в небольших объектах.

Основные функции ШГРП:

- Понижение и стабилизация давления газа.
- Фильтрация газа.
- Защита системы от аварий.

Применение:

- В небольших жилых и коммерческих зданиях, котельных, частных домах и небольших предприятиях.

ШГРП выполняют функции по регулированию давления газа и обеспечению его безопасной подачи потребителям.

Распределение источников выбросов по АстПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» представлено в таблице 2.8.1.1.1.

Таблица 2.8.1.1.1

	№ в ПДВ	Наименование	Координаты	Котел, марка мощность, количество	ЗРА	Предохранительные клапаны	Фланцы
С.о. Кызылсуат							
1	0001; 0008-0009; 0022; 0030-0031; 6001-6002	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.114452, 71.684381	ШРП 1; ШГРП 1	3	1	3
2	0002; 0010-0011; 0023; 0029; 0032; 6003; 6011	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны; Автостоянка	51.115950, 71.712256	ШГРП 2	138	1	1
3	0003; 0012-0013; 0024; 0033; 6004	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.123028, 71.716138	ШГРП 3	222	1	2
4	0004; 0014-0015; 0025; 0034; 6005	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.128245, 71.718627	ШГРП 4	219	1	2
5	0005; 0016-0017; 0026; 0035; 6006	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.125259, 71.723734	ШГРП 5	174	1	36
6	0006; 0018-0019; 0027; 0036; 6007	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.121077, 71.725206	ШГРП 6	144	1	31
7	0007; 0020-0021; 0028; 0037; 6008; 6009; 6010	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.114750, 71.718621	ШГРП 7	104	1	27

Источник №6002. **Передвижной сварочный пост.** Расход сварочных материалов:

Марка электрода	Время работы, ч	Расход электродов, т/год
Электрод сварочный, металлический, плавящийся, с покрытием - 3 мм	200	0,08
МР-3	1250	0,5025
УОНИ-13/55	40	0,1

От источника №6002 выделяются следующие загрязняющие вещества: железа оксид, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические, пыль неорганическая 70-20% диоксида кремния, азота диоксид, углерода оксид.

Источник №6003. **Покрасочные работы.** Расход ЛКМ составляет: Уайт-спирит – 0,088 т; Растворитель – 0,11745 т; ПФ-115 – 0,87 т; НЦ-132 – 0,455 т; БТ-577 – 0,05 т; Битум БН 90/10, Мастика битумная – 0,36 т. От источника выделяются уайт-спирит, ацетон, бутилацетат, толуоло, спирт этиловый, этилцеллозольв и ксилол.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ от источников на период эксплуатации объекта приведены в приложении 2.

Перечень загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения и выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации, представлен в таблицах 2.8.1.

Перечень групп, обладающих эффектом суммарного воздействия, на период эксплуатации представлен в таблице 2.8.2.

Параметры источников выбросов приведены в таблице 2.8.3.

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
без учета г/с залповых выбросов

Астана, Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - нормативы

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, 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 (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.011853	0.007157	0.178925
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.001001	0.00075	0.75
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.017177	34.96674	874.1685
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.002485	5.682054	94.7009
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.000581	1.331442	26.62884
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.012009452	0.3963154516	49.5394315
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.086502	176.528352	58.842784
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.000782	0.000333	0.0666
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	0.000646	0.000093	0.0031
0410	Метан (727*)				50		1.489170971	48.6584512455	0.97316902
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0.1866816499	6.38861718346	0.12777234
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.000322551	0.01017165313	0.00033906
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)		0.2			3	0.311586	0.344064	1.72032

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.1.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.215814	0.201519	0.335865
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.015956	0.047093	0.47093
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.021275	0.06279	0.012558
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.025254	0.025116	0.03588
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.04181	0.039216	0.39216
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.097454	0.055616	0.15890286
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00005			3	0.027450162	0.90963222144	18192.6444
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.538292	0.393836	0.393836
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0546	0.0329	0.21933333
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	0.000694	0.0001	0.001
	В С Е Г О :						**3.1593967859**	**276.082358755**	19302.3655

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)

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС"

Таблица 2.8.2

Таблица групп суммаций на существующее положение

Астана, Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - нормативы

Номер группы сумма-ции	Код загряз-няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6041	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
6359	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Астана, Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Площадка 1															
001	01	Обогреватель	1	4590	Дымовая труба	0001	4	0.1	0.87	0.006833	100	-1100	-1502		
001	01	Обогреватель	1	4590	Дымовая труба	0002	4	0.1	0.87	0.006833	100	-1100	-1502		
001	01	Обогреватель	1	4590	Дымовая труба	0003	4	0.1	0.87	0.006833	100	-859	-713		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС"

Таблица 2.8.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Астана, Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Площадка 1				
0001					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002186	437.104	4.99521	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000355	70.984	0.811722	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000083	16.596	0.190206	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011038	2207.116	25.218146	
0002					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002186	437.104	4.99521	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000355	70.984	0.811722	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000083	16.596	0.190206	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011038	2207.116	25.218146	
0003					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002186	437.104	4.99521	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000355	70.984	0.811722	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Обогреватель	1	4590	Дымовая труба	0004	4	0.1	0.87	0.006833	100	-671	-96		
001	01	Обогреватель	1	4590	Дымовая труба	0005	4	0.1	0.87	0.006833	100	-632	-1701		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000083	16.596	0.190206	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011038	2207.116	25.218146	
0004					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002186	437.104	4.99521	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000355	70.984	0.811722	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000083	16.596	0.190206	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011038	2207.116	25.218146	
0005					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002186	437.104	4.99521	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000355	70.984	0.811722	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000083	16.596	0.190206	
					0337	Углерод оксид (Окись	0.011038	2207.116	25.218146	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Обогреватель	1	4590	Дымовая труба	0006	4	0.1	0.87	0.006833	100	-420	-940		
001	01	Обогреватель	1	4590	Дымовая труба	0007	4	0.1	0.87	0.006833	100	-318	-456		
001	01	Продувочная свеча (высокое давление)	1	0.3	Продувочная свеча на ШРП 1 (высокое давление)	0008	4	0.02	5.8	0.0018221	20	-3329	-1686		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						углерода, Угарный газ) (584)				
0006					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002186	437.104	4.99521	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000355	70.984	0.811722	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000083	16.596	0.190206	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011038	2207.116	25.218146	
0007					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002186	437.104	4.99521	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000355	70.984	0.811722	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000083	16.596	0.190206	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011038	2207.116	25.218146	
0008					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.025377604	14948.010	0.002030208	2026
					0410	Метан (727*)	4894.819344	2883164573	0.195792774	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Продувочная свеча (высокое давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0009	4	0.02	5.8	0.0018221	20	-1115	-1498		
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0010	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-1109	-1500		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1447.197778	852433781.7	0.057887911	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.063444009	37370.025	0.005075521	
0009					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.025377604	14948.010	0.002030208	2026
					0410	Метан (727*)	4894.819344	2883164573	0.195792774	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1447.197778	852433781.7	0.057887911	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.063444009	37370.025	0.005075521	
0010					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.007137451	7474.233	0.000570996	2026
					0410	Метан (727*)	1376.66794	1441626241	0.055066718	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	407.0243751	426229886.5	0.016280975	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 3.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0011	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-853	-714		
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0012	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-864	-712		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.017843628	18685.582	0.00142749	
0011					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.007137451	7474.233	0.000570996	2026
					0410	Метан (727*)	1376.66794	1441626241	0.055066718	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	407.0243751	426229886.5	0.016280975	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.017843628	18685.582	0.00142749	
0012					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000038066	2026
					0410	Метан (727*)	91.77786269	96108416.07	0.003671115	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27.13495834	28415325.77	0.001085398	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.000297394	311.427	0.000095166	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0013	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-671	-91		
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0014	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-670	-93		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
0013					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000038066	2026
					0410	Метан (727*)	91.77786269	96108416.07	0.003671115	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27.13495834	28415325.77	0.001085398	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000095166	
0014					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000038066	2026
					0410	Метан (727*)	91.77786269	96108416.07	0.003671115	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27.13495834	28415325.77	0.001085398	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000095166	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0015	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-633	-1698		
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0016	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-636	-1701		
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0017	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-417	-941		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0015					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000038066	2026
					0410	Метан (727*)	91.77786269	96108416.07	0.003671115	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27.13495834	28415325.77	0.001085398	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000095166	
0016					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000038066	2026
					0410	Метан (727*)	91.77786269	96108416.07	0.003671115	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27.13495834	28415325.77	0.001085398	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000095166	
0017					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000038066	2026
					0410	Метан (727*)	91.77786269	96108416.07	0.003671115	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0018	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-407	-943		
001	01	Продувочная свеча (среднее давление)	1	0.3	Продувочная свеча (среднее давление)	0019	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-314	-455		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27.13495834	28415325.77	0.001085398	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000095166	
0018					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000038066	
					0410	Метан (727*)	91.77786269	96108416.07	0.003671115	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27.13495834	28415325.77	0.001085398	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000095166	
0019					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000038066	
					0410	Метан (727*)	91.77786269	96108416.07	0.003671115	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27.13495834	28415325.77	0.001085398	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Продувочная свеча (низкое давление)	1	0.3	Продувочная свеча (низкое давление)	0020	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-307	-456		
001	01	Продувочная свеча (низкое давление)	1	0.3	Продувочная свеча (низкое давление)	0021	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-307	-456		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000095166	
0020					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.00000571	
					0410	Метан (727*)	13.7666794	14416262.41	0.000550667	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4.070243752	4262298.866	0.00016281	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000014275	
0021					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.00000571	
					0410	Метан (727*)	13.7666794	14416262.41	0.000550667	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4.070243752	4262298.866	0.00016281	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.000178436	186.856	0.000014275	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Предохранительно-сбросные клапаны	1	0.3	Предохранительно-сбросные клапаны	0022	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-1104	-1500		
001	01	Предохранительно-сбросные клапаны	1	0.3	Предохранительно-сбросные клапаны	0023	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-3321	-1692		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
0022					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.000014989	
					0410	Метан (727*)	48.18337791	50456918.44	0.001445501	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	14.24585313	14918046.03	0.000427376	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000037472	
0023					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.000014989	
					0410	Метан (727*)	48.18337791	50456918.44	0.001445501	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	14.24585313	14918046.03	0.000427376	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000037472	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Предохранительно-сбросные клапаны	1	0.3	Предохранительно-сбросные клапаны	0024	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-853	-711		
001	01	Предохранительно-сбросные клапаны	1	0.3	Предохранительно-сбросные клапаны	0025	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-673	-96		
001	01	Предохранительно-сбросные клапаны	1	0.3	Предохранительно-сбросные клапаны	0026	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-636	-1698		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0024					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.000014989	
					0410	Метан (727*)	48.18337791	50456918.44	0.001445501	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	14.24585313	14918046.03	0.000427376	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000037472	
0025					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.000014989	
					0410	Метан (727*)	48.18337791	50456918.44	0.001445501	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	14.24585313	14918046.03	0.000427376	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000037472	
0026					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.000014989	
					0410	Метан (727*)	48.18337791	50456918.44	0.001445501	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Предохранительно-сбросные клапаны	1	0.3	Предохранительно-сбросные клапаны	0027	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-409	-942		
001	01	Предохранительно-сбросные клапаны	1	0.3	Предохранительно-сбросные клапаны	0028	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-313	-458		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	14.24585313	14918046.03	0.000427376	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000037472	
0027					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.000014989	
					0410	Метан (727*)	48.18337791	50456918.44	0.001445501	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	14.24585313	14918046.03	0.000427376	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000037472	
0028					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.000014989	
					0410	Метан (727*)	48.18337791	50456918.44	0.001445501	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	14.24585313	14918046.03	0.000427376	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Проверка параметров срабатывания ПСК газорегуляторных пунктов	1	0.3	Проверка параметров срабатывания ПСК газорегуляторных пунктов	0029	4	0.015	5.8	0.0010249	20	-3317	-1683		
001	01	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе высокого давления до ШРП-1	1	100	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе высокого давления до ШРП-1	0030	2	0.02	5.8	0.0018221	20	-3324	-1681		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000037472	
0029					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.00001713	2026
					0410	Метан (727*)	6.883339702	7208131.206	0.001652002	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.035121876	2131149.433	0.000488429	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000042825	
0030					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.025377604	14948.010	0.009135937	2026
					0410	Метан (727*)	4894.819344	2883164573	0.881067482	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1447.197778	852433781.7	0.2604956	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.063444009	37370.025	0.022839843	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе высокого давления до ШГРП-1	1	100	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе высокого давления до ШРП-1	0031	2	0.015	5.8	0.0010249	20	-3310	-1686		
001	01	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-2	1	100	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-2	0032	2	0.015	5.8	0.0010249	20	-1121	-1498		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
0031					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.007137451	7474.233	0.002569482	2026
					0410	Метан (727*)	1376.66794	1441626241	0.247800229	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	407.0243751	426229886.5	0.073264388	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.017843628	18685.582	0.006423706	
0032					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000042825	2026
					0410	Метан (727*)	22.94446567	24027104.02	0.004130004	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.783739586	7103831.442	0.001221073	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000107062	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-3	1	100	Ремонтно-профилактические работы на надземном газопроводе среднего давления от ШГРП-3	0033	2	0.015	5.8	0.0010249	20	-848	-715		
001	01	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-4	1	100	Ремонтно-профилактические работы на надземном газопроводе среднего давления от ШГРП-4	0034	2	0.015	5.8	0.0010249	20	-673	-93		
001	01	Ремонтно-профилактические работы на	1	100	Ремонтно-профилактические работы на	0035	2	0.015	5.8	0.0010249	20	-636	-1703		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0033					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000042825	2026
					0410	Метан (727*)	22.94446567	24027104.02	0.004130004	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.783739586	7103831.442	0.001221073	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000107062	
0034					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000042825	2026
					0410	Метан (727*)	22.94446567	24027104.02	0.004130004	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.783739586	7103831.442	0.001221073	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000107062	
0035					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000042825	2026
					0410	Метан (727*)	22.94446567	24027104.02	0.004130004	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		газопроводе среднего давления от ШГРП-5			газопроводе среднего давления от ШГРП-5										
001	01	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-6	1	100	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-6	0036	2	0.015	5.8	0.0010249	20	-412	-942		
001	01	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от	1	100	Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-7	0037	2	0.015	5.8	0.0010249	20	-321	-455		

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.783739586	7103831.442	0.001221073	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000107062	
0036					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000118958	124.571	0.000042825	2026
					0410	Метан (727*)	22.94446567	24027104.02	0.004130004	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.783739586	7103831.442	0.001221073	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000297394	311.427	0.000107062	
0037					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000071375	74.743	0.000025695	2026
					0410	Метан (727*)	13.7666794	14416262.41	0.002478002	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4.70243752	4924322.800	0.000732644	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		ШГРП-7													
001	01	Выбросы от неподвижных уплотнений ШРП 1	1	8760	Выбросы от неподвижных уплотнений	6001	2				20	-3297	-1695	12	10
001	01	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 1	1	8760	Выбросы от неподвижных уплотнений ШРП 1	6002	2				20	-3297	-1695	12	10

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000178436	186.856	0.000064237	
6001					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4.2e-8		0.0000013245	2026
					0410	Метан (727*)	0.000005208		0.000164239	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000000652		0.0000206	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1e-9		3.56e-8	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	9.6e-8		0.0000030275	
6002					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00003596		0.0011339081	2026
					0410	Метан (727*)	0.004458543		0.1406046045	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00055892		0.0176261155	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 2	1	8760	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 1	6003	2				20	-3338	-1682	12	9
001	01	Выбросы от неподвижных уплотнений	1	8760	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 2	6004	2				20	-1114	-1511	16	32

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00000097		0.0000304535	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00008219		0.0025917899	
6003					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00165015		0.052039242	2026
					0410	Метан (727*)	0.204619039		6.452866013	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02565093		0.808927715	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00004432		0.001397625	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00377178		0.118946839	
6004					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00265461		0.08371582	2026
					0410	Метан (727*)	0.329171796		10.38076177	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	ШГРП 3 Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 4	1	8760	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 3	6005	2				20	-870	-709	13	6

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.041264794		1.30132655	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0000713		0.00224837	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.006067683		0.19135045	
6005					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00261874		0.08258456	2026
					0410	Метан (727*)	0.324723669		10.24048564	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.04070718		1.28374162	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00007033		0.00221799	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00598569		0.18876471	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 5	1	8760	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 4	6006	2				20	-664	-96	8	9
001	01	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 6	1	8760	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 5	6007	2				20	-621	-1704	8	13

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6006					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00208209		0.065660709	2026
					0410	Метан (727*)	0.25817884		8.141927901	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.032365157		1.020667579	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00005592		0.001763459	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.004759057		0.15008162	
6007					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00172316		0.0543415	2026
					0410	Метан (727*)	0.213671532		6.738345448	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.026785745		0.8447153	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00004628		0.0014595	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.003938646		0.1242091	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 7	1	8760	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 6	6008	2				20	-417	-948	9	18
001	01	Передвижной сварочный пост	1	200	Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 7	6009	2				20	-332	-453	4	11
		Передвижной сварочный пост	1	200											
		Передвижной сварочный пост	1	200											

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
6008					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0012447		0.03925274	2026
					0410	Метан (727*)	0.154342344		4.86734015	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.019348271		0.61016707	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00003343		0.00105422	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00284502		0.08972056	
6009					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.011853		0.007157	2026
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.001001		0.00075	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001875		0.00027	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.009236		0.00133	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000782		0.000333	
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000646		0.000093	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	0.000694		0.0001	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	01	Покрасочные работы. Растворитель уайт-спирит	1	200	Передвижной сварочный пост	6010	2				20	-588	-1701	5	32
		Покрасочные работы. Растворитель	1	200											
		Покрасочные работы	1	200											
		Покрасочные работы	1	200											
		Покрасочные работы. Лак битумный	1	200											
		Покрасочные работы. Лак битумный	1	200											

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
6010					0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.311586		0.344064	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.215814		0.201519	
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.015956		0.047093	
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.021275		0.06279	
					1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.025254		0.025116	
					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.04181		0.039216	
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.097454		0.055616	
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.538292		0.393836	
					2902	Взвешенные частицы (	0.0546		0.0329	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Стоянка: на 3 м/мест	1		Дымовая труба	6011	2				20	-725	-1637	13	42

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 2.8.3

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6011					116) 0301 0304 0330 0337 2704	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0000503 0.0000082 0.0000154 0.00957 0.00098			2026

2.8.1.2. Обоснование полноты и достоверности исходных данных

Данные участвующие в расчетах выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приняты в соответствии с инвентаризацией.

Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ определена в зависимости от расхода топлива, изменения режима работы оборудования, с учетом максимальной нагрузки.

Расчетное количество выбросов загрязняющих веществ в (максимально-разовые (г/с) и валовые (т/год) от источников загрязнения определены по методическим документам.

Параметры выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации представлены в таблицы 2.8.1, перечень загрязняющих веществ представлен в таблице 2.8.2, таблица групп суммации в таблице 2.8.3.

2.8.1.3. Анализ результатов расчета загрязнения атмосферы вредными веществами на период эксплуатации

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами произведен на персональном компьютере по программе расчета полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы «ЭРА» версия 3.0 (в дальнейшем ПК «ЭРА»).

ПК «ЭРА» разработана в соответствии с «Методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» (ОНД-86) и согласована в ГГО им. А.И. Воейкова. Данный программный комплекс рекомендован Министерством экологии, геологии и природных ресурсов РК для использования на территории Республики Казахстан (письмо №1409/9 от 02.02.2022).

ПК «ЭРА» позволяет производить расчеты разовых концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых точечными, линейными, плоскостными источниками, рассчитывает приземные концентрации, как отдельных веществ, так и групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ, приняты согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утвержденных постановлением Правительства РК от 25 января 2012 года №168.

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

В данном проекте произведены расчеты уровня загрязнения атмосферы проведены по всем ингредиентам, содержащимся в газовоздушной смеси, отходящей от источников выделения загрязняющих веществ на период эксплуатации, а также определены концентрации, создаваемые выбросами вредных веществ:

- в расчетном прямоугольнике;
- на жилой зоне.

В исходные данные для расчета рассеивания вредных веществ в атмосфере внесены величины выбросов вредных веществ и координаты источников выбросов. Расчет рассеивания загрязняющих веществ произведен для летнего периода, поскольку этот период является наиболее неблагоприятным по метеорологическим характеристикам и характеризуется наихудшими условиями рассеивания. Для обеспечения требуемой точности расчетов концентраций, при проведении расчетов рассеивания были использованы режимы автоматических поисков опасных скоростей и направлений ветра.Размер основного расчетного прямоугольника принят – 4648 х 2933 метров. Шаг сетки основного расчетного прямоугольника по осям X и Y принят 293 метров.

Для обеспечения требуемой точности расчетов концентраций, при проведении расчетов рассеивания были использованы режимы автоматических поисков опасных скоростей и направлений ветра.

В проекте рассмотрен расчет уровня загрязнения атмосферы на 2025 год на период эксплуатации. Основной расчетный прямоугольник нанесен на картах рассеивания загрязняющих веществ в приложении 4.

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Состояние воздушного бассейна на площадке объекта и прилегающей к ней территорий в границах расчетного прямоугольника, характеризуется максимальными приземными концентрациями вредных веществ, представленными результатами расчетов и картами рассеивания, с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций (приложения 4).

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проведенных на период эксплуатации представлен в таблице 2.8.6.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, приведен в таблице 2.8.7.

Таблица 2.8.6

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 11.09.2025 17:20)

Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 существующее положение (2025 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0029	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0099	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0100000	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0121	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0010	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	8	0.4000000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0002	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	8	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0224	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0028	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0013	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0003	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.2000000	2
0410	Метан (727*)	0.0989	0.096544	нет расч.	0.096516	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0292	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0000	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	8	30.0000000	-
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2583	0.249442	нет расч.	0.253645	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.2000000	3

0621	Метилбензол (349)	0.0596	0.057590	нет расч.	0.058561	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.6000000	3
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0265	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.1000000	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0007	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	5.0000000	4
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0060	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.7000000	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0693	0.066942	нет расч.	0.068070	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.1000000	4
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0462	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.3500000	4
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	8.2884	2.691260	нет расч.	2.587836	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0.0000500	3
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0000	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	5.0000000	4
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0892	0.086186	нет расч.	0.087639	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1.0000000	-
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0543	0.043074	нет расч.	0.044575	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.5000000	3
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)	0.0002	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.3000000	3
07	0301 + 0330	0.0123	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9		
41	0330 + 0342	0.0015	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9		
44	0330 + 0333	0.0225	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	24		
59	0342 + 0344	0.0016	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2		
__ПЛ	2902 + 2908	0.0544	0.043075	нет расч.	0.044575	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС"

Таблица 2.8.7.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Астана, Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз-действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей-ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2025 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0410	Метан (727*)	0.0965163/4.8258141		-3739/ -2661		0030	78		Участок 01
						0031	21.9		Участок 01
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2536448/0.050729		-685/ -1682		6010	100		Участок 01
0621	Метилбензол (349)	0.0585607/0.0351364		-685/ -1682		6010	100		Участок 01
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0680704/0.006807		-685/ -1682		6010	100		Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	2.5878358/0.0001294		-392/ -1682		6004	36		Участок 01
						6007	30.7		Участок 01
						0030	22.8		Участок 01
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0876387/0.0876387		-685/ -1682		6010	100		Участок 01

2.8.2. Воздействие на поверхностные и подземные воды

Изменение окружающей природной среды при водохозяйственной деятельности возможно при аварийных ситуациях. К таким изменениям можно отнести:

- размыв грунта, нарушение рельефа местности, загрязнение подземных вод, и образование заболоченности при утечке воды и сточных вод из трубопроводов, проложенных по поверхности земли;
- изменение условий естественного стока снеготалых вод и атмосферных осадков (их инфильтрация) и, следовательно, условия формирования подземных вод в период проведения работ.

Все эти изменения имеют локальный характер и слабую степень воздействия.

По масштабу воздействия на период эксплуатации газопровода являются локальным источником, в результате которого формируется ареал загрязнения, формы, и размеры которого в плане изменяются в различных пределах и зависят от интенсивности и характера поступления загрязнений (постоянное, периодическое), химического состава, гидрогеологических условий (литологического строения); гидрологического режима.

Территория объекта попадает в водоохранную зону реки Есиль, находится на расстоянии около 150 метров (согласовано с РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭПР РК»). Проектируемый объект не располагается на рекреационных территориях, в зонах санитарной охраны источников водоснабжения, водоохранных и прибрежных зонах водоемов, охранных зонах курортов.

2.8.2.1. Водопотребление и водоотведение

На период эксплуатации объекта не требуется водоснабжение и водоотведение.

2.8.2.2. Оценка влияния на поверхностные и подземные воды

Основными источниками питания грунтовых вод являются инфильтрация атмосферных осадков и паводковых вод, снеготалые воды, а также подпитывание их из водоносных комплексов альб-сеноманских, реже юрских отложений в местах пересечения долинами рек сводов поднятий куполов.

Режим грунтовых вод аллювиальных отложений находится в тесной взаимосвязи с режимом поверхностных вод. Максимальный уровень наблюдается в апреле-мае в период паводка с постепенным спадом до июля-августа и незначительным подъемом осенью.

Оценивая воздействие объекта на поверхностные и подземные воды можно сказать, что негативное воздействие практически отсутствует.

2.8.3. Оценка воздействия на недра

В понятие «недра» (или геологическая среда) входят особенности рельефа и ландшафтов, описание тектоники и сейсмичности территории.

Эксплуатаци газопровода не приведет к нарушению природного рельефа и ландшафта.

Основные источники потенциального воздействия - планировочные и земляные работы при обустройстве площадки, воздействие выражаются в изменении микрорельефа, механическом нарушении грунтов на площадке проведения работ.

Воздействие на другие компоненты недр будет очень незначительным ввиду того, что почти весь технологический цикл протекает на небольшой глубине и надежно изолированном от остальной геологической среды.

Воздействие на недра и геологические структуры в период эксплуатации объекта не предусматривается

Сохранится локальный характер нарушений среды. Более того, мероприятия и требования по охране недр обусловят снижение масштабов нарушений геологической среды, восстановление свойств геологической среды и снижение интенсивности проявления неблагоприятных геологогеоморфологических процессов.

Данным проектом не предусматривается разработка и добыча полезных ископаемых. Воздействия на недра при проведении планировочных работ незначительное.

2.8.4. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы

Техногенное воздействие на экосистемы и почвенный покров проявляется в значительном повреждении, полном или частичном уничтожении почвенного профиля, нарушении мощности генетических горизонтов, изменении физических, физико-химических и химических свойств почв; нарушении водного, воздушного и температурного режимов.

Растительный грунт, согласно материалам инженерно-геологических изысканий, в пределах границы проектирования отсутствует.

Почва района темно-каштановая суглинистая солонцеватая в комплексе с хрящеватыми и щебнистыми солонцами. Мощность гумусного горизонта колеблется от 10 до 30 см.

Район характеризуется смешанным направлением хозяйства: земледельческого и животноводческого. Пригодных пахотных земель сравнительно немного, они встречаются отдельными массивами и приурочены к менее засоленным почвам.

По всей территории месторасположения газопровода грунты не содержат избыточных концентраций вредных химических веществ.

По масштабам воздействия все виды химического загрязнения почв относятся к точечным и временным.

Воздействие на почвенный покров возможно через несанкционированное размещение твердых производственных отходов и бытовых отходов (ТБО). Проектом предусмотрен сбор твердых отходов в специализированные контейнеры с дальнейшим вывозом на полигон ТБО или на утилизацию или переработку по договору.

При правильно организованном, предусмотренным проектом, техническом обслуживании оборудования и автотранспорта, при соблюдении технологического процесса производства загрязнение почв отходами производства и сопутствующими токсичными химическими веществами будет незначительным.

2.8.5.Оценка воздействия на растительный покров

2.8.5.1. Растительный покров района расположения объекта

Воздействие на растительность будет выражаться посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях. Флора данного участка представлена травянистой растительностью. Редких и исчезающих растений в зоне влияния участка проведения работ нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

Лесопользование, использование нелесной растительности не предусматривается.

При организации мероприятий по пылеподавлению планируемая деятельность не вызовет ухудшения растительной среды. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на растительный мир в связи с соблюдением природоохранных мероприятий.

2.8.5.2. Воздействие на растительный покров

Растительный покров – это та часть экосистемы, которая в силу своей хрупкой незащищенной структуры в наибольшей степени подвержена нарушению при воздействии техногенных факторов.

Частичное повреждение растительности также наблюдается при загрязнении почвенно-растительного покрова выхлопными газами и запылении придорожной растительности.

Для предотвращения нежелательных последствий при эксплуатации объекта, проектом предусмотрены мероприятия по охране растительности:

- соблюдение правил по технике безопасности во избежание возгорания кустарников и травы;
- запрет на ломку кустарниковых растений для хозяйственных нужд;
- предотвращение разливов ГСМ;
- контроль за соблюдением правил сбора, хранения и утилизации отходов производства и потребления;
- осуществление работ в пределах выделенного земельного отвода согласно проектным материалам во избежание нарушения дополнительных площадей.

Газопровод располагается на уже освоенной техногенной территории вне особо охраняемых природных территорий, заповедников и заказников соответственно не служит экологической нишей для эндемичных, исчезающих и «краснокнижных» видов растений и нарушения мест произрастания растительности не произойдет.

При условии соблюдения всех природоохранных мероприятий воздействие намечаемой деятельности на растительный покров по характеру распространения будет определено как локальное.

2.8.6. Оценка воздействия на животный мир

Одним из основных факторов воздействия на животный мир является фактор вытеснения. В процессе промышленного освоения земель происходит вытеснение животных за пределы их мест обитания. Этому способствует сокращение кормовой базы

за счет изъятия части земель под технические сооружения, транспортные магистрали, линии электропередач.

Непосредственно в районе расположения предприятия отмечено присутствие следующих представителей животного мира: 1. Пресмыкающиеся – представлены только одним видом рептилий (ящерица зеленая). 2. Млекопитающие. В регионе водится несколько видов млекопитающих. Среди млекопитающих барсук, лиса, хорек заяц (беляк и русак); из грызунов: суслик, ондатра, домовая и полевая мыши, тушканчик, полевка, сурок.

Газопровод находится за пределами особо охраняемых природных территорий и землях государственного лесного фонда. Дикие животные, занесенные в Красную книгу РК, на участке отсутствуют. На участке будут соблюдаться мероприятия для снижения негативного воздействия на растительный и животный мир.

Значительное воздействие деятельности МОФ на пути миграции и места концентрации животных не прогнозируется. Зона воздействия деятельности данного предприятия на животный мир ограничивается границами земельного отвода (прямое воздействие, заключается в возможном вытеснении за пределы мест обитания) и санитарно-защитной зоны (косвенное воздействие, крайне опосредованное через эмиссии в атмосферный воздух).

Обитающие здесь животные приспособились к измененным условиям на прилегающих территориях.

Немаловажную роль во влиянии на состояние животного мира играет фактор внешнего шума. Обитающие, вблизи месторождения животные адаптировались к шуму оборудования и транспорта. Проектные решения не повлекут за собой существенного отрицательного влияния шума на животный мир.

В целом оценивая воздействие на животных, обитающих на прилегающей территории, можно сделать вывод, что негативные факторы влияния на животный мир локальные и не изменятся по сравнению с существующим положением.

2.8.7. Воздействие физических факторов

2.8.7.1. Шум

Производственная и другая деятельность человека приводит не только к химическому загрязнению биосферы. Все возрастающую роль в общем потоке негативных антропогенных воздействий приобретает влияние физических факторов на биосферу. Последнее связано с изменением физических параметров окружающей среды, то есть с их отклонением от параметров естественного фона. В настоящее время наибольшее внимание привлекают изменения электромагнитных и вибро-акустических условий в зоне промышленных объектов.

Физические факторы и их воздействие должны отвечать требованиям «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №169.

Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где непосредственно находится работающее оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Согласно Гигиеническим нормативам к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека утвержденных Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15. допустимые уровни звука жилых квартир и территорий, непосредственно прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов составляют:

Назначение помещений или территорий	**Время суток**	**Эквивалентный уровень звука $L_{Аэкв}$, дБА**
Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов	с 7:00 до 23:00 часов	55
	с 23:00 до 7:00 часов	45

Шумовое воздействие при работе техники и транспорта. Этот фактор один из главных и его воздействие определяется непосредственно шумовым уровнем. Влияние фактора распространяется как на крупных, так и на мелких млекопитающих, а также на птиц. Основной источник шумового воздействия автотранспорт, перевозящий груз. Уровень создаваемого шумового воздействия не превышает допустимый для человека, но является отпугивающим фактором для животных.

Световое воздействие при работе в ночное время. Этот фактор влияет на крупных животных и некоторые виды птиц. Однако он оказывает намного меньшее воздействие, чем шумовой.

Негативные воздействия на представителей растительного и животного мира территории расположения объекта будут заметно смягчены при их безаварийной эксплуатации, а также при условии выполнения всех предусмотренных природоохранных мероприятий.

Мероприятия предусмотрены следующие:

- регулярное техническое обслуживание газопровода и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- сохранение биологического разнообразия и целостности сообществ животного мира в состоянии естественной свободы;
- сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира;
- ведение работ на строго ограниченной территории, а также максимально возможное сокращение площадей механических нарушений земель в пределах отвода;
- рациональное использование территории, предусматривающее минимальное уничтожение и нарушение растительного покрова, минимизирование вырубок древесной и кустарниковой растительности;
- перемещение техники только в пределах специально обустроенных внутриплощадочных и межплощадочных дорог, что предотвратит возможность гибели представителей животного мира, а также нарушение почвенно-растительного покрова территории;
- складирование и вывоз отходов производства и потребления в соответствии с принятыми в проекте решениями, что позволит избежать образования неорганизованных свалок, которые могут стать причинами ранений или болезней животных, а также возникновения пожаров;

- исключение загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами и другими загрязнителями;
- исключение вероятности возгорания участков на территории, прилегающей к хозяйственному объекту, строго соблюдая правила противопожарной безопасности;

При ведении работ не допускается:

- захламление прилегающей территории промышленными, древесными, бытовыми и иными отходами, мусором;
- загрязнение прилегающей территории химическими веществами;
- проезд транспортных средств и иных механизмов по произвольным, неустановленным маршрутам.

2.8.7.2. Вибрация

Вибрацию вызывают неуравновешенные силовые воздействия, возникающие при работе различных машин и механизмов. В зависимости от источника возникновения выделяют три категории вибрации:

- транспортная;
- транспортно - технологическая;
- технологическая.

Минимизация вибраций в источнике производится и в период эксплуатации. При выборе машин и оборудования для объекта, следует отдавать предпочтение кинематическим и технологическим схемам, которые исключают или максимально снижают динамику процессов, вызываемых ударами, резкими ускорениями и т.д. На передвижной технике применяются плавающие подвески, шарнирные сочленения оборудованы клапанами нейтрализаторами и др. Также для снижения вибрации необходимо устранение резонансных режимов работы оборудования, то есть выбор режима работы при тщательном учете собственных частот машин и механизмов.

2.8.7.3. Радиоактивное загрязнение

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

Эффективная доза для персонала не должна превышать за период трудовой деятельности (50 лет) - 1000 мЗв, для населения за период жизни (70 лет) - 70 мЗв.

Эффективная доза облучения природными источниками излучения всех работников, включая персонал, не должна превышать 5 мЗв в год в производственных условиях (любые профессии и производства).

В соответствии с ГН «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утв. приказом Министра национальной экономики РК от 27.02.2015г. №155, обращение с материалами I класса радиационной опасности в производственных условиях осуществляется без каких-либо ограничений, требования по

обеспечению радиационной безопасности не предъявляются. В соответствии с СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утв. приказом Министра здравоохранения РК от 26.06.2019г. №ҚР ДСМ-97, в целях обеспечения радиационной безопасности персонала предприятия должен организовываться и проводиться радиационный контроль сырья как часть производственного контроля, с принятием эффективных мероприятий по защите персонала в случае угрозы повышенного облучения.

2.8.7.4. Электромагнитное излучение

Источником электромагнитного излучения являются стационарные и мобильные радиостанции, линии электропередач и электронное оборудование. Все технологическое оборудование соответствует уровням электромагнитного излучения в допустимых пределах, установленных приказом Приказом Министра здравоохранения РК от 28.02.2022 года № ҚР ДСМ-19 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к радиотехническим объектам».

2.8.7.5. Тепловое загрязнение

Тепловое загрязнение - тип физического (чаще антропогенного) загрязнения окружающей среды, характеризующийся увеличением температуры выше естественного уровня.

Основной источник теплового воздействия – ШГРП (обогреватель), который может привести к локальному перегреву почвы и воздуха.

Усугубить ситуацию с тепловым загрязнением на территории предприятия может неправильная застройка, с нарушением условий аэрации, неправильная эксплуатация производственных объектов, безветренная погода, недостаток открытых пространств. Учитывая условия застройки территории предприятия, достаточность открытых пространств, а также отсутствие многоэтажных зданий на территории объекта при условии правильной эксплуатации и постоянного технического обслуживания производственных объектов тепловое воздействие на окружающую среду ожидается локальное.

Вывод: Надлежащее функционирование и соответствие техническим условиям применяемого на оборудовании объекта будет обеспечиваться за счет регулярного ремонта и контроля исправности.

Факторы физического воздействия (шум, вибрация, электромагнитное излучение, радиоактивное и тепловое загрязнение) при соблюдении технических регламентов работы, норм промышленной безопасности, не создадут неблагоприятных условий, превышающих установленные технические и гигиенические нормативы.

2.9. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования

2.9.1. Характеристика технологических процессов предприятия как источников образования отходов

Виды отходов определяются на основании классификатора отходов утвержденного Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

Каждый вид отходов в классификаторе идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований Экологического Кодекса. Отдельные виды отходов в классификаторе отходов могут быть определены одновременно как опасные и неопасные с присвоением различных кодов («зеркальные» виды отходов) в зависимости от уровней концентрации содержащихся в них опасных веществ или степени влияния опасных характеристик вида отходов на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду.

В соответствии пункта 5 статьи 338 Экологического Кодекса, отнесение отходов к опасным или неопасным и к определенному коду классификатора отходов производится владельцем отходов самостоятельно.

Включение вещества или материала в классификатор отходов не является определяющим фактором при отнесении такого вещества или материала к категории отходов.

Вещество или материал, включенные в классификатор отходов, признаются отходами, если они соответствуют определению отходов согласно требованиям статьи 317 Экологического Кодекса: под отходами понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть либо подвергает операциям по удалению или восстановлению.

В таблице 2.9.1.1. приведен перечень отходов, образующихся на объекте.

Таблица 2.9.1.1

Отходы, образующиеся на период эксплуатации

Опасные отходы		
№	**Код**	**Наименование**
1.	15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная Ветошь)
2.	17 06 01*	Изоляционные материалы, содержащие асбест (использованный паронит - прокладки)
3.	15 01 10*	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами
4.	08 01 11*	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества
5.	16 06 01*	Свинцовые аккумуляторы
Неопасные отходы		

№	Код	Наименование
6.	20 03 01	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)
7.	12 01 13	Отходы сварки
8.	20 01 39	Пластмассы
9.	16 01 03	Отработанные шины

Таблица 2.9.1.2

Объемы образования отходов производства и потребления

Наименование отходов	Нормативное количество образования отходов, т/год
1	2
опасные отходы	
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная Ветошь) (код 15 02 02*)	0,2314
Изоляционные материалы, содержащие асбест (использованный паронит - прокладки) (17 06 01*)	0,18
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (15 01 10*)	1,9526
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (код 08 01 11*)	0,0727
Свинцовые аккумуляторы (16 06 01*)	0,0971
неопасные отходы	
Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (код 20 03 01)	0,375
Пластмассы (20 01 39)	2,322
Отходы сварки (код 12 01 13)	0,01024
Отработанные шины (16 01 03)	0,624

2.9.2. Расчеты и обоснование объемов образования отходов

2.9.2.1. Методология расчетов образования отходов

Для расчета нормативов образования отходов производства и потребления используются различные методы и, соответственно, разные единицы их измерения.

В соответствии с технологическими особенностями производства нормативы образования отходов определяются в единицах массы (объема) либо в процентах от количества используемого сырья, материалов или от количества производимой продукции. Нормативы образования отходов, оцениваемые в процентах, определяются по тем видам отходов, которые имеют те же физико-химические свойства, что и первичное сырье. Нормативы образования отходов с измененными по сравнению с первичным сырьем характеристиками, предпочтительно представлять в следующих единицах измерения: кг/т, кг/м^3 и т.д.

При определении нормативов образования отходов применяются такие методы, как метод расчета по материально-сырьевому балансу, метод расчета по удельным отраслевым нормативам образования отходов, расчетно-аналитический метод, экспериментальный метод, метод расчета по фактическим объемам образования отходов для основных, вспомогательных и ремонтных работ.

Отраслевые нормативы образования отходов разрабатываются путем усреднения индивидуальных значений нормативов образования отходов для организаций отрасли, посредством расчета средних удельных показателей на основе анализа отчетной информации за определенный (базовый) период, выделения важнейших, (экспертно устанавливаемых) нормообразующих факторов и определения их влияния на значение нормативов на планируемый период.

Расчетно-аналитический метод применяется при наличии конструкторско-технологической документации на производство продукции, при котором образуются отходы. На основе такой документации в соответствии с установленными нормами расхода сырья (материалов) рассчитывается норматив образования отходов (Но) как разность между нормой расхода сырья (материало в) на единицу продукции и чистым (полезным) их расходом с учетом неизбежных безвозвратных потерь сырья.

Экспериментальный метод заключается в определении нормативов образования отходов на основе проведения опытных измерений в производственных условиях.

Расчет общего количества отходов, образующихся в результате планируемых работ, проведен на основании:

- представленных исходных данных, необходимых для расчетов образования отходов;
- «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. № 100-п;
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. №63;
- РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства».

2.9.2.2. Расчеты и обоснование объемов образования отходов

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ

Расчет образования твердых бытовых отходов проводится по Приложению №16 к приказу Министра ООС РК № 100-п от 18.04.2008г. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Норма образования бытовых отходов (m_1, т/год) определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях – 0,3 $м^3$/год на человека, списочной численности работающих и средней плотности отходов, которая составляет 0,25 т/$м^3$.

Общая численность персонала составляет 5 человек.

Расчет отходов от жизнедеятельности персонала

Параметр	Ед. изм	Значение
количество сотрудников	чел.	5
удельный норматив образования	куб. м/чел в год	0,3
средняя плотность отхода	т/куб. м	0,25
образование ТБО от жизнедеятельности персонала	т/год	**0,375**

На промышленной площадке производится сортировка отхода ТБО на этапе сбора, затем по мере накопления вывозятся специадизированной организацией автотранспортом для размещения на полигон ТБО. На полигоне ТБО размещается только та составляющая отхода, которая допустима к размещению на полигоне согласно статье 351 «Отходы, не приемлемые для полигонов» Экологического Кодекса Республики Казахстан. Обращение с отходами пластика, макулатуры представлены отдельно.

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОГАРКОВ СВАРОЧНЫХ ЭЛЕКТРОДОВ

Расчет образования огарков электродов проводится по Приложению №16 к приказу Министра ООС РК № 100-п от 18.04.2008г. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Норма образования отхода составляет: $N = M_{ост} * \alpha$, т/год,

Где $M_{ост}$ - фактический расход электродов, т/год; α- остаток электрода, α=0.015 от массы электрода.

Годовой расход электродов составляет: УОНИ-13/55 – 0,1 тонн, МР-3 – 0,5025 тонн, Электрод сварочный, металлический, плавящийся -0,08 т.

Расчет образования огарков электродов на нормируемый период:

Параметр	Ед. изм.	
расход электродов, $M_{ост}$	т/год	0,6825
остаток электрода, α		0,015
норма образования огарков электродов, $N=M_{ост}*\alpha$	т/год	**0,01024**

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ПРОМАСЛЕННОЙ ВЕТОШИ

Расчет образования промасленной ветоши проводится по Приложению №16 к приказу Министра ООС РК № 100-п от 18.04.2008г. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши (Мо, т/год), норматива содержания в ветоши масел (М) и влаги (W):

N = Мо + М + W, т/год,

Где М = 0.12 * Мо, W = 0.15 * Мо.

Количество поступающей ветоши по данным предприятия составляет 4000 метров. Средняя масса 1метра ветоши – 0,3 кг. В год на предприятие поступает 1,2 тонн ветоши.

Расчет объема образования промасленной ветоши:

Наименование расчетного параметра	Ед. изм.	Значение
Количество поступающей ветоши, M_0	т/год	0,1825
Норматив содержания в ветоши масел, М		0,0219
Норматив содержания в ветоши влаги, W		0,027
Объем образования: N = Мо+(0,12*Мо) + (0.15 * Мо)	т/год	**0,2314**

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ТАРЫ ИЗ-ПОД ЛАКОКРАСКИ

Расчет образования проводится по Приложению №16 к приказу Министра ООС РК № 100-п от 18.04.2008г. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Норма образования отхода определяется по формуле:

$N = \Sigma M_i \cdot n + \Sigma M_{ki} \cdot \alpha_i$, т/год,

где M_i - масса i-го вида тары, т/год; n - число видов тары; M_{ki} - масса краски в i-ой таре, т/год; α_i - содержание остатков краски в i-той таре в долях от M_{ki} (0.01-0.05).

Лакокрасочные изделия поставляются на предприятие в больших емкостях (металлических барабанах), из которых по мере проведения покрасочных работ сливается необходимое количество краски в маленькие емкости. Маленькие емкости для лакокрасочных изделий являются оборотными и используются постоянно при проведении покрасочных работ, а металлические барабаны из-под краски по мере опустошения используются на собственные нужды предприятия.

В качестве лакокрасочных материалов на предприятии используется: Уайт-спирит; Растворитель; ПФ-115; НЦ-132; БТ-577; Битум БН 90/10, Мастика битумная.

Расчет объема образования тары из-под лакокраски:

Наименование расчетного параметра	Ед.изм.	2025-2034 гг.
M_i - масса тары	т	0,05
n – число видов тары	шт	39
Мк - масса краски в одной таре,	т	0,05
M_{ki} - общая масса краски в таре, M_{ki} = Mk * n	т	0,26
α_i - содержание остатков краски в таре в долях от M_{ki}	Доля ед.	0,01
$N = \Sigma M_i \cdot n + \Sigma M_{ki} \cdot \alpha_i$	т/год	**1,9526**

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА ОТ КРАСОК И ЛАКОВ, СОДЕРЖАЩИЕ ОРГАНИЧЕСКИЕ РАСТВОРИТЕЛИ ИЛИ ДРУГИЕ ОПАСНЫЕ ВЕЩЕСТВА

Кисть малярная 50 мм - 50 шт * 0,4 (вес одной кисти с краской) = 20 кг.

Кисть малярная – 100 шт * 0,5 (вес одной кисти с краской) = 50 кг

Валик – 18 шт * 0,15 (вес одного валика с краской)= 2,7 кг.

Всего: **0,0727 т.**

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА ОТРАБОТАННЫЕ ШИНЫ

Марка/модель	Летние		Зимние		Вес, кг
	Кол-во	размер	Кол-во	размер	
JAC T6	4	245/65 R 17	4	245/65 R 17	128
JAC T6	4	245/65 R 17	4	245/65 R 17	128
ГАЗ Соболь	4	215/65 R16	4	215/65 R16	104

Марка/модель	Летние		Зимние		Вес, кг
	Кол-во	размер	Кол-во	размер	
ГАЗ Соболь	4	215/65 R16	4	215/65 R16	104
УАЗ	4	225/75R16	4	225/75R16	160
Итого:					624 кг
Итого:					**0,624 т**

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА СВИНЦОВЫХ АККУМУЛЯТОРОВ

Марка/модель	Кол-во	Марка	Вес, кг
JAC T6	1	Аккумулятор 6СТ-60А, 12В, 60А/ч	14,6
JAC T6	1	Аккумулятор 6СТ-60А, 12В, 60А/ч	14,6
ГАЗ Соболь	1	Аккумулятор 12 В, 80 А/ч	25,2
ГАЗ Соболь	1	Аккумулятор 12 В, 80 А/ч	25,2
УАЗ	1	Аккумулятор 6СТ-75А, 12В, 75А/ч	17,5
Итого:			97,1 кг
Итого:			**0,0971 т**

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА ПАРОНИТА

Формула для расчета веса паронита:
Вес (кг) = Площадь (м²) * Толщина (мм) * Плотность (кг/м²/мм)
15м2*3 мм* 4 кг/м²/мм = 180 кг – **0,18 т**

РАСЧЕТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА ПЛАСТИКА

Согласно исходных данных и инвентаризации на объекте в период эксплуатации образуются отходы пластика:

Наименование	кг	т
Итого образования отходов пластика:	2322,32	**2,322**

2.9.3. Этапы технологического цикла отходов

Соблюдение иерархии управления отходами на всех этапах технологического (жизненного) цикла направлено на обеспечение достижения целей государственной политики в области ресурсосбережения, импортозамещения и управления отходами, санитарно-эпидемиологического благополучия населения и их имущества, охраны окружающей среды, животного и растительного мира.

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

1) накопление отходов на месте их образования;

2) сбор отходов;

3) транспортировка отходов;

4) восстановление отходов;

5) удаление отходов;

6) вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;

7) проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;

8) деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Накопление отходов на месте их образования. Под накоплением отходов на месте их образования понимается временное складирование отходов в специально установленных местах на месте образования 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.

Сбор отходов. Под сбором отходов понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление.

Операции по сбору отходов могут включать в себя вспомогательные операции по сортировке и накоплению отходов в процессе их сбора.

Под накоплением отходов в процессе сбора понимается хранение отходов в специально оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах, в которых отходы, вывезенные с места их образования, выгружаются в целях их подготовки к дальнейшей транспортировке на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Транспортировка отходов

Под транспортировкой отходов понимается деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления.

Восстановление отходов. Восстановлением отходов признается любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики.

К операциям по восстановлению отходов относятся:

1) подготовка отходов к повторному использованию;

2) переработка отходов;

3) утилизация отходов.

Подготовка отходов к повторному использованию включает в себя проверку состояния, очистку и (или) ремонт, посредством которых ставшие отходами продукция

или ее компоненты подготавливаются для повторного использования без проведения какой-либо иной обработки.

Под переработкой отходов понимаются механические, физические, химические и (или) биологические процессы, направленные на извлечение из отходов полезных компонентов, сырья и (или) иных материалов, пригодных для использования в дальнейшем в производстве (изготовлении) продукции, материалов или веществ вне зависимости от их назначения, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4 ст. 323 ЭК РК от 02.01.2021 г.

Под утилизацией отходов понимается процесс использования отходов в иных, помимо переработки, целях, в том числе в качестве вторичного энергетического ресурса для извлечения тепловой или электрической энергии, производства различных видов топлива, а также в качестве вторичного материального ресурса для целей строительства, заполнения (закладки, засыпки) выработанных пространств (пустот) в земле или недрах или в инженерных целях при создании или изменении ландшафтов.

Удаление отходов. Удалением отходов признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Захоронение отходов - складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия.

Уничтожение отходов - способ удаления отходов путем термических, химических или биологических процессов, в результате применения которого существенно снижаются объем и (или) масса и изменяются физическое состояние и химический состав отходов, но который не имеет в качестве своей главной цели производство продукции или извлечение энергии.

Вспомогательные операции при управлении отходами. К вспомогательным операциям относятся сортировка и обработка отходов.

Под сортировкой отходов понимаются операции по разделению отходов по их видам и (или) фракциям либо разбору отходов по их компонентам, осуществляемые отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению.

Под обработкой отходов понимаются операции, в процессе которых отходы подвергаются физическим, термическим, химическим или биологическим воздействиям, изменяющим характеристики отходов, в целях облегчения дальнейшего управления ими и которые осуществляются отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению.

Под обезвреживанием отходов понимается механическая, физико-химическая или биологическая обработка отходов для уменьшения или устранения их опасных свойств.

Характеристика, способ накопления, хранения, транспортировки, обезвреживания и удаления образующихся отходов на газопроводе приведена в таблице 2.9.3.1.

Таблица 2.9.3.1

Поэтапное описание технологического (жизненного) цикла отходов, образующихся на период эксплуатации

1. СМЕШАННЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ОТХОДЫ (ТБО)	
Код отхода	**20 03 01** **Отходы промышленных предприятий, а также учрежден**ий**), включая собираемые отдельно фракции. Смешанные коммунальные отходы**
Состав отхода	Состав отходов (%): бумага и древесина – 60; тряпье - 7; пищевые отходы - 10; стеклобой - 6; металлы - 5; пластмассы - 12
1. Образование	Образуются в результате жизнедеятельности персонала предприятия.
2. Сбор и накопление	Отходы ТБО собираются в специальные маркированные металлические контейнеры
3. Идентификация	Твердые, неоднородные, нетоксичные, пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Производится сортировка отходов на этапе сбора. Макулатура и пластик собираются отдельно
5. Упаковка и маркировка	Не упаковывается
6. Транспортировка	Транспортируется автотранспортом
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно складируются в металлических контейнерах
8. Хранение	Временно хранятся в металлических контейнерах (не более 6 месяцев) .
9. Удаление	Передаются специализированным организациям на основании договора
2. ОТХОДЫ ПЛАСТМАССЫ	
Код отхода	**20 01 39** **Отходы промышленных предприятий, а также учреждений), включая собираемые отдельно фракции. Собираемые отдельно фракции (за исключением 15 01). Пластмассы**
Состав отхода	Пластик – 100%
1. Образование	Образуется в результате ремонтно-профилактических работах, при замене пластиковых деталей изношенного оборудования
2. Сбор и накопление	Собираются и накапливаются в специальных маркированных контейнерах
3. Идентификация	Твердые, неоднородные, нетоксичные, пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Сортируются при сборе
5. Упаковка и маркировка	Не упаковывается
6. Транспортировка	Транспортируется автотранспортом
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно складируются в специальных маркированных контейнерах
8. Хранение	Временно хранятся в специальных маркированных контейнерах (не более 6 месяцев)
9. Удаление	Передаются специализированным организациям на основании договора Согласно Приказу Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 августа 2024 года №192 отход может являться вторичным сырьем

3. ОГАРКИ СВАРОЧНЫХ ЭЛЕКТРОДОВ	
Код отхода	**12 01 13** **Отходы формования, физической и механической обработки поверхностей металлов и пластмасс. Отходы сварки**
Состав отхода	Состав (%): железо - 96; обмазка (типа Ti(CO)) - 3; прочие - 1.
1. Образование	Образуются в результате проведения сварочных работ на участках. Сварочные работы представлены передвижными и стационарными сварочными постами.
2. Сбор и накопление	Собираются в металлические контейнеры
3. Идентификация	Твердые, нетоксичные, не пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Не сортируются
5. Упаковка и маркировка	Не упаковываются
6. Транспортировка	Транспортируются автотранспортом
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно складируются в металлических контейнерах
8. Хранение	Временно хранятся на специально отведенной огороженной площадке (не более шести месяцев)
9. Удаление	По мере накопления передаются специализированным организациям на основании договора
4. ОТХОДЫ ОТ КРАСОК И ЛАКОВ, СОДЕРЖАЩИЕ ОРГАНИЧЕСКИЕ РАСТВОРИТЕЛИ ИЛИ ДРУГИЕ ОПАСНЫЕ ВЕЩЕСТВА	
Код отхода	**08 01 11*** **Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества**
Состав отхода	Состав (%): текстиль – 41; древесина – 28; щетина – 17; металл – 8; остатки лкм – 3,6; вода – 2,4.
1. Образование	В результате производственной деятельности при покраске оборудования
2. Сбор и накопление	Собирается и накапливается в контейнер
3. Идентификация	Твердые, нетоксичные, пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Не сортируется
5. Упаковка и маркировка	Не упаковывается
6. Транспортировка	Вручную транспортируются
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно на территории предприятия в контейнере
8. Хранение	Временно хранится в специальных контейнерах (не более шести месяцев)
9. Удаление	По мере образования передается специализированной организации на договорной основе
5. ТАРА ИЗ-ПОД ЛАКОКРАСКИ	
Код отхода	**15 01 10*** **Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определенные иначе. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами**
Состав отхода	Состав: Fe2O3 (983000), примеси кремния (83000) - %, свинец (400) - %, медь (800), серебро (60), Sb (500), Zn (200), Cr(200), Ti (95), W (70), Ba (50), Mn (70), Ni (25)

1. Образование	Образуется при проведении покрасочных, ремонтных и маркировочных работ на территории предприятия. Лакокрасочные изделия поставляются на предприятие в больших емкостях (металлических барабанах), из которых по мере проведения покрасочных работ сливается необходимое количество краски в маленькие емкости. Маленькие емкости для лакокрасочных изделий являются оборотными и используются постоянно при проведении покрасочных работ, а металлические барабаны из-под краски по мере опустошения хранятся в складских помещениях и используются на собственные нужды предприятия или передаются специализированной организации на договорной основе.
2. Сбор и накопление	Собирается в складских помещениях предприятия
3. Идентификация	взрывоопасные, токсичные, пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Не сортируется
5. Упаковка и маркировка	Не упаковывается
6. Транспортировка	Транспортируется автотранспортом
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно складируется в складских помещениях предприятия
8. Хранение	Временно хранится в складских помещениях предприятия (не более 6 месяцев)
9. Удаление	Маленькие емкости для лакокрасочных изделий являются оборотными и используются постоянно при проведении покрасочных работ, а металлические барабаны из-под краски по мере опустошения хранятся в складских помещениях и используются на собственные нужды предприятия или передаются специализированной организации на договорной основе
6. ПРОМАСЛЕННАЯ ВЕТОШЬ	
Код отхода	**15 02 02* Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами**
Состав отхода	Состав, % (концентрация, мг/кг): Ветошь (текстиль) – 81,4543% (820000); Минеральное масло (С 81) – 14,3042% (144000); железо - 0,1192% (1200), Хром (С 40) – 0,0397% (400), Pb (С 27) – 0,04967% (500), Zn (С 41) – 0,0596% (600), SiO2 (С 15) – 2,4834% (25000), Вода – 1,49% (15000).
1. Образование	Образуется в процессе использования обтирочного материала для протирки механизмов, деталей, станков и машин.
2. Сбор и накопление	Временно на территории предприятия в контейнере
3. Идентификация	Твердые, воспламеняемые, пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Не сортируются
5. Упаковка и маркировка	Не упаковывается
6. Транспортировка	Транспортируется автотранспортом. Загрузка в транспорт, транспортировка и выгрузка отходов осуществляется согласно инструкциям, разработанным предприятием в соответствии с требованиями санитарных правил.
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно складируется в контейнерах
8. Хранение	Временно хранится в герметичных емкостях (не более шести месяцев)

9. Удаление	По мере накопления отход передается специлизированной организации согласно договору
7. ПАРОНИТ	
Код отхода	**17 06 01* Изоляционные материалы, содержащие асбест (использованный паронит - прокладки)**
Состав отхода	Состав: смеси асбеста, каучука и различных наполнителей
1. Образование	Образуется в процессе использования уплотнения соединений, предотвращая утечки газа
2. Сбор и накопление	Накапливается в контейнерах
3. Идентификация	Твердые, воспламеняемые, пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Не сортируются
5. Упаковка и маркировка	Не упаковывается
6. Транспортировка	Транспортируется автотранспортом. Загрузка в транспорт, транспортировка и выгрузка отходов осуществляется согласно инструкциям, разработанным предприятием в соответствии с требованиями санитарных правил.
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно складируется в контейнерах
8. Хранение	Временно хранится в контейнерах (не более шести месяцев)
9. Удаление	По мере накопления отход передается специлизированной организации согласно договору
8. ОТРАБОТАННЫЕ ШИНЫ	
Код отхода	**16 01 03 Отработанные шины**
Состав отхода	Состав: смеси натурального и синтетического каучука, сажа(технический углерод), масла, диоксид кремния (для зимних шин), серу и другие химические добавки.
1. Образование	Образуются в результате износа автомобильных покрышек в процессе эксплуатации транспортных средств
2. Сбор и накопление	Накапливается на бетонированной площадке
3. Идентификация	Твердые, воспламеняемые, пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Не сортируются
5. Упаковка и маркировка	Не упаковывается
6. Транспортировка	Транспортируется автотранспортом. Загрузка в транспорт, транспортировка и выгрузка отходов осуществляется согласно инструкциям, разработанным предприятием в соответствии с требованиями санитарных правил.
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно складируется на бетонированной площадке
8. Хранение	Временно хранится на бетонированной площадке (не более шести месяцев)
9. Удаление	По мере накопления отход передается специлизированной организации согласно договору
9. СВИНЦОВЫЕ АККУМУЛЯТОРЫ	
Код отхода	**16 06 01* Свинцовые аккумуляторы**
Состав отхода	Состав: автомобильный свинцово-кислотный аккумулятор включает свинцовые решетки, покрытые активной массой, которые формируют

	положительные и отрицательные электроды. На положительных электродах находится диоксид свинца (PbO_2), а на отрицательных – губчатый свинец (Pb)
1. Образование	Отходы свинцовых аккумуляторов образуются, когда вырабатывают свой установленный срок службы и утрачивают свои эксплуатационные свойства, или же в случае их механического повреждения, приводящего к потере целостности
2. Сбор и накопление	Накапливается на бетонированной площадке
3. Идентификация	Твердые, воспламеняемые, пожароопасные, нерастворимые отходы
4. Сортировка (с обезвреживанием)	Не сортируются
5. Упаковка и маркировка	Не упаковывается
6. Транспортировка	Транспортируется автотранспортом. Загрузка в транспорт, транспортировка и выгрузка отходов осуществляется согласно инструкциям, разработанным предприятием в соответствии с требованиями санитарных правил.
7. Складирование (упорядоченное размещение)	Временно складируется на бетонированной площадке
8. Хранение	Временно хранится на бетонированной площадке (не более шести месяцев)
9. Удаление	По мере накопления отход передается специлизированной организации согласно договору

3. ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ С УКАЗАНИЕМ ЧИСЛЕННОСТИ ЕЕ НАСЕЛЕНИЯ, УЧАСТКОВ, НА КОТОРЫХ МОГУТ БЫТЬ ОБНАРУЖЕНЫ ВЫБРОСЫ, СБРОСЫ И ИНЫЕ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, С УЧЕТОМ ИХ ХАРАКТЕРИСТИК И СПОСОБНОСТИ ПЕРЕНОСА В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ; УЧАСТКОВ ИЗВЛЕЧЕНИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ

Поселок расположен в Целиноградском районе, который может включать различные природные ресурсы, такие как:

Сельскохозяйственные угодья: Преобладающий вид землепользования, связанный с выращиванием сельскохозяйственных культур.

Пастбища: Используются для выпаса скота.

Водные ресурсы: Реки, озера или водохранилища, которые могут быть использованы для орошения или водоснабжения.

Недра: Возможно наличие месторождений полезных ископаемых, разработка которых может быть связана с негативным воздействием на окружающую среду.

3.1. Социально-экономическая обстановка

Социально-экономическая обстановка во многих сельских округах Целиноградского района, характеризуется преобладанием сельского хозяйства и связанных с ним отраслей. Основные направления занятости включают земледелие, животноводство, а также работу в бюджетных организациях (школы, больницы, акимат). Проблемы типичны для сельской местности: отток молодежи, низкий уровень доходов, недостаточно развитая инфраструктура (особенно дороги и интернет). Тем не менее, Кызылсуат, как административный центр Кызылсуатского сельского округа, обладает определенным потенциалом для развития благодаря своему расположению и наличию местных ресурсов.

Большая часть трудоспособного населения занята в сельском хозяйстве, на сезонных работах или в бюджетных учреждениях. Есть определенная доля безработицы, особенно среди молодежи, которая часто уезжает в города в поисках лучших возможностей.

Демографическая ситуация характеризуется уменьшением численности населения, особенно молодежи. Отток населения связан с недостатком рабочих мест, низким уровнем доходов и отсутствием перспектив для развития.

Кызылсуатский сельский округ имеет потенциал для развития, особенно в области сельского хозяйства и переработки сельхозпродукции. Необходимо улучшать инфраструктуру, создавать новые рабочие места и повышать уровень жизни населения.

Эксплуатация газопровода окажет положительный вклад в экономику и социальную сферу всего поселка за счет создания новых рабочих мест; отчисления в бюджет налоговых платежей, развитие промышленности региона.

3.2. Область воздействия и санитарно-защитная зона

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных

концентраций загрязняющих веществ. Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов. Источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 1 ПДК.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) устанавливается с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Для подземных и наземных газопроводов внутри поселка, согласно КР ДСМ-2, **СЗЗ не устанавливается,** так как это объект коммунальной инфраструктуры, относится к **внутренним коммунальным инженерным сетям.**

На период эксплуатации на основании п.12 п.п 5 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, данный объект относится к **3 категории** «наличие выбросов загрязняющих веществ **от 10 до 500 тонн в год** при эксплуатации объекта».

Сбросы производственных, хоз-бытовых сточных вод в поверхностные, подземные объекты, на рельеф местности осуществляться не будут.

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, транспортировки, утилизации, и захоронения отходов на предприятии налажена система внутреннего и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов. Все отходы, образующиеся на объекте, по мере их накопления передаются в соответствии с договорами.

Участки извлечения природных ресурсов и захоронения отходов на территории газопровода отсутствуют.

4. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВАРИАНТОВ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ЕЕ ОСОБЕННОСТЕЙ И ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВКЛЮЧАЯ ВАРИАНТ, ВЫБРАННЫЙ ИНИЦИАТОРОМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ, ОБОСНОВАНИЕ ЕГО ВЫБОРА, ОПИСАНИЕ ДРУГИХ ВОЗМОЖНЫХ РАЦИОНАЛЬНЫХ ВАРИАНТОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ РАЦИОНАЛЬНОГО ВАРИАНТА, НАИБОЛЕЕ БЛАГОПРИЯТНОГО С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ОХРАНЫ ЖИЗНИ И (ИЛИ) ЗДОРОВЬЯ ЛЮДЕЙ, ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Варианты расположения газораспределительных сетей на иных площадках не рассматривались, поскольку проектом предусмотрена газификация поселка. Принятая трассировка газопроводов обусловлена необходимостью обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения жилых домов и объектов социальной инфраструктуры.

- Время работы предприятия 2040 часов в год, 5/2.

Предприятие имеет высокий уровень автоматизации технологических процессов, комплексную механизацию. Основное технологическое оборудование оснащено средствами контроля и регулирования параметров с целью обеспечения строгого соблюдения технологической дисциплины, поддержания качества показателей продукции на заданном уровне, а также с целью обеспечения безопасной работы обслуживающего персонала.

В случае варианта выбора не подвергнутого антропогенному воздействию участка для эксплуатации газопровода возникла бы экологическая нагрузка на окружающую среду (нарушение флоры и фауны, загрязнение почв, воды и атмосферного воздуха), что отрицательно скажется на общей обстановке в регионе, а также повлекло бы дополнительные затраты на осуществление проекта.

- Представленный вариант осуществления намечаемой деятельности предусмотрен с учетом следующих причин:

1) Создание и сохранение рабочих мест. Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Рабочие места – это также сокращение уровня бедности, нормальное функционирование населенных пунктов, а кроме того - создание перспектив развития.

2) Поступление налоговых платежей в региональный бюджет.

Учитывая все вышесказанное, отказ от реализации намечаемой деятельности является неприемлемым как по экономическим, экологическим, так и социальным факторам. Выбор альтернатив технических решений или же нулевой вариант (вариант отказа от намерений реализации хозяйственной деятельности) является необоснованным, т.к. эксплуатация газопровода является двигателем социально-экономического развития, чем и обоснована необходимость реализации намечаемой деятельности, а причины препятствующие реализации проекта не выявлены. Отказ от реализации намечаемой деятельности не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, может привести к отказу от социально важных для региона и в целом для Казахстана видов деятельности.

Намечаемая деятельность планируется в строгом соответствии с нормативными документами и соответствуют условиям пункта 5 Приложения 1 к «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 03.08.2021 г., при которых вариант намечаемой деятельности характеризуется как рациональный.

5. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5.1. Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Поскольку производственная площадка предприятия находится в жилой застройке, а анализ уровня воздействия объекта на границе ЖЗ показал отсутствие превышений нормативных показателей, как по выбросам химических примесей, так и по уровню физического воздействия, рекомендуется регулярно производить мониторинг технологических процессов с целью недопущения отклонений от регламента производства, своевременно осуществлять плановый ремонт производственного обрудования. Соблюдение технологии производства и техники безопасности позволит избежать нештатных ситуаций, сверхнормативных выбросов и превышения показателей гигиенических нормативов на границе санитарно-защитной зоны.

В период эксплуатации газопровода также предусмотрены мероприятия организационного характера: регулярный текущий ремонт газопровода с целью недопущения возникновения аварийных ситуаций; тщательная технологическая регламентация проведения работ, визуально обследование территории на соответствие содержания промплощадки санитарным и экологическим требованиям.

Ремонтные работы ведутся в соответствии с графиком организации ремонтных работ в рамках существующего ремонтного хозяйства. Техническое обслуживание и текущий ремонт технологического оборудования и приборов выполняется силами и средствами предприятия.

Продолжительность рабочего времени работников на предприятии устанавливается в соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан. Время начала и окончания работы (смены) предусматривается правилами внутреннего распорядка и графиками сменности в соответствии с законодательством.

Эксплуатация газопровода приведет к увеличению количества рабочих мест на которых будут задействовано местное население, что привдет к улучшению условий проживания и сокращению уровня бедности.

В целом, химическое и физическое воздействия на состояние окружающей природной среды от производственного объекта, подтвержденные расчетами приземных концентраций, уровня шума (с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования и его регулярного техобслуживания) будет допустимым и не превышать допустимых значений.

5.2. Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Участок расположен в Целиноградском районе и находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий (Приоложение 9).

Данная территория не относится к путям миграции животных.

Газопровод располагается на уже освоенной жилой территории вне особо охраняемых природных территорий, заповедников и заказников соответственно не служит экологической нишей для эндемичных, исчезающих и «краснокнижных» видов растений,

не повлияет на природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы.

При условии соблюдения всех природоохранных мероприятий воздействие намечаемой деятельности на биоразнообразие в районе расположения объекта по характеру распространения будет определено как локальное с минимальным воздействием.

5.3. Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Почвы района: бедные гумусом светло-каштановые и бурые почвы, преобладание на низменных участках рельефа солонцов и солончаков, полынно-злакового травостоя. Низкогорья и сопки в полупустынной зоне покрыты грубоскелетными щебенистыми почвами с типчаково-полынными кустарниками.

Район характеризуется смешанным направлением хозяйства: земледельческого и животноводческого. Пригодных пахотных земель сравнительно немного, они встречаются отдельными массивами и приурочены к менее засоленным почвам.

Земли Целиноградского района характеризуются преобладанием черноземов, что связано с расположением района в степной зоне Казахстана, где формируются высокоплодородные почвы. Кроме того, на территории района могут встречаться различные типы суглинков и песков, которые определяют механический состав почв, а также могут присутствовать каштановые почвы в более южных и засушливых частях степной зоны.

Почва является основным аккумулятором химических загрязнений, источником загрязнений сопредельных сред (воздух, подземные и поверхностные водоемы, растительность, включая пищевые продукты), непосредственным источником поступления загрязняющих веществ в организм человека.

Такие виды воздействия как опустынивание, водная и ветровая эрозии, сели, подтопления, заболачивание, вторичное засоление, иссушение, уплотнение и влияние на состояние водных объектов, при строгом соблюдении всех проектных решений, признаются невозможными. Невозможность данных видов воздействия обусловлена отсутствием планируемых технологических процессов, способных повлиять на их возникновение.

Воздействие на почвенный покров возможно через несанкционированное размещение твердых производственных отходов и бытовых отходов (ТБО и хозбытовые стоки). Проектом предусмотрен сбор твердых отходов в специализированные контейнеры с дальнейшим вывозом на полигон ТБО или на утилизацию или переработку по договору.

Для улучшения состояния почв на территории объекта будет выполняться благоустройство и озеленение территории: завоз плодородной почвы и посадка зеленых насаждений.

При правильно организованном, предусмотренным проектом, техническом обслуживании оборудования и автотранспорта, при соблюдении технологического процесса производства загрязнение почв отходами производства и сопутствующими токсичными химическими веществами будет незначительным.

5.4. Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Намечаемая деятельность не предусматривает сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные и подземные водные источники. Следовательно, не предусматриваются гидроморфологические изменения вод.

Согласно согласования от РГУ «Есиьская бассейновая инспекция по регулированию и охране водных ресурсов», ближайшим водным объектом к земельному участку является река Есиль, которая находится на расстоянии около 150 метров от водного объекта.

В целях охраны поверхностных и подземных вод, на период эксплуатации промплощадки, предусматривается техническое обслуживание техники, которое будет производиться на станциях ТО за пределами рассматриваемого участка.

Будет исключен любой сброс сточных или других вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

Будет осуществлен своевременный сбор отходов, по мере накопления отходов они подлежат вывозу на переработку или утилизацию.

Таким образом, с учетом заложенных проектом природоохранных мероприятий, отрицательные последствия от прямого воздействия на водные ресурсы будут исключены.

Отрицательные последствия от косвенного воздействия в пространственном охвате будут, при должном выполнении всех предусмотренных природоохранных мероприятий, минимальны.

Изменение окружающей природной среды при водохозяйственной деятельности возможно при аварийных ситуациях. К таким изменениям можно отнести:

- размыв грунта, нарушение рельефа местности, загрязнение подземных вод, и образование заболоченности при утечке воды и сточных вод из трубопроводов, проложенных по поверхности земли;
- растекание производственных, бытовых и химически загрязненных жидкостей, которое может произойти при повреждении наземных емкостей, резервуаров хранения запаса воды и регулирующих емкостей сточных вод;
- изменение условий естественного стока снеготалых вод и атмосферных осадков (их инфильтрация) и, следовательно, условия формирования подземных вод в период проведения работ.

Все эти изменения будут иметь локальный характер и слабую степень воздействия.

По масштабу воздействия на период эксплуатации газопровода являются локальным источником, в результате которого формируется ареал загрязнения, формы, и размеры которого в плане изменяются в различных пределах и зависят от интенсивности и характера поступления загрязнений (постоянное, периодическое), химического состава, гидрогеологических условий (литологического строения), гидрологического режима.

5.5. Атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него)

Наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, проводимые как составная часть мониторинга окружающей среды, осуществляется аккредитованной лабораторией

на договорной основе.

Государственные посты мониторинга атмосферного воздуха РГП «Казгидромет» в районе расположения газопровода отсутствуют.

Анализ полученных результатов по оценке воздействия на атмосферный воздух методом расчета рассеивания концентраций загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы, показал, что при соблюдении принятых проектных решений, воздействие на атмосферный воздух не будет превышать допустимых пороговых значений гигиенических нормативов к атмосферному воздуху. Деятельность, а также процессы, осуществляемые при эксплуатации газопровода, являются прогнозируемыми, в связи с чем, риски нарушения экологических нормативов минимальны.

Основным фактором неблагоприятного воздействия на окружающую среду, в ходе осуществления намечаемой деятельности, могут являться выбросы в атмосферу разнообразных загрязняющих веществ, которые прямо или косвенно могут влиять практически на все компоненты окружающей среды – почву, атмосферу, гидросферу, биоту, социальные условия.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования на состояние атмосферного воздуха, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу предусматривается комплекс технологических мероприятий.

Технологические мероприятия включают:

- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и

соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;

- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных материалов и оборудования;

- применение материалов и оборудования, обеспечивающих надежность эксплуатации;

- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками оборудования;

- ежемесячная регулировка двигателей внутреннего сгорания машин и механизмов.

5.6. Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

Наблюдаемые последствия изменения климата, независимо от их причин, выводят вопрос чувствительности природных и социально-экономических систем на первый план.

Качество окружающей среды содержит данные, которые могут помочь в понимании того, каким образом меняющийся климат может повлиять на биопотенциал региона и свойства окружающей среды, например, качество воздуха, воды и почвы.

Вместе с данными по устойчивости к климатическим изменениям, данная категория оценивает чувствительность конкретных экосистем и их способность к адаптации. При помощи этих данных измеряется текущее воздействие на систему, сообщая информацию по реальным стрессам, с которыми сталкиваются территории, занятые предприятиями.

Данные по устойчивости к изменениям климата оценивают связи в системе, ее способность смягчать последствия изменения климата и адаптироваться к ним.

В период эксплуатации объекта при условии соблюденя всех проектных решений и соблюдения должного технического обслуживания систем выброс загрязняющих веществ в атмосферу на границе санитарно-защитной зоны и зоне воздействия в пределах допустимых норм, воздействие на водный бассейн и почвы исключается.

При этом отказ от реализации намечаемой деятельности не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, но может привести к отказу от социально важных для региона и в целом для Казахстана видов деятельности.

5.7. Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты

Историко-культурное наследие, как важнейшее свидетельство исторической судьбы каждого народа, как основа и непременное условие его настоящего и будущего развития, как составная часть всей человеческой цивилизации, требует постоянной защиты от всех опасностей. Обеспечение этого в РК является гражданским долгом. Следует отметить, что ответственность за сохранность памятников предусмотрена действующим законодательством РК. Нарушения законодательства по охране памятников истории и культуры влекут за собой установленную материальную, административную и уголовную ответственность.

В непосредственной близости от района расположения объекта историко-архитектурные памятники, охраняемые объекты, археологические ценности, а также особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

Ландшафты. Ландшафт географический - относительно однородный участок географической оболочки, отличающийся закономерным сочетанием ее компонентов (рельефа, климата, растительности и др.) и морфологических частей (фаций, урочищ, местностей), а также особенностями сочетаний и характером взаимосвязей с более низкими территориальными единицами. Структуру каждого географического ландшафта определяют процессы обмена веществом и энергией. При строительстве населенных пунктов, промышленных объектов и, особенно, горнодобывающих комплексов происходит неизбежное нарушение плодородного слоя почв, техногенное преобразование ландшафтов и косвенное негативное на них воздействие. Территории, отводимые под строительство гражданских и промышленных объектов, в обязательном порядке подвергаются снятию плодородного слоя, который затем используется при биологической рекультивации нарушенных земель и землевании малопродуктивных угодий. Территории со снятым плодородным слоем застраиваются и, таким образом, полностью и надолго изымаются из сельскохозяйственного производства. Большие территории земель отводятся под промышленные предприятия (горнодобывающие комплексы и теплоэлектростанции (централи)), которые безвозвратно изымаются из сельхозпроизводства, так как на них размещаются карьеры, отвалы, гидроотвалы, промплощадки, хвостохранилища, дороги, трубопроводы и т. д. Виды работ, выполняемые при эксплуатации предприятие, не оказывают воздействия на ландшафт рассматриваемого участка, т.к. располагается на уже освоенной территории.

5.8. Взаимодействие указанных объектов

Взаимодействие факторов воздействия заключается в том, что все факторы среды воздействуют на организмы одновременно и с разной силой. При этом сила воздействия отдельного фактора зависит от сочетания и количественного значения силы воздействия других факторов. Выделяют несколько типов взаимодействия факторов воздействия:

- Один из факторов подавляет действие остальных, и его величина имеет определяющее значение.
- Взаимное усиление нескольких факторов.
- Взаимное исключение действия нескольких факторов.
- Сочетание положительных и отрицательных для окружающей среды воздействий, при этом влияние вторых усилено влиянием первых.
- Частичное замещение друг друга.

Намечаемая деятельность может спровоцировать следующие взаимодействия:

• Пылевая нагрузка → растительность: Выбросы пыли будут оседать на растительном покрове, снижая их фотосинтетическую активность и подавляя естественное возобновление.

• Атмосферные выбросы → почвенный покров: Оксиды азота и серы при взаимодействии с атмосферной влагой могут увеличивать кислотность осадков, воздействуя на буферную способность и без того уязвимых почв.

- Взаимосвязь с сезонными явлениями: Наибольшее воздействие прогнозируется в летний период (июнь-август), когда наличие природных пылевых бурь может усиливать антропогенное загрязнение.
- Компенсационные взаимодействия: Озеленение создаст микроклиматический барьер, способствующий частичной конденсации атмосферной влаги и задержанию пыли.
- Интеграция с существующей инфраструктурой: эксплуатация газопровода встраивается в существующий кластер населенного пункта для газификации, формируя единую техногенную систему.
- Фоновый уровень загрязнения + новые источники: Существующий фон загрязнения от близрасположенных предприятий в совокупности с новыми источниками может иметь кумулятивный эффект на качество атмосферного воздуха и состояние почв.
- Естественные экстремальные явления + техногенная нагрузка: Пылевые бури, характерные для региона, могут усиливать пылеперенос с территории населенного пункта, расширяя зону воздействия.
- Взаимодействие с климатическими адаптациями: Меры по пылеподавлению (полив дорог и проездов) могут стать менее эффективными при повышении температур и усилении испарения.
- Адаптация местных социально-экономических систем: Появление газораспределительных сетей как элемента коммунальной инфраструктуры укрепляет социально-экономическую обстановку района.
- Эффект «промышленного кластера»: Концентрация техногенных объектов создает зону устойчивого антропогенного воздействия, выходящего за рамки отдельных объектов

- Мониторинговая сеть как фактор управления взаимодействиями: Система мониторинга позволит отслеживать потенциальные изменения в окружающей среде

- Повышение хозяйственной ценности территории: эксплуатация газопровода дополняет существующую коммунальную инфраструктуру, повышая ценность территории с экономической точки зрения

- Снижение естественной экологической ценности: Происходит трансформация естественных экосистем в техногенно-модифицированные с сопутствующим снижением их природной ценности и биоразнообразия

- Новое равновесное состояние: По мере эксплуатации газопровода будет формироваться новое равновесие между техногенными и природными компонентами, устойчивость которого будет определяться эффективностью предусмотренных природоохранных мероприятий

Заключение: Намечаемая деятельность по эксплуатации газопровода и газораспределительных сетей создаст многофакторное воздействие на взаимосвязанные компоненты окружающей среды. При этом наиболее значимые взаимодействия будут происходить между атмосферным воздухом и экосистемами через процессы пылепереноса, а также между материальными активами и социальноэкономическими системами через интеграцию объекта в существующую инфраструктуру.

Намечаемая деятельность не создаст принципиально новых типов воздействия, но усилит существующие. Комплекс предусмотренных природоохранных мероприятий направлен на минимизацию негативных аспектов этих взаимодействий и формирование относительно устойчивой техногенно-модифицированной экосистемы.

6.ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ (ПРЯМЫХ И КОСВЕННЫХ, КУМУЛЯТИВНЫХ, ТРАНСГРАНИЧНЫХ, КРАТКОСРОЧНЫХ И ДОЛГОСРОЧНЫХ, ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫХ) НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Значимость воздействий на окружающую среду оценивается, основываясь на:

- возможности воздействия;
- последствий воздействия.

Оценка производится по локальному, ограниченному, местному и региональному уровню воздействия.

Значимость антропогенных нарушений природной среды на всех уровнях оценивается по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность.

Сопоставление значений степени воздействия по каждому параметру оценивается по бальной системе по разработанным критериям. Каждый критерий базируется на практическом опыте специалистов, полученном при выполнении аналогичных проектов.

Принята 4-х бальная система критериев. Нулевое воздействие будет только при отсутствии технической деятельности или воздействием, связанным с естественной природной изменчивостью. Для комплексной методики оценки воздействия на природную среду применяется мультипликативная (умножение) методология расчета.

Определение пространственного масштаба. Определение пространственного масштаба воздействий проводится на анализе технических решений, математического моделирования, или на основании экспертных оценок и представлено в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

Градация	Пространственные границы воздействия (км или км^2)		Балл	Пояснения
1	2	3	4	5
Локальное	Площадь воздействия до 1 км^2	Воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта	1	*Локальное воздействие* – воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды, ограниченные рамками территории (акватории) непосредственного размещения объекта или незначительно превышающими его по площади (до 1 км^2), оказывающие влияния на элементарные природно-территориальные комплексы на суше фаций и урочищ
Ограниченное	Площадь воздействия до 10 км^2	Воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта	2	*Ограниченное воздействие* – воздействия, оказывающие влияние на компоненты окружающей среды на территории (акватории) до 10 км^2, оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне групп урочищ или местности

Градация	Пространственные границы воздействия (км или км^2)		Балл	Пояснения
1	2	3	4	5
Местное	Площадь воздействия от 10 до 100 км^2	Воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта	3	*Местное (территориальное) воздействие* – воздействия, оказывающие влияние на компоненты окружающей среды на территории (акватории) до 100 км^2, оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне ландшафта
Региональное	Площадь воздействия более 100 км^2	Воздействие на удалении от 10 до 100 км от линейного объекта	4	*Региональное воздействие* – воздействия, оказывающие влияние на компоненты окружающей среды на территории (акватории) более 100 км^2, оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне ландшафтных округов или провинций

Определение временного масштаба воздействия. Определение временного масштаба воздействия на отдельные компоненты природной среды, определяется на основании технического анализа, аналитических или экспертных оценок и представлено в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Шкала оценки временного воздействия

Градация	Временной масштаб воздействия	Балл	Пояснения
1	2	3	4
Кратковременное	Воздействие наблюдается до 3-х месяцев	1	*Кратковременное воздействие* – воздействие, наблюдаемое ограниченный период времени (например, в ходе строительства, бурения или ввода в эксплуатации), но, как правило, прекращается после завершения рабочей операции, продолжительность не превышает один сезон (допускается 3 месяца)
Воздействие средней продолжительности	Воздействие наблюдается от 3-х месяцев до 1 года	2	*Воздействие средней продолжительности* – воздействие, которое проявляется на протяжении от одного сезона (3 месяца) до 1 года
Продолжительное	Воздействие наблюдается от 1 до 3 лет	3	*Продолжительное воздействие* – воздействие, наблюдаемое продолжительный период времени (более 1 года но менее 3 лет) и обычно охватывает период строительства запроектированного объекта
Многолетнее	Воздействие наблюдается от 3 до 5 лет и более	4	*Многолетнее (постоянное) воздействие* – воздействия, наблюдаемое от 3 до 5 лет и более (например, шум от эксплуатации), и которые могут быть скорее периодическими или повторяющимися (например, воздействия в результате ежегодных работ по техническому обслуживанию).

Определение величины интенсивности воздействия. Шкала интенсивности определяется на основе учений и экспертных суждений, и рассматривается в таблице 6.3.

Таблица 6.3

Шкала величины интенсивности воздействия

Градиент	Описание интенсивности воздействия	Балл
1	2	3
Незначительное	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости	1
Слабое	Изменения природной среде не превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью восстанавливается.	2
Умеренное	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению	3
Сильное	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистем. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению	4

Комплексная оценка воздействия на компоненты природной среды от различных источников воздействия:

Комплексный балл определяется по формуле:

$$Q^{i}_{\text{int}egr} = Q^{t}_{i} \times Q^{S}_{i} \times Q^{j}_{i},$$

Где,

$Q^{i}_{\text{int}egr}$ - комплексный оценочный балл для заданного воздействия;

Q^{t}_{i} - балл временного воздействия на i-й компонент природной среды;

Q^{S}_{i} - балл пространственного воздействия на i-й компонент природной среды;

Q^{j}_{i} - балл интенсивности воздействия на i-й компонент природной среды.

Сопоставление значений степени воздействия по каждому параметру оценивается по бальной системе по разработанным критериям. Каждый критерий базируется на практическом опыте специалистов, полученном при выполнении аналогичных проектов.

Категория значимости определяется интервалом значений в зависимости от балла, полученного при расчете комплексной оценки, как показано в таблице 6.4.

Таблица 6.4

Категории значимости воздействий

<table>
<tr><td colspan="3">Категории воздействия, балл</td><td rowspan="2">Интегральная оценка, балл</td><td colspan="2">Критерии значимости</td></tr>
<tr><td>Пространственный масштаб</td><td>Временной масштаб</td><td>Интенсивность воздействия</td><td>Баллы</td><td>Значимость</td></tr>
<tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr>
<tr><td>Локальное
1</td><td>Кратковременное
1</td><td>Незничительное
1</td><td>1</td><td rowspan="2">1-8</td><td rowspan="2">Воздействие низкой значимости</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Ограниченное
2</td><td rowspan="2">Средней продолжительности
2</td><td rowspan="2">Слабое
2</td><td rowspan="2">8</td></tr>
<tr><td>9-27</td><td>Воздействие средней значимости</td></tr>
</table>

Категории воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Критерии значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		Баллы	Значимость
1	2	3	4	5	6
Местное 3	Продолжительное 3	Умеренное 3	27		
Реиональное 4	Многолетнее 4	Сильное 4	64	28-64	Воздействие высокой значимости

Расчет комплексной оценки и значимости воздействия на природную среду при проведении работ приведен в таблице 6.5.

Таблица 6.5

Расчет комплексной оценки и значимости воздействия на природную среду в период эксплуатации объекта

Компоненты природной среды	Простран-ственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Комплексная оценка	Категория значимости
1	3	4	5	6	7
Атмосферный воздух	3 Местное	4 Многолетнее	2 Слабое	24	Воздействие средней значимости
Животный мир	1 Локальное	4 Многолетнее	2 Слабое	8	Воздействие слабой значимости
Растительный мир	1 Локальное	4 Многолетнее	2 Слабое	8	Воздействие слабой значимости
Почвы	1 Локальное	4 Многолетнее	2 Слабое	8	Воздействие слабой значимости
Поверхностные воды	-	-	-	-	Отсутствует
Подземные воды	1 Локальное	4 Многолетнее	2 Слабое	8	Воздействие слабой значимости

Как показывает покомпонентная оценка, деятельность газопровода, относится к воздействию средней значимости на атмосферный воздух, при котором изменения в природной среде превышают существующие пределы природной изменчивости, но сохраняет способность к самовосстановлению

Компонентная оценка на животный и растительный мир, почвы, поверхностные и подземные воды относится к воздействию слабой значимости, при котором изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости.

7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВЫБОРА ОПЕРАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ

7.1. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий

На основании результатов расчета рассеивания в атмосфере максимальных приземных концентраций составлен перечень загрязняющих веществ для каждого источника загрязнения атмосферы, выбросы которых (г/сек, т/год) предложены в качестве нормативов предельно допустимых выбросов.

Предельно допустимым для предприятия считается суммарный выброс загрязняющего вещества в атмосферу от всех источников данного предприятия, установленный с учетом перспективы развития данного предприятия и рассеивания выбросов в атмосфере при условии, что выбросы того же вещества из источников не создадут приземную концентрацию, превышающую ПДК.

Рассчитанные значения ПДВ являются научно обоснованной технической нормой выброса промышленным предприятием вредных химических веществ, обеспечивающей соблюдения требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных площадок.

Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении ПДВ для источников загрязнения атмосферы являются ПДК.

Для населенных мест требуется выполнение соотношения:

$$\frac{См}{ПДК} \leq 1$$

Выбросы для всех загрязняющих веществ и групп суммаций предложены в качестве нормативов ПДВ.

Перечень загрязняющих веществ, выбросы которых предложены в качестве нормативов ПДВ для источников, приведены в таблице 7.1.

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Астана, Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - нормативы

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2025 год		на 2026-2035 гг.		Н Д В		год достижения НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
****0123, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6009			0.011853	0.007157	0.011853	0.007157	
Итого:				0.011853	0.007157	0.011853	0.007157	
Всего по загрязняющему веществу:				0.011853	0.007157	0.011853	0.007157	2026
****0143, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6009			0.001001	0.00075	0.001001	0.00075	
Итого:				0.001001	0.00075	0.001001	0.00075	
Всего по загрязняющему веществу:				0.001001	0.00075	0.001001	0.00075	2026
****0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**								
Организованные источники								
Участок 01	0001			0.002186	4.99521	0.002186	4.99521	
Участок 01	0002			0.002186	4.99521	0.002186	4.99521	
Участок 01	0003			0.002186	4.99521	0.002186	4.99521	
Участок 01	0004			0.002186	4.99521	0.002186	4.99521	
Участок 01	0005			0.002186	4.99521	0.002186	4.99521	
Участок 01	0006			0.002186	4.99521	0.002186	4.99521	
Участок 01	0007			0.002186	4.99521	0.002186	4.99521	
Итого:				0.015302	34.96647	0.015302	34.96647	
Неорганизованные источники								

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок 01	6009			0.001875	0.00027	0.001875	0.00027	
Итого:				0.001875	0.00027	0.001875	0.00027	
Всего по загрязняющему веществу:				0.017177	34.96674	0.017177	34.96674	2026
****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								
Участок 01	0001			0.000355	0.811722	0.000355	0.811722	
Участок 01	0002			0.000355	0.811722	0.000355	0.811722	
Участок 01	0003			0.000355	0.811722	0.000355	0.811722	
Участок 01	0004			0.000355	0.811722	0.000355	0.811722	
Участок 01	0005			0.000355	0.811722	0.000355	0.811722	
Участок 01	0006			0.000355	0.811722	0.000355	0.811722	
Участок 01	0007			0.000355	0.811722	0.000355	0.811722	
Итого:				0.002485	5.682054	0.002485	5.682054	
Всего по загрязняющему веществу:				0.002485	5.682054	0.002485	5.682054	2026
****0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)**								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок 01	0001			0.000083	0.190206	0.000083	0.190206	
Участок 01	0002			0.000083	0.190206	0.000083	0.190206	
Участок 01	0003			0.000083	0.190206	0.000083	0.190206	
Участок 01	0004			0.000083	0.190206	0.000083	0.190206	
Участок 01	0005			0.000083	0.190206	0.000083	0.190206	
Участок 01	0006			0.000083	0.190206	0.000083	0.190206	
Участок 01	0007			0.000083	0.190206	0.000083	0.190206	
Итого:				0.000581	1.331442	0.000581	1.331442	
Всего по загрязняющему веществу:				0.000581	1.331442	0.000581	1.331442	2026

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
****0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)**								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок 01	0008				0.002030208		0.002030208	
Участок 01	0009				0.002030208		0.002030208	
Участок 01	0010				0.000570996		0.000570996	
Участок 01	0011				0.000570996		0.000570996	
Участок 01	0012				0.000038066		0.000038066	
Участок 01	0013				0.000038066		0.000038066	
Участок 01	0014				0.000038066		0.000038066	
Участок 01	0015				0.000038066		0.000038066	
Участок 01	0016				0.000038066		0.000038066	
Участок 01	0017				0.000038066		0.000038066	
Участок 01	0018				0.000038066		0.000038066	
Участок 01	0019				0.000038066		0.000038066	
Участок 01	0020				0.00000571		0.00000571	
Участок 01	0021				0.00000571		0.00000571	
Участок 01	0022				0.000014989		0.000014989	
Участок 01	0023				0.000014989		0.000014989	
Участок 01	0024				0.000014989		0.000014989	
Участок 01	0025				0.000014989		0.000014989	
Участок 01	0026				0.000014989		0.000014989	
Участок 01	0027				0.000014989		0.000014989	
Участок 01	0028				0.000014989		0.000014989	
Участок 01	0029				0.00001713		0.00001713	
Участок 01	0030				0.009135937		0.009135937	
Участок 01	0031				0.002569482		0.002569482	
Участок 01	0032				0.000042825		0.000042825	
Участок 01	0033				0.000042825		0.000042825	
Участок 01	0034				0.000042825		0.000042825	
Участок 01	0035				0.000042825		0.000042825	
Участок 01	0036				0.000042825		0.000042825	
Участок 01	0037				0.000025695		0.000025695	
Итого:					0.017585648		0.017585648	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Участок 01	6001			4.2e-8	0.0000013245	4.2e-8	0.0000013245	
Участок 01	6002			0.00003596	0.0011339081	0.00003596	0.0011339081	
Участок 01	6003			0.00165015	0.052039242	0.00165015	0.052039242	
Участок 01	6004			0.00265461	0.08371582	0.00265461	0.08371582	
Участок 01	6005			0.00261874	0.08258456	0.00261874	0.08258456	
Участок 01	6006			0.00208209	0.065660709	0.00208209	0.065660709	
Участок 01	6007			0.00172316	0.0543415	0.00172316	0.0543415	
Участок 01	6008			0.0012447	0.03925274	0.0012447	0.03925274	
Итого:				0.012009452	0.3787298036	0.012009452	0.3787298036	
Всего по загрязняющему веществу:				0.012009452	0.3963154516	0.012009452	0.3963154516	2026
****0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**								
Организованные источники								
Участок 01	0001			0.011038	25.218146	0.011038	25.218146	
Участок 01	0002			0.011038	25.218146	0.011038	25.218146	
Участок 01	0003			0.011038	25.218146	0.011038	25.218146	
Участок 01	0004			0.011038	25.218146	0.011038	25.218146	
Участок 01	0005			0.011038	25.218146	0.011038	25.218146	
Участок 01	0006			0.011038	25.218146	0.011038	25.218146	
Участок 01	0007			0.011038	25.218146	0.011038	25.218146	
Итого:				0.077266	176.527022	0.077266	176.527022	
Неорганизованные источники								
Участок 01	6009			0.009236	0.00133	0.009236	0.00133	
Итого:				0.009236	0.00133	0.009236	0.00133	
Всего по загрязняющему веществу:				0.086502	176.528352	0.086502	176.528352	2026
****0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6009			0.000782	0.000333	0.000782	0.000333	
Итого:				0.000782	0.000333	0.000782	0.000333	
Всего по загрязняющему веществу:				0.000782	0.000333	0.000782	0.000333	2026

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
****0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6009			0.000646	0.000093	0.000646	0.000093	
Итого:				0.000646	0.000093	0.000646	0.000093	
Всего по загрязняющему веществу:				0.000646	0.000093	0.000646	0.000093	2026
****0410, Метан (727*)**								
Организованные источники								
Участок 01	0008				0.195792774		0.195792774	
Участок 01	0009				0.195792774		0.195792774	
Участок 01	0010				0.055066718		0.055066718	
Участок 01	0011				0.055066718		0.055066718	
Участок 01	0012				0.003671115		0.003671115	
Участок 01	0013				0.003671115		0.003671115	
Участок 01	0014				0.003671115		0.003671115	
Участок 01	0015				0.003671115		0.003671115	
Участок 01	0016				0.003671115		0.003671115	
Участок 01	0017				0.003671115		0.003671115	
Участок 01	0018				0.003671115		0.003671115	
Участок 01	0019				0.003671115		0.003671115	
Участок 01	0020				0.000550667		0.000550667	
Участок 01	0021				0.000550667		0.000550667	
Участок 01	0022				0.001445501		0.001445501	
Участок 01	0023				0.001445501		0.001445501	
Участок 01	0024				0.001445501		0.001445501	
Участок 01	0025				0.001445501		0.001445501	
Участок 01	0026				0.001445501		0.001445501	
Участок 01	0027				0.001445501		0.001445501	
Участок 01	0028				0.001445501		0.001445501	
Участок 01	0029				0.001652002		0.001652002	
Участок 01	0030				0.881067482		0.881067482	
Участок 01	0031				0.247800229		0.247800229	
Участок 01	0032				0.004130004		0.004130004	
Участок 01	0033				0.004130004		0.004130004	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок 01	0034				0.004130004		0.004130004	
Участок 01	0035				0.004130004		0.004130004	
Участок 01	0036				0.004130004		0.004130004	
Участок 01	0037				0.002478002		0.002478002	
Итого:					1.69595548		1.69595548	
Неорганизованные источники								
Участок 01	6001			0.000005208	0.000164239	0.000005208	0.000164239	
Участок 01	6002			0.004458543	0.14060460448	0.004458543	0.14060460448	
Участок 01	6003			0.204619039	6.452866013	0.204619039	6.452866013	
Участок 01	6004			0.329171796	10.38076177	0.329171796	10.38076177	
Участок 01	6005			0.324723669	10.24048564	0.324723669	10.24048564	
Участок 01	6006			0.25817884	8.141927901	0.25817884	8.141927901	
Участок 01	6007			0.213671532	6.738345448	0.213671532	6.738345448	
Участок 01	6008			0.154342344	4.86734015	0.154342344	4.86734015	
Итого:				1.489170971	46.9624957655	1.489170971	46.9624957655	
Всего по загрязняющему веществу:				1.489170971	48.6584512455	1.489170971	48.6584512455	2026
****0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)**								
Организованные источники								
Участок 01	0008				0.057887911		0.057887911	
Участок 01	0009				0.057887911		0.057887911	
Участок 01	0010				0.016280975		0.016280975	
Участок 01	0011				0.016280975		0.016280975	
Участок 01	0012				0.001085398		0.001085398	
Участок 01	0013				0.001085398		0.001085398	
Участок 01	0014				0.001085398		0.001085398	
Участок 01	0015				0.001085398		0.001085398	
Участок 01	0016				0.001085398		0.001085398	
Участок 01	0017				0.001085398		0.001085398	
Участок 01	0018				0.001085398		0.001085398	
Участок 01	0019				0.001085398		0.001085398	
Участок 01	0020				0.00016281		0.00016281	
Участок 01	0021				0.00016281		0.00016281	
Участок 01	0022				0.000427376		0.000427376	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок 01	0023				0.000427376		0.000427376	
Участок 01	0024				0.000427376		0.000427376	
Участок 01	0025				0.000427376		0.000427376	
Участок 01	0026				0.000427376		0.000427376	
Участок 01	0027				0.000427376		0.000427376	
Участок 01	0028				0.000427376		0.000427376	
Участок 01	0029				0.000488429		0.000488429	
Участок 01	0030				0.2604956		0.2604956	
Участок 01	0031				0.073264388		0.073264388	
Участок 01	0032				0.001221073		0.001221073	
Участок 01	0033				0.001221073		0.001221073	
Участок 01	0034				0.001221073		0.001221073	
Участок 01	0035				0.001221073		0.001221073	
Участок 01	0036				0.001221073		0.001221073	
Участок 01	0037				0.000732644		0.000732644	
Итого:					0.501424634		0.501424634	
Неорганизованные источники								
Участок 01	6001			0.0000006529	0.0000206	0.0000006529	0.0000206	
Участок 01	6002			0.00055892	0.01762611546	0.00055892	0.01762611546	
Участок 01	6003			0.02565093	0.808927715	0.02565093	0.808927715	
Участок 01	6004			0.041264794	1.30132655	0.041264794	1.30132655	
Участок 01	6005			0.04070718	1.28374162	0.04070718	1.28374162	
Участок 01	6006			0.032365157	1.020667579	0.032365157	1.020667579	
Участок 01	6007			0.026785745	0.8447153	0.026785745	0.8447153	
Участок 01	6008			0.019348271	0.61016707	0.019348271	0.61016707	
Итого:				0.1866816499	5.88719254946	0.1866816499	5.88719254946	
Всего по загрязняющему веществу:				0.1866816499	6.38861718346	0.1866816499	6.38861718346	2026
****0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6001			1e-9	3.56e-8	1e-9	3.56e-8	
Участок 01	6002			0.00000097	0.00003045353	0.00000097	0.00003045353	
Участок 01	6003			0.00004432	0.001397625	0.00004432	0.001397625	
Участок 01	6004			0.0000713	0.00224837	0.0000713	0.00224837	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок 01	6005			0.00007033	0.00221799	0.00007033	0.00221799	
Участок 01	6006			0.00005592	0.001763459	0.00005592	0.001763459	
Участок 01	6007			0.00004628	0.0014595	0.00004628	0.0014595	
Участок 01	6008			0.00003343	0.00105422	0.00003343	0.00105422	
Итого:				0.000322551	0.01017165313	0.000322551	0.01017165313	
Всего по загрязняющему веществу:				0.000322551	0.01017165313	0.000322551	0.01017165313	2026
****0616, Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.311586	0.344064	0.311586	0.344064	
Итого:				0.311586	0.344064	0.311586	0.344064	
Всего по загрязняющему веществу:				0.311586	0.344064	0.311586	0.344064	2026
****0621, Метилбензол (349)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.215814	0.201519	0.215814	0.201519	
Итого:				0.215814	0.201519	0.215814	0.201519	
Всего по загрязняющему веществу:				0.215814	0.201519	0.215814	0.201519	2026
****1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.015956	0.047093	0.015956	0.047093	
Итого:				0.015956	0.047093	0.015956	0.047093	
Всего по загрязняющему веществу:				0.015956	0.047093	0.015956	0.047093	2026
****1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.021275	0.06279	0.021275	0.06279	
Итого:				0.021275	0.06279	0.021275	0.06279	
Всего по загрязняющему веществу:				0.021275	0.06279	0.021275	0.06279	2026

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
****1119, 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.025254	0.025116	0.025254	0.025116	
Итого:				0.025254	0.025116	0.025254	0.025116	
Всего по загрязняющему веществу:				0.025254	0.025116	0.025254	0.025116	2026
****1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.04181	0.039216	0.04181	0.039216	
Итого:				0.04181	0.039216	0.04181	0.039216	
Всего по загрязняющему веществу:				0.04181	0.039216	0.04181	0.039216	2026
****1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.097454	0.055616	0.097454	0.055616	
Итого:				0.097454	0.055616	0.097454	0.055616	
Всего по загрязняющему веществу:				0.097454	0.055616	0.097454	0.055616	2026
****1716, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/**								
Организованные источники								
Участок 01	0008				0.005075521		0.005075521	
Участок 01	0009				0.005075521		0.005075521	
Участок 01	0010				0.00142749		0.00142749	
Участок 01	0011				0.00142749		0.00142749	
Участок 01	0012				0.000095166		0.000095166	
Участок 01	0013				0.000095166		0.000095166	
Участок 01	0014				0.000095166		0.000095166	
Участок 01	0015				0.000095166		0.000095166	
Участок 01	0016				0.000095166		0.000095166	
Участок 01	0017				0.000095166		0.000095166	
Участок 01	0018				0.000095166		0.000095166	
Участок 01	0019				0.000095166		0.000095166	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок 01	0020				0.000014275		0.000014275	
Участок 01	0021				0.000014275		0.000014275	
Участок 01	0022				0.000037472		0.000037472	
Участок 01	0023				0.000037472		0.000037472	
Участок 01	0024				0.000037472		0.000037472	
Участок 01	0025				0.000037472		0.000037472	
Участок 01	0026				0.000037472		0.000037472	
Участок 01	0027				0.000037472		0.000037472	
Участок 01	0028				0.000037472		0.000037472	
Участок 01	0029				0.000042825		0.000042825	
Участок 01	0030				0.022839843		0.022839843	
Участок 01	0031				0.006423706		0.006423706	
Участок 01	0032				0.000107062		0.000107062	
Участок 01	0033				0.000107062		0.000107062	
Участок 01	0034				0.000107062		0.000107062	
Участок 01	0035				0.000107062		0.000107062	
Участок 01	0036				0.000107062		0.000107062	
Участок 01	0037				0.000064237		0.000064237	
Итого:					0.043964125		0.043964125	
Неорганизованные источники								
Участок 01	6001			9.6e-8	0.0000030275	9.6e-8	0.0000030275	
Участок 01	6002			0.00008219	0.00259178994	0.00008219	0.00259178994	
Участок 01	6003			0.00377178	0.118946839	0.00377178	0.118946839	
Участок 01	6004			0.006067683	0.19135045	0.006067683	0.19135045	
Участок 01	6005			0.00598569	0.18876471	0.00598569	0.18876471	
Участок 01	6006			0.004759057	0.15008162	0.004759057	0.15008162	
Участок 01	6007			0.003938646	0.1242091	0.003938646	0.1242091	
Участок 01	6008			0.00284502	0.08972056	0.00284502	0.08972056	
Итого:				0.027450162	0.86566809644	0.027450162	0.86566809644	
Всего по загрязняющему веществу:				0.027450162	0.90963222144	0.027450162	0.90963222144	2026
****2752, Уайт-спирит (1294*)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.538292	0.393836	0.538292	0.393836	
Итого:				0.538292	0.393836	0.538292	0.393836	

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОС" Таблица 7.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:				0.538292	0.393836	0.538292	0.393836	2026
****2902, Взвешенные частицы (116)**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6010			0.0546	0.0329	0.0546	0.0329	
Итого:				0.0546	0.0329	0.0546	0.0329	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0546	0.0329	0.0546	0.0329	2026
****2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот**								
Неорганизованные источники								
Участок 01	6009			0.000694	0.0001	0.000694	0.0001	
Итого:				0.000694	0.0001	0.000694	0.0001	
Всего по загрязняющему веществу:				0.000694	0.0001	0.000694	0.0001	2026
Всего по объекту:				**3.1593967859**	**276.082358755**	**3.1593967859**	**276.082358755**	**2026**
Из них:								
Итого по организованным источникам:				**0.095634**	**220.765917887**	**0.095634**	**220.765917887**	**2026**
Итого по неорганизованным источникам:				**3.0637627859**	**55.3164408681**	**3.0637627859**	**55.3164408681**	**2026**

7.2. Обоснование предельных качественных показателей физических воздействий

Не допускается проводить работы и применять машины и оборудование с показателем превышения вибрации более 12 дБ (4,0 раза) и уровнем звукового давления свыше 135 дБ в любой октавной полосе. Для снижения реальной вибрационно-шумовой нагрузки и профилактики ее неблагоприятного воздействия, работающие должны использовать средства индивидуальной защиты.

Согласно результатам расчета уровней шума приведенных в с разделе 2.8.8. превышений допустимых уровней звука на границе ЖЗ наблюдаться не будет. При условии правильной эксплуатации, постоянного технического обслуживания и контроля производственных объектов шумовое воздействие ожидается незначительное.

7.3. Выбор операций по управлению отходами

7.3.1. Цель, задачи и целевые показатели управления отходами

Целью Программы, является достижение установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объёмов или уровня опасных свойств образуемых и накопленных отходов, а также отходов, подвергаемых удалению.

Международная практика утилизации отходов строится на следующих принципах:

- Соблюдать тенденции снижения объема образования отходов;
- Повторно использовать и перерабатывать;
- Производить обработку;
- Осуществлять захоронение/размещение на полигонах.

Для достижения вышеуказанной цели необходимо выполнить следующие задачи:

- Оптимизировать существующую систему управления отходами;
- Анализ производственных процессов как источников образования отходов;
- Обеспечение выполнения требований директивно-нормативных документов;
- Надлежащее захоронение отходов на полигонах в соответствии с проектными решениями. Обеспечение экологической безопасности при захоронении отходов;
- Сокращение объемов отходов, размещаемых в окружающей природной среде: переработка отходов с извлечением ценных компонентов, повторное использование с целью сокращения количества отходов, подлежащих захоронению;
- Снижение уровня токсичности отходов путем физической или химической обработки;
- Построение схемы операционного движения отходов.
- Задачами Программы являются пути достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами.
- Задачи направлены на снижение объемов образуемых и накопленных отходов, с учетом:
- внедрения на предприятии имеющихся в мире наилучших доступных технологий по обезвреживанию, вторичному использованию и переработке отходов;

- привлечения инвестиций в переработку и вторичное использование отходов.
- Соблюдения действующих экологических, санитарно-эпидемиологических и технологических норм и правил при обращении с отходами;
- Обеспечение условий, при которых отходы не оказывают вредного воздействия на состояние ОС и здоровье человека.

В соответствии с Экологическим Кодексом РК, нормативных правовых актов, принятых в Республике Казахстан, все отходы производства и потребления должны собираться, храниться, транспортироваться, обезвреживаться и подвергаться захоронению с учетом их воздействия на окружающую среду.

В целях предотвращения загрязнения компонентов природной среды накопление и удаление отходов производится в соответствии с международными стандартами и действующими нормативами Республики Казахстан, а также внутренними стандартами, при соблюдении которых должны обеспечиваться условия, когда образующиеся отходы не оказывают вредного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье персонала предприятия.

В процессе производственной деятельности объекта образуются различного рода отходы, не являющиеся целью производства и оказывающие негативное воздействие на окружающую среду.

Исходя из вышеизложенного, для достижения поставленных задач при осуществлении производственной и хозяйственной деятельности на предприятии, в работе с отходами, которые образовались в результате этой деятельности, принята следующая последовательность:

- снижение объемов образования отходов;
- повторное использование (регенерация, восстановление);
- утилизация;
- обезвреживание;
- безопасное размещение.

Система управления отходами предприятия включает в себя наилучшие доступные и обоснованные методы управления отходами для максимального сокращения возможного негативного влияния отходов на окружающую среду. Этот процесс распространяется на все этапы обращения с отходами, начиная с раздельного сбора отходов, заканчивая передачей заинтересованным сторонам.

Для решения вопроса управления отходами для объектов предприятия предполагается проводить раздельный сбор образующихся отходов. Для этой цели предусмотрено маркирование металлических контейнеров для каждого типа отходов, расположенные на специально оборудованных для этого площадках.

Сортировка (с обезвреживанием): На предприятии для производственных отходов с целью оптимизации организации их обработки и удаления, а также облегчения утилизации предусмотрен отдельный сбор (сортировка) различных типов промышленных отходов.

Сбор отходов: Условия сбора и накопления определяются уровнем опасности отходов, способом упаковки, с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Периодичность вывоза накопленных отходов с территории предприятия регламентируется

установленными лимитами накопления промышленных отходов. Перемещение отходов на территории предприятия соответствует санитарно-эпидемиологическим требованиям, предъявляемым к территориям и помещениям промышленных предприятий.

Идентификация: Отходы производства и потребления собираются в идентифицированные емкости (контейнеры) по видам для раздельного сбора и дальнейшей передачи сторонней организации либо для проведения операций на предприятии.

Паспортизация: На каждый вид опасных отходов должен иметься Паспорт опасных отходов, с указанием объема образования, места складирования, химического состава и т.д. согласно ст.343 Экологическому кодексу РК.

Паспортизация включает в себя присвоение кода отходу, определение его опасных свойств, физико-химическую характеристику, объем образования отхода, указывается, рекомендуемый способ переработки, ограничения по транспортировке и другие показатели.

Паспортизация опасных отходов проводится с целью ресурсосберегающего и безопасного регулирования работ в области обращения с опасными отходами.

Складирование: Для складирования и хранения отходов на объектах предприятия оборудованы специальные площадки и установлено необходимое количество соответствующих контейнеров. Складирование осуществляется в течение определенного интервала времени с целью последующей транспортировки отходов. Срок накопления не должен превышать установленные сроки согласно ст.320 Экологического Кодекса.

Транспортировка: Все промышленные отходы вывозятся только специализированным спецтранспортом, не допускается присутствие посторонних лиц, кроме водителя и сопровождающего груз персонала предприятия. Все происходит при соблюдении графика вывоза.

Транспортировка опасных видов отходов осуществляется согласно: «Правилам перевозок грузов автомобильным транспортом». Утверждены Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 апреля 2015 года № 546.

«Правила перевозок опасных грузов автотранспортными средствами, их проезда по территории Республики Казахстан, и квалификационные требования к водителям и автотранспортным средствам, перевозящим опасные грузы» утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 460».

Перевозка опасных отходов допускается только при наличии паспорта отходов, на специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средствах, с соблюдением требований безопасности перевозки опасных отходов, перевозочных документов и документов для передачи опасных отходов, с указанием количества перевозимых опасных отходов, цели и места назначения их перевозки. План маршрута и график перевозки опасных отходов формирует перевозчик по согласованию с грузоотправителем (грузополучателем).

Опасные отходы, являющиеся объектом перевозки, упаковываются, маркируются и транспортируются в соответствии с требованиями, установленными нормативными документами по стандартизации Республики Казахстан.

При осуществлении перевозки опасных отходов грузоотправитель или перевозчик разрабатывают в соответствии с законодательством Республики Казахстан паспорт безопасности или аварийную карточку на данный груз в случае возможных аварийных

ситуаций в пути следования. В случае возникновения или угрозы аварии, связанной с перевозкой опасных отходов, перевозчик незамедлительно информирует об этом компетентные органы.

При производстве погрузочно-разгрузочных работ должны выполняться требования нормативно-технических документов по обеспечению сохранности и безопасности груза.

Контроль за погрузочно-разгрузочными операциями опасных отходов на транспортные средства должен вести представитель грузоотправителя (грузополучателя), сопровождающий груз.

Погрузочно-разгрузочные операции с опасными отходами должны производиться на специально оборудованных постах. При этом может осуществляться погрузка-разгрузка не более одного транспортного средства. Присутствие посторонних лиц на постах, отведенных для погрузки разгрузки опасных отходов, не разрешается. Не допускается также производство погрузочно-разгрузочных работ с взрывоопасными огнеопасными отходами во время грозы.

Погрузочно-разгрузочные операции с опасными отходами осуществляются ручным способом и должны выполняться с соблюдением всех мер личной безопасности привлекаемого к выполнению этих работ персонала. Использование грузозахватных устройств погрузочно-разгрузочных механизмов, создающих опасность повреждения тары, и произвольное падение груза не допускается. Перемещение упаковки с опасными отходами в процессе погрузочно-разгрузочных операций и выполнения складских работ может осуществляться только по специально устроенным подкладкам, трапам и настилам. Опасные отходы, упакованные в ящиках при выполнении погрузочно-разгрузочных операций должны перемещаться на специальных тележках. В случае упаковки опасных грузов в корзины переноска их за ручки допускается только после предварительной проверки прочности ручек и дна корзины. Не допускается переносить упаковку на спине, плече или перед собой.

Удаление. Система управления отходами на предприятии минимизирует возможное воздействие на все компоненты окружающей природной среды, как при хранении, так и при перевозке отходов к месту размещения и включает в себя следующие стадии:

- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета данных предприятия;
- хранение документации по учету отходов в течение пяти лет;

Комплексный подход к переработке отходов должен базироваться на долговременном стратегическом планировании и обеспечивать гибкость, необходимую для того, чтобы адаптироваться к будущим изменениям в составе и количестве отходов. Мониторинг и оценка результатов мероприятий должны непрерывно сопровождать разработку и осуществление программ утилизации отходов.

Сбор, сортировка, транспортирование осуществляется специализированными организациями согласно договорам. Переработка отходов осуществляется специализированными организациями согласно договорам.

Аварийные ситуации. В процессе образования отходов, погрузки и транспортировки их на переработку и захоронение возможно возникновение следующих аварийных ситуаций:

Частичное или полное выпадение твердых отходов (бытовых или производственных) в процессе загрузки автотранспорта – сбор выпавших отходов;

Для уменьшения риска механического повреждения – погрузку и транспортировку должны производить только сотрудники специализированных фирм по сбору и вывозу отходов.

Погрузочные работы. Проведение погрузочных работ допускается только на площадках, предназначенных для этих работ.

Места производства погрузочных работ должны быть специально оборудованы, и иметь:

- безопасный подъезд автотранспортных средств;
- соответствующие указательные знаки места погрузки и соответствующую освещенность, если работы ведутся в темное время суток.

К данному виду работ должен допускаться рабочий персонал, в соответствие с требованиями техники безопасности, который обучен ведению погрузочных работ.

Транспортировка отходов. Согласно статье 345 Экологического Кодекса Республики Казахстан «Экологические требования при транспортировке опасных отходов» - Транспортировка опасных отходов допускается при следующих условиях:

1) наличие соответствующих упаковки и маркировки опасных отходов для целей транспортировки;

2) наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств;

3) наличие паспорта опасных отходов и документации для транспортировки и передачи опасных отходов с указанием количества транспортируемых опасных отходов, цели и места назначения их транспортировки;

4) соблюдение требований безопасности при транспортировке опасных отходов, а также к выполнению погрузочно-разгрузочных работ.

Порядок транспортировки отходов на транспортных средствах, требования к выполнению погрузочно-разгрузочных работ и другие требования по обеспечению экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности определяются нормами и правилами, утверждаемыми уполномоченным государственным органом в области транспорта и коммуникаций и согласованными с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

С момента погрузки отходов на транспортное средство и приемки их физическим или юридическим лицом, осуществляющим транспортировку отходов, и до выгрузки их в остановленном месте из транспортного средства ответственность за безопасное обращение с ними несет транспортная организация или лицо, которым принадлежит данное транспортное средство.

При перевозке отходов необходимо осуществлять контроль технического состояния транспортных средств и механизмов, использующих для погрузки и транспортировки отходов.

Регулировка механизмов и машин должна осуществляться в соответствии с требованиями инструкции по техники безопасности для данного вида работ. Технически

не исправные машины не должны допускаться к работе. Также к работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов.

В настоящее время Предприятием разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, переработки, размещения и утилизации отходов, разработка единого плана управления отходов на всех этапах проведения работ, проводимых Предприятию.

Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

1. На всех производственных объектах ведется строгий учет образующихся отходов. Специалистами предприятия контролируются все процессы в рамках жизненного цикла отходов, и помогает установить оптимальные пути утилизации отходов, согласно требованиям законодательства РК и международных природоохранных стандартов.

2. Сбор и/или накопление отходов на производственных участках будет осуществляться согласно нормативным документам Республики Казахстан.

3. Все образующиеся отходы проходят идентификацию и паспортизацию.

4. Осуществляется упаковка и маркировка отходов.

5. Транспортирование отходов осуществляют специализированные лицензированные организации.

6. Складирование и хранение, образующихся отходов осуществляется в специализированные контейнеры и специально оборудованных площадки.

7. По мере возможности производится вторичное использование отходов, либо их передачи физическим и юридическим лицам, заинтересованным в их использовании;

8. Отходы, не относящиеся к ТБО, передаются сторонним организациям для размещения, утилизации, обезвреживания или переработки.

В таблице 7.3.1. представлены Целевые показатели Программы.

Таблица 7.3.1

Целевые показатели Программы управления отходами

№	Целевые показатели	Значения (количественные/качественные)
1	Повторное использование маленьких емкостей от лакокрасочных изделий при проведении покрасочных работ, использование металлических барабанов из-под краски по мере опустошения для собственных нужд предприятия	Сокращение объёма отходов производства
2	Раздельный сбор смешанных коммунальных отходов за счёт сортировки и перехода в категорию вторичного сырья для дальнейшей передачи специализированной организации	Сокращение объёмов накопления смешанных коммунальных отходов и уменьшения их захоронения на полигоне ТБО. Сортировка отходов пластика отдельно для передачи сторонним организациям для переработки

В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей переработки/использования/ утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями, что также снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Подлежат переработке после вывоза по договору следующие образующиеся отходы: отходы пластмассы, пластика и пр., макулатура, картон, и отходы бумаги (гофрированный картон, коробка картонная - гофра) и сварочных электродов, отходы резинотехнических изделий.

Вещества, содержащиеся в отходах, временно складируемых на территории предприятия, не могут мигрировать в грунтовые воды и почвы, т.к. обеспечивается их соответствующее хранение. В связи с этим проведение инструментальных замеров в местах временного складирования отходов не планируется.

Передача отходов оформляется актом приема-передачи с приложением копии паспорта отходов. Сведения об образовании отходов и об их движении заносятся начальником объекта в журнал «учета образования и размещения отходов».

7.3.2. План мероприятий по реализации программы

Управление отходами производства и потребления регламентируется законодательными и нормативно-правовыми документами Республики Казахстан в сфере охраны окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления.

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления. К операциям по управлению отходами относятся:

1) накопление отходов на месте их образования. Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение не более чем 6 месяцев до момента их окончательного восстановления или удаления.

2) сбор отходов. Под сбором отходов понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление. Лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить раздельный сбор отходов в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК.

Раздельный сбор осуществляется по следующим фракциям:

- «сухая» (бумага, картон, металл, пластик и стекло);
- «мокрая» (иное).

3) транспортировка отходов. Это деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления.

4) восстановление отходов. Это может быть любая операция (подготовка к повторному использованию, переработка, утилизация), направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции,

включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики.

5) удаление отходов. Операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Согласно статье 327 Экологического Кодекса РК лица, выполняются соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Организация системы управления отходами на предприятии обеспечивает охрану окружающей среды и не создают угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира, отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Обращение с отходами осуществляется согласно разработанным внутренним инструкциям по обращению с отходами.

Договоры на вывоз и дальнейшую утилизацию или переработку всех образующихся отходов производства и потребления заключаются ежегодно.

Особо охраняемые природные территории на рассматриваемом предприятии и в непосредственной близости отсутствуют.

Таким образом, система сбора, накопления и процесс дальнейшей передачи отходов производстве не создают угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира, отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Снижение количества образования отходов производства. Решающим фактором, обеспечивающим снижение негативного влияния на окружающую среду отходов, размещаемых на предприятии, является процесс их утилизации, повторное использование отходов.

Организация мест временного хранения отходов. Образующиеся отходы вспомогательного производства подлежат временному размещению на территории предприятия. Временное хранение отходов - содержание отходов в объектах размещения отходов с учетом их изоляции и в целях их последующего захоронения, обезвреживания или использования. Места временного складирования отходов - это специально оборудованные места, предназначенные для хранения отходов до момента их вывоза.

До момента вывоза отходов необходимо содержать в чистоте и производить своевременную санитарную уборку урн, контейнеров и площадок размещения и хранения отходов.

Организация и оборудование мест временного хранения отходов включает следующие мероприятия:

- использование достаточного количества специализированной тары для отходов;
- осуществление маркировки тары для временного накопления отходов;
- своевременно вывозить образующиеся отходы на оборудованные места и согласованные с госорганами полигоны.

Организационные мероприятия

- Проведение инструктажа с персоналом о недопустимости несанкционированного размещения отходов в необорудованных местах.
- Назначение ответственных по обращению с отходами.
- Учет образования и движения отходов
- Своевременное заключение договоров со специализированными предприятиями по вывозу, обезвреживанию, утилизации отходов.

Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет незначительным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным и непродолжительным.

На предприятиии предусмотрены следующие мероприятия по снижению воздействия отходов на окружающую среду:

- организованный сбор отходов;
- сортировка и временное хранение отходов в контейнерах на территории и в специально выделенных помещениях;
- транспортировка отходов к месту обезвреживания и уничтожения отходов, согласно заключенным договорам с организациями, имеющими разрешение и лицензии на утилизацию.

8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ

Согласно п.5 ст.41 ЭК РК в целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и здоровья человека устанавливаются лимиты образования и накопления отходов.

В результате деятельности предприятия на нормируемый период 2025-2034 гг планируется образование 9 наименований отходов, в том числе: опасных отходов – 5 наименований; неопасных отходов - 4 наименований.

На балансе предприятия отсутствуют накопители для захоронения отходов.

В разделе «2.9.2. Расчеты и обоснование объемов образования отходов» данного отчета приведены расчеты объема накопления отходов производства и потребления на 2025-2034 гг.

В таблицах 8.1-8.2 приведены лимиты образования и накопления отходов производства и потребления для эксплуатации газопровода и газораспределительных сетей.

Таблица 8.1

Лимиты накопления отходов

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
всего		***5,86504***
опасные отходы		
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная Ветошь) (код 15 02 02*)	-	0,2314
Изоляционные материалы, содержащие асбест (использованный паронит - прокладки) (17 06 01*)	-	0,18
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (15 01 10*)	-	1,9526
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (код 08 01 11*)	-	0,0727
Свинцовые аккумуляторы (16 06 01*)	-	0,0971
всего опасных отходов		*2,5338*
неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (код 20 03 01)	-	0,375
Пластмассы (20 01 39)	-	2,322
Отходы сварки (код 12 01 13)	-	0,01024
Отработанные шины (16 01 03)	-	0,624
всего неопасных отходов		*3,33124*
Зеркальные отходы		
-	-	-

Лимиты накопления отходов устанавливаются в целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и (или) здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации.

Лимиты накопления отходов обосновываются операторами объектов I и II категорий в программе управления отходами при получении экологического разрешения и устанавливаются в соответствующем экологическом разрешении. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Сведения о производственном контроле при обращении с отходами

Производственный контроль при обращении с отходами основан на внедрении эффективной системы управления отходами, которая включает в себя документальное и организационно-техническое сопровождение каждого вида отхода с момента образования и до момента передачи другому лицу.

Согласно пункту 1 статье 347 Экологического Кодекса РК от 400-VI лица, осуществляющие операции по восстановлению или удалению опасных отходов, образователи опасных отходов, субъекты предпринимательства, осуществляющие деятельность по сбору, транспортировке и (или) обезвреживанию опасных отходов, обязаны осуществлять хронологический учет количества, вида, происхождения отходов, пунктов назначения, частоты сбора, метода транспортировки и метода обращения, предусмотренных в отношении опасных отходов, и предоставлять эту информацию в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи.

Учетные записи по опасным отходам должны храниться не менее пяти лет, за исключением таких записей у субъектов предпринимательства, осуществляющих деятельность по транспортировке опасных отходов, которые должны храниться не менее двенадцати месяцев.

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, транспортировки, утилизации, и захоронения отходов на предприятии налажена система учета и контроля.

Отходы образующиеся на предприятии по мере их накопления передаются сторонним организациям на основании договора.

Производственный контроль при обращении с отходами на стадиях образования, временного складирования и передачи отходов сторонним организациям осуществляется экологом предприятия. Ведется учет образования отходов.

Вопросами оформления учетной документации, составлением статистической и другой отчетности занимается эколог предприятия.

Ответственность за мероприятия по безопасному обращению с отходами несет руководитель предприятия.

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации и захоронения отходов налажена система внутреннего и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов.

9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ, ЕСЛИ ТАКОЕ ЗАХОРОНЕНИЕ ПРЕДУСМОТРЕНО В РАМКАХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

На предприятии отсутствуют отходы, подлежащие захоронению. Все образующиеся отходы передаются специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии на обращение с отходами.

10.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, ХАРАКТЕРНЫХ СООТВЕТСТВЕННО ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ, ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВРЕДНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, СВЯЗАННЫХ С РИСКАМИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, С УЧЕТОМ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ИХ ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ

10.1.Вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности

Технологические процессы, осуществляемые на газопроводе и газораспределительных сетях, относятся к взрывопожароопасным и пожароопасным производствам согласно определению, данному в Техническом регламенте «Общие требования к пожарной безопасности». Помимо этого, на период эксплуатации работает автомобильный транспорт.

Наиболее опасными объектами с точки зрения возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера на объекте являются:

- газопровод;

- ГРПШ.

Чрезвычайные ситуации и аварии техногенного происхождения на объекте могут быть условно разделены на:

- пожары, взрывы, угрозы взрывов в зданиях, на установках, в оборудовании;
- аварии с выбросом (угрозой выброса) опасных веществ при транспортировке газа или хранении;
- аварии с образованием и распространением опасных веществ в процессе химических реакций или термического воздействия, начавшихся в результате аварии;
- внезапное обрушение зданий, сооружений, элементов транспортных коммуникаций, не связанное со взрывом или пожаром.

Причинами возникновения чрезвычайных ситуаций и аварий могут стать:

- взрыв среды внутри технологической системы (аппарата) в результате отклонения параметров технологического процесса от регламентированных значений;
- самовозгорание;
- розлив, выброс или истечение опасных, взрывоопасных и горючих веществ;
- полное или частичное разрушение (повреждение) технологического оборудования и трубопроводов, элементов транспортных коммуникаций, не связанное с взрывом или пожаром;
- утечки взрывопожароопасных веществ при разгерметизации технологической системы, не повлекшей за собой вывода из строя технологического оборудования;
- отклонение от режима функционирования, отказ или повреждение деталей и узлов технических устройств, применяемых на опасном технологическом оборудовании;

- отклонение от режимов технологического процесса;
- аварийный сброс опасной технологической среды.

К человеческим факторам, способным привести к чрезвычайным ситуациям и крупным авариям относятся:

- ошибки персонала при ведении технологического процесса;
- несоблюдение трудовой и технологической дисциплины;
- ошибки при эксплуатации автомобильного и железнодорожного транспорта, приведшие к столкновениям или опрокидываниям;
- умышленные действия.

Перечисленные выше техногенные и человеческие факторы могут способствовать или непосредственно стать причиной возникновения чрезвычайной ситуации и их необходимо учитывать при проектировании.

В планируемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла.

При выполнении работ будут соблюдаться требования законодательства Республики Казахстан и международные правила в области промышленной безопасности по предотвращению аварий и ликвидации их последствий.

10.2.Вероятность возникновения стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него

Возможные чрезвычайные ситуации природного характера в районе расположения объекте указаны в таблице 10.2.

Таблица 10.2.

Возможные чрезвычайные ситуации природного характера в районе расположения газопровода и газораспределительных сетей

Вид чрезвычайной ситуации природного характера	**Возможность воздействия на проектируемый объект**
Землетрясения (природная сейсмичность)	Согласно картам общего сейсмического районирования территории Республики Казахстан территория Акмолинской области не относится к сейсмоопасным районам
Землетрясения (наведенная сейсмичность)	Угроза наведенной сейсмичности в районе эксплуатации отсутствует
Опасные гидрологические явления	Угроза затопления (подтопления) площадки объекта в результате наводнений, половодья или паводков, а также угроза зажоров, заторов или перемерзаний (пересыханий) рек, способных повлиять на водоснабжение объекта, отсутствует
Селевые потоки, снежные лавины, оползни, обвалы	Возможность воздействия на проектируемый объект отсутствует
Опасные метеорологические явления	В районе объекта возможны засуха, сильная жара, сильные морозы, сильные ветры, пыльные бури
Лесные и степные пожары	Возможность воздействия на объект отсутствует

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на объекте по причине природных воздействий следует принять несущественной, так как при проектировании инженерных сетей газопровода в полной мере учитываются природно-климатические особенности района.

10.3.Вероятность возникновения неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него и все возможные неблагоприятные последствия для окружающей среды, которые могут возникнуть в результате инцидента, аварии, стихийного природного явления

Внешние техногенные факторы риска

В непосредственной близости от газопровода находится жилая зона. Поражающие факторы возможных техногенных чрезвычайных ситуаций отсутствует.

Прочие промышленные предприятия в непосредственной близости от объекта отсутствуют, ближайшие опасные производственные объекты находятся в десятках километров от объекта.

10.4. Примерные масштабы неблагоприятных последствий

Газопровод и газораспределительные сети расположены в населенном пункте ПК «Нурлы» и эксплуатируются в штатном режиме, не оказывая негативного воздействия на прилегающие территории. При аварийных обстоятельствах зона возможного поражения ограничивается территорией их непосредственного размещения. Ближайшие населенные пункты и объекты транспортной инфраструктуры находятся за пределами зоны возможного воздействия поражающих факторов

10.5.Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надежности

Проектом предусмотрено создание объектовой (локальной) системы оповещения ГО и ЧС, предназначенной для:

- своевременного, гарантированного доведения сигналов и информации оповещения до персонала, соответствующих должностных лиц производственных объектов на территории, должностных лиц профессиональной аварийно-спасательной службы и негосударственной противопожарной службы, обслуживающих газопровод, оперативных дежурных служб территориальных органов управления гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций;

- автоматизированного приема сигналов и информации оповещения от территориальной системы оповещения, с которой она будет интегрирована по административно-территориальному признаку, с последующей передачей их в объектовую (локальную) зону оповещения.

Технологические процессы на газораспределительных сетях полностью герметизированы и автоматизированы, что позволяет вести процессы в заданном режиме, а при возникновении аварийной ситуации и по сигналу ГО – безаварийно остановить работу технологических установок без нарушения целостности оборудования и без ущерба как обслуживающему персоналу, так и оборудования.

Прочие технологические операции на объекте в нормальном режиме устойчивы и не вызывают создание аварийных ситуаций при их остановке.

Порядок безаварийной остановки технологических процессов, действия эксплуатационного персонала и последовательность срабатывания технических систем после сигнала ГО и ЧС, обеспечивающие прекращение производственной деятельности объекта в минимально возможные сроки без нарушения целостности технологического оборудования, а также исключение или уменьшение масштабов проявления вторичных поражающих факторов, будут формализованы в Плане гражданской обороны, Плане тушения пожаров и Плане ликвидации возможных аварий, подлежащих разработке в установленном порядке.

Мероприятия по исключению разлива опасных жидкостей и безопасному опорожнению особо опасных участков

Для исключения разлива опасных жидкостей и безопасного опорожнения особо опасных участков проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- использование типового, стандартного оборудования, обеспечивающего максимально возможное предотвращение выделений опасных веществ в окружающее пространство;

- герметичное исполнение всего оборудования и трубопроводов, в которых обращаются опасные жидкости;

- исполнение оборудования и трубопроводов из стойких конструкционных материалов с учетом физико-химических свойств обращающихся веществ, условий эксплуатации и климатических условий района;

- внедрение необходимых систем управления технологическими процессами, автоматических блокировок для защиты оборудования для исключения возникновения аварийных ситуаций при нарушении основных параметров технологического процесса, нарушении работы оборудования при внезапном отключении электроэнергии, воздуха;

- настройка скорости потоков технологических сред и времени срабатывания отсекающей и запорно-регулирующей арматуры, исключающая возникновение гидроударов и вибрацию оборудования как при нормальной эксплуатации, так и при аварийных переключениях;

- защита оборудования и трубопроводов от воздействия статического электричества и молниезащита.

Открытые площадки, на которых устанавливаются технологическое оборудование, выполняются из монолитного железобетона с ограждающими бортиками, ограничивающими площадь разлива горючих и прочих жидкостей.

Решения по планированию застройки территории объекта с учетом возможных чрезвычайных ситуаций

Компоновка сооружений на генплане объекта выполнена с учетом рельефа местности, превалирующего направления ветра, а также с учетом противопожарных и санитарно-гигиенических требований.

При размещении оборудования осуществляется отделение взрывоопасных зон от взрывобезопасных зон, а также обеспечиваются нормативные противопожарные разрывы, необходимые подъезды для пожарной, аварийной и ремонтной техники и безопасные подходы для пожарного, аварийного и ремонтного персонала.

Решения по обеспечению пожарной безопасности

Проектом предусмотрены следующие виды пожаротушения:

- автоматическое газовое пожаротушение;

- водяное пожаротушение и охлаждение;

- пенное пожаротушение;

- первичными средствами пожаротушения.

Выбор типа и необходимого количества первичных средств пожаротушения на защищаемой наружной установке определяется в зависимости от их огнетушащей способности, площади помещений и открытых площадок, класса пожарной опасности горючих веществ и материалов в соответствии с «Правилами пожарной безопасности», утвержденными Постановлением Правительства Республики Казахстан от 09.10.2014г. №1077.

Решения по обеспечению взрывобезопасности

Проектом предусмотрена система автоматической газовой сигнализации, предназначенная для предупреждения аварий, связанных с выбросом (утечкой) веществ, образующих газовоздушные взрывопожароопасные смеси. Система автоматической газовой сигнализации предусматривает:

- установку оборудования стационарной системы газообнаружения, сигнализаторов довзрывоопасных концентраций непрерывного действия;

- совместную работу с системой противоаварийной защиты;

- совместную работу с другими инженерными системами.

10.6. Планы ликвидации последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, предотвращения и минимизации дальнейших негативных последствий для окружающей среды, жизни, здоровья и деятельности человека

Организационная схема гражданской защиты, схема управления действиями при чрезвычайных ситуациях, план тушения пожаров, план ликвидации возможных аварий, схема оповещения ГО и ЧС, сведения о наличии и размещении резервных материальных и финансовых средств для ликвидации последствий ЧС на объекте будут разработаны в составе соответствующих документов (Плана гражданской обороны, Плана тушения пожаров, Плана ликвидации возможных аварий), подлежащих разработке в установленном порядке.

10.7. Профилактика, мониторинг и ранее предупреждение инцидентов аварий, их последствий, а также последствий взаимодействия намечаемой деятельности со стихийными природными явлениями

Решения по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций в результате возможных аварий на объекте и снижению их тяжести

Проектом предусмотрены:

- система противоаварийной защиты, обеспечивающая перевод технологического процесса и оборудования в безопасное состояние с целью защиты персонала, имущества и окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций и их дальнейшем развитии в аварии;

- система автоматизации, позволяющая осуществить безаварийную остановку незатронутого аварией технологического оборудования;

- аварийное резервное освещение, позволяющее обслуживающему персоналу критически важных установок безопасно продолжать или завершить технологические процессы и при необходимости безопасно покинуть место работы при возникновении техногенной аварии;

- оборудование емкостного оборудования, работающего под давлением, устройствами сброса избыточного давления, возникшего в результате аварийной ситуации (аварии);

- оборудование открытых площадок, на которых устанавливается технологическое оборудование, ограждающими бортиками, ограничивающими площадь аварийного разлива обращающихся в оборудовании горючих жидкостей;

- расположение технологического оборудования с соблюдением противопожарных разрывов;

- конструктивные, объемно-планировочные и инженерно-технические решения для сооружений на объекте, обеспечивающие в случае пожара нераспространение огня на рядом расположенное оборудование и сооружения и ограничение прямого и косвенного материального ущерба в случае аварии;

- расположение наружных пожарных гидрантов, лафетных стволов с учетом зон возможного распространения завалов и теплового воздействия пожаров, обеспечивающее сохранение работоспособности наружных систем пожаротушения в случае аварии;

- наличие и поддержание неприкосновенного запаса противопожарной воды, позволяющего незамедлительно приступить к пожаротушению и противопожарному охлаждению;

- наличие пожарного депо с выездной пожарной техникой в пределах нормативного радиуса обслуживания, позволяющее оперативную организацию и ведение пожаротушения передвижной пожарной техникой в отсутствие автоматических и автономных систем пожаротушения;

- наличие первичных средств пожаротушения, дающее возможность тушения возникших возгораний на ранних этапах, не допуская перерастания их в крупномасштабные пожары;

- расположение и конструктивное исполнение пункта управления (операторной), исключающие вероятность выведения его из строя в результате возникновения аварий в производственной, товарной и сырьевой зонах и позволяющее осуществлять эффективные контроль и ликвидацию возникших чрезвычайных ситуаций;

- резервное электроснабжение на случай аварийного прерывания основного электроснабжения электроприемников систем и оборудования, задействованных в мониторинге и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций (оборудования КИПиА, связи, видеонаблюдения, аварийного освещения и пожарной насосной);

- защитное сооружение гражданской обороны, обеспечивающее защиту персонала от поражающих факторов возможных чрезвычайных ситуаций на объекте.

Решения по обеспечению безопасных путей эвакуации персонала при чрезвычайных ситуациях

Проектом предусмотрены:

- необходимое количество, размеры, соответствующее размещение и конструктивное исполнение эвакуационных путей и эвакуационных выходов из сооружений объекта;

- система управления движением людей по эвакуационным путям, в том числе с использованием световых указателей, звукового и речевого оповещения;

- аварийное эвакуационное освещение.

Эвакуация людей из зданий предусматривается через выходы, ведущие непосредственно наружу.

Для эвакуации персонала, кратковременно находящегося в опасных зонах на территории объекта, предполагается использовать дороги и проезды. Эвакуация осуществляется в сторону безопасной зоны в соответствии с Планом гражданской обороны, Планом тушения пожара и Планом ликвидации возможных аварий, которые будут разработаны и утверждены в установленном порядке.

При необходимости эвакуации персонала за пределы территории объекта предполагается использование существующих подъездных автомобильных дорог.

Решения по организации и размещению сил медицинского обеспечения

Оказание первой помощи предусмотрено персоналом, прошедшим обучение оказанию первой помощи пострадавшим.

В случае серьезных травм предусмотрена доставка пострадавших в ведомственную клинику, а после стабилизации состояния – в государственную профильную клинику.

Решения по созданию системы мониторинга чрезвычайных ситуаций

Мониторинг и прогнозирование чрезвычайных ситуаций на объекта включают в себя:

- мониторинг окружающей среды, опасных природных процессов и явлений и прогнозирование чрезвычайных ситуаций природного характера;

- мониторинг состояния безопасности потенциально опасных объектов и прогнозирование техногенных чрезвычайных ситуаций.

Мониторинг и прогнозирование опасных природных процессов и явлений и оповещение о них осуществляются ведомственными системами «Казгидромета» и Департамента по чрезвычайным ситуациям Карагандинской области. Мониторинг и прогнозирование опасных гидрометеорологических процессов осуществляется «Казгидрометом» с использованием собственной сети гидро- и метеорологических постов. Для оповещения должностных лиц предприятия о чрезвычайных ситуациях природного характера используются средства коммуникаций с указанными организациями.

Контроль за метеорологическими воздействиями, снеговыми, ледовыми и ветровыми нагрузками в районе размещения объекта осуществляется персоналом самостоятельно с использованием стационарных и переносных технических средств. Инженерно-технические средства мониторинга состояния безопасности потенциально-опасных объектов, предусмотренные данным проектом, обеспечивают мониторинг:

- параметров технического состояния систем, определяющих безопасную работу с опасными веществами;

- выбросов в атмосферу токсичных на территории объекта;

- ДВК и ПДК опасных веществ в местах наиболее вероятных источников выделения взрывоопасных и токсичных газов;

- признаков задымлений и возгораний на сооружениях.

Предусмотренные комплексы технических средств мониторинга, информационные системы и средства обработки информации, режим мониторинга (непрерывный или периодический) соответствуют особенностям и потребностям технологических процессов, осуществляемых на объекте.

10.8.Вывод

Реализация предусмотренных инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций обеспечит устойчивое функционирование газопровода и газораспределительных сетей при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, позволит свести к минимуму возможность возникновения ЧС техногенного характера, а в случае возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций – обеспечить оперативное их устранение и минимизировать тяжесть возможных последствий.

11. ОПИСАНИЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРИОДА ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ, А ТАКЖЕ ПРИ НАЛИЧИИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ – ПРЕДЛАГАЕМЫХ МЕР ПО МОНИТОРИНГУ ВОЗДЕЙСТВИЙ

11.1. Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на атмосферный воздух

Для уменьшения влияния работ на состояние атмосферного воздуха предусматривается комплекс мероприятий:

- Строгое соблюдение технологического режима работы газопровода и газораспределительных сетей;
- Предотвращение утечки газа, ремонт ЗРА;
- упорядоченное движение техники по территории производства работ, разработка оптимальных схем движения;
- сокращение времени нетехнологических простоев техники с работающим двигателем сецтехники за счет лучшей организации производственных операций;
- применение высокопроизводительной техники с современными экономичными двигательными установками;
- применение пылеподавления при производстве работ (орошение дорог водой);
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники.

Комплекс организационно-технических мероприятий по предотвращению и снижению пылеобразования:

1. Организация пылеподавления на автомобильных дорогах:

- для временных дорог, предусмотрено регулярное орошение пылящих поверхностей (полив с использованием автоцистерн);
- для постоянных дорог — уплотнение и отсыпка инертными материалами с укладкой поверхностного слоя с последующим увлажнением в сухую и ветреную погоду.

2. Транспортировка грузов, отходов и оборудования вне населённых пунктов:

- транспортные маршруты для вывоза отходов, завоза оборудования и строительных материалов будут организованы вне зон жилой застройки, по согласованным маршрутам;
- соблюдение скоростного режима для снижения пылеобразования.

Таким образом, в Отчете предусмотрены все необходимые меры по пылеподавлению и защите атмосферного воздуха в соответствии с экологическими требованиями и принципами предупреждения загрязнения окружающей среды

Реализация предложенного комплекса мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить

соблюдение нормативов допустимых выбросов и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн.

11.1.1. Мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в населенных пунктах, где органами Казгидромета проводится прогнозирование НМУ или планируется прогнозирование.

Мероприятия по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу в период неблагоприятных метеорологических условий включают 3 режима.

1. *Первый режим* – снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15-20 %. Эти мероприятия носят организационно-технический характер, их можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия.

2. *Второй режим* – снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20-40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

3. *Третий режим* – снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60 %. 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.

Согласно п.4 Главы 1 «Правил предоставления информации о неблагоприятных метеорологических условиях, требований к составу и содержанию такой информации, порядка ее опубликования и предоставления заинтересованным лицам» утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 июля 2021 года № 243 прогнозы НМУ составляются для городских и иных населенных пунктов, в которых действует не менее трех пунктов наблюдений за состоянием загрязнения атмосферы.

Посты наблюдения за метеорологическими параметрами на объекте отсутствуют.

В соответствии с РД 52.04.52-85 «Методические указания по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» мероприятия по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу на период НМУ для предприятий разрабатывается только в том случае, если по данным местных органов, РГП на ПХВ «Казгидромет» в данном населённом пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий и проводится или планируется прогнозирование НМУ органами «Казгидромет».

Таким образом, учитывая вышеизложенное и фактически осуществляемые работы РГП на ПХВ «Казгидромет», работа по прогнозированию НМУ в районе расположения объекта не осуществляется, т.е. прогнозы о НМУ (загрязнение атмосферного воздуха) не составляются, поэтому мероприятия по регулированию выбросов в периоды НМУ не разрабатываются.

11.1.2. Предложения по организации мониторинга атмосферного воздуха

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов допустимых выбросов.

Мониторинг эмиссий предусматривается для контроля допустимых выбросов (НДВ) в атмосферу ЗВ, устанавливаемых на стадии разработки проектной документации. Мониторинг выполняется с использованием следующих методов:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов – аспирационных системах, дымовых трубах и др.;

- расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных уполномоченным органом в области охраны окружающей среды РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

Организованные источники подлежат регулярному систематическому контролю по основным загрязняющим веществам, с частотой отбора проб - 1 раз в квартал. Согласно «Руководству по контролю источников загрязнения», в число обязательных контролирующих веществ входят: диоксид азота; диоксид серы; оксид углерода; пыли (приоритетные), а также источники, имеющие пылегазоочистное оборудование.

Неорганизованные источники контролю не подлежат, в виду отсутствия практической возможности проведения инструментальных измерений выбросов на источнике и определения того или иного вкладчика в общее загрязнение атмосферы. Неорганизованные источники будут контролироваться расчетно-балансовым методом. Расчетно-балансовый метод основан на определении массовых выбросов ЗВ по данным о составе исходного сырья и топлива, материально-сырьевых потоках, технологическом режиме и т.п. Контроль выбросов следует проводить по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, а при использовании расчетных методов контролируются основные параметры, входящие в расчетные формулы.

Самым оптимальным и целесообразным считается проведения мониторинга воздействия на расчетным методом с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных уполномоченным органом в области охраны окружающей среды РК.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на период эксплуатации объекта, приведен в таблице 11.1.2.

Выводы

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия производимых работ на окружающую среду и здоровье население.

Соблюдение технологических процессов при эксплуатации объекта, безаварийность процессов позволит минимизировать выбросы в атмосферный воздух.

Таблица 11.1.2

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Астана, Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - нормативы

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведе-ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002186	437.104142		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000355	70.9844329		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000083	16.5963604		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.011038	2207.11597	Сторонняя организация	
0002	Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002186	437.104142	на	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000355	70.9844329	договорной	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000083	16.5963604	основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.011038	2207.11597		
0003	Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002186	437.104142		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000355	70.9844329		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000083	16.5963604		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.011038	2207.11597		

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
0004	Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002186	437.104142		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000355	70.9844329		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000083	16.5963604		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.011038	2207.11597		
0005	Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002186	437.104142		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000355	70.9844329		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000083	16.5963604		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.011038	2207.11597		
0006	Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002186	437.104142	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000355	70.9844329		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000083	16.5963604		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.011038	2207.11597		
0007	Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002186	437.104142		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000355	70.9844329		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.000083	16.5963604		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.011038	2207.11597		
0008	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт				
		Метан (727*)	1 раз/ кварт				
		Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	1 раз/ кварт				
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт				
0009	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт				
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт				
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт				

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
0010	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0011	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0012	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0013	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0014	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0001

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
0015	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0016	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0017	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0018	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0001
0019	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
0020	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0021	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0022	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0023	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0001
0024	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
0025	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0026	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0027	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0028	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0001
0029	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
0030	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0001
0031	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0032	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0033	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				
0034	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт				

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
0035	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт				
		Метан (727*)	1 раз/ кварт				
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт				
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт				
0036	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт				
		Метан (727*)	1 раз/ кварт				
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт				
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт				
0037	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт				
		Метан (727*)	1 раз/ кварт				
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт				
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт				
6001	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000000042			
		Метан (727*)		0.000005208			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.0000006529			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.000000001			
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.000000096			
6002	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00003596			
		Метан (727*)		0.004458543		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.00055892			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.00000097			

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00008219			
6003	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00165015			
		Метан (727*)		0.204619039			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.02565093			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.00004432			
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00377178			
6004	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00265461			
		Метан (727*)		0.329171796			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.041264794			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.0000713			
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.006067683			
6005	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00261874			
		Метан (727*)		0.324723669			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.04070718			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.00007033			
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00598569			
6006	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00208209		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метан (727*)		0.25817884			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.032365157			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.00005592			

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.004759057			
6007	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00172316			
		Метан (727*)		0.213671532			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.026785745			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.00004628			
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.003938646			
6008	Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0012447			
		Метан (727*)		0.154342344			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.019348271			
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.00003343			
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00284502			
6009	Участок 01	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.011853			
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.001001			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.001875			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.009236		Сторонняя организация на договорной основе	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.000782			0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.000646			

Продолжение таблицы 11.1.2

1	2	3	5	6	7	8	9
6010	Участок 01	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)		0.000694			
		Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)		0.311586			
		Метилбензол (349)		0.215814			
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.015956			
		Этанол (Этиловый спирт) (667)		0.021275			
		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)		0.025254			
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.04181			
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.097454			
		Уайт-спирит (1294*)		0.538292			
		Взвешенные частицы (116)		0.0546			

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

11.2. Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на водные ресурсы

11.2.1. Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод

При реализации проекта приняты решения по исключению попадания загрязненных дождевых и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные водотоки и подземные воды. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения работ не прогнозируется.

Для предотвращения загрязнения подземных вод предпринят ряд проектных решений, обеспечивающий их безопасность. Предлагаются следующие мероприятия, направленные на защиту поверхностных и подземных вод:

- На территории участка, исключать размещение и строительство свалок мусора и бытовых отходов и других объектов, отрицательно влияющих на качество поверхностных и подземных вод;
- Содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды - постоянно;
- Содержать подвижные механизмы и автотранспорт в исправном состоянии, что исключает возникновения аварийных ситуаций. Производить постоянные наблюдения за техникой;
- Ознакомить работников о порядке ведения работ, для исключения аварийных ситуаций и возможного загрязнения водной и окружающей среды;
- Упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории участка работ, разработка оптимальных схем движения;
- Применять оптимальные технологические решения, не оказывающих негативного влияния на водную и окружающую природную среду, и исключающие возможные аварийные ситуации;
- Сохранять естественный ландшафт прилегающих к территории участка земли;
- Образующиеся твердо-бытовые отходы (бумаги, окурки сигарет, пачки от сигарет, полиэтиленовые пакеты, тряпки и т.д.) собирать в металлический контейнер, устанавливаемый на бетонной площадке. По мере накопления бытовые отходы вывозить на полигон ТБО.

Предприятие не осуществляет сбросов производственных сточных вод непосредственно в подземные и поверхностные водные объекты прилегающей территории, поэтому прямого воздействия на поверхностные и подземные воды не оказывает.

Реализация вышеприведенных природоохранных мероприятий позволит существенно снизить негативное воздействие на окружающие водные ресурсы и обеспечить их защиту от загрязнения и истощения.

Проектные решения в области охраны подземных вод соответствуют основным положениям Водного кодекса РК и Правилам охраны поверхностных вод РК. Учитывая проектные решения с соблюдением требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, негативное воздействие на подземные воды от намечаемой хозяйственной деятельности в рамках проекта не прогнозируется.

11.3. Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на земельные ресурсы и почвы

В целях охраны и рационального использования земельных ресурсов и почвы, а также недопущения их истощения и деградации должны быть проведены следующие основные мероприятия:

- проведение работ на площадках производства с учетом соблюдения всех требований;
- применение машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- недопущение захламления и загрязнения отводимой территории отходами потребления и производства путем организации их сбора в специальные емкости (мусоросборники) и вывозом для обезвреживания на полигоны хранения указанных отходов или на переработку;
- предупреждение разливов ГСМ;

Проведение природоохранных мероприятий должно снизить негативное воздействие эксплуатации объекта на земельные ресурсы.

Вывод:

В целом, намечаемая деятельность будет проводиться с соблюдением природоохранных мероприятий, при выполнении которых воздействие на земельные ресурсы и почвы может быть определено как допустимое.

11.4. Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на растительный покров

В целях охраны растительного мира должны быть проведены следующие основные мероприятия:

- строгое соблюдение границ земельного отвода под объекты намечаемой деятельности. Постоянный контроль за соблюдением установленных границ земельного отвода для сохранения растительного покрова на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;
- соблюдение мер противопожарной безопасности.

Объект располагается на уже освоенной территории вне особо охраняемых природных территорий, заповедников и заказников соответственно не служит экологической нишей для эндемичных, исчезающих и «краснокнижных» видов растений.

Вывод:

Проведение природоохранных мероприятий должно снизить негативное воздействие эксплуатации объекта, обеспечить сохранение разнообразия флоры района размещения предприятия и экологической ситуации в целом.

11.5. Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на животный мир

Проектом предусмотрены мероприятия по уменьшению воздействия на животный мир. В дополнение к проектным решениям по уменьшению воздействия рекомендуется:

- ограничение движения транспорта в ночное время;
- использование ранее проложенных дорог;
- проведение мероприятий по восстановлению нарушенных участков;
- очистка территории и прилегающих участков.

Остаточные последствия воздействия будут минимальными.

Снижение воздействия на животный мир, а также планирование природоохранных мероприятий направлены на сохранение среды обитания, почвенно-растительного покрова.

Пожары имеют сезонную периодичность и опасны как для людей, так и для представителей фауны. Должна быть разработана система противопожарных мер и требований, снижающих вероятность возгораний сухой растительности на участках, примыкающих к территории промплощадки.

Движение транспорта только по дорогам. Недопущение преследования на автомашинах животных, перемещающихся по дороге или автоколее.

Принятие административных мер, позволяющих пресекать браконьерский отстрел и отлов объектов фауны. Будет также запрещено персоналу заниматься кормлением и приманкой диких животных.

В целом оценивая воздействие на животных, обитающих на прилегающей территории, можно сделать вывод, что негативные факторы влияния на животный мир локальные и не изменятся по сравнению с существующим положением.

11.6.План мероприятий по реализации программы управления отходами

Управление отходами производства и потребления регламентируется законодательными и нормативно-правовыми документами Республики Казахстан в сфере охраны окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления.

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления. К операциям по управлению отходами относятся:

1) накопление отходов на месте их образования. Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение не более чем 6 месяцев до момента их окончательного восстановления или удаления.

2) сбор отходов. Под сбором отходов понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление. Лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить раздельный сбор отходов в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК.

Раздельный сбор осуществляется по следующим фракциям:

- «сухая» (бумага, картон, металл, пластик и стекло);
- «мокрая» (иное).

3) транспортировка отходов. Это деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления.

4) восстановление отходов. Это может быть любая операция (подготовка к повторному использованию, переработка, утилизация), направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики.

5) удаление отходов. Операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Согласно статье 327 Экологического Кодекса РК лица, выполняются соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Организация системы управления отходами на предприятии обеспечивает охрану окружающей среды и не создают угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира, отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Обращение с отходами осуществляется согласно разработанным внутренним инструкциям по обращению с отходами.

Договоры на вывоз и дальнейшую утилизацию или переработку всех образующихся отходов производства и потребления заключаются ежегодно.

Особо охраняемые природные территории на рассматриваемом предприятии и в непосредственной близости отсутствуют.

Водные объекты на территории промплощадки и в непосредственной близости отсутствуют.

Таким образом, система сбора, накопления и процесс дальнейшей передачи отходов на объекте не создают угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира, отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Снижение количества образования отходов производства. Решающим фактором, обеспечивающим снижение негативного влияния на окружающую среду отходов,

размещаемых на предприятии, является процесс их утилизации, повторное использование отходов (использование РТИ для ремонта конвейерных лент).

Организация мест временного хранения отходов. Образующиеся отходы вспомогательного производства подлежат временному размещению на территории предприятия. Временное хранение отходов - содержание отходов в объектах размещения отходов с учетом их изоляции и в целях их последующего захоронения, обезвреживания или использования. Места временного складирования отходов - это специально оборудованные места, предназначенные для хранения отходов до момента их вывоза.

До момента вывоза отходов необходимо содержать в чистоте и производить своевременную санитарную уборку урн, контейнеров и площадок размещения и хранения отходов.

Организация и оборудование мест временного хранения отходов включает следующие мероприятия:

- использование достаточного количества специализированной тары для отходов;
- осуществление маркировки тары для временного накопления отходов;
- своевременно вывозить образующиеся отходы на оборудованные места и согласованные с госорганами полигоны.

Вывоз, регенерация и утилизация отходов.

Мероприятия по регенерации и утилизации отходов возможны как на собственном предприятии, так и силами сторонних предприятий. Отходы, подлежащие переработке, вывозятся сторонними организациям по итогам проведения тендеров. Отходы, не подлежащие вторичной переработке, вывозятся на утилизацию и захоронение сторонним организациям согласно заключенным договорам.

Организационные мероприятия

- Проведение инструктажа с персоналом о недопустимости несанкционированного размещения отходов в необорудованных местах.
- Назначение ответственных по обращению с отходами.
- Учет образования и движения отходов
- Своевременное заключение договоров со специализированными предприятиями по вывозу, обезвреживанию, утилизации отходов.

Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет незначительным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным и непродолжительным.

На предприятиии предусмотрены следующие мероприятия по снижению воздействия отходов на окружающую среду:

- организованный сбор отходов;
- сортировка и временное хранение отходов в контейнерах на территории и в специально выделенных помещениях;

- транспортировка отходов к месту обезвреживания и уничтожения отходов, согласно заключенным договорам с организациями, имеющими разрешение и лицензии на утилизацию.

Таблица 11.6

Рекомендуемые мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды

№ п/п	Наименование отхода	Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов	Срок выполнения	Ожидаемая эффективность
1	2	3	4	5
По организации и оборудованию мест временного хранения отходов, отвечающих предъявленным требованиям				
1	Все виды отходов	Использование достаточного количества специализированной тары для отходов	Постоянно	Уменьшение воздействия на окружающую среду
2	Все виды отходов	Осуществлять раздельный сбор отходов с последующей передачей на утилизацию или повторное использование	Постоянно	Уменьшение объема образующихся отходов тары и упаковки
3	Все виды отходов	Осуществление маркировки тары для временного накопления отходов	Постоянно	Исключение смешивание отходов различного уровня опасности
4	Все виды отходов	Проведение регулярной уборки на территории предприятия	Постоянно	Снижение потенциальной возможности загрязнения окружающей среды
По вывозу				
1	Все виды отходов	Своевременно вывозить образующиеся отходы на оборудованные полигоны, передавать отходы специализированным организациям для утилизации переработки и регенерации отходов	Постоянно	Снижение объемов накопления отходов на территории предприятия
По проведению исследований				
1	Все виды отходов	Ведение производственного экологического контроля, уточнение состава уровня опасности образующихся отходов	Постоянно	Выбор оптимального способа обработки, переработки, утилизации
Организационные				
1	Все виды отходов	Проведение инструктажа с персоналом о недопустимости несанкционированного размещения отходов в необорудованных местах	Ежегодно	Уменьшение воздействия на окружающую среду. Исключение преднамеренных нарушений
2	Все виды отходов	Назначение ответственных по обращению с отходами	Ежегодно	Контроль за движением отходов
3	Все виды отходов	Учет образования и движения отходов	Постоянно	Контроль за движением отходов
4	Все виды отходов	Своевременное заключение договоров со специализированными	Ежегодно	Уменьшение воздействия на

№ п/п	Наименование отхода	Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов	Срок выполнения	Ожидаемая эффективность
1	2	3	4	5
		предприятиями по вывозу, обезвреживанию, утилизации и захоронению отходов		окружающую среду
Ведение отчетной документации				
1	Все виды отходов	Своевременная разработка нормативных документов	Постоянно	Своевременный контроль и принятие мер по уменьшению объемов образования отходов

Производственный контроль при обращении с отходами основан на внедрении эффективной системы управления отходами, которая включает в себя документальное и организационно-техническое сопровождение каждого вида отхода с момента образования и до момента захоронения (складирования) или передачи другому лицу. Кроме того, при складировании отходов на территории предприятия, основным видом контроля воздействия отходов на окружающую среду является система мониторинга атмосферного воздуха, почвенного покрова и подземных вод.

Согласно пункту 1 статьи 347 Экологического Кодекса РК от 400-VI лица, осуществляющие операции по восстановлению или удалению опасных отходов, образователи опасных отходов, субъекты предпринимательства, осуществляющие деятельность по сбору, транспортировке и (или) обезвреживанию опасных отходов, обязаны осуществлять хронологический учет количества, вида, происхождения отходов, пунктов назначения, частоты сбора, метода транспортировки и метода обращения, предусмотренных в отношении опасных отходов, и предоставлять эту информацию в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи.

Учетные записи по опасным отходам должны храниться не менее пяти лет, за исключением таких записей у субъектов предпринимательства, осуществляющих деятельность по транспортировке опасных отходов, которые должны храниться не менее двенадцати месяцев. Лица, указанные в пункте 1 настоящей статьи, обязаны представлять отчет по инвентаризации опасных отходов ежегодно по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчетным, в электронной форме.

Документальное подтверждение завершения операции по управлению опасными отходами должно быть представлено лицами, указанными в пункте 1 настоящей статьи, по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или прежнего владельца отходов.

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, транспортировки, утилизации, и захоронения отходов на предприятии налажена система учета и контроля.

Все отходы, образующиеся на предприятии, по мере их накопления вывозятся и сдаются в соответствии с договорами на полигоны или на переработку.

Производственный контроль при обращении с отходами на стадиях образования, временного складирования, передачи отходов специализированным организациям (или на промплощадку №1 – Участок Центральный) осуществляется экологом предприятия.

Вопросами оформления учетной документации, составлением статистической и другой отчетности занимается специалисты службы ООС.

Ответственность за мероприятия по безопасному обращению с отходами несет руководитель предприятия.

12. МЕРЫ ПО СОХРАНЕНИЮ И КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРИ БИОРАЗНООБРАЗИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПУНКТОМ 2 СТАТЬИ 240 И ПУНКТОМ 2 СТАТЬИ 241 КОДЕКСА

Объект располагается на уже освоенной техногенной территории существующего месторождения вне особо охраняемых природных территорий, заповедников и заказников соответственно не служит экологической нишей для эндемичных, исчезающих и «краснокнижных» видов животных и растений, вытеснения и нарушения мест обитания животных и растений не произойдет.

Мероприятия по сохранения и компенсации потери биоразнообразия приведены в разделах «11.4. Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на растительный покров» и «11.5. Мероприятия по предотвращению и смягчению негативных последствий намечаемой деятельности на животный мир»

По окончании эксплуатации производста в дальнейшем обязательно планируется рекультивация.

Угроза потери биоразнообразия на территории проектируемых работ отсутствует, и соответственно компенсация по их потере не требуется.

13. ОЦЕНКА 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

Оценка возможных необратимых последствий

Трансформация природных экосистем.

Локальное необратимое воздействие с полным преобразованием полупустынной экосистемы в техногенный ландшафт.

Возможность восстановления: После завершения эксплуатации и рекультивации сформируется техногенно-модифицированная экосистема, отличная от исходной.

Формирование нового микроклимата

Локальное изменение микроклиматических условий в зоне влияния газопровода, создание искусственного микроклимата в результате работы печей и газопровода.

Возможность восстановления: Возврат к исходным микроклиматическим условиям невозможен без полного отказа от намечаемой деятельности

Риски: Изменение температурного и влажностного режимов локальной территории

Оценка возможных форм негативного воздействия на окружающую среду:

1. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период эксплуатации объекта может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении работ на объекте а также при работе двигателей автотранспорта.

2. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом.

Масштаб воздействия - в пределах границ установленной санитарно-защитной зоны.

3. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров.

Воздействие на земельные ресурсы осуществляется за счет уплотнения пород на проездах и при езде по нерегламентированным дорогам и бездорожью. ПРС не будет сниматься, в связи с его отсутствием.

Масштаб воздействия - в пределах существующего земельного отвода.

4. Воздействие на животный мир. Ввиду исторически сложившегося фактора беспокойства, так как объект располагается в промышленной зоне, животный мир не подвержен видовому изменению. Масштаб воздействия – постоянный, на период эксплутации газопровода, в пределах земельного отвода .

5. Воздействие отходов на окружающую среду. Система управления отходами, образующимися в процессе эксплуатации объекта, налажена отходы будут передаваться специализированным организациям на договорной основе.

Обоснование необходимости выполнения операций

Стратегическая необходимость: Значимость для района. Газопровод является необходимым элементом инфраструктуры для обеспечения теплом населения.

Экономическая необходимость: Расположение газопровода обеспечит местное население рабочими местами, увеличит поступление налоговых платежей в бюджет.

Экологическая необходимость: расположение объекта на уже освоенном участке уменьшает риски изменений окружающей среды. Размещения газопровода на неосвоенной территории нецелесообразно.

Положительные формы воздействия, представлены следующими видами:

Социальный контекст

1. Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Рабочие места – это также сокращение уровня бедности, нормальное функционирование городов, а кроме того - создание перспектив развития. По мере создания новых рабочих мест, общество процветает, поскольку создаются благоприятные условия для всестороннего развития всех членов общества, что в свою очередь, снижает социальную напряженность. Политика в области охраны окружающей среды не должна стать препятствием для создания рабочих мест.

Экономический контекст

2. Поступление налоговых платежей в региональный бюджет. Налоговые платежи являются важной составляющей в формировании государственного бюджета, за счет которого формируется большая часть доходов от населения, приобретаются крупные объемы продукции, создаются госрезервы. Стабильное поступление налоговых платежей для формирования бюджета имеют особую важность для всех сфер экономической жизни.

Одним из видов поступления платежей в бюджет является плата за эмиссии в окружающую среду, устанавливаемая налоговым законодательством Республики Казахстан. Платежи взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышение.

Плата за выбросы загрязняющих веществ сверх устанавливаемых лимитов применяется в случаях невыполнения предприятием обязательств по соблюдению согласованных лимитов выбросов загрязняющих веществ.

Согласно Методике расчета платы за эмиссии в окружающую среду, утвержденную Министром охраны окружающей среды РК от 08.04.2009 года № 68-п., расчет платы за выбросы i-го загрязняющего вещества от стационарных источников в пределах нормативов эмиссий осуществляется по следующей формуле:

$$C^{i}_{выб} = H^{i}_{выб} \times \sum M^{i}_{выб}$$

где: $C^{i}_{выб}$ – плата за выброс i-го загрязняющего вещества от стационарных источников (МРП); $H^{i}_{выб}$ – ставка платы за выбросы i-го загрязняющего вещества, установленная в соответствии с налоговым законодательством РК (МРП/тонна); $\sum M^{i}_{выб}$ – суммарная масса всех разновидностей i-го загрязняющего вещества, выброшенного в окружающую среду за отчетный период (тонна).

Размер месячного расчетного показателя (МРП) по состоянию на 2025 год составляет 3932 тенге. Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных

источников, принимаются согласно Решению Карагандинского областного маслихата от 14 декабря 2023 года № 124.

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составляют:

№ п/п	Виды загрязняющих веществ	Ставки платы за 1 тонну (месячный расчетный показатель)	Ставки платы за 1 килограмм (месячный расчетный показатель)
1	2	3	4
1.	Окислы серы	20	
2.	Окислы азота	20	
3.	Пыль и зола	10	
4.	Свинец и его соединения	3986	
5.	Сероводород	124	
6.	Фенолы	332	
7.	Углеводороды	0,32	
8.	Формальдегид	332	
9.	Окислы углерода	0,32	
10.	Метан	0,02	
11.	Сажа	24	
12.	Окислы железа	30	
13.	Аммиак	24	
14.	Хром шестивалентный	798	
15.	Окислы меди	598	
16.	Бенз(а)пирен		996,6

Выбросы вредных веществ в атмосферный воздух при работе передвижных источников не нормируются. Плата за выбросы производится по фактически израсходованному топливу.

Культурный контекст

На территории проведения работ зарегистрированных памятников историко-культурного наследия не имеется. Территория расположения объекта не является туристичским местом.

Культурные потери минимальны и локализованы, поскольку территория уже подвергается техногенному воздействию и не содержит объектов культурного наследия или сакральных мест.

Экологический контекст

Территория проведения работ находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Промплощадка объекта располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков, вне водоохранных зон. Сброс стоков в природные водные объекты исключен.

Расположение объекта на уже освоенном участке уменьшает риски изменений окружающей среды. Для соблюдения нормативнного качества атмосферного воздуха организован ежеквартальный мониторинг за состоянием окружающей среды в районе

размещения газопровода. При эксплуатации газопровода использованы наилучшие доступные технологии для минимизации воздействия на окружающую среду.

Заключительная оценка

Эксплуатация объекта предполагает ряд необратимых воздействий на окружающую среду локального характера. Однако комплексный анализ экологических, культурных, экономических и социальных аспектов позволяет сделать вывод о допустимости данных воздействий при условии строгого соблюдения природоохранных требований и реализации компенсационных мероприятий.

Главными факторами, обосновывающими допустимость необратимых воздействий, являются:

- Локальный характер воздействий при значительной удаленности от населенных пунктов и особо охраняемых природных территорий.
- Предотвращение более масштабных экологических проблем, в связи с расположением объекта на освоенной территории.
- Высокая экономическая и социальная значимость объекта для населения.
- Использование наилучших доступных технологий для минимизации воздействия на окружающую среду.
- Комплексная система экологического мониторинга, позволяющая своевременно выявлять и предотвращать потенциальные негативные последствия.

В целом, при соблюдении предложенных рекомендаций по минимизации и компенсации воздействий, реализация проекта является экологически обоснованной и социально-экономически целесообразной.

14. ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА, ТРЕБОВАНИЯ К ЕГО СОДЕРЖАНИЮ, СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТОВ О ПОСЛЕПРОЕКТНОМ АНАЛИЗЕ УПОЛНОМОЧЕННОМУ ОРГАНУ

Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Проведение послепроектного анализа обеспечивается соответствующим объектом за свой счет, согласно ст.78 ЭК РК, оператором, согласно Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, согласно п.27 инструкции, по каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности.

В соответствии с пунктом 32 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280, проектом предусмотрено проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности.

Послепроектный анализ будет включать в себя:

- оценку фактического воздействия на окружающую среду по сравнению с прогнозируемыми при проведении Отчета;
- проверку эффективности запланированных природоохранных мероприятий;
- уточнение или корректировку природоохранных мер при необходимости;
- сбор и анализ мониторинговых данных (по воздуху, почве, шуму и др.);
- оформление отчета по результатам анализа с предоставлением для согласования в уполномоченные органы.

Проведение послепроектного анализа будет организовано в период эксплуатации согласно требуемых сроков.

15. СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ НА НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

В случае принятия решения о прекращении намечаемой деятельности на начальной стадии ее осуществления, оператором будут осуществлены мероприятия согласно плану ликвидации последствий производственной деятельности, разработанному на основании «Инструкции по составлению плана ликвидации», утвержденной приказом №386 от 24.05.2018 г.

При планировании ликвидационных мероприятий выделены следующие критерии:
- приведение нарушенного участка в состояние, безопасное для населения и животного мира;

- приведение земель в состояние, пригодное для восстановления почвенно-растительного покрова;

- улучшение микроклимата на восстановленной территории;

- нейтрализация отрицательного воздействия нарушенной территории на окружающую среду и здоровье человека.

Рекультивация земель будет выполнена согласно проекту рекультивации нарушенных земель, разработанному в соответствии с требованиями «Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель», утвержденной приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 2 августа 2023 года № 289.

Рекультивация земель – это комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

Целью разработки проекта рекультивации земель является определение основных решений, обеспечивающих наиболее эффективное проведение мероприятий с минимумом затрат: установление объемов, технологии и очередности производства работ, определение сметной стоимости рекультивации.

В соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83, работы по рекультивации осуществляются в два последовательных этапа: технический и биологический. Основной целью технического этапа является создание рекультивационного слоя почвы со свойствами, благоприятными для биологической рекультивации. Основной целью биологического этапа, включающего в себя комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, является восстановление плодородия нарушенных земель - превращение рекультивационного слоя почвы в плодородный слой, обладающий благоприятными для роста растений физическими и химическими свойствами.

В каждом конкретном случае определяются этапы рекультивации земель, с учетом следующих основных факторов: агрохимических свойств пород, природных и социальных условий, ценности земли, перспектив развития и географического расположения района нарушенного участка.

По завершению комплекса рекультивационных работ осуществляется сдача рекультивированного участка.

16. ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

Государственный фонд экологической информации представляет собой систему централизованного сбора, учета, систематизации, хранения, распространения экологической информации и иной нормативной, статистической, учетной, отчетной, научной и аналитической информации, касающейся вопросов окружающей среды, природных ресурсов, устойчивого развития и экологии, в письменной, электронной, аудиовизуальной или иной формах. При выполнении данного проекта согласно статье 25 Экологического Кодекса РК были использованы следующие источники экологической информации:

– материалы оценки воздействия на окружающую среду и государственной экологической экспертизы, в том числе протоколы общественных слушаний;

– выданные экологические разрешения, программы управления отходами, планы мероприятий по охране окружающей среды, программы производственного экологического контроля, отчеты по результатам производственного экологического контроля;

– научно-техническая и аналитическая литература в области экологии;

– иные материалы и документы, содержащие экологическую информацию. Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса, 2021 г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) согласно ЭК РК – обязательная процедура для намечаемой деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Законодательство РК в области технического регулирования основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Закона РК «О техническом регулировании» от 9 ноября 2004 года № 603-II и иных нормативных правовых актов. Техническое регулирование основывается на принципах равенства требований к отечественной и импортируемой продукции, услуге и процедурам подтверждения их соответствия требованиям, установленным в технических регламентах и стандартах. Технические удельные нормативы эмиссий устанавливаются на основе внедрения наилучших доступных технологий.

Земельное законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из «Земельного кодекса РК» №442-II от 20 июня 2003 год и иных нормативных правовых актов. Задачами земельного законодательства РК является регулирование земельных отношений в целях обеспечения рационального использования и охраны земель. При размещении, проектировании и вводе в эксплуатацию объектов, отрицательно влияющих на состояние земель, должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по охране земель.

Водное законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из «Водного кодекса РК» №481-II ЗРК от 9 июля 2003 года и иных нормативных правовых актов. Целями водного законодательства РК являются достижение и

поддержание экологически безопасного и экономически оптимального уровня водопользования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения для сохранения и улучшения жизненных условий населения и окружающей среды.

Санитарно-эпидемиологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Кодекса РК от 7 июля 2020 года №360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» и иных нормативных правовых актов. Кодекс регулирует общественные отношения в области здравоохранения в целях реализации конституционного права граждан на охрану здоровья.

Методическая основа проведения ОВОС

Общие положения проведения ОВОС при подготовке и принятии решений о ведении намечаемой хозяйственной деятельности и иной деятельности на всех стадиях ее организации в соответствии со стадией разработки предпроектной или проектной документации определяет «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280. Контроль за соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан при выполнении процедуры оценки воздействия на окружающую среду осуществляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды – Комитет экологического регулирования и контроля в составе Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

17. ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ, ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ

Трудности, связанные с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний, при проектировании намечаемой деятельности отсутствуют.

18. КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ С ОБОБЩЕНИЕМ ИНФОРМАЦИИ, УКАЗАННОЙ В ПУНКТАХ 1 – 17

Проектом предусматривается газификация ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района, Акмолинской области". Для газификации ПК "Нурлы" запроектирована трех ступенчатой системой газификации, газопровод высокого давления от существующего газопровода Ø325 после отключающего устройства до ГРПШ-15-2ВУ1, газопровод среднего давления от ГРПШ-15-2ВУ1 до ГРПШ-13-2НУ1 в количестве 6-шт, газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НУ1 до абонентов.

Газораспределительные сети расположены в ПК Нурлы южнее города Астана. Проектируемая трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы.

Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 0,019км

Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91– 0,003км

Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 7,295км

Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,021км

Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 – 60,569км

Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,030км

Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-15-2В-У1– 1шт.

Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт.

Направление использования газа:

- населению для приготовлении пищи, горячей воды,

- на отопление жилых домов.

Режим работы объекта круглосуточный и круглогодичный.

В районе размещения предприятия отсутствуют заповедники, памятники архитектуры, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха и другие природоохранные объекты.

Расположение площадки предприятия и граничащих с ней характерных промышленных объектов, жилых зон, показано на ситуационной карте-схеме района размещения предприятия, здесь показаны источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Другие варианты месторасположения газопровода и ГРПШ не рассматривались, так как газопровод привязан к населенному пункту, для обеспечения поселка газом.

В целом, химическое и физическое воздействия на состояние окружающей природной среды от производственного объекта, подтвержденные расчетами приземных концентраций, уровня шума на рабочих местах, не превышающие допустимые значения, будет допустимым.

Объект располагается на уже освоенной территории вне особо охраняемых природных территорий, заповедников и заказников соответственно не служит экологической нишей для эндемичных, исчезающих и «краснокнижных» видов растений, не повлияет на природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы.

При условии соблюдения всех природоохранных мероприятий воздействие намечаемой деятельности на биоразнообразие в районе расположения объекта по характеру распространения будет определено как локальное с минимальным воздействием.

Воздействие на почвенный покров возможно через несанкционированное размещение твердых производственных отходов и бытовых отходов (ТБО и хозбытовые стоки). Проектом предусмотрен сбор твердых отходов в специализированные контейнеры с дальнейшим вывозом на полигон ТБО или на утилизацию или переработку по договору.

Для улучшения состояния почв на территории объекта будет выполнено благоустройство и озеленение территории: завоз плодородной почвы и посадка зеленых насаждений.

При правильно организованном, предусмотренным проектом, техническом обслуживании оборудования и автотранспорта, при соблюдении технологического процесса производства загрязнение почв отходами производства и сопутствующими токсичными химическими веществами будет незначительным.

С учетом заложенных проектом природоохранных мероприятий, отрицательные последствия от прямого воздействия на водные ресурсы будут исключены.

Отрицательные последствия от косвенного воздействия в пространственном охвате будут, при должном выполнении всех предусмотренных природоохранных мероприятий, минимальны.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования на состояние атмосферного воздуха, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу предусматривается комплекс технологических мероприятий.

Данные по устойчивости к изменениям климата оценивают связи в системе, ее способность смягчать последствия изменения климата и адаптироваться к ним.

В период эксплуатации объекта при условии соблюденя всех проектных решений и соблюдения должного технического обслуживания систем выброс загрязняющих веществ в атмосферу на границе санитарно-защитной зоны и зоне воздействия в пределах допустимых норм, воздействие на водный бассейн и почвы исключается.

Отказ от реализации намечаемой деятельности не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, но может привести к отказу от социально важных для региона и в целом для Казахстана видов деятельности.

В непосредственной близости от района расположения объекта историко-архитектурные памятники, охраняемые объекты, археологические ценности, а также

особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

Реализация данного проекта предусматривается вдали от охраняемых объектов и не затрагивает памятников, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана.

На период эксплуатации газопровода и газораспределительных сетей выявлено 48 действующих источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, из них:

- 37 организованных источников (в том числе 30 залповых),
- 11 неорганизованных источников.

В выбросах от источников предприятия содержится: 23 загрязняющих веществ и 4 групп веществ, обладающих эффектом вредного суммарного воздействия при совестном присутствии в атмосферном воздухе.

На период эксплуатации объекта, объем выбросов вредных веществ, отходящих от источников загрязнения атмосферы, составит:

- максимально-разовый – **3.1593967859 г/сек;**
- валовый выброс – **276.082358755 т/год.**

Лимиты накопления отходов на 2026-2035 годы составят 5,86504 т/год.

В планируемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла.

При выполнении работ будут соблюдаться требования законодательства Республики Казахстан и международные правила в области промышленной безопасности по предотвращению аварий и ликвидации их последствий.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на объекте по причине природных воздействий следует принять несущественной, так как при проектировании з инженерных сетей газопровода в полной мере учитываются природно-климатические особенности района.

Проектом предусмотрено создание объектовой (локальной) системы оповещения ГО и ЧС.

Проектом предусмотрен комплекс мероприятий по предупреждению аварийных ситуаций:

- Решения по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций в результате возможных аварий на объекте и снижению их тяжести;
- Решения по обеспечению безопасных путей эвакуации персонала при чрезвычайных ситуациях;
- Решения по организации и размещению сил медицинского обеспечения;
- Решения по созданию системы мониторинга чрезвычайных ситуаций.

Реализация предусмотренных инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций обеспечит устойчивое функционирование объекта при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, позволит свести к минимуму возможность

возникновения ЧС техногенного характера, а в случае возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций – обеспечить оперативное их устранение и минимизировать тяжесть возможных последствий.

Газопровод и газораспределительные сети располагаются на уже освоенной территории ПК «Нурлы» вне особо охраняемых природных территорий, заповедников и заказников соответственно не служит экологической нишей для эндемичных, исчезающих и «краснокнижных» видов животных и растений, вытеснения и нарушения мест обитания животных и растений не произойдет.

Угроза потери биоразнообразия на территории работ отсутствует, и соответственно компенсация по их потере не требуется.

Эксплуатация газопровода и газораспределительных сетей предполагает ряд необратимых воздействий на окружающую среду локального характера (трансформация природных экосистем, локальное изменение микроклиматических условий в зоне влияния объекта). Однако комплексный анализ экологических, культурных, экономических и социальных аспектов позволяет сделать вывод о допустимости данных воздействий при условии строгого соблюдения природоохранных требований и реализации компенсационных мероприятий.

При планировании ликвидационных мероприятий выделены следующие критерии:
- приведение нарушенного участка в состояние, безопасное для населения и животного мира;

- приведение земель в состояние, пригодное для восстановления почвенно-растительного покрова;

- улучшение микроклимата на восстановленной территории;

- нейтрализация отрицательного воздействия нарушенной территории на окружающую среду и здоровье человека.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс РК от 02.01.2021 г.
2. Инструкция по организации и проведению экологической оценки, утвержденная приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.07.2021 г. №280.
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004, Астана 2004
4. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 г.
5. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, согласно приказу министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п
6. РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)».
7. Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от автотранспортных предприятий. Приказ Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.
8. Методика расчёта лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов Приказ Министра экологии геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22.06.2021г, №206.
9. Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению, и захоронению отходов производства и потребления от 25.12.2020 г., № ҚР ДСМ-331/2020.
10. Классификатор отходов. Приказ и.о Министра экологии геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 г., № 314.
11. Порядок нормирования объёмов образования и размещения отходов производства, РНД 03.1.0.3.01-96. Алматы-1996.
12. Правила разработки программы управления отходами. Приказ и.о Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК 09.08.2021 г., № 318.
13. Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления. РНД 03.3.0.4.01-96. Алматы-1996 г.
14. Правила перевозок опасных грузов автотранспортными средствами, их проезда по территории Республики Казахстан, и квалификационные требования к водителям и автотранспортным средствам, перевозящим опасные грузы от 19.03.2013 г., № 259.
15. Правила по организации государственного контроля по охране атмосферного воздуха на предприятиях. - РНД 211.3.01.01.96. от 18.05.96, Алматы-1996.
16. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».
17. Санитарные правила «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168.
18. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей,

хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209.

19. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10 марта 2021 года № 63.

20. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.025.05 -2004.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

30.06.2007 года **01002Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "Экос"**

Республика Казахстан, г.Астана., БИН: 950740001238

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН 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 лицензировании»)

Вид лицензии **генеральная**

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар **Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо)

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи **г.Астана**

Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатқа тең
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

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

30.06.2007 жылы **01002Р**

Берілді **"Экос" Жауапкершілігі шектеулі серіктестік**

Қазақстан Республикасы, Астана қ., БСН: 950740001238

(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Қызмет түрі **Қоршаған ортаны қорғау саласында жұмыстар орындау және қызметтер көрсету**

(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қызмет түрінің атауы)

Лицензия түрі **басты**

Лицензия қолданылуының айрықша жағдайлары

(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 9-1бабына сәйкес)

Лицензиар **Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті. Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі.**

(лицензиярдың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

(лицензияр басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Берілген жер **Астана қ.**

Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатқа тең
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

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01002Р**

Дата выдачи лицензии **30.06.2007 год**

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Работы в области экологической экспертизы для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "Экос"**

Республика Казахстан, г.Астана., БИН: 950740001238
(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар **Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.**
(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к лицензии

Дата выдачи приложения к лицензии

Срок действия лицензии

Место выдачи г.Астана

Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатқа тең
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

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі **01002Р**

Лицензияның берілген күні **30.06.2007 жылы**

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері

(Қазақстан Республикасының "Лицензиялау туралы" Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтерінің атауы)

- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық аудит
- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық сараптама саласындағы жұмыстар
- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензиат **"Экос" Жауапкершілігі шектеулі серіктестік**

Қазақстан Республикасы, Астана қ., БСН: 950740001238
(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайі, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Лицензиар **Қазақстан Республикасы Коршаған орта және су ресурстары министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті. Қазақстан Республикасы Коршаған орта және су ресурстары министрлігі.**
(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

(лицензияр басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Лицензияға қосымшаның нөмірі

Лицензияға қосымшаның берілген күні

Лицензияның қолданылу мерзімі

Берілген жер Астана қ.

Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатқа тең
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

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Источник выброса № 0001
Источник выделения N 001,Обогреватель
Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год , BT =	3170,1
Расход топлива, л/с , BG =	1,3875
Месторождение , M =	
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) , QR =	7600
Пересчет в МДж , QR = QR * 0.004187 =	31,82
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , AR =	0
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) , A1R =	0
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , SR =	0,003
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) , S1R =	0,003
Время работы, час/год	4590
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)	
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , QN =	3
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , QF =	3
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , KNO =	0,0619
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , B =	0
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 =	0,06190
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) =	6,24401
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) =	0,00273
Выброс азота диоксида (0301), т/год , _M_ = 0.8 * MNOT =	4,99521
Выброс азота диоксида (0301), г/с , _G_ = 0.8 * MNOG =	0,00219
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)	
Выброс азота оксида (0304), т/год , _M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0139 = 0.001807	0,81172
Выброс азота оксида (0304), г/с , _G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.000788 = 0.0001024	0,00036
Примесь: 0330 Сера диоксид (526)	
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2) , NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1) , H2S =	0
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , _M_ = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT =	0,1902
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , _G_ = 0.02 * BG * S1R * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG =	0,000083
Примесь: 0337 Углерод оксид (594)	
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q4 = 0	0
Тип топки: Камерная топка	
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q3 = 0.5	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла , R = 0.5	0,5
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , CCO = Q3 * R * QR =	7,955
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , _M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100)	25,21815
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , _G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) =	0,0110

Код	Нименование вещества	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
301	Азота (IV) диоксид (4)	0,002186	4,995210
304	Азот (II) оксид (6)	0,000355	0,811722
330	Сера диоксид (526)	0,000083	0,190206
337	Углерод оксид (594)	0,011038	25,218146

Источник выброса № 0002
Источник выделения N 001,Обогреватель
Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год , BT =	3170,1
Расход топлива, л/с , BG =	1,3875
Месторождение , M =	
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) , QR =	7600
Пересчет в МДж , QR = QR * 0.004187 =	31,82
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , AR =	0
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) , A1R =	0
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , SR =	0,003
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) , S1R =	0,003
Время работы, час/год	4590
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)	
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , QN =	3
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , QF =	3
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , KNO =	0,0619
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , B =	0
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 =	0,06190
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) =	6,24401
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) =	0,00273
Выброс азота диоксида (0301), т/год , _M_ = 0.8 * MNOT =	4,99521
Выброс азота диоксида (0301), г/с , _G_ = 0.8 * MNOG =	0,00219
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)	
Выброс азота оксида (0304), т/год , _M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0139 = 0.001807	0,81172
Выброс азота оксида (0304), г/с , _G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.000788 = 0.0001024	0,00036
Примесь: 0330 Сера диоксид (526)	
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2) , NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1) , H2S =	0
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , _M_ = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT =	0,1902
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , _G_ = 0.02 * BG * S1R * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG =	0,000083
Примесь: 0337 Углерод оксид (594)	
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q4 = 0	0
Тип топки: Камерная топка	
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q3 = 0.5	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла , R = 0.5	0,5
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , CCO = Q3 * R * QR =	7,955
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , _M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100)	25,21815
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , _G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) =	0,0110

Код	Нименование вещества	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
301	Азота (IV) диоксид (4)	0,002186	4,995210
304	Азот (II) оксид (6)	0,000355	0,811722
330	Сера диоксид (526)	0,000083	0,190206
337	Углерод оксид (594)	0,011038	25,218146

Источник выброса № 0003
Источник выделения N 001,Обогреватель
Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год , BT =	3170,1
Расход топлива, л/с , BG =	1,3875
Месторождение , M =	
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) , QR =	7600
Пересчет в МДж , QR = QR * 0.004187 =	31,82
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , AR =	0
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) , A1R =	0
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , SR =	0,003
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) , S1R =	0,003
Время работы, час/год	4590
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)	
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , QN =	3
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , QF =	3
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , KNO =	0,0619
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , B =	0
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 =	0,06190
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) =	6,24401
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) =	0,00273
Выброс азота диоксида (0301), т/год , _M_ = 0.8 * MNOT =	4,99521
Выброс азота диоксида (0301), г/с , _G_ = 0.8 * MNOG =	0,00219
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)	
Выброс азота оксида (0304), т/год , _M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0139 = 0.001807	0,81172
Выброс азота оксида (0304), г/с , _G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.000788 = 0.0001024	0,00036
Примесь: 0330 Сера диоксид (526)	
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2) , NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1) , H2S =	0
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , _M_ = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT =	0,1902
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , _G_ = 0.02 * BG * S1R * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG =	0,000083
Примесь: 0337 Углерод оксид (594)	
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q4 = 0	0
Тип топки: Камерная топка	
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q3 = 0.5	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла , R = 0.5	0,5
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , CCO = Q3 * R * QR =	7,955
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , _M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100)	25,21815
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , _G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) =	0,0110

Код	Нименование вещества	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
301	Азота (IV) диоксид (4)	0,002186	4,995210
304	Азот (II) оксид (6)	0,000355	0,811722
330	Сера диоксид (526)	0,000083	0,190206
337	Углерод оксид (594)	0,011038	25,218146

Источник выброса № 0004

Источник выделения N 001,Обогреватель

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год , BT =	3170,1
Расход топлива, л/с , BG =	1,3875
Месторождение , M =	
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) , QR =	7600
Пересчет в МДж , QR = QR * 0.004187 =	31,82
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , AR =	0
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) , A1R =	0
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , SR =	0,003
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) , S1R =	0,003
Время работы, час/год	4590
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)	
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , QN =	3
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , QF =	3
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , KNO =	0,0619
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , B =	0
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 =	0,06190
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) =	6,24401
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) =	0,00273
Выброс азота диоксида (0301), т/год , _M_ = 0.8 * MNOT =	4,99521
Выброс азота диоксида (0301), г/с , _G_ = 0.8 * MNOG =	0,00219
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)	
Выброс азота оксида (0304), т/год , _M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0139 = 0.001807	0,81172
Выброс азота оксида (0304), г/с , _G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.000788 = 0.0001024	0,00036
Примесь: 0330 Сера диоксид (526)	
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2) , NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1) , H2S =	0
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , _M_ = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT =	0,1902
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , _G_ = 0.02 * BG * S1R * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG =	0,000083
Примесь: 0337 Углерод оксид (594)	
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q4 = 0	0
Тип топки: Камерная топка	
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q3 = 0.5	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла , R = 0.5	0,5
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , CCO = Q3 * R * QR =	7,955
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , _M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100)	25,21815
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , _G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) =	0,0110

Код	Нименование вещества	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
301	Азота (IV) диоксид (4)	0,002186	4,995210
304	Азот (II) оксид (6)	0,000355	0,811722
330	Сера диоксид (526)	0,000083	0,190206
337	Углерод оксид (594)	0,011038	25,218146

Источник выброса № 0005

Источник выделения N 001,Обогреватель

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год , BT =	3170,1
Расход топлива, л/с , BG =	1,3875
Месторождение , M =	
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) , QR =	7600
Пересчет в МДж , QR = QR * 0.004187 =	31,82
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , AR =	0
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) , A1R =	0
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , SR =	0,003
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) , S1R =	0,003
Время работы, час/год	4590
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)	
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , QN =	3
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , QF =	3
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , KNO =	0,0619
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , B =	0
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 =	0,06190
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) =	6,24401
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) =	0,00273
Выброс азота диоксида (0301), т/год , _M_ = 0.8 * MNOT =	4,99521
Выброс азота диоксида (0301), г/с , _G_ = 0.8 * MNOG =	0,00219
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)	
Выброс азота оксида (0304), т/год , _M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0139 = 0.001807	0,81172
Выброс азота оксида (0304), г/с , _G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.000788 = 0.0001024	0,00036
Примесь: 0330 Сера диоксид (526)	
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2) , NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1) , H2S =	0
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , _M_ = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT =	0,1902
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , _G_ = 0.02 * BG * S1R * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG =	0,000083
Примесь: 0337 Углерод оксид (594)	
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q4 = 0	0
Тип топки: Камерная топка	
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q3 = 0.5	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла , R = 0.5	0,5
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , CCO = Q3 * R * QR =	7,955
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , _M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100)	25,21815
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , _G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) =	0,0110

Код	Нименование вещества	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
301	Азота (IV) диоксид (4)	0,002186	4,995210
304	Азот (II) оксид (6)	0,000355	0,811722
330	Сера диоксид (526)	0,000083	0,190206
337	Углерод оксид (594)	0,011038	25,218146

Источник выброса № 0006
Источник выделения N 001,Обогреватель
Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год , BT =	3170,1
Расход топлива, л/с , BG =	1,3875
Месторождение , M =	
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) , QR =	7600
Пересчет в МДж , QR = QR * 0.004187 =	31,82
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , AR =	0
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) , A1R =	0
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , SR =	0,003
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) , S1R =	0,003
Время работы, час/год	4590
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)	
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , QN =	3
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , QF =	3
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , KNO =	0,0619
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , B =	0
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 =	0,06190
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) =	6,24401
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) =	0,00273
Выброс азота диоксида (0301), т/год , _M_ = 0.8 * MNOT =	4,99521
Выброс азота диоксида (0301), г/с , _G_ = 0.8 * MNOG =	0,00219
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)	
Выброс азота оксида (0304), т/год , _M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0139 = 0.001807	0,81172
Выброс азота оксида (0304), г/с , _G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.000788 = 0.0001024	0,00036
Примесь: 0330 Сера диоксид (526)	
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2) , NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1) , H2S =	0
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , _M_ = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT =	0,1902
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , _G_ = 0.02 * BG * S1R * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG =	0,000083
Примесь: 0337 Углерод оксид (594)	
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q4 = 0	0
Тип топки: Камерная топка	
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q3 = 0.5	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла , R = 0.5	0,5
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , CCO = Q3 * R * QR =	7,955
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , _M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100)	25,21815
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , _G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) =	0,0110

Код	Нименование вещества	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
301	Азота (IV) диоксид (4)	0,002186	4,995210
304	Азот (II) оксид (6)	0,000355	0,811722
330	Сера диоксид (526)	0,000083	0,190206
337	Углерод оксид (594)	0,011038	25,218146

Источник выброса № 0007
Источник выделения N 001,Обогреватель
Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год , BT =	3170,1
Расход топлива, л/с , BG =	1,3875
Месторождение , M =	
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) , QR =	7600
Пересчет в МДж , QR = QR * 0.004187 =	31,82
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , AR =	0
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) , A1R =	0
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , SR =	0,003
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) , S1R =	0,003
Время работы, час/год	4590
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)	
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , QN =	3
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , QF =	3
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , KNO =	0,0619
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , B =	0
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 =	0,06190
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) =	6,24401
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) =	0,00273
Выброс азота диоксида (0301), т/год , _M_ = 0.8 * MNOT =	4,99521
Выброс азота диоксида (0301), г/с , _G_ = 0.8 * MNOG =	0,00219
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)	
Выброс азота оксида (0304), т/год , _M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0139 = 0.001807	0,81172
Выброс азота оксида (0304), г/с , _G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.000788 = 0.0001024	0,00036
Примесь: 0330 Сера диоксид (526)	
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2) , NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1) , H2S =	0
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , _M_ = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT =	0,1902
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , _G_ = 0.02 * BG * S1R * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG =	0,000083
Примесь: 0337 Углерод оксид (594)	
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q4 = 0	0
Тип топки: Камерная топка	
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) , Q3 = 0.5	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла , R = 0.5	0,5
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , CCO = Q3 * R * QR =	7,955
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , _M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100)	25,21815
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , _G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) =	0,0110

Код	Нименование вещества	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
301	Азота (IV) диоксид (4)	0,002186	4,995210
304	Азот (II) оксид (6)	0,000355	0,811722
330	Сера диоксид (526)	0,000083	0,190206
337	Углерод оксид (594)	0,011038	25,218146

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008 г. № 100-п			**0008-0009 Продувочная свеча на ШРП 1 (высокое давление)**			**0010-0011 Продувочная свеча (среднее давление)**			**0012-0019 Продувочная свеча (среднее давление)**		
количество операций в год n1			*4*			*4*			*4*		
количество свечей, через которые происходит стравливание n			*2*			*2*			*8*		
Длина стравливаемого участка м (Берутся средне максимальные)			10			10			10		
Продолжительность стравливания t сек			*10*			*10*			*10*		
Плотность газа р, кг/м^3			0,7658			0,7658			0,7658		
Vk =(П*(D^2))/4 * L=			0,0785			0,0785			0,0785		
Ро – атмосферное давление (МПа)			0,1			0,1			0,1		
Ра – давление (МПа) в соответствующем оборудовании или сооружении.			0,6			0,3			0,005		
tc- температура газа при 0 0С			10			10			10		
tn- температура (0 0С) в соответствующем оборудовании или сооружении.			20			20			20		
D - диаметр газопровода, м ;			0,1			0,1			0,1		
D - диаметр свечи, м ;			0,02			0,015			0,015		
Z - коэффициент сжимаемости газа			0,75			0,75			0,75		
	Vстр=	м3	42,29600617			11,89575173			0,198262529		

$$V_{стр} = Vk\frac{Pa(t0+273)}{Po(tn+273)*Z} \qquad Q = \sqrt{Z*R*T}\frac{\pi*d^2}{4}*\frac{p*T_0}{p_0*T*Z}*t$$

Состав газа, m		Формула для г/с	Формула для т/год									
Наименование ЗВ	% содержнание			г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год за 1 ист	т/год общ
0333 Сероводород	0,006	Mi = Vстр*i/T	Мт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000	0,025377604	0,001015104	0,002030208	0,007137451	0,000285498	0,000570996	0,000118958	0,000004758	0,000038066
0410 Метан	0,7556	M сн = (Vстр*i*p*1000*n)/T	Мт/год = (Vстр*i*p*n1*n)/1000	4894,819344	0,097896387	0,195792774	1376,66794	0,027533359	0,055066718	91,77786269	0,000458889	0,003671115
0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2234	M сн = (Vстр*i*p*1000*n)/T	Мт/год = (Vстр*i*p*n1*n)/1000	1447,197778378	0,028943956	0,057887911	407,024375169	0,008140488	0,016280975	27,134958345	0,000135675	0,001085398
1716 Этилмеркаптан	0,015	Mi = Vстр*i/T	Мт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000	0,063444009	0,002537760	0,005075521	0,017843628	0,000713745	0,001427490	0,000297394	0,000011896	0,000095166
Общее					**0,130393207**	**0,260786414**		**0,036673089**	**0,073346179**		**0,000611218**	**0,004889745**

0020-0021 Продувочная свеча (низкое давление)	0022-0028 Предохранительно-сбросные клапаны	0029 Проверка параметров срабатывания ПСК газорегуляторных пунктов
4	*3*	*2*
2	*7*	*1*
10	10	10
10	*10*	*120*
0,7658	0,7658	0,7658
0,0785	0,0785	0,0785
0,1	0,1	0,1
0,003	0,003	0,003
10	10	10
20	20	20
0,1	0,1	0,1
0,015	0,015	0,015
0,75	0,75	0,75
0,118957517	0,118957517	1,427490208

г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год
0,000071375	0,000002855	0,000005710	0,000071375	0,000002141	0,000014989	0,000071375	0,000017130
13,7666794	0,000275334	0,000550667	48,18337791	0,0002065	0,001445501	6,883339702	0,001652002
4,070243752	0,000081405	0,000162810	14,245853131	0,000061054	0,000427376	2,035121876	0,000488429
0,000178436	0,000007137	0,000014275	0,000178436	0,000005353	0,000037472	0,000178436	0,000042825
	0,000366731	**0,000733462**		**0,000275048**	**0,001925337**		**0,002200385**

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008 г. № 100-п		**0030 Ремонтно-профилактические работы на газопроводе высокого давления до ШРП-1**	**0031 Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-1 до ШГРП-2,3,4,5,6,7**	**0032 Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-2**	**0033 Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-3**	**0034 Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-4**
количество операций в год n1		*3*	*3*	*3*	*3*	*3*
количество свечей, через которые происходит стравливание n		*2*	*2*	*2*	*2*	*2*
Продолжительность стравливания t сек		*60*	*60*	*60*	*60*	*60*
Плотность газа р, кг/м^3		0,7658	0,7658	0,7658	0,7658	0,7658
Vk		1,962362625	358,2670867	53,10764591	85,89122318	82,60808009
Ро – атмосферное давление (МПа)		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Ра – давление (МПа) в соответствующем оборудовании или сооружении.		0,6	0,3	0,005	0,005	0,005
tc- температура газа при 0 0С		10	10	10	10	10
tn- температура (0 0С) в соответствующем оборудовании или сооружении.		20	20	20	20	20
D - диаметр свечи, м ;		0,02	0,015	0,015	0,015	0,015
Z - коэффициент сжимаемости газа		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Vстр=	м3	253,776037	71,3745104	1,189575173	1,189575173	1,189575173

$$V_{стр} = Vk\frac{Pa(t0+273)}{Po(tn+273)*Z} \qquad Q = \sqrt{Z*R*T}\frac{\pi*d^2}{4}*\frac{p*T_0}{p_0*T*Z}*t$$

Состав газа, m		Формула для г/с	Формула для т/год								
Наименование ЗВ	% содержнание			г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год за 1 ист
0333 Сероводород	0,006	Mi = Vстр*i/T	Мт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000	0,025377604	0,004567969	0,009135937	0,007137451	0,001284741	0,002569482	0,000118958	0,000021412
0410 Метан	0,7556	M сн = (Vстр*i*p*1000*n)/T	Мт/год = (Vстр*i*p*n1*n)/1000	4894,819344	0,440533741	0,881067482	1376,66794	0,123900115	0,247800229	22,94446567	0,002065002
0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2234	M сн = (Vстр*i*p*1000*n)/T	Мт/год = (Vстр*i*p*n1*n)/1000	1447,197778378	0,130247800	0,260495600	407,024375169	0,036632194	0,073264388	6,783739586	0,000610537
1716 Этилмеркаптан	0,015	Mi = Vстр*i/T	Мт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000	0,063444009	0,011419922	0,022839843	0,017843628	0,003211853	0,006423706	0,000297394	0,000053531
Общее					**0,586769431**	**1,173538863**		**0,165028903**	**0,330057805**		**0,002750482**

т/год общ	г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год за 1 ист	т/год общ
0,000042825	0,000118958	0,000021412	0,000042825	0,000503143	0,000090566	0,000042825
0,004130004	22,94446567	0,002065002	0,004130004	148635,5405	13,37719864	0,004130004
0,001221073	6,783739586	0,000610537	0,001221073	43945,446992710	3,955090229	0,001221073
0,000107062	0,000297394	0,000053531	0,000107062	0,001257857	0,000226414	0,000107062
0,005500963		**0,002750482**	**0,005500963**		**17,332605854**	**0,005500963**

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008 г. № 100-п			**0035 Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-5**	**0036 Ремонтно-профилактические работы на газопроводе среднего давления от ШГРП-6**	**0037 Ремонтно-профилактические работы на газопроводе низкого давления от ШГРП-7**
количество операций в год n1			*3*	*3*	*3*
количество свечей, через которые происходит стравливание n			*2*	*2*	*2*
Продолжительность стравливания t сек			*60*	*60*	*60*
Плотность газа р, кг/м^3			0,7658	0,7658	0,7658
V, м3			71,33243939	58,56274049	33,36043806
Ро – атмосферное давление (МПа)			0,1	0,1	0,1
Ра – давление (МПа) в соответствующем оборудовании или сооружении.			0,005	0,005	0,003
tc- температура газа при 0 0С			10	10	10
tn- температура (0 0С) в соответствующем оборудовании или сооружении.			20	20	20
D - диаметр свечи, м ;			0,015	0,015	0,015
Z - коэффициент сжимаемости газа			0,75	0,75	0,75
	Vстр=	м3	1,189575173	1,189575173	0,713745104

$$V_{стр} = Vk\frac{Pa(t0+273)}{Po(tn+273)*Z} \qquad Q = \sqrt{Z*R*T}\frac{\pi*d^2}{4}*\frac{p*T_0}{p_0*T*Z}*t$$

Состав газа, m		Формула для г/с	Формула для т/год									
Наименование ЗВ	% содержнание			г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год за 1 ист	т/год общ	г/с	т/год за 1 ист	т/год общ
0333 Сероводород	0,006	Mi = Vстр*i/T	Мт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000	0,000118958	0,000021412	0,000042825	0,000118958	0,000021412	0,000042825	0,000071375	0,000012847	0,000025695
0410 Метан	0,7556	М сн = (Vстр*i*p*1000*n)/T	Мт/год = (Vстр*i*p*n1*n)/1000	22,94446567	0,002065002	0,004130004	22,94446567	0,002065002	0,004130004	13,7666794	0,001239001	0,002478002
0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,2234	М сн = (Vстр*i*p*1000*n)/T	Мт/год = (Vстр*i*p*n1*n)/1000	6,783739586	0,000610537	0,001221073	6,783739586	0,000610537	0,001221073	4,070243752	0,000366322	0,000732644
1716 Этилмеркаптан	0,015	Mi = Vстр*i/T	Мт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000	0,000297394	0,000053531	0,000107062	0,000297394	0,000053531	0,000107062	0,000178436	0,000032119	0,000064237
Общее					**0,002750482**	**0,005500963**		**0,002750482**	**0,005500963**		**0,001650289**	**0,003300578**

0030

Наименование:	**от крана №24 до ШРП 1**	**Столбец1**	**Столбец2**
	d, м	L, м	**V, м3**
Подземный	0,315	22	1,71361575
Надземный	0,325	3	0,248746875
V, м3 (общий)			**1,962362625**

0031

Наименование:	**от ШРП-1 до ШГРП-2,3,4,5,6,7**	**Столбец1**	**Столбец2**
	d, м	L, м	**V, м3**
Подземный	0,315	3517,91	274,0157265
Подземный	0,225	1166,52	46,35823388
Подземный	0,16	1740	34,96704
Подземный	0,063	824,5	2,568865793
Надземный	0,159	18	0,35722053
V, м3 (общий)			**358,2670867**

0032

Наименование:	**от ШГРП-2**	**Столбец1**	**Столбец2**
	d, м	L, м	**V, м3**
Подземный	0,225	12,53	0,497950031
Подземный	0,16	1135,16	22,81217536
Подземный	0,11	1228,13	11,66539281
Подземный	0,09	875,48	5,56673958
Надземный	0,063	3671,96	11,44059725
Надземный	0,219	1,83	0,068898375
Надземный	0,057	345	0,879910425
Подземный	0,057	69	0,175982085
V, м3 (общий)			**53,10764591**

0033

Наименование:	**от ШГРП-3**	**Столбец1**	**Столбец2**
	d, м	L, м	**V, м3**
Подземный	0,225	413,85	16,4466577
Подземный	0,16	225,08	4,52320768
Подземный	0,11	808,77	7,68210185
Подземный	0,09	6324,66	40,2153506
Надземный	0,063	4854,26	15,124248
Надземный	0,219	5,34	0,20104772
Надземный	0,057	555	1,41550808
Подземный	0,057	111	0,28310162
V, м3 (общий)			**85,8912232**

0034

Наименование:	**от ШГРП-4**	**Столбец1**	**Столбец2**
	d, м	L, м	**V, м3**
Подземный	0,225	421,31	16,7431227
Подземный	0,16	210,21	4,22438016
Подземный	0,11	488,86	4,64343671
Подземный	0,09	6270,89	39,8734541
Надземный	0,063	4901,87	15,2725848
Надземный	0,219	4,66	0,17544613
Надземный	0,057	547,5	1,39637959
Подземный	0,057	109,5	0,27927592
V, м3 (общий)			**82,6080801**

0035			
Наименование:	**от ШГРП-5**	Столбец1	**Столбец2**
	d, м	L, м	**V, м3**
Подземный	**0,225**	444,03	**17,64603**
Подземный	**0,16**	432,38	**8,689108**
Подземный	**0,11**	1033,48	**9,81651**
Подземный	**0,09**	999,92	**6,357991**
Надземный	**0,063**	8707,56	**27,12984**
Надземный	**0,219**	6,15	**0,231544**
Надземный	**0,057**	477,5	**1,217847**
Подземный	**0,057**	95,5	**0,243569**
V, м3 (общий)			**71,33244**
0036			
Наименование:	**от ШГРП-6**	Столбец1	**Столбец2**
	d, м	L, м	**V, м3**
Подземный	**0,225**	58,13	**2,310123**
Подземный	**0,16**	779,96	**15,67408**
Подземный	**0,11**	677,37	**6,433999**
Подземный	**0,09**	1192,63	**7,583338**
Надземный	**0,063**	8005,28	**24,94177**
Надземный	**0,219**	5,01	**0,188623**
Надземный	**0,057**	467,5	**1,192342**
Подземный	**0,057**	93,5	**0,238468**
V, м3 (общий)			**58,56274**

0037

Наименование:	**от ШГРП-7**	**Столбец1**	**Столбец2**
	d, м	L, м	**V, м3**
Подземный	0,225	10,14	0,402969938
Подземный	0,16	635,7	12,7750272
Подземный	0,11	85,38	0,81098193
Подземный	0,09	272,91	1,735298235
Надземный	0,063	5361,07	16,70329816
Надземный	0,219	1	0,037649385
Надземный	0,057	292,5	0,746011013
Подземный	0,057	58,5	0,149202203
V, м3 (общий)			**33,36043806**

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от неподвижных уплотнений ШРП 1	**№**	**6001**
Нефтепродукт		Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:		Парогазовые потоки (фланцевые соединения)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =		8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =		1
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =		0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =		0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =		0,0000216
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6		0,000006

Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	0,000189216
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	6,52872E-07
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	2,0589E-05
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	1,128E-09
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	3,55726E-08
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000096
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	3,02746E-06
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000042
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	1,32451E-06
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000005208
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000164239

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,000005208	0,000164239	От ФС	
0333 Сероводород	0,000000042	0,0000013245		
1716 Меркаптаны	0,000000096	0,0000030275		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,0000006529	0,0000206		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,000000001	0,0000000356		

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 1	**№**	**6002**
Нефтепродукт		Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:		Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =		8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =		3
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =		0,020988
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =		0,293
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =		0,018448452
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6		0,00512457
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =		0,16160844
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,000557615
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,017584938
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		9,63419E-07
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		3,03824E-05
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		8,19931E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,002585735
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		3,5872E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,001131259
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		86,8

Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 = 0,004448127

Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 = 0,140276126

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,004448127	0,140276126	От ЗРА	
0333 Сероводород	3,5872E-05	0,001131259		
1716 Меркаптаны	8,19931E-05	0,002585735		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,000557615	0,017584938		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000010	0,0000304		

Выбросы от неподвижных уплотнений

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Парогазовые потоки (фланцевые соединения)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	2
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,0000432
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,000012
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	0,000378432
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	1,30574E-06
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	4,11779E-05
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	2,256E-09
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	7,11452E-08
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000192
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	6,05491E-06
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000084
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	2,64902E-06
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000010416
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000328479

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,000010416	0,000328479	От ФС	
0333 Сероводород	0,000000084	0,000002649		
1716 Меркаптаны	0,000000192	0,000006055		
0415 Углеводороды C_1-C_5	1,30574E-06	0,000041178		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000000	0,000000071		
Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,004458543	0,14060460448	ВСЕГО от ЗРА и ФС	
0333 Сероводород	0,00003596	0,00113390810		
1716 Меркаптаны	0,00008219	0,00259178994		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,00055892	0,01762611546		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,00000097	0,00003045353		

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 2 **№ 6003**

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	138
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,020988
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,293
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,848628792
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,23573022
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	7,433988218
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,025650277
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,808907126
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	4,43173E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,00139759
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,003771684
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,118943811
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,001650112
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,052037918
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,204613831
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	6,452701773

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,204613831	6,452701773	От ЗРА	
0333 Сероводород	0,001650112	0,052037918		
1716 Меркаптаны	0,003771684	0,118943811		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,025650277	0,808907126		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000443	0,00139759		

Выбросы от неподвижных уплотнений

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Парогазовые потоки (фланцевые соединения)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	1
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,0000216
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,000006
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	0,000189216
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812

Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	6,52872E-07
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	2,0589E-05
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	1,128E-09
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	3,55726E-08
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000096
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	3,02746E-06
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000042
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	1,32451E-06
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000005208
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000164239

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,000005208	0,000164239	От ФС	
0333 Сероводород	0,000000042	0,000001325		
1716 Меркаптаны	0,000000096	0,000003027		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,00000065	0,000020589		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000000	0,000000036		
Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,204619039	6,452866013	ВСЕГО от ЗРА и ФС	
0333 Сероводород	0,00165015	0,052039242		
1716 Меркаптаны	0,00377178	0,118946839		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,02565093	0,808927715		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,00004432	0,001397625		

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 3	**№**	**6004**
Нефтепродукт		Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:		Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =		8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =		222
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =		0,020988
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =		0,293
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =		1,365185448
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6		0,37921818
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =		11,95902452
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,041263489
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		1,301285377
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		7,1293E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,002248297
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,006067491
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,191344392
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,002654527

Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,083713172
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,32916138
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	10,38043329

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,32916138	10,38043329	От ЗРА	
0333 Сероводород	0,002654527	0,083713172		
1716 Меркаптаны	0,006067491	0,191344392		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,041263489	1,301285377		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000713	0,002248297		

Выбросы от неподвижных уплотнений

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Парогазовые потоки (фланцевые соединения)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	2
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,0000432
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,000012
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	0,000378432
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	1,30574E-06
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	4,11779E-05
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	2,256E-09
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	7,11452E-08
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000192
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	6,05491E-06
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000084
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	2,64902E-06
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000010416
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000328479

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,000010416	0,00032848	От ФС	
0333 Сероводород	0,000000084	0,00000265		
1716 Меркаптаны	0,000000192	0,00000605		
0415 Углеводороды C_1-C_5	1,30574E-06	0,00004118		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000000	0,00000007		
Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,329171796	10,38076177	ВСЕГО от ЗРА и ФС	
0333 Сероводород	0,00265461	0,08371582		
1716 Меркаптаны	0,006067683	0,19135045		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,041264794	1,30132655		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,00007130	0,00224837		

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 4 **№ 6005**

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	219
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,020988
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,293
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	1,346736996
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,37409361
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	11,79741608
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,040705874
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	1,283700439
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	7,03296E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,002217914
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,005985498
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,188758657
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,002618655
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,082581913
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,324713253
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	10,24015716

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,324713253	10,24015716		
0333 Сероводород	0,002618655	0,082581913		
1716 Меркаптаны	0,005985498	0,188758657	От ЗРА	
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,040705874	1,283700439		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000703	0,002217914		

Выбросы от неподвижных уплотнений

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Парогазовые потоки (фланцевые соединения)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	2
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,0000432
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,000012
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	0,000378432
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	1,30574E-06

Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	4,11779E-05
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	2,256E-09
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	7,11452E-08
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000192
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	6,05491E-06
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000000084
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	2,64902E-06
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000010416
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000328479

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,000010416	0,00032848	От ФС	
0333 Сероводород	0,000000084	0,00000265		
1716 Меркаптаны	0,000000192	0,00000605		
0415 Углеводороды C_1-C_5	1,30574E-06	0,00004118		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000000	0,00000007		
Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,324723669	10,24048564	ВСЕГО от ЗРА и ФС	
0333 Сероводород	0,00261874	0,08258456		
1716 Меркаптаны	0,00598569	0,18876471		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,04070718	1,28374162		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,00007033	0,00221799		

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 5	**№**	**6006**
Нефтепродукт		Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:		Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =		8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =		174
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =		0,020988
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =		0,293
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =		1,070010216
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6		0,29722506
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =		9,373289492
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,032341653
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		1,019926376
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		5,58783E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,001762178
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,004755601
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,149972632
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,002080575
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,065613026

0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,257991352
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	8,136015279

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,257991352	8,136015279	От ЗРА	
0333 Сероводород	0,002080575	0,065613026		
1716 Меркаптаны	0,004755601	0,149972632		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,032341653	1,019926376		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000559	0,001762178		

Выбросы от неподвижных уплотнений

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Парогазовые потоки (фланцевые соединения)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	36
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,0007776
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,000216
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	0,006811776
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	2,35034E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000741203
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	4,0608E-08
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	1,28061E-06
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000003456
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000108988
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000001512
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	4,76824E-05
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000187488
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,005912622

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,000187488	0,005912622	От ФС	
0333 Сероводород	0,000001512	0,000047682		
1716 Меркаптаны	0,000003456	0,000108988		
0415 Углеводороды C_1-C_5	2,35034E-05	0,000741203		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000000	0,000001281		
Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,25817884	8,141927901	ВСЕГО от ЗРА и ФС	
0333 Сероводород	0,00208209	0,065660709		
1716 Меркаптаны	0,004759057	0,150081620		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,032365157	1,020667579		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,00005592	0,001763459		

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 6 **№ 6007**

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	144
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,020988
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,293
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,885525696
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,24597936
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	7,757205097
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,026765506
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,844077001
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	4,62441E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,001458355
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,00393567
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,124115282
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,001721856
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,054300436
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,213510084
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	6,733254024

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,213510084	6,733254024	От ЗРА	
0333 Сероводород	0,001721856	0,054300436		
1716 Меркаптаны	0,00393567	0,124115282		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,026765506	0,844077001		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000462	0,001458355		

Выбросы от неподвижных уплотнений

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Парогазовые потоки (фланцевые соединения)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	31
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,0006696
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,000186
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	0,005865696
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	2,0239E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000638258

0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	3,4968E-08
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	1,10275E-06
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000002976
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	9,38511E-05
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000001302
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	4,10599E-05
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000161448
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,005091424

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,000161448	0,0050914	От ФС	
0333 Сероводород	0,000001302	0,0000411		
1716 Меркаптаны	0,000002976	0,0000939		
0415 Углеводороды C_1-C_5	2,0239E-05	0,0006383		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000000	0,0000011		
Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,213671532	6,738345448	ВСЕГО от ЗРА и ФС	
0333 Сероводород	0,00172316	0,0543415		
1716 Меркаптаны	0,003938646	0,1242091		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,026785745	0,8447153		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,00004628	0,0014595		

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от неподвижных уплотнений ШГРП 7	**№**	**6008**
Нефтепродукт		Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:		Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =		8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =		104
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =		0,020988
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =		0,293
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =		0,639546336
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6		0,17765176
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =		5,602425903
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,019330643
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,609611167
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		3,33985E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,001053256
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,002842428
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,089638814
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =		0,001243562
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =		0,039216981
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		86,8

Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 = 0,154201728
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 = 4,862905684

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,154201728	4,862905684	От ЗРА	
0333 Сероводород	0,001243562	0,039216981		
1716 Меркаптаны	0,002842428	0,089638814		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,019330643	0,609611167		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000334	0,001053256		

Выбросы от неподвижных уплотнений

Нефтепродукт	Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:	Парогазовые потоки (фланцевые соединения)
Время работы оборудования, час/год, _T_ =	8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =	27
Расчетная величина утечки, кг/час(табл,6,2), GHY =	0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл,6,2), XHY =	0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY =	0,0005832
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6	0,000162
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * _T_) / 1000 =	0,005108832
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	1,76275E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,000555902
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	3,0456E-08
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	9,6046E-07
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000002592
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	8,17413E-05
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000001134
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	3,57618E-05
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =	86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), _G_ = CI * G / 100 =	0,000140616
Валовый выброс, т/год (4,2,5), _M_ = CI * M / 100 =	0,004434466

Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,000140616	0,00443447	От ФС	
0333 Сероводород	0,000001134	0,00003576		
1716 Меркаптаны	0,000002592	0,00008174		
0415 Углеводороды C_1-C_5	1,76275E-05	0,00055590		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,0000000	0,00000096		
Наименование ЗВ	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***		
0410 Метан	0,154342344	4,86734015	ВСЕГО от ЗРА и ФС	
0333 Сероводород	0,00124470	0,03925274		
1716 Меркаптаны	0,00284502	0,08972056		
0415 Углеводороды C_1-C_5	0,019348271	0,61016707		
0416 Углеводороды C_6-C_{10}	0,00003343	0,00105422		

Источник загрязнения № **6009**

Источник выделения № ***001***

Передвижной сварочный пост

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ а атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2004

Наименование процесса: сварка ручная электродуговая

общее время работы источника в год - 40 ч

Марка электрода: **УОНИ 13/55**

Расход применяемого сырья и материалов - $\mathbf{B_{год}}$ = 100 кг/год

Фактический максимальный расход применяемых сырья и материалов, с учетом дискретности работы оборудования: $\mathbf{B_{час}}$ = 2,5 кг/час

Степень очистки воздуха - **η=** 0 %

Валовый выброс ЗВ определяется по формуле:

$\mathbf{M_{год} = (B_{год} \times K^x_m / 10^6) \times (1 - \eta)}$, **т/год** (формула 5.1)

Максимальный разовый выброс ЗВ определяется по формуле:

$\mathbf{M_{сек} = (K^x_m \times B_{час} / 3600) \times (1 - \eta)}$, **г/сек** (формула 5.2)

Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ при сварке и наплавке металла (на единицу массы расходуемых сварочных материалов) - Kxm, г/кг

сварочный аэрозоль -	16,99
в том числе:	
железо (II) оксид -	13,90
марганец и его соединения -	1,09
пыль неорганическая (20-70%) -	1,00
фториды неорганические -	0,93
фтористые газообразные -	1,00
азот дикосид -	2,70
углерод оксид -	13,30

ИТОГО

Код ЗВ	Наименование		Мсек	Мгод
0123	Железо (II) оксид		0,009653	0,001390
0143	Марганец и его соед-я		0,000757	0,000109
2908	Пыль неорганическая		0,000694	0,000100
0344	Фториды неорг-ие		0,000646	0,000093
0342	Фтористые газ-ые		0,000694	0,000100
0301	Азот дикосид		0,001875	0,000270
0337	Углерод оксид		0,009236	0,001330

Источник загрязнения № 6009

Источник выделения № 002

Передвижной сварочный пост

Наименование процесса: ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Марка электродной проволоки - ***МР-3***

Расход применяемого сырья и материалов - $B_{год}$ = 502,5 кг

Фактический максимальный расход применяемых сырья и материалов, с учетом дискретности работы оборудования: $B_{час}$ = 0,4 кг/час

Степень очистки воздуха - η= 0 %

Валовый выброс ЗВ определяется по формуле:

$\mathbf{M_{год} = (B_{год} \times K^x_m / 10^6) \times (1-\eta)}$, **т/год** (формула 5.1)

Максимальный разовый выброс ЗВ определяется по формуле:

$\mathbf{M_{сек} = (K^x_m \times B_{час} / 3600) \times (1-\eta)}$, **г/сек** (формула 5.2)

Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ при сварке и наплавке металла (на единицу массы расходуемых сварочных материалов) - Kxm, г/кг (табл. 1)

сварочный аэрозоль - 11,00

в том числе:

железо (II) оксид - 9,90

марганец и его соединения - 1,10

фтористые газообразные соед-я 0,40

ИТОГО

Код ЗВ	Наименование	Мсек	Мгод
0123	Железо (II) оксид	0,001100	0,004975
0143	Марганец и его соед-я	0,000122	0,000553
0342	Фтористые сод-ния	0,000044	0,000201

Источник загрязнения № 6009

Источник выделения № 003

Передвижной сварочный пост

Наименование процесса: ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Марка электродной проволоки - ***Электрод сварочный, металлический, плавящийся, с покрытием - 3 мм***

Расход применяемого сырья и материалов - $B_{год}$ = 80 кг

Фактический максимальный расход применяемых сырья и материалов, с учетом дискретности работы оборудования: $B_{час}$ = 0,4 кг/час

Степень очистки воздуха - η= 0 %

Валовый выброс ЗВ определяется по формуле:

$M_{год} = (B_{год} \times K^x_m / 10^6) \times (1-\eta)$, т/год (формула 5.1)

Максимальный разовый выброс ЗВ определяется по формуле:

$M_{сек} = (K^x_m \times B_{час} / 3600) \times (1-\eta)$, г/сек (формула 5.2)

Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ при сварке и наплавке металла (на единицу массы расходуемых сварочных материалов) - Kxm, г/кг (табл. 1)

сварочный аэрозоль - 11,00

в том числе:

железо (II) оксид - 9,90

марганец и его соединения - 1,10

фтористые газообразные соед-я 0,40

ИТОГО

Код ЗВ	Наименование	Мсек	Мгод
0123	Железо (II) оксид	0,001100	0,000792
0143	Марганец и его соед-я	0,000122	0,000088
0342	Фтористые сод-ния	0,000044	0,000032

Источник загрязнения № **6010**

Источник выделения № **001**

Покрасочные работы. Растворитель уайт-спирит

Лак, марка - уайт-спирит

Расход краски - 0,088 т

Время сушки лака - 1 час

mф - фактический годовой расход ЛКМ, т - 0,088

fр - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (%, мас.), табл. 2 - 100

δ'р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (%, мас.), табл.3 - 100

δх - содержание компонента "х" в летучей части ЛКМ, (%, мас.), табл.2 -

уайт-спирит	100

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы) - 0

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов определяется по формуле,т/год:

$Мокр = (mф \times fр \times δ'р \times δх) \times (1-η) / 10^6$ (формула 3), где:

δ"р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, (%, мас.), табл.3 - 100

Максимально разовый выброс летучих компонентов ЛКМ расчитывается по формуле, г/сек:
mм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования (кг/час), по паспортным данным - 1,5

Gокр = (mм × fp × δ'p × δx) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 5), где:

'mм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки (кг/час) - 1,00

Общий валовый или максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

Мобщ = Мокр + Мсуш (формула 7)

ИТОГО:

Компонент	Выброс	
2752 Уайт-спирит	G, г/сек	0,277778
	M, т/год	0,088

Источник загрязнения № 6010

Источник выделения № 2

Покрасочные работы. Растворитель

Лак, марка

Расход краски - 0,11745 т

Время сушки лака - 1 час

mф - фактический годовой расход ЛКМ, т - 0,11745

fp - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (%, мас.), табл. 2 - 100

δ'p - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (%, мас.), табл.3 - 100

δx - содержание компонента "x" в летучей части ЛКМ, (%, мас.), табл.2 -

ацетон	26
бутилацетат	12
толуол	62

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы) - 0

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов определяется по формуле,т/год:

Мокр = (mф × fp × δ'p × δx) × (1-η) / 10^6 (формула 3), где:

δ"p - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, (%, мас.), табл.3 - 100

Максимально разовый выброс летучих компонентов ЛКМ расчитывается по формуле, г/сек:

mм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования (кг/час), по паспортным данным - 1,5

Gокр = (mм × fp × δ'p × δx) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 5), где:

'mм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки (кг/час) - 1,00

Общий валовый или максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

Мобщ = Мокр + Мсуш (формула 7)

ИТОГО:

Компонент	Выброс	
1401 Ацетон	G, г/сек	0,0722
	M, т/год	0,0305
1210 Бутилацетат	G, г/сек	0,0333
	M, т/год	0,0141
0621 Толуол	G, г/сек	0,1722
	M, т/год	0,0728

Источник загрязнения № **6010**

Источник выделения № ***003***

Покрасочные работ

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величине удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004г

Лак, эмаль - **ПФ-115**

Расход краски - 0,87 т

Время сушки - 12 час

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов определяется по формуле,т/год:

при окраске:

Мокр = (mф × fр × δ'р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 3), где:

mф - фактический годовой расход ЛКМ, т - 0,87

fр - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (%, мас.), табл. 2 - 45

δ'р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (%, мас.), табл.3 - 28

δх - содержание компонента "х" в летучей части ЛКМ, (%, мас.), табл.2 -

Код ЗВ	Наименование	δх
0616	ксилол	50
2752	уайт-спирит	50
29023	взвешенные вещества	30

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы) - 0

при сушке:

Мокр = (mф × fр × δ''р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 4), где:

δ"р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, (%, мас.), табл.3 - 72

Максимально разовый выброс летучих компонентов ЛКМ расчитывается по формуле, г/сек:

при окраске:

Gокр = (mм × fр × δ'р × δх) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 5), где:

mм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования (кг/час), по паспортным данным - 5,2

при сушке:

Gокр = ('mм × fр × δ''р × δх) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 6), где:

'mм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки (кг/час) - 0,500000

Общий валовый или максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

Мобщ = Мокр + Мсуш (формула 7)

ИТОГО:

Компонент	Выброс	окраска	сушка	*общее*
0616 Ксилол	G, г/сек	0,0910	0,0225	*0,1135*
	M, т/год	0,0548	0,1409	*0,1958*
2752 Уайт-спирит	G, г/сек	0,0910	0,0225	*0,1135*
	M, т/год	0,0548	0,1409	*0,1958*
2902 Взвешенные вещества	G, г/сек	0,0546	0,0000	*0,0546*
	M, т/год	0,0329		*0,0329*

Источник загрязнения № 6010

Источник выделения № 004

Покрасочные работ

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величине удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004г

Лак, эмаль - НЦ-132

Расход краски - 0,455 т

Время сушки - 8 час

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов определяется по формуле,т/год:

при окраске:

Мокр = (mф × fр × δ'р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 3), где:

mф - фактический годовой расход ЛКМ, т - 0,455

fр - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (%, мас.), табл. 2 - 69

δ'р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (%, мас.), табл.3 - 28

δх - содержание компонента "х" в летучей части ЛКМ, (%, мас.), табл.2 -

Код ЗВ	Наименование	δх
1210	бутилацетат	8
0621	толуол	41

1042	спирт бутиловый	15
1061	спирт этиловый	20
1119	этилцеллозольв	8
1401	ацетон	8

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы) - 0

при сушке:

Мокр = (mф × fр × δ''р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 4), где:

δ''р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, (%, мас.), табл.3 - 72

Максимально разовый выброс летучих компонентов ЛКМ расчитывается по формуле, г/сек:

при окраске:

Gокр = (mм × fр × δ'р × δх) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 5), где:

mм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования (кг/час), по паспортным данным - 1,5

при сушке:

Gокр = ('mм × fр × δ''р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 6), где:

'mм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки (кг/час) - 0,187500

Общий валовый или максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

Мобщ = Мокр + Мсуш (формула 7)

ИТОГО:

Компонент	Выброс	окраска	сушка	*общее*
1210 Бутилацетат	G, г/сек	0,006440	0,002070	*0,008510*
	M, т/год	0,007032	0,018084	*0,025116*
0621 Толуол	G, г/сек	0,033005	0,010609	*0,043614*
	M, т/год	0,036041	0,092678	*0,128719*
1042 спирт бутиловый	G, г/сек	0,012075	0,003881	*0,015956*
	M, т/год	0,013186	0,033907	*0,047093*
1061 Спирт этиловый	G, г/сек	0,016100	0,005175	*0,021275*
	M, т/год	0,017581	0,045209	*0,062790*
1119 Этилцеллозольв	G, г/сек	0,023184	0,002070	*0,025254*
	M, т/год	0,007032	0,018084	*0,025116*
1401 Ацетон	G, г/сек	0,023184	0,002070	*0,025254*
	M, т/год	0,007032	0,018084	*0,025116*

Источник загрязнения № 6010

Источник выделения № 005

Покрасочные работы. Лак битумный

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величине удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004г

Лак, эмаль - **БТ-577**

Расход краски - 0,05 т

Время сушки лака - 12 час

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов определяется по формуле,т/год:

при окраске:

Мокр = (mф × fр × δ'р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 3),

где:

mф - фактический годовой расход ЛКМ, т - 0,05

fр - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (%, мас.), табл. 2 - 63

δ'р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (%, мас.), табл.3 - 28

δх - содержание компонента "х" в летучей части ЛКМ, (%, мас.), табл.2 -

Код ЗВ	Наименование	δх
0616	ксилол	57,4
2752	уайт-спирит	42,6

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы) - 0

при сушке:

Мокр = (мф × fр × δ''р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 4), где:

δ''р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, (%, мас.), табл.3 - 72

Максимально разовый выброс летучих компонентов ЛКМ расчитывается по формуле, г/сек:

при окраске:

Gокр = (мм × fр × δ'р × δх) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 5), где:

мм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования (кг/час), по паспортным данным - 2,9

при сушке:

Gокр = ('мм × fр × δ''р × δх) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 6), где:

'мм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки (кг/час) - 0,241667

Общий валовый или максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

Мобщ = Мокр + Мсуш (формула 7)

ИТОГО:

Компонент	Выброс	окраска	сушка	*общее*
0616 Диметилбензол	G, г/сек	0,081565	0,017478	*0,099043*
	M, т/год	0,005063	0,013018	*0,018081*
2752 Уайт-спирит	G, г/сек	0,060535	0,012972	*0,073507*
	M, т/год	0,003757	0,009662	*0,013419*

Источник загрязнения № 6010

Источник выделения № 006

Покрасочные работы. Лак битумный

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величине удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004г

Лак, эмаль - Битум БН 90/10, Мастика битумная

Расход краски - 0,36 т

Время сушки лака - 12 час

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов определяется по формуле,т/год:

при окраске:

Мокр = (мф × fр × δ'р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 3), где:

мф - фактический годовой расход ЛКМ, т - 0,36

fр - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (%, мас.), табл. 2 - 63

δ'р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (%, мас.), табл.3 - 28

δх - содержание компонента "х" в летучей части ЛКМ, (%, мас.), табл.2 -

Код ЗВ	Наименование	δх
0616	ксилол	57,4
2752	уайт-спирит	42,6

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы) - 0

при сушке:

Мокр = (мф × fр × δ''р × δх) × (1-η) / 10^6 (формула 4), где:

δ''р - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, (%, мас.), табл.3 - 72

Максимально разовый выброс летучих компонентов ЛКМ расчитывается по формуле, г/сек:

при окраске:

Gокр = (мм × fр × δ'р × δх) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 5), где:

мм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования (кг/час), по паспортным данным - 2,9

при сушке:

Gокр = ('мм × fр × δ''р × δх) × (1-η) / (10^6 × 3,6) (формула 6), где:

'мм - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки (кг/час) - 0,241667

Общий валовый или максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

Мобщ = Мокр + Мсуш (формула 7)

ИТОГО:

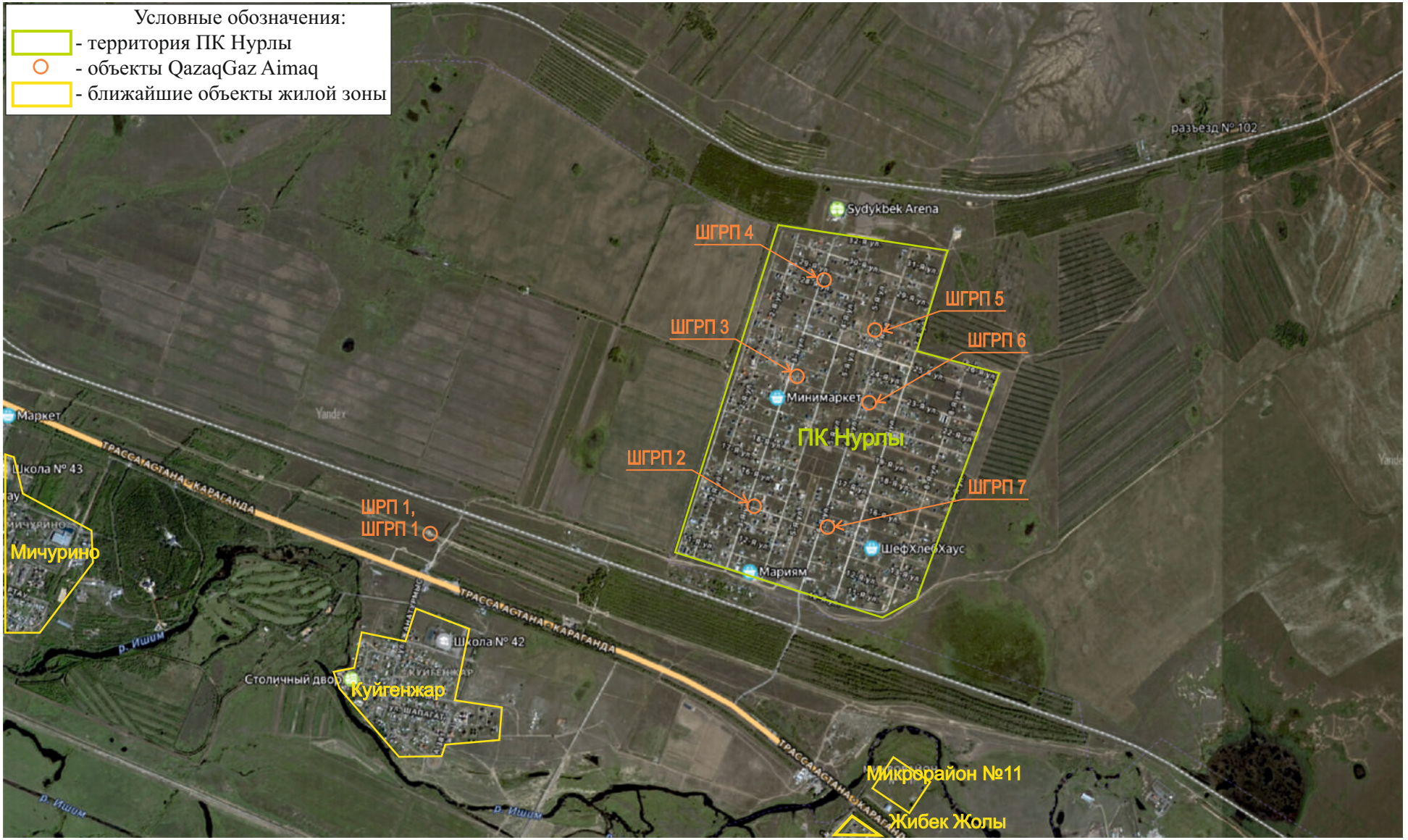
Компонент	Выброс	окраска	сушка	*общее*
0616 Диметилбензол	G, г/сек	0,081565	0,017478	*0,099043*
	M, т/год	0,036451	0,093732	*0,130183*
2752 Уайт-спирит	G, г/сек	0,060535	0,012972	*0,073507*
	M, т/год	0,027053	0,069564	*0,096617*

Источник загрязнения № 6011/001
Стоянка: на 3 м/мест
Стоянка: Обособленная, не имеющая непосредственный выезд на дорогу общего пользовани я (расч етная схема 2)
Условия хранения: Открытая или закрытая не отапливаемая стоянка без средств подогрева
Период хранения: Теплый период хранения (t>5)
Температура воздуха за расчетный период, град. С , T = 26.4
Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л (по сле 94)
Тип топлива: Неэтилированный бензин
Количество рабочих дней в году, дн. , DN = 15 0
Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа , NK1 =1
Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт. , NK =8
Коэффициент выпуска (выезда) , A = 1
Экологический контроль не проводится
Время прогрева двигателя, мин (табл.2.20) , T PR =3
Время работы двигателя на холостом ходу, мин , TX = 1
Пробег а/м от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км , LB1 =0,004
Пробег а/м от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км , LD1 = 0,04
Пробег а/м от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км , LB2 =0,004
Пробег а/м от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км , LD2 = 0,04
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км ,
L1 = (LB1 + LD1) / 2 = 0,022
Суммарный пробег по территории или помещению с тоя нки (въезд) , км ,
L2 = (LB2 + LD2) / 2 = 0,022
Длина внутреннего проезда, км , LP = 0,055
Примесь: 0337 Углерод оксид (584)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.2.4) , MPR =9
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.2.5) , ML =18,8
Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.2.5) , MLP =18,8
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,(табл.2.6) , MXX =6
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм ,
M1 = MPR * TPR + ML * L1 + MXX * TX + MLP * LP = 34,4476
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм ,
M2 = ML * L2 + MXX * TX + MLP * LP =7,4476
Максимально разовый выброс ЗВ, г/сек ,
G = MAX(M1,M2) * NK1 / 3600 = 0,0095688
Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.2.4) , MPR =0,88
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.2.5) , ML =2,4
Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.2.5) , MLP =2,4
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.2.6) , MXX =0,7
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм ,
M1 = MPR * TPR + ML * L1 + MXX * TX + MLP * LP = 3,5248
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм ,
M2 = ML * L2 + MXX * TX + MLP * LP =0,8848

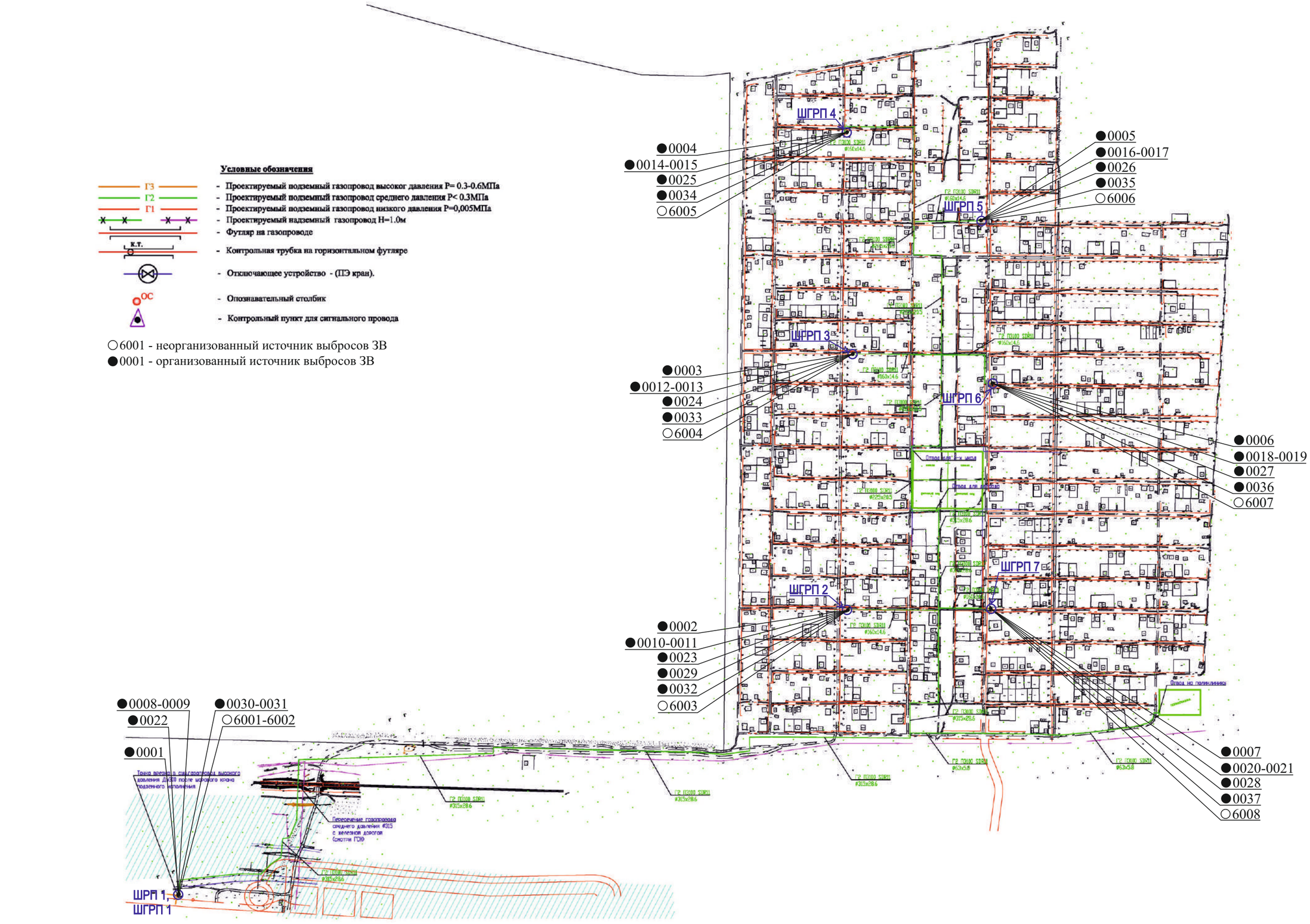
Максимально разовый выброс ЗВ, г/сек ,
G = MAX(M1,M2) * NK1 / 3600 = 0,0009791
РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.2.4) , MPR =0,05
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.2.5) , ML =0,34
Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.2.5) , MLP =0,34
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.2.6) , MXX =0,05
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм ,
M1 = MPR * TPR + ML * L1 + MXX * TX + MLP * LP = 0,22618
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм ,
M2 = ML * L2 + MXX * TX + MLP * LP =0,07618
Максимально разовый выброс ЗВ, г/сек ,
G = MAX(M1,M2) * NK1 / 3600 = 0,000063
С учетом трансформации оксидов азота получаем:
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)
Максимальный разовый выброс,г/с , GS = 0.8 * G = 0,0000503
Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)
Максимальный разовый выброс,г/с , GS = 0.13 * G = 0,0000082
Примесь: 0330 Сера диоксид (516)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.2.4) , MPR =0,016
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.2.5) , ML =0,097
Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.2.5) , MLP =0,097
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.2.6) , MXX =0,015
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм ,
M1 = MPR * TPR + ML * L1 + MXX * TX + MLP * LP = 0,055469
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм ,
M2 = ML * L2 + MXX * TX + MLP * LP =0,022469
Максимально разовый выброс ЗВ, г/сек ,
G = MAX(M1,M2) * NK1 / 3600 = 0,0000154
Итого выбросы составят:

Код Примесь	Выбросы г/сек
0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0000503
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000082
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000154
0337 Углерод оксид	0,0095700
2704 Бензин нефтяной малосернистый	0,0009800

СИТУАЦИОННАЯ КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РАСПОЛОЖЕННЫХ В ПК «НУРЛЫ», ТРАССА АСТАНА-КАРАГАНДА



КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РАСПОЛОЖЕННЫХ В ПК «НУРЛЫ», ТРАССА АСТАНА-КАРАГАНДА
(с нанесением источников выбросов загрязняющих веществ)



Приложение 4

Расчет максимальных приземных концентраций на период эксплуатации

1. Общие сведения.
   Расчет проведен на ПК "ЭРА" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск
   Расчет выполнен ТОО "ЭКОС"

| Заключение экспертизы Министерства природных ресурсов и Росгидромета |
| на программу: письмо № 140-09213/20и от 30.11.2020 |

2. Параметры города
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Название: Астана
   Коэффициент А = 200
   Скорость ветра Uмр = 8.0 м/с (для лета 8.0, для зимы 2.0)
   Средняя скорость ветра = 2.0 м/с
   Температура летняя = 26.6 град.С
   Температура зимняя = -14.5 град.С
   Коэффициент рельефа = 1.00
   Площадь города = 0.0 кв.км
   Угол между направлением на СЕВЕР и осью X = 90.0 угловых градусов

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Город :002 Астана.
   Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
   Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:27
   Примесь :0123 - Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
   ПДКм.р для примеси 0123 = 0.4 мг/м3 (=10ПДКс.с.)

   Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
   Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6009	П1	2.0					20.0	-332	-453	4	11	72	3.0	1.000	0	0.0118530

4. Расчетные параметры См,Uм,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Город :002 Астана.
   Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
   Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:27
   Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
   Примесь :0123 - Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
   ПДКм.р для примеси 0123 = 0.4 мг/м3 (=10ПДКс.с.)

| - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M |

Источники						
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6009	0.011853	П1	0.002924	0.50	114.0

Суммарный Mq =	0.011853 г/с
Сумма См по всем источникам =	0.002924 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра =	0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК	

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Город :002 Астана.
   Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
   Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:27
   Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
   Примесь :0123 - Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
   ПДКм.р для примеси 0123 = 0.4 мг/м3 (=10ПДКс.с.)

   Фоновая концентрация не задана

   Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
   Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
   Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
   Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с
   Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Город :002 Астана.
   Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
   Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:27
   Примесь :0123 - Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
   ПДКм.р для примеси 0123 = 0.4 мг/м3 (=10ПДКс.с.)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
   Город :002 Астана.
   Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
   Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:27
   Примесь :0123 - Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
   ПДКм.р для примеси 0123 = 0.4 мг/м3 (=10ПДКс.с.)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:27
Примесь :0123 - Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
ПДКм.р для примеси 0123 = 0.4 мг/м3 (=10ПДКс.с.)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0143 - Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
                 ПДКм.р для примеси 0143 = 0.01 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6009 П1		2.0					20.0	-332	-453	4	11	72	3.0	1.000	0 0.0010010

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0143 - Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
                 ПДКм.р для примеси 0143 = 0.01 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	<об-п>-<ис>			-[доли ПДК]-	--[м/с]--	----[м]---
1	011401 6009	0.001001	П1	0.009878	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.001001 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.009878 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0143 - Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
                 ПДКм.р для примеси 0143 = 0.01 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0143 - Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
                 ПДКм.р для примеси 0143 = 0.01 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0143 - Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
                 ПДКм.р для примеси 0143 = 0.01 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0143 - Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
                 ПДКм.р для примеси 0143 = 0.01 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
     ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 0001	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0002	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0003	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-859	-713				1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0004	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-671	-96				1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0005	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-632	-1701				1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0006	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-420	-940				1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0007	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-318	-456				1.0	1.000	0 0.0021860
011401 6009	П1	2.0					20.0	-332	-453	4	11	72	1.0	1.000	0 0.0018750
011401 6011	П1	2.0					20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0 0.0000503

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился **11.09.2025 16:27**
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M						
Источники			Их расчетные параметры			
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 0001	0.002186	Т	0.001682	0.50	99.9
2	011401 0002	0.002186	Т	0.001682	0.50	99.9
3	011401 0003	0.002186	Т	0.001682	0.50	99.9
4	011401 0004	0.002186	Т	0.001682	0.50	99.9
5	011401 0005	0.002186	Т	0.001682	0.50	99.9
6	011401 0006	0.002186	Т	0.001682	0.50	99.9
7	011401 0007	0.002186	Т	0.001682	0.50	99.9
8	011401 6009	0.001875	П1	0.000308	0.50	228.0
9	011401 6011	0.000050	П1	0.000042	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.017227 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.012123 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.**2025 16:27**
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
     ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 0001	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0 0.0003550
011401 0002	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0 0.0003550
011401 0003	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-859	-713				1.0	1.000	0 0.0003550
011401 0004	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-671	-96				1.0	1.000	0 0.0003550
011401 0005	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-632	-1701				1.0	1.000	0 0.0003550
011401 0006	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-420	-940				1.0	1.000	0 0.0003550
011401 0007	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-318	-456				1.0	1.000	0 0.0003550
011401 6011	П1	2.0					20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0 0.0000082

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
                ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M

Источники				Их расчетные параметры		
Номер п-п	Код <об-п>-<ис>	M	Тип	Cm [доли ПДК]	Um [м/с]	Xm [м]
1	011401 0001	0.000355	Т	**0.000137**	**0.50**	**99.9**
2	011401 0002	0.000355	Т	0.000137	0.50	99.9
3	011401 0003	0.000355	Т	0.000137	0.50	99.9
4	011401 0004	0.000355	Т	0.000137	0.50	99.9
5	011401 0005	0.000355	Т	0.000137	0.50	99.9
6	011401 0006	0.000355	Т	0.000137	0.50	99.9
7	011401 0007	0.000355	Т	0.000137	0.50	99.9
8	011401 6011	0.00000820	П1	0.000003	**0.50**	**114.0**

Суммарный Mq =	0.002493 г/с
Сумма См по всем источникам =	0.000959 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра =	0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См <	0.05 долей ПДК

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
                ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
                ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:27
     Примесь   :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
                ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 **16:27**
     Примесь   :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
                ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
     ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 0001	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0	0.0000830
011401 0002	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0	0.0000830
011401 0003	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-859	-713				1.0	1.000	0	0.0000830
011401 0004	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-671	-96				1.0	1.000	0	0.0000830
011401 0005	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-632	-1701				1.0	1.000	0	0.0000830
011401 0006	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-420	-940				1.0	1.000	0	0.0000830
011401 0007	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-318	-456				1.0	1.000	0	0.0000830
011401 6011	П1	2.0				20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0	0.0000154

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
                 ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M						
Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 0001	0.000083	Т	0.000026	0.50	99.9
2	011401 0002	0.000083	Т	0.000026	0.50	99.9
3	011401 0003	0.000083	Т	0.000026	0.50	99.9
4	011401 0004	0.000083	Т	0.000026	0.50	99.9
5	011401 0005	0.000083	Т	0.000026	0.50	99.9
6	011401 0006	0.000083	Т	0.000026	0.50	99.9
7	011401 0007	0.000083	Т	0.000026	**0.50**	**99.9**
8	011401 6011	0.000015	П1	0.000005	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.000596 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.000184 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
                 ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
                 ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
                 ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
                 ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)
     ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код <Об~П>~<Ис>	Тип	H ~м~	D ~м~	Wo ~м/с~	V1 ~м3/с~	T градС	X1 ~м~	Y1 ~м~	X2 ~м~	Y2 ~м~	Alf гр.	F ~~	KP ~~	Ди ~~	Выброс ~г/с~
011401 0030	Т	4.0	0.020	5.80	0.0018	20.0	-3324	-1681					1.0	1.000	0 0.0253776
011401 0031	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-3310	-1686					1.0	1.000	0 0.0071375
011401 0032	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-1121	-1498					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0033	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-848	-715					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0034	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-673	-93					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0035	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-636	-1703					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0036	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-412	-942					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0037	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-321	-455					1.0	1.000	0 0.0000714
011401 6001	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	4.2E-8
011401 6002	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	0.0000360
011401 6003	П1	2.0				20.0	-3338	-1682	12	9	60	1.0	1.000	0	0.0016502
011401 6004	П1	2.0				20.0	-1114	-1511	16	32	69	1.0	1.000	0	0.0026546
011401 6005	П1	2.0				20.0	-870	-709	13	6	71	1.0	1.000	0	0.0026187
011401 6006	П1	2.0				20.0	-664	-96	8	9	72	1.0	1.000	0	0.0020821
011401 6007	П1	2.0				20.0	-621	-1704	8	13	83	1.0	1.000	0	0.0017232
011401 6008	П1	2.0				20.0	-417	-948	9	18	75	1.0	1.000	0	0.0012447

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)
                ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M						
Источники				Их расчетные параметры		
Номер п/п	Код <об-п>-<ис>	M	Тип	Cm [доли ПДК]	Um [м/с]	Xm [м]
1	011401 0030	0.025378	Т	0.002441	0.50	1140.0
2	011401 0031	0.007137	Т	0.000687	0.50	1140.0
3	011401 0032	0.000119	Т	0.000011	0.50	1140.0
4	011401 0033	0.000119	Т	0.000011	0.50	1140.0
5	011401 0034	0.000119	Т	0.000011	0.50	1140.0
6	011401 0035	0.000119	Т	0.000011	0.50	1140.0
7	011401 0036	0.000119	Т	0.000011	**0.50**	**1140.0**
8	011401 0037	0.000071	Т	0.000007	0.50	1140.0
9	011401 6001	0.00000004	П1	6.705207E-8	**0.50**	**342.0**
10	011401 6002	0.000036	П1	0.000057	0.50	342.0
11	**011401 6003**	0.001650	П1	0.002634	0.50	342.0
12	011401 6004	0.002655	П1	0.004238	0.50	342.0
13	011401 6005	0.002619	П1	0.004181	0.50	342.0
14	011401 6006	0.002082	П1	0.003324	0.50	**342.0**
15	011401 6007	0.001723	П1	0.002751	0.50	342.0
16	011401 6008	0.001245	П1	0.001987	0.50	342.0

Суммарный Mq = 0.045191 г/с
Сумма См по всем источникам = 0.022364 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)
                ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)
                ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)

ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:28
Примесь :0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518)
ПДКм.р для примеси 0333 = 0.008 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
     ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 0001	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0 0.0110380
011401 0002	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0 0.0110380
011401 0003	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-859	-713				1.0	1.000	0 0.0110380
011401 0004	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-671	-96				1.0	1.000	0 0.0110380
011401 0005	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-632	-1701				1.0	1.000	0 0.0110380
011401 0006	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-420	-940				1.0	1.000	0 0.0110380
011401 0007	Т	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-318	-456				1.0	1.000	0 0.0110380
011401 6009	П1	2.0					20.0	-332	-453	4	11	72	1.0	1.000	0 0.0092360
011401 6011	П1	2.0					20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0 0.0095700

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
                ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M						
Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 0001	0.011038	Т	0.000340	0.50	99.9
2	011401 0002	0.011038	Т	0.000340	0.50	99.9
3	**011401 0003**	0.011038	Т	0.000340	0.50	99.9
4	011401 0004	0.011038	Т	0.000340	0.50	99.9
5	011401 0005	0.011038	Т	0.000340	0.50	99.9
6	011401 0006	0.011038	Т	0.000340	**0.50**	**99.9**
7	011401 0007	0.011038	Т	0.000340	0.50	99.9
8	011401 6009	0.009236	П1	0.000061	0.50	228.0
9	011401 6011	0.009570	П1	0.000317	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.096072 г/с						
Сумма Cm по всем источникам = 0.002756 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма Cm < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
                ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
                ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: Cm < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
                ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: Cm < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
                ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: Cm < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
     ПДКм.р для примеси 0342 = 0.02 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6009 П1		2.0					20.0	-332	-453	4	11	72	1.0	1.000	0 0.0007820

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                ПДКм.р для примеси 0342 = 0.02 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	<об-п>-<ис>			-[доли ПДК]-	--[м/с]--	----[м]---
1	011401 6009	0.000782	П1	0.001286	0.50	228.0
Суммарный Mq = 0.000782 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.001286 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                ПДКм.р для примеси 0342 = 0.02 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                ПДКм.р для примеси 0342 = 0.02 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                ПДКм.р для примеси 0342 = 0.02 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                ПДКм.р для примеси 0342 = 0.02 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
     ПДКм.р для примеси 0344 = 0.2 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6009 П1	2.0						20.0	-332	-453	4	11	72	3.0	1.000	0 0.0006460

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
                ПДКм.р для примеси 0344 = 0.2 мг/м3

| - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M |

Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6009	0.000646	П1	0.000319	0.50	114.0

Суммарный Mq = 0.000646 г/с
Сумма См по всем источникам = 0.000319 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
                ПДКм.р для примеси 0344 = 0.2 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
                ПДКм.р для примеси 0344 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
                ПДКм.р для примеси 0344 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
                ПДКм.р для примеси 0344 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0410 - Метан (727*)
                ПДКм.р для примеси 0410 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 0030	Т	4.0	0.020	5.80	0.0018	20.0	-3324	-1681				1.0	1.000	0	4894.82
011401 0031	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-3310	-1686				1.0	1.000	0	1376.67
011401 0032	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-1121	-1498				1.0	1.000	0	22.9445
011401 0033	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-848	-715				1.0	1.000	0	22.9445
011401 0034	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-673	-93				1.0	1.000	0	22.9445
011401 0035	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-636	-1703				1.0	1.000	0	22.9445
011401 0036	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-412	-942				1.0	1.000	0	22.9445
011401 0037	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-321	-455				1.0	1.000	0	13.7667
011401 6001	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	0.0000052
011401 6002	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	0.0044585
011401 6003	П1	2.0				20.0	-3338	-1682	12	9	60	1.0	1.000	0	0.2046190
011401 6004	П1	2.0				20.0	-1114	-1511	16	32	69	1.0	1.000	0	0.3291718
011401 6005	П1	2.0				20.0	-870	-709	13	6	71	1.0	1.000	0	0.3247237
011401 6006	П1	2.0				20.0	-664	-96	8	9	72	1.0	1.000	0	0.2581788
011401 6007	П1	2.0				20.0	-621	-1704	8	13	83	1.0	1.000	0	0.2136715
011401 6008	П1	2.0				20.0	-417	-948	9	18	75	1.0	1.000	0	0.1543423

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0410 - Метан (727*)
                ПДКм.р для примеси 0410 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M						
Источники				Их расчетные параметры		
Номер п/п	Код <об-п>-<ис>	M	Тип	Cm [доли ПДК]	Um [м/с]	Xm [м]
1	011401 0030	4894.819336	Т	0.075330	0.50	1140.0
2	011401 0031	1376.667969	Т	0.021187	0.50	1140.0
3	011401 0032	22.944466	Т	0.000353	0.50	1140.0
4	011401 0033	22.944466	Т	0.000353	0.50	1140.0
5	011401 0034	22.944466	Т	0.000353	0.50	1140.0
6	011401 0035	22.944466	Т	0.000353	0.50	1140.0
7	011401 0036	22.944466	Т	0.000353	0.50	1140.0
8	011401 0037	13.766680	Т	0.000212	0.50	1140.0
9	011401 6001	0.00000521	П1	1.330313E-9	0.50	342.0
10	011401 6002	0.004459	П1	0.000001	0.50	342.0
11	011401 6003	0.204619	П1	0.000052	0.50	342.0
12	011401 6004	0.329172	П1	0.000084	0.50	342.0
13	011401 6005	0.324724	П1	0.000083	0.50	342.0
14	011401 6006	0.258179	П1	0.000066	0.50	342.0
15	011401 6007	0.213672	П1	0.000055	0.50	342.0
16	011401 6008	0.154342	П1	0.000039	0.50	342.0

Суммарный Mq = 6401.465484 г/с
Сумма Cm по всем источникам = 0.098875 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0410 - Метан (727*)
                ПДКм.р для примеси 0410 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

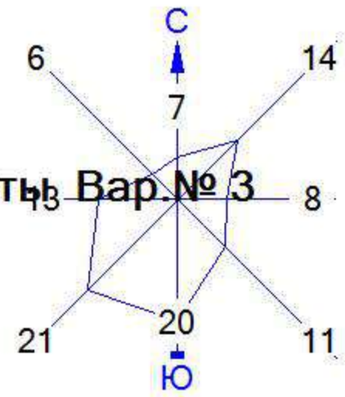
6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0410 - Метан (727*)
                ПДКм.р для примеси 0410 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Расчет проводился на прямоугольнике 1
     с параметрами: координаты центра X= -1408, Y= -1196
                    размеры: длина(по X)= 4688, ширина(по Y)= 2930, шаг сетки= 293
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
          Координаты точки : X= -3752.0 м, Y= -2661.0 м

```
 Максимальная суммарная концентрация | Cs=   0.0965437 доли ПДКмр|
                                     |       4.8271865 мг/м3     |
                                     ~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~
   Достигается при опасном  направлении    24 град.
                        и скорости ветра  0.50 м/с
Всего источников: 16. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
_____________________________ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ_____________________________
|Ном.|    Код    |Тип|   Выброс  |    Вклад   |Вклад в%| Сум. %| Коэф.влияния |
|----|<Об-П>-<Ис>|---|---M-(Mq)--|-C[доли ПДК]|--------|-------|---- b=C/M ---|
|  1 |011401 0030| T |    4894.82|   0.075243 |  77.9  |  77.9 | 0.000015372  |
|  2 |011401 0031| T |    1376.67|   0.021163 |  21.9  |  99.9 | 0.000015373  |
|                        В сумме =   0.096407    99.9                        |
|      Суммарный вклад остальных =   0.000137     0.1                         |
~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~


7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город     :002 Астана.
     Объект    :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3     Расч.год: 2025 (СП)      Расчет проводился 11.09.2025 16:28
     Примесь   :0410 - Метан (727*)
                ПДКм.р для примеси 0410 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)


       В целом по расчетному прямоугольнику:
 Максимальная концентрация ---------> См =  0.0965437 долей ПДКмр
                                        =  4.8271865 мг/м3
 Достигается в точке с координатами:  Хм = -3752.0 м
     ( X-столбец 1, Y-строка 11)      Ym = -2661.0 м
 При опасном направлении ветра  :      24 град.
  и "опасной" скорости ветра    :  0.50 м/с


8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город     :002 Астана.
     Объект    :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3     Расч.год: 2025 (СП)      Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0410 - Метан (727*)
                ПДКм.р для примеси 0410 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
     Всего просчитано точек:  84
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра:  автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
          Координаты точки :  X= -3739.0 м,  Y= -2661.0 м
                                     _____________________________
 Максимальная суммарная концентрация | Cs=   0.0965163 доли ПДКмр|
                                     |       4.8258141 мг/м3     |
                                     ~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~
   Достигается при опасном  направлении    23 град.
                        и скорости ветра  0.50 м/с
Всего источников: 16. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
_____________________________ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ_____________________________
|Ном.|    Код    |Тип|   Выброс  |    Вклад   |Вклад в%| Сум. %| Коэф.влияния |
|----|<Об-П>-<Ис>|---|---M-(Mq)--|-C[доли ПДК]|--------|-------|---- b=C/M ---|
|  1 |011401 0030| T |    4894.82|   0.075246 |  78.0  |  78.0 | 0.000015372  |
|  2 |011401 0031| T |    1376.67|   0.021146 |  21.9  |  99.9 | 0.000015360  |
|                        В сумме =   0.096391    99.9                        |
|      Суммарный вклад остальных =   0.000125     0.1                         |
~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~
```

Город : 002 Астана
Объект : 0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0410 Метан (727*)



Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Асфальтовые дороги
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК

0 264 792м.
Масштаб 1:26400

Макс концентрация 0.0965437 ПДК достигается в точке x= -3752 y= -2661
При опасном направлении 24° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4688 м, высота 2930 м,
шаг расчетной сетки 293 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
     ПДКм.р для примеси 0415 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об-П>-<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 0030	Т	4.0	0.020	5.80	0.0018	20.0	-3324	-1681					1.0	1.000	0 1447.20
011401 0031	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-3310	-1686					1.0	1.000	0 407.024
011401 0032	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-1121	-1498					1.0	1.000	0 6.783740
011401 0033	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-848	-715					1.0	1.000	0 6.783740
011401 0034	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-673	-93					1.0	1.000	0 6.783740
011401 0035	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-636	-1703					1.0	1.000	0 6.783740
011401 0036	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-412	-942					1.0	1.000	0 6.783740
011401 0037	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-321	-455					1.0	1.000	0 4.702437
011401 6001	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	0.0000007
011401 6002	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	0.0005589
011401 6003	П1	2.0				20.0	-3338	-1682	12	9	60	1.0	1.000	0	0.0256509
011401 6004	П1	2.0				20.0	-1114	-1511	16	32	69	1.0	1.000	0	0.0412648
011401 6005	П1	2.0				20.0	-870	-709	13	6	71	1.0	1.000	0	0.0407072
011401 6006	П1	2.0				20.0	-664	-96	8	9	72	1.0	1.000	0	0.0323652
011401 6007	П1	2.0				20.0	-621	-1704	8	13	83	1.0	1.000	0	0.0267857
011401 6008	П1	2.0				20.0	-417	-948	9	18	75	1.0	1.000	0	0.0193483

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
                ПДКм.р для примеси 0415 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M						
Источники				Их расчетные параметры		
Номер п/п	Код <об-п>-<ис>	M	Тип	Cm [доли ПДК]	Um [м/с]	Xm [м]
1	011401 0030	1447.197754	Т	0.022272	0.50	1140.0
2	011401 0031	407.024384	Т	**0.006264**	**0.50**	**1140.0**
3	011401 0032	6.783740	Т	0.000104	0.50	1140.0
4	011401 0033	6.783740	Т	0.000104	0.50	1140.0
5	011401 0034	6.783740	Т	0.000104	0.50	1140.0
6	011401 0035	6.783740	Т	0.000104	0.50	1140.0
7	011401 0036	6.783740	Т	0.000104	0.50	1140.0
8	011401 0037	4.702437	Т	0.000072	0.50	1140.0
9	011401 6001	0.00000065	П1	1.66774E-10	0.50	342.0
10	011401 6002	0.000559	П1	1.427685E-7	0.50	342.0
11	011401 6003	0.025651	П1	0.000007	0.50	342.0
12	011401 6004	0.041265	П1	0.000011	0.50	342.0
13	011401 6005	0.040707	П1	0.000010	0.50	342.0
14	011401 6006	0.032365	П1	0.000008	0.50	342.0
15	011401 6007	0.026786	П1	0.000007	0.50	342.0
16	011401 6008	0.019348	П1	0.000005	0.50	342.0
Суммарный Mq = 1893.029954 г/с						
Сумма Cm по всем источникам = 0.029178 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма Cm < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
                ПДКм.р для примеси 0415 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
                ПДКм.р для примеси 0415 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

ПДКм.р для примеси 0415 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:29
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
ПДКм.р для примеси 0415 = 50.0 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
     ПДКм.р для примеси 0416 = 30.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6001	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	1E-9
011401 6002	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	0.0000010
011401 6003	П1	2.0				20.0	-3338	-1682	12	9	60	1.0	1.000	0	0.0000443
011401 6004	П1	2.0				20.0	-1114	-1511	16	32	69	1.0	1.000	0	0.0000713
011401 6005	П1	2.0				20.0	-870	-709	13	6	71	1.0	1.000	0	0.0000703
011401 6006	П1	2.0				20.0	-664	-96	8	9	72	1.0	1.000	0	0.0000559
011401 6007	П1	2.0				20.0	-621	-1704	8	13	83	1.0	1.000	0	0.0000463
011401 6008	П1	2.0				20.0	-417	-948	9	18	75	1.0	1.000	0	0.0000334

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
                 ПДКм.р для примеси 0416 = 30.0 мг/м3 (ОБУВ)

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M						
Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	<об-п>-<ис>			-[доли ПДК]-	--[м/с]--	----[м]---
1	**011401 6001**	**1E-9**	П1	4.25727E-13	0.50	342.0
2	011401 6002	0.00000097	П1	4.12956E-10	0.50	342.0
3	**0**11401 6003	0.000044	П1	1.886824E-8	0.50	342.0
4	011401 6004	0.000071	П1	3.035436E-8	0.50	342.0
5	011401 6005	0.000070	П1	2.994141E-8	0.50	342.0
6	011401 6006	0.000056	П1	2.380668E-8	0.50	342.0
7	011401 6007	0.000046	П1	1.970267E-8	0.50	342.0
8	011401 6008	0.000033	П1	1.423207E-8	0.50	342.0
Суммарный Mq = 0.000323 г/с						
Сумма См по всем источникам = 1.37318807E-7 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
                 ПДКм.р для примеси 0416 = 30.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
                 ПДКм.р для примеси 0416 = 30.0 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
                 ПДКм.р для примеси 0416 = 30.0 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0416 - Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
                 ПДКм.р для примеси 0416 = 30.0 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0616 - Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)
                 ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010	П1	2.0					20.0	-588	-1701	5	32	85	1.0	1.000	0 0.3115860

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0616 - Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)
                 ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

| - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М |

Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6010	0.311586	П1	0.258276	0.50	114.0

Суммарный Mq =	0.311586 г/с
Сумма См по всем источникам =	0.258276 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра =	0.50 м/с

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0616 - Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)
                 ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0616 - Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)
                 ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

     Расчет проводился на прямоугольнике 1
     с параметрами: координаты центра X= -1408, Y= -1196
                    размеры: длина(по X)= 4688, ширина(по Y)= 2930, шаг сетки= 293
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
          Координаты точки : X= -529.0 м, Y= -1782.0 м

 Максимальная суммарная концентрация | Cs=   0.2494416 доли ПДКмр|
                                     | 0.0498883 мг/м3 |

   Достигается при опасном направлении   324 град.
                        и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.3116	0.249442	100.0	100.0	0.800554752
			В сумме =	0.249442	100.0		

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0616 - Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)
                 ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

       В целом по расчетному прямоугольнику:
 Максимальная концентрация ----------> См = 0.2494416 долей ПДКмр
                                       = 0.0498883 мг/м3
 Достигается в точке с координатами: Xм = -529.0 м
     (X-столбец 12, Y-строка 8)   Yм = -1782.0 м
 При опасном направлении ветра :   324 град.
  и "опасной" скорости ветра   : 0.50 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0616 - Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)
                ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

     Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
     Всего просчитано точек: 84
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
         Координаты точки : X= -685.0 м, Y= -1682.0 м

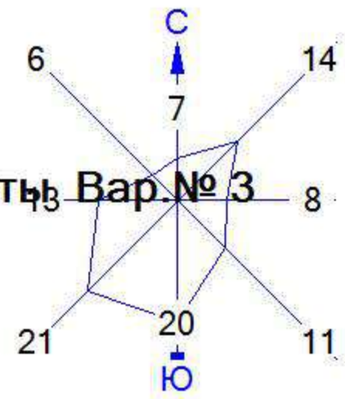
 Максимальная суммарная концентрация | Cs=   0.2536448 доли ПДКмр|
                                     | 0.0507290 мг/м3 |

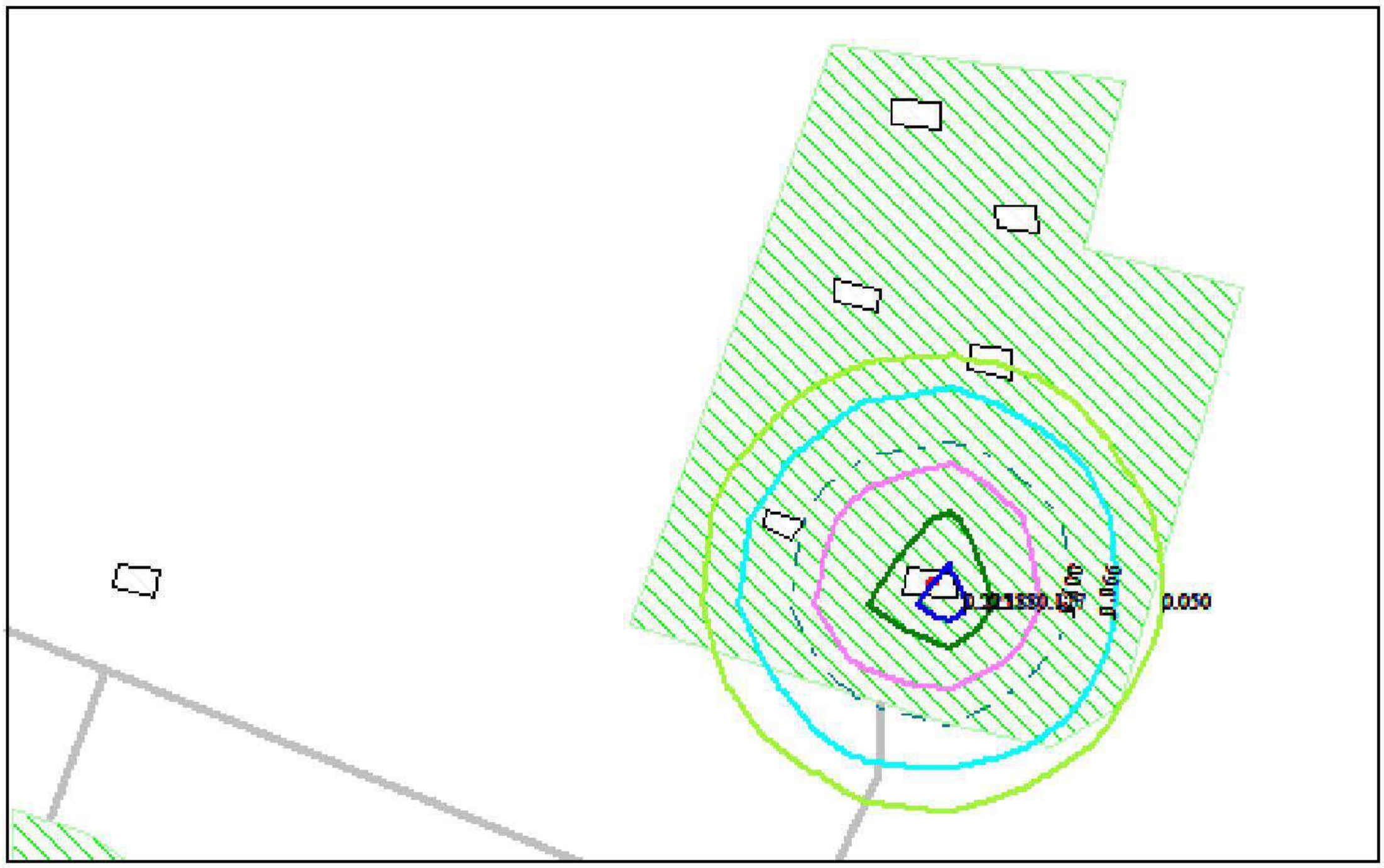
   Достигается при опасном направлении   101 град.
                        и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.3116	0.253645	100.0	100.0	0.814044297
			В сумме =	0.253645	100.0		

Город : 002 Астана
Объект : 0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)





Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Асфальтовые дороги
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.066 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.127 ПДК
- 0.188 ПДК
- 0.225 ПДК

0 264 792м.
Масштаб 1:26400

Макс концентрация 0.2494416 ПДК достигается в точке x= -529 y= -1782
При опасном направлении 324° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4688 м, высота 2930 м,
шаг расчетной сетки 293 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0621 - Метилбензол (349)
                 ПДКм.р для примеси 0621 = 0.6 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010	П1	2.0					20.0	-588	-1701	5	32	85	1.0	1.000	0 0.2158140

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0621 - Метилбензол (349)
                ПДКм.р для примеси 0621 = 0.6 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М						
Источники			Их расчетные параметры			
Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6010	0.215814	П1	0.059630	0.50	**114.0**
Суммарный Mq =		0.215814 г/с				
Сумма См по всем источникам =		0.059630 долей ПДК				
Средневзвешенная опасная скорость ветра =		0.50 м/с				

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :0621 - Метилбензол (349)
                ПДКм.р для примеси 0621 = 0.6 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0621 - Метилбензол (349)
                ПДКм.р для примеси 0621 = 0.6 мг/м3

     Расчет проводился на прямоугольнике 1
     с параметрами: координаты центра X= **-1408**, **Y= -1196**
                    размеры: длина(по X)= 4688, ширина(по Y)= 2930, шаг сетки= 293
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
          Координаты точки : X= -529.0 м, **Y=** -1782.0 м

 Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0575903 доли ПДКмр|
                                     | 0.0345542 мг/м3 |

   Достигается при опасном направлении   324 град.
                        и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
<Об-П>-<Ис>			M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	**0.2158**	**0.057590**	**100.0**	**100.0**	**0.266851574**
			В сумме =	0.057590	100.0		

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:29
     Примесь   :0621 - Метилбензол (349)
                ПДКм.р для примеси 0621 = 0.6 мг/м3

       В целом по расчетному прямоугольнику:
 Максимальная концентрация ----------> См = 0.0575903 долей ПДКмр
                                       = 0.0345542 мг/м3
 Достигается в точке с координатами: Xм = -529.0 м
     (**X**-столбец 12, Y-строка 8)   Yм = -1782.0 м
 При опасном направлении ветра :   324 град.
  и "опасной" скорости ветра   : 0.50 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:29
Примесь :0621 - Метилбензол (349)
ПДКм.р для примеси 0621 = 0.6 мг/м3

Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
Всего просчитано точек: 84
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= -685.0 м, Y= -1682.0 м

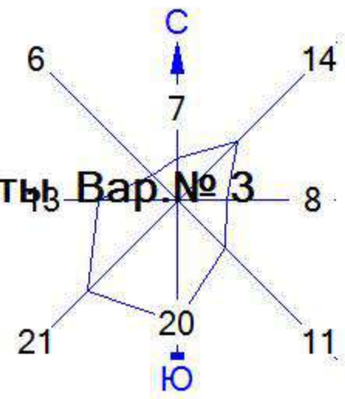
Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0585607 доли ПДКмр|
| 0.0351364 мг/м3 |

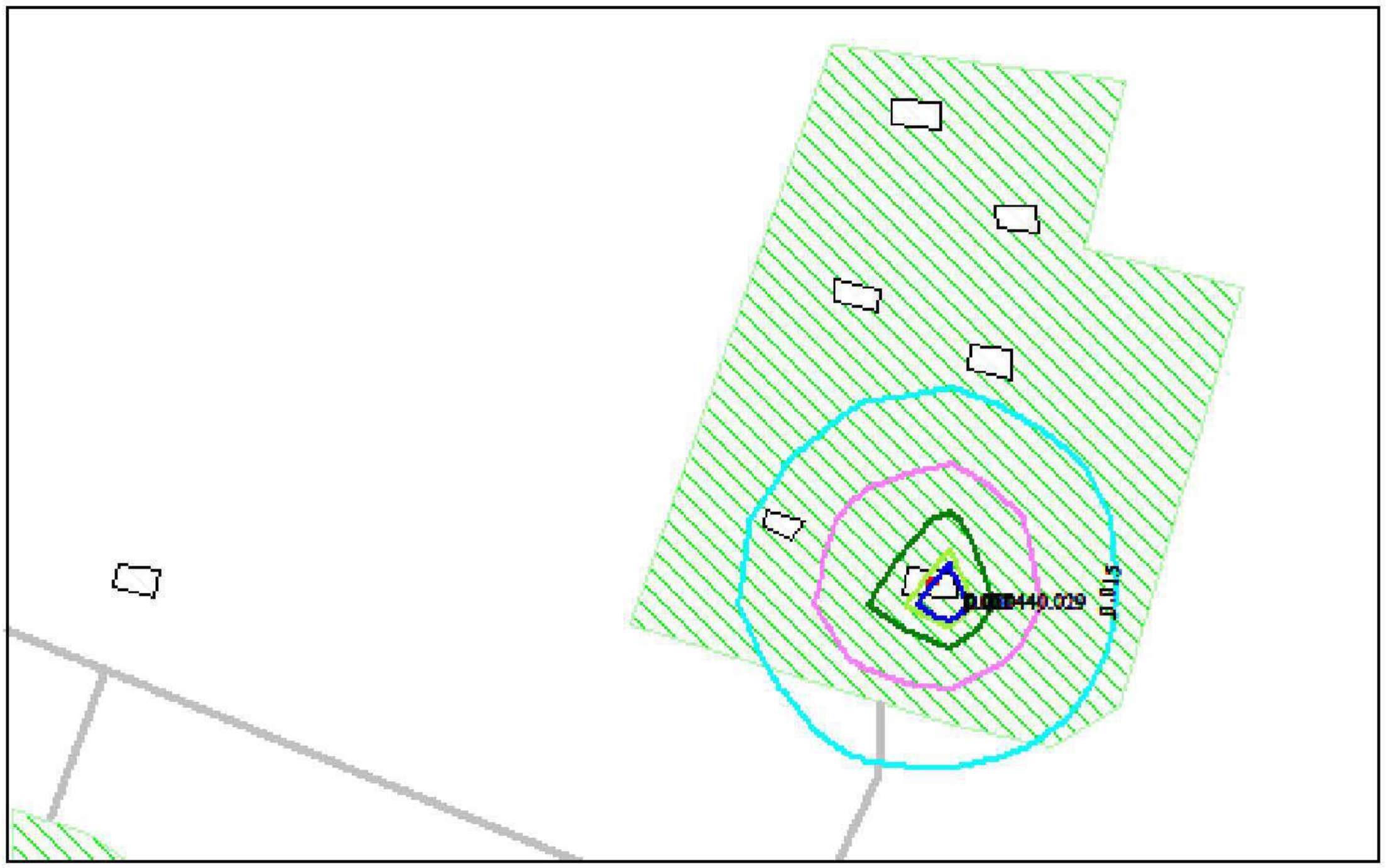
Достигается при опасном направлении 101 град.
и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.2158	0.058561	100.0	100.0	0.271348089
			В сумме =	0.058561	100.0		

Город : 002 Астана
Объект : 0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0621 Метилбензол (349)





Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Асфальтовые дороги
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.015 ПДК
0.029 ПДК
0.044 ПДК
0.050 ПДК
0.052 ПДК

0 264 792м.
Масштаб 1:26400

Макс концентрация 0.0575903 ПДК достигается в точке x= -529 y= -1782
При опасном направлении 324° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4688 м, высота 2930 м,
шаг расчетной сетки 293 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1042 - Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
     ПДКм.р для примеси 1042 = 0.1 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010	П1	2.0				20.0	-588	-1701	5		32	85	1.0	1.000	0 0.0159560

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1042 - Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
                ПДКм.р для примеси 1042 = 0.1 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	<об-п>-<ис>			-[доли ПДК]-	--[м/с]--	----[м]---
1	011401 6010	0.015956	П1	0.026452	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.015956 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.026452 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1042 - Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
                ПДКм.р для примеси 1042 = 0.1 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1042 - Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
                ПДКм.р для примеси 1042 = 0.1 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1042 - Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
                ПДКм.р для примеси 1042 = 0.1 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1042 - Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
                ПДКм.р для примеси 1042 = 0.1 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1061 - Этанол (Этиловый спирт) (667)
                 ПДКм.р для примеси 1061 = 5.0 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010 П1		2.0					20.0	-588	-1701	5	32	85	1.0	1.000	0 0.0212750

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1061 - Этанол (Этиловый спирт) (667)
                 ПДКм.р для примеси 1061 = 5.0 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M						
Источники				Их расчетные параметры		
Номер п/п	Код <об-п>-<ис>	M	Тип	Cm [доли ПДК]	Um [м/с]	Xm [м]
1	011401 6010	0.021275	П1	0.000705	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.021275 г/с						
Сумма Cm по всем источникам = 0.000705 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма Cm < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1061 - Этанол (Этиловый спирт) (667)
                 ПДКм.р для примеси 1061 = 5.0 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1061 - Этанол (Этиловый спирт) (667)
                 ПДКм.р для примеси 1061 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1061 - Этанол (Этиловый спирт) (667)
                 ПДКм.р для примеси 1061 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1061 - Этанол (Этиловый спирт) (667)
                 ПДКм.р для примеси 1061 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1119 - 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
                 ПДКм.р для примеси 1119 = 0.7 мг/м3 (ОБУВ)

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010	П1	2.0					20.0	-588	-1701	5	32	85	1.0	1.000	0	0.0252540

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1119 - 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
                 ПДКм.р для примеси 1119 = 0.7 мг/м3 (ОБУВ)

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6010	0.025254	П1	0.005981	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.025254 г/с						
Сумма Cm по всем источникам = 0.005981 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма Cm < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1119 - 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
                 ПДКм.р для примеси 1119 = 0.7 мг/м3 (ОБУВ)

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1119 - 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
                 ПДКм.р для примеси 1119 = 0.7 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1119 - 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
                 ПДКм.р для примеси 1119 = 0.7 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1119 - 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
                 ПДКм.р для примеси 1119 = 0.7 мг/м3 (ОБУВ)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1210 - Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
     ПДКм.р для примеси 1210 = 0.1 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010	П1	2.0				20.0	-588	-1701	5	32	85	1.0	1.000	0	0.0418100

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1210 - Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
     ПДКм.р для примеси 1210 = 0.1 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6010	0.041810	П1	0.069313	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.041810 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.069313 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1210 - Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
     ПДКм.р для примеси 1210 = 0.1 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1210 - Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
     ПДКм.р для примеси 1210 = 0.1 мг/м3

     Расчет проводился на прямоугольнике 1
     с параметрами: координаты центра X= **-1408**, Y= **-1196**
                    размеры: длина(по X)= 4688, ширина(по Y)= 2930, шаг сетки= 293
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
          Координаты точки : X= -529.0 м, Y= -1782.0 м

 Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0669424 доли ПДКмр|
                                     | 0.0066942 мг/м3 |

   Достигается при опасном направлении   324 град.
                        и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
<Об-П>-<Ис>			M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.0418	0.066942	100.0	100.0	1.6011094
			В сумме =	0.066942	100.0		

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1210 - Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
     ПДКм.р для примеси 1210 = 0.1 мг/м3

       В целом по расчетному прямоугольнику:
 Максимальная концентрация ----------> См = 0.0669424 долей ПДКмр
                                       = 0.0066942 мг/м3
 Достигается в точке с координатами: Xм = -529.0 м
     (X-столбец 12, Y-строка 8)   Yм = **-1782.0** м
 При опасном направлении ветра :   324 град.
  и "опасной" скорости ветра   : 0.50 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1210 - Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
                ПДКм.р для примеси 1210 = 0.1 мг/м3

     Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
     Всего просчитано точек: 84
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
         Координаты точки : X= -685.0 м, Y= -1682.0 м

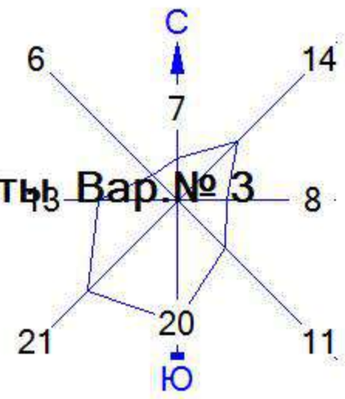
 Максимальная суммарная концентрация | Cs=   0.0680704 доли ПДКмр|
                                     | 0.0068070 мг/м3 |

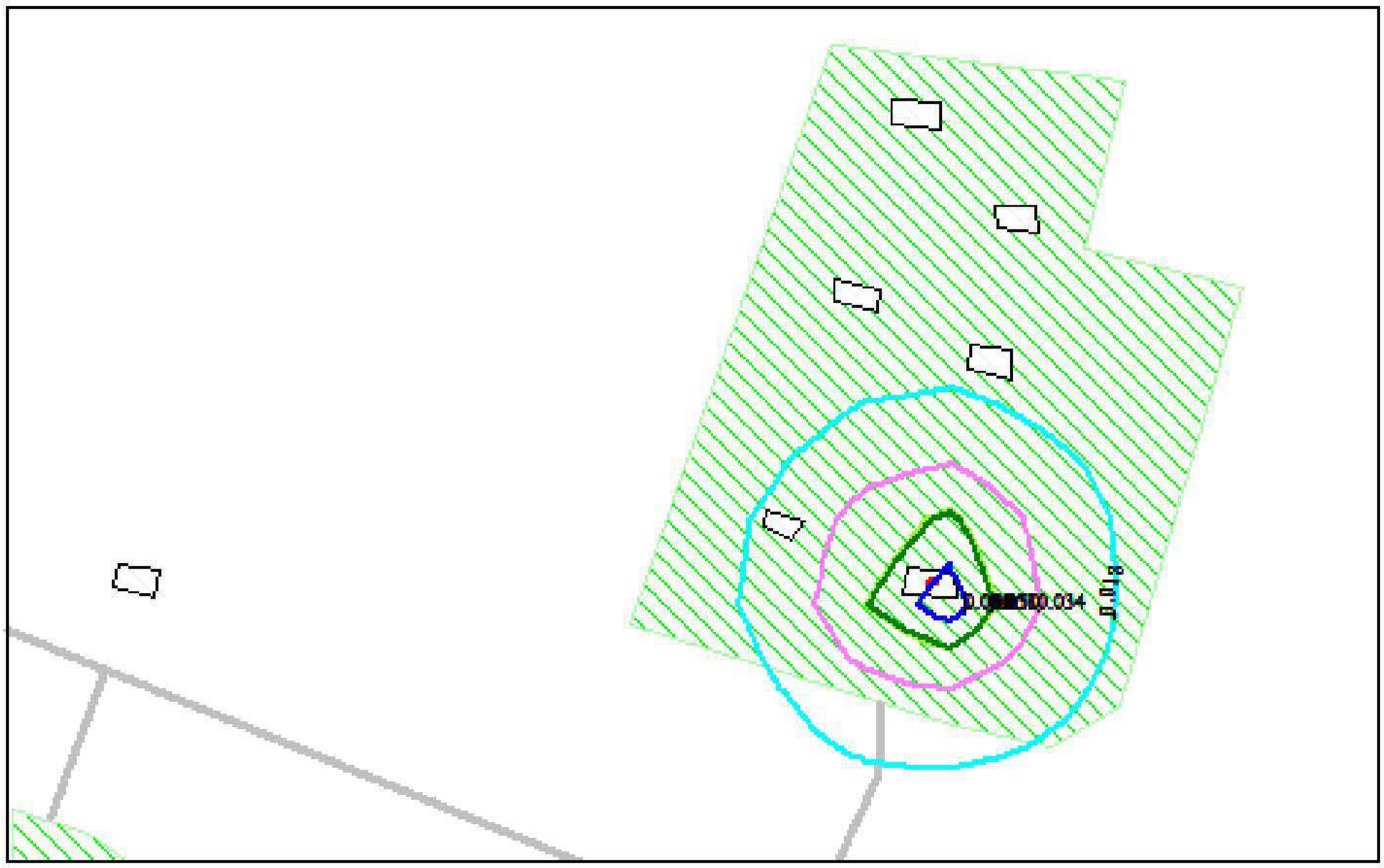
   Достигается при опасном направлении   101 град.
                        и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.0418	0.068070	100.0	100.0	1.6280886
			В сумме =	0.068070	100.0		

Город : 002 Астана
Объект : 0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)





Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Асфальтовые дороги
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
- 0.018 ПДК
- 0.034 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.051 ПДК
- 0.060 ПДК

0 264 792м.
Масштаб 1:26400

Макс концентрация 0.0669424 ПДК достигается в точке x= -529 y= -1782
При опасном направлении 324° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4688 м, высота 2930 м,
шаг расчетной сетки 293 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1401 - Пропан-2-он (Ацетон) (470)
                 ПДКм.р для примеси 1401 = 0.35 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010	П1	2.0					20.0	-588	-1701	5	32	85	1.0	1.000	0 0.0974540

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1401 - Пропан-2-он (Ацетон) (470)
                ПДКм.р для примеси 1401 = 0.35 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6010	0.097454	П1	0.046160	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.097454 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.046160 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1401 - Пропан-2-он (Ацетон) (470)
                ПДКм.р для примеси 1401 = 0.35 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1401 - Пропан-2-он (Ацетон) (470)
                ПДКм.р для примеси 1401 = 0.35 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1401 - Пропан-2-он (Ацетон) (470)
                ПДКм.р для примеси 1401 = 0.35 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1401 - Пропан-2-он (Ацетон) (470)
                ПДКм.р для примеси 1401 = 0.35 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
     ПДКм.р для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>		~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 0030	Т	4.0	0.020	5.80	0.0018	20.0	-3324	-1681					1.0	1.000	0	0.0634440
011401 0031	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-3310	-1686					1.0	1.000	0	0.0178436
011401 0032	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-1121	-1498					1.0	1.000	0	0.0002974
011401 0033	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-848	-715					1.0	1.000	0	0.0002974
011401 0034	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-673	-93					1.0	1.000	0	0.0002974
011401 0035	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-636	-1703					1.0	1.000	0	0.0002974
011401 0036	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-412	-942					1.0	1.000	0	0.0002974
011401 0037	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-321	-455					1.0	1.000	0	0.0001784
011401 6001	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0		9.6E-8
011401 6002	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	0.0000822
011401 6003	П1	2.0				20.0	-3338	-1682	12	9	60	1.0	1.000	0	0.0037718
011401 6004	П1	2.0				20.0	-1114	-1511	16	32	69	1.0	1.000	0	0.0060677
011401 6005	П1	2.0				20.0	-870	-709	13	6	71	1.0	1.000	0	0.0059857
011401 6006	П1	2.0				20.0	-664	-96	8	9	72	1.0	1.000	0	0.0047591
011401 6007	П1	2.0				20.0	-621	-1704	8	13	83	1.0	1.000	0	0.0039386
011401 6008	П1	2.0				20.0	-417	-948	9	18	75	1.0	1.000	0	0.0028450

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился **11.09.2025 16:30**
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
     ПДКм.р для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	<об-п>-<ис>			-[доли ПДК]-	--[м/с]--	----[м]---
1	011401 0030	0.063444	Т	0.976390	0.50	1140.0
2	011401 0031	0.017844	Т	0.274610	**0.50**	**1140.0**
3	011401 0032	0.000297	Т	0.004577	0.50	1140.0
4	011401 0033	0.000297	Т	0.004577	0.50	1140.0
5	011401 0034	0.000297	Т	0.004577	0.50	1140.0
6	011401 0035	0.000297	Т	0.004577	0.50	1140.0
7	011401 0036	0.000297	Т	0.004577	0.50	1140.0
8	011401 0037	0.000178	Т	0.002746	0.50	1140.0
9	011401 6001	0.00000010	П1	0.000025	**0.50**	**342.0**
10	011401 6002	0.000082	П1	0.020994	0.50	342.0
11	011401 6003	0.003772	П1	0.963450	0.50	342.0
12	011401 6004	0.006068	П1	1.549907	0.50	342.0
13	011401 6005	0.005986	П1	1.528964	0.50	342.0
14	011401 6006	0.004759	П1	1.215637	0.50	342.0
15	011401 6007	0.003939	П1	1.006074	0.50	342.0
16	011401 6008	0.002845	П1	**0.726722**	**0.50**	**342.0**
Суммарный Mq = 0.110403 г/с						
Сумма См по всем источникам = 8.288403 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
     ПДКм.р для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
     ПДКм.р для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

     Расчет проводился на прямоугольнике 1
     с параметрами: координаты центра X= **-1408**, Y= **-1196**
                    размеры: длина(по X)= 4688, ширина(по Y)= 2930, шаг сетки= 293
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= -529.0 м, Y= 269.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 2.6912596 доли ПДКмр
	0.0001346 мг/м3

Достигается при опасном направлении 198 град.
и скорости ветра 0.56 м/с
Всего источников: 16. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6006	П1	0.004759	1.167847	43.4	43.4	245.3944702
2	**011401 6005**	П1	0.005986	0.811742	30.2	73.6	135.6137848
3	011401 6004	П1	0.006068	0.376127	14.0	87.5	61.9885521
4	011401 6007	П1	0.003939	0.156002	5.8	93.3	39.6078835
5	011401 6008	П1	0.00284**5**	**0.125649**	**4.7**	**98.0**	**44.1645775**
			В сумме =	2.637367	98.0		
	Суммарный вклад остальных =		0.053893	2.0			

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:30
Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
ПДКм.р для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

В целом по расчетному прямоугольнику:
Максимальная концентрация ---------> См = 2.6912596 долей ПДКмр
= 0.0001346 мг/м3
Достигается в точке с координатами: Хм = -529.0 м
(X-столбец 12, Y-строка 1) Ym = 269.0 м
При опасном направлении ветра : 198 град.
и "опасной" скорости ветра : 0.56 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:30
Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
ПДКм.р для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
Всего просчитано точек: 84
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= -392.0 м, Y= -1682.0 м

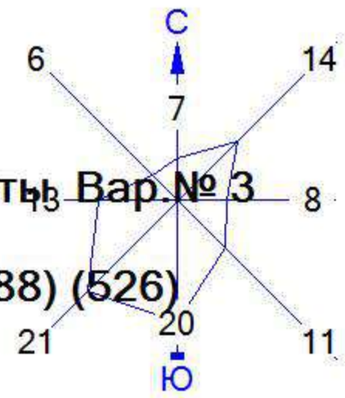
Максимальная суммарная концентрация	Cs= 2.5878358 доли ПДКмр
	0.0001294 мг/м3

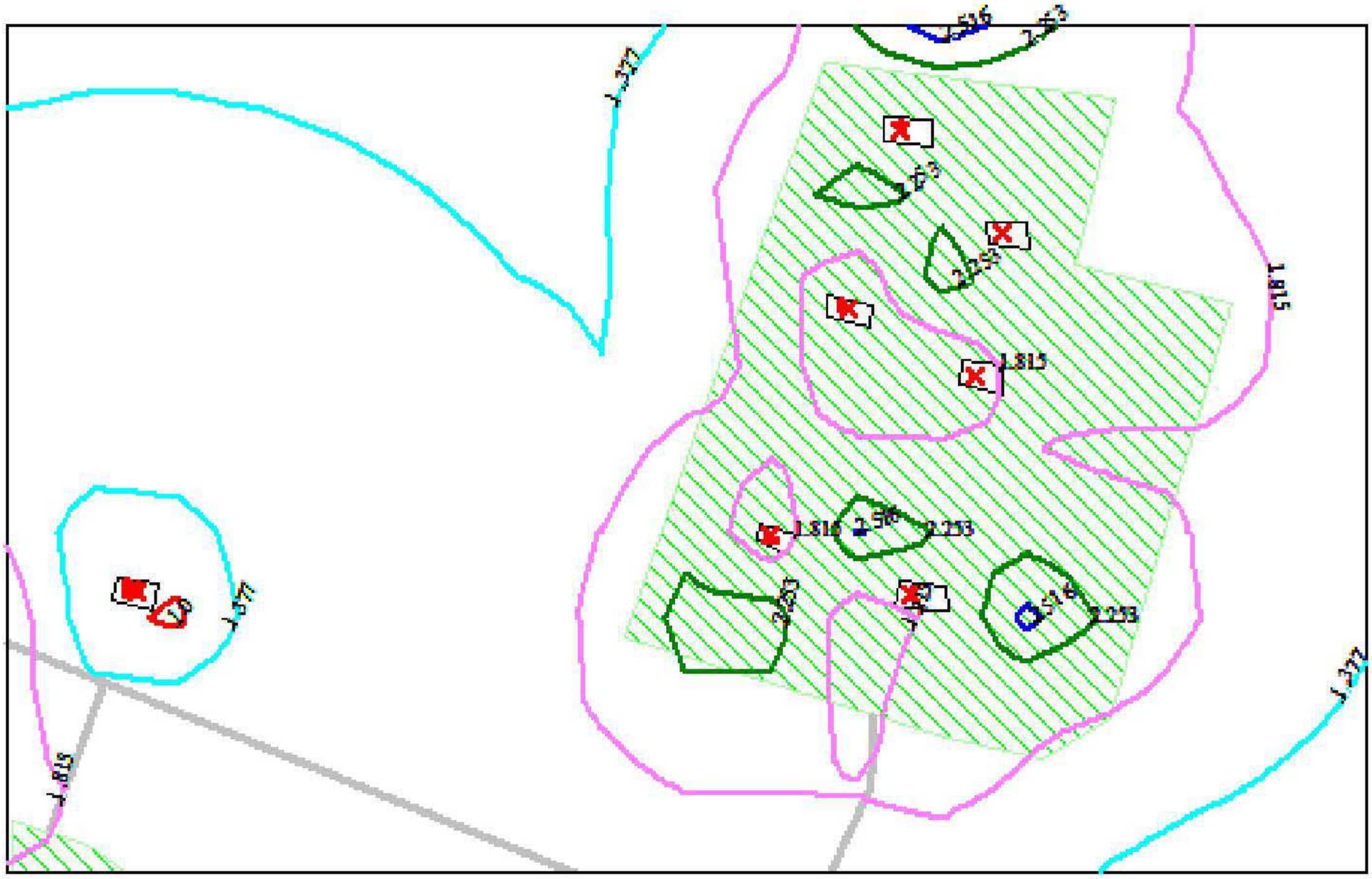
Достигается при опасном направлении 273 град.
и скорости ветра 0.51 м/с
Всего источников: 16. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6004	П1	0.006068	0.931849	36.0	36.0	153.5758362
2	011401 6007	П1	0.003939	0.793733	30.7	66.7	201.5241852
3	011401 0030	Т	0.0634	0.589087	22.8	89.4	9.2851467
4	011401 0031	Т	0.0178	0.166252	6.4	95.9	9.3171558
			В сумме =	2.480921	95.9		
	Суммарный вклад остальных =		0.106915	4.1			

Город : 002 Астана
Объект : 0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)




1.377
1.815
2.253
2.516
1.0
1.377
1.815
2.253
2.516
1.0
1.377
1.815
2.253
2.516
1.0

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Примесь   :2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
                 ПДКм.р для примеси 2704 = 5.0 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6011	П1	2.0				20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0	0.0009800

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
                 ПДКм.р для примеси 2704 = 5.0 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6011	0.000980	П1	0.000032	0.50	**114.0**
Суммарный Mq = 0.000980 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.000032 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:30
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
                 ПДКм.р для примеси 2704 = 5.0 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
                 ПДКм.р для примеси 2704 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
                 ПДКм.р для примеси 2704 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
                 ПДКм.р для примеси 2704 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2752 - Уайт-спирит (1294*)
                 ПДКм.р для примеси 2752 = 1.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010	П1	2.0					20.0	-588	-1701	5	32	85	1.0	1.000	0 0.5382920

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :2752 - Уайт-спирит (1294*)
                ПДКм.р для примеси 2752 = 1.0 мг/м3 (ОБУВ)

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
-п/п-	<об-п>-<ис>			-[доли ПДК]-	--[м/с]--	----[м]---
1	011401 6010	0.538292	П1	0.089239	0.50	114.0
Суммарный Mq = 0.538292 г/с						
Сумма См по всем источникам = 0.089239 долей ПДК						
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с						

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :2752 - Уайт-спирит (1294*)
                ПДКм.р для примеси 2752 = 1.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2752 - Уайт-спирит (1294*)
                ПДКм.р для примеси 2752 = 1.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Расчет проводился на прямоугольнике 1
     с параметрами: координаты центра X= -1408, Y= -1196
                    размеры: длина(по X)= 4688, ширина(по Y)= 2930, шаг сетки= 293
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
          Координаты точки : X= -529.0 м, Y= -1782.0 м

 Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0861864 доли ПДКмр|
                                     | 0.0861864 мг/м3 |

   Достигается при опасном направлении   324 град.
                        и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ							
Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	-C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.5383	0.086186	100.0	100.0	0.160110950
			В сумме =	0.086186	100.0		

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2752 - Уайт-спирит (1294*)
                ПДКм.р для примеси 2752 = 1.0 мг/м3 (ОБУВ)

       В целом по расчетному прямоугольнику:
 Максимальная концентрация ----------> См = 0.0861864 долей ПДКмр
                                       = 0.0861864 мг/м3
 Достигается в точке с координатами: Xм = -529.0 м
     (X-столбец 12, Y-строка 8)   Yм = -1782.0 м
 При опасном направлении ветра :   324 град.
  и "опасной" скорости ветра   : 0.50 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2752 - Уайт-спирит (1294*)
                ПДКм.р для примеси 2752 = 1.0 мг/м3 (ОБУВ)

     Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
     Всего просчитано точек: 84
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
         Координаты точки : X= -685.0 м, Y= -1682.0 м

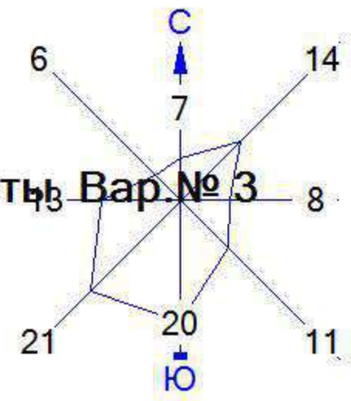
 Максимальная суммарная концентрация | Cs=   0.0876387 доли ПДКмр|
                                     | 0.0876387 мг/м3 |

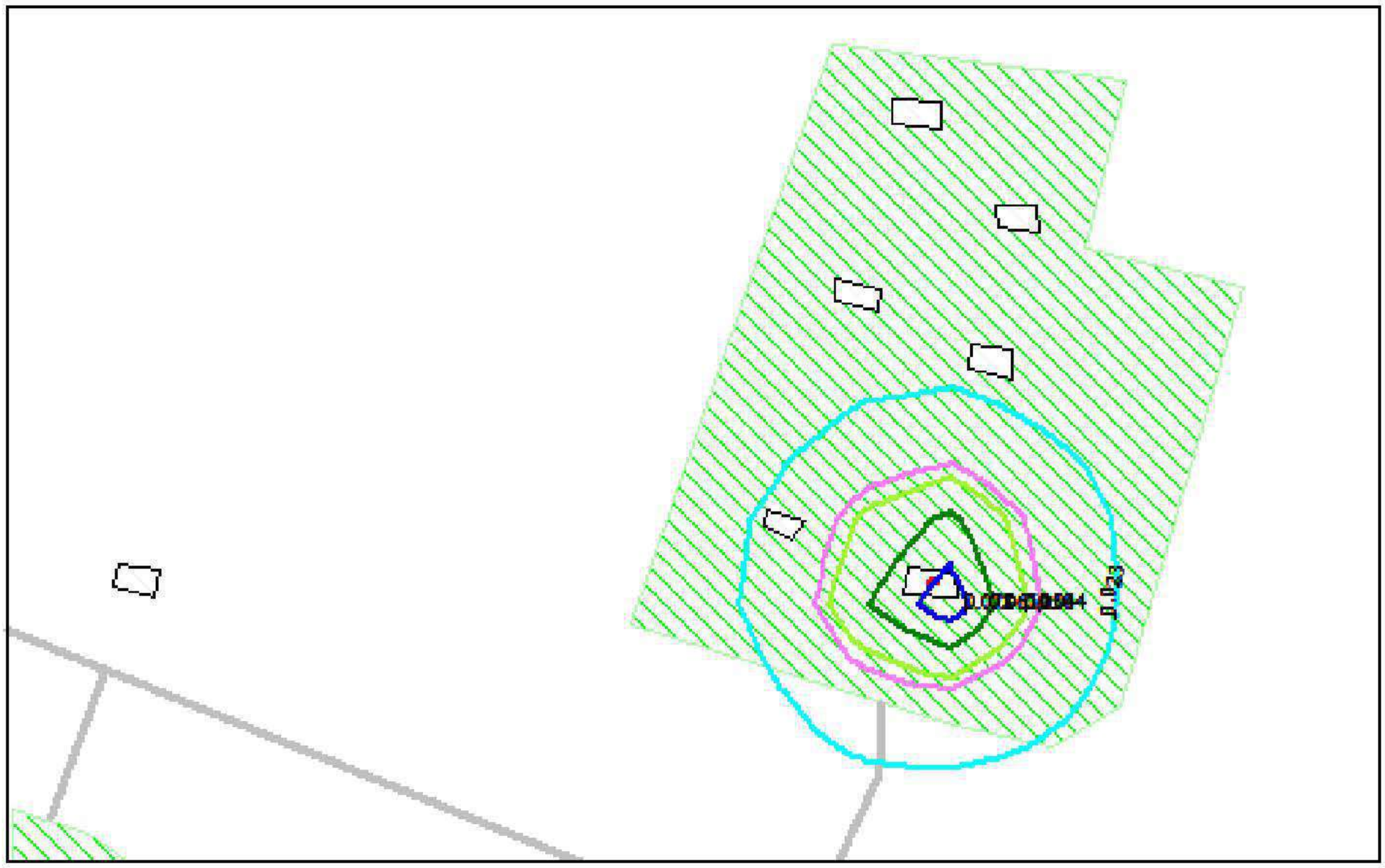
   Достигается при опасном направлении   101 град.
                        и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.5383	0.087639	100.0	100.0	0.162808865
			В сумме =	0.087639	100.0		

Город : 002 Астана
Объект : 0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2752 Уайт-спирит (1294*)





Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Асфальтовые дороги
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
- 0.023 ПДК
- 0.044 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.065 ПДК
- 0.078 ПДК

0 264 792м.
Масштаб 1:26400

Макс концентрация 0.0861864 ПДК достигается в точке x= -529 y= -1782
При опасном направлении 324° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4688 м, высота 2930 м,
шаг расчетной сетки 293 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2902 - Взвешенные частицы (116)
                 ПДКм.р для примеси 2902 = 0.5 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6010 П1		2.0					20.0	-588	-1701	5	32	85	3.0	1.000	0 0.0546000

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :2902 - Взвешенные частицы (116)
                 ПДКм.р для примеси 2902 = 0.5 мг/м3

| - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М |

Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	М	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6010	0.054600	П1	0.054310	0.50	57.0

Суммарный Mq =	0.054600 г/с
Сумма См по всем источникам =	0.054310 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра =	0.50 м/с

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.**09.2025 16:31**
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :2902 - Взвешенные частицы (116)
                 ПДКм.р для примеси 2902 = 0.5 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2902 - Взвешенные частицы (116)
                 ПДКм.р для примеси 2902 = 0.5 мг/м3

     Расчет проводился на прямоугольнике 1
     с параметрами: координаты центра X= **-1408**, Y= **-1196**
                    размеры: длина(по X)= 4688, ширина(по Y)= 2930, шаг сетки= 293
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Umр) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
          Координаты точки : X= -529.0 м, Y= -1782.0 м

 Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0430744 доли ПДКмр|
                                     | 0.0215372 мг/м3 |

   Достигается при опасном направлении   324 град.
                        и скорости ветра 0.54 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	**0.0546**	**0.043074**	**100.0**	**100.0**	**0.788908899**
			В сумме =	0.043074	100.0		

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2902 - Взвешенные частицы (116)
                 ПДКм.р для примеси 2902 = 0.5 мг/м3

       В целом по расчетному прямоугольнику:
 Максимальная концентрация ----------> См = 0.0430744 долей ПДКмр
                                       = 0.0215372 мг/м3
 Достигается в точке с координатами: Xм = -529.0 м
     (X-столбец 12, Y-строка 8)   Yм = -1782.0 м
 При опасном направлении ветра :   324 град.
  и "опасной" скорости ветра   : 0.54 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :2902 - Взвешенные частицы (116)
                ПДКм.р для примеси 2902 = 0.5 мг/м3

     Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
     Всего просчитано точек: 84
     Фоновая концентрация не задана
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

 Результаты расчета в точке максимума   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
         Координаты точки : X= -685.0 м, Y= -1682.0 м

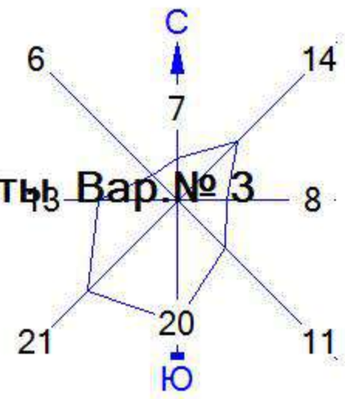
 Максимальная суммарная концентрация | Cs=   0.0445749 доли ПДКмр|
                                     | 0.0222874 мг/м3 |

   Достигается при опасном направлении   101 град.
                        и скорости ветра 0.56 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.0546	0.044575	100.0	100.0	0.816389918
			В сумме =	0.044575	100.0		

Город : 002 Астана
Объект : 0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2902 Взвешенные частицы (116)



Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Асфальтовые дороги
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
- 0.011 ПДК
- 0.022 ПДК
- 0.032 ПДК
- 0.039 ПДК

0 264 792м.
Масштаб 1:26400

Макс концентрация 0.0430744 ПДК достигается в точке x= -529 y= -1782
При опасном направлении 324° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4688 м, высота 2930 м,
шаг расчетной сетки 293 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :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)
     ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
011401 6009 П1		2.0					20.0	-332	-453	4		11	72	3.0	1.000 0 0.0006940

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :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)
                ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M					
Источники			Их расчетные параметры		
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 6009	0.000694	П1	**0.000228**	**0.50**	**114.0**

Суммарный Mq = 0.000694 г/с
Сумма См по всем источникам = 0.000228 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Примесь   :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)
                ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :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)
                ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :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)
                ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Примесь   :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)
                ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                        0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>		~~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
--------- Примесь 0301--------															
011401 0001	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502					1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0002	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502					1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0003	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-859	-713					1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0004	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-671	-96					1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0005	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-632	-1701					1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0006	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-420	-940					1.0	1.000	0 0.0021860
011401 0007	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-318	-456					1.0	1.000	0 0.0021860
011401 6009	П1	2.0				20.0	-332	-453	4	11	72	1.0	1.000	0	0.0018750
011401 6011	П1	2.0				20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0	0.0000503
--------- Примесь 0330--------															
011401 0001	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0002	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0003	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-859	-713					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0004	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-671	-96					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0005	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-632	-1701					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0006	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-420	-940					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0007	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-318	-456					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 6011	П1	2.0				20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0	0.0000154

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                        0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)

| - Для групп суммации выброс Mq = M1/ПДК1 +...+ Mn/ПДКn, а суммарная концентрация Cм = См1/ПДК1 +...+ Смn/ПДКn
| - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M

Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	Mq	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 0001	0.011096	Т	0.001707	0.50	99.9
2	011401 0002	0.011096	Т	0.001707	0.50	99.9
3	011401 0003	0.011096	Т	0.001707	0.50	99.9
4	011401 0004	0.011096	Т	0.001707	0.50	99.9
5	**011401 0005**	**0.011096**	Т	0.001707	0.50	99.9
6	011401 0006	0.011096	Т	0.001707	0.50	99.9
7	011401 0007	0.011096	Т	0.001707	0.50	99.9
8	011401 6009	0.009375	П1	0.000308	0.50	228.0
9	011401 6011	0.000282	П1	0.000047	0.50	114.0

Суммарный Mq = 0.087329 (сумма Mq/ПДК по всем примесям)
Сумма См по всем источникам = 0.012307 долей ПДК

Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с

Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                        0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
                        0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
(516)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
(516)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6041=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)
                        0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

     Коэффициент рельефа (KP): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код <Об~П>~<Ис>	Тип	H ~~м~~	D ~~м~~	Wo ~м/с~	V1 ~м3/с~~	T градС	X1 ~~~м~~~~	Y1 ~~~м~~~~	X2 ~~~м~~~~	Y2 ~~~м~~~~	Alf гр.	F ~~~	KP ~~~~	Ди ~~	Выброс ~~~г/с~~
--------- Примесь 0330--------															
011401 0001	T	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0002	T	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502				1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0003	T	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-859	-713				1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0004	T	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-671	-96				1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0005	T	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-632	-1701				1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0006	T	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-420	-940				1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0007	T	4.0		0.10	0.870	0.0068	100.0	-318	-456				1.0	1.000	0 0.0000830
011401 6011	П1	2.0					20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0 0.0000154
--------- Примесь 0342--------															
011401 6009	П1	2.0					20.0	-332	-453	4	11	72	1.0	1.000	0 0.0007820

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.0**9.2025 16:31**
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Группа суммации :6041=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)
                        0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

- Для групп суммации выброс Mq = M1/ПДК1 +...+ Mn/ПДКn, а суммарная концентрация Cм = Cм1/ПДК1 +...+ Cмn/ПДКn
- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M

Источники				Их расчетные параметры		
Номер п/п	Код <об-п>-<ис>	Mq	Тип	Cm [доли ПДК]	Um [м/с]	Xm [м]
1	011401 0001	0.000166	T	0.000026	0.50	99.9
2	011401 0002	0.000166	T	0.000026	0.50	99.9
3	011401 0003	0.000166	T	0.000026	0.50	99.9
4	011401 0004	0.000166	T	0.000026	0.50	99.9
5	011401 0005	0.000166	T	0.000026	0.50	99.9
6	011401 0006	0.000166	T	**0.000026**	**0.50**	**99.9**
7	011401 0007	0.000166	T	0.000026	0.50	99.9
8	011401 6011	0.000031	П1	0.000005	0.50	114.0
9	011401 6009	0.039100	П1	0.001286	0.50	228.0

Суммарный Mq =	0.040293 (сумма Mq/ПДК по всем примесям)
Сумма Cм по всем источникам =	0.001470 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра =	0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма Cм <	0.05 долей ПДК

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Группа суммации :6041=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)
                        0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6041=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)
                        0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6041=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                        (516)
                        0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6041=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
                                (516)
                      0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>		~~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
--------- Примесь 0330--------															
011401 0001	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0002	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-1100	-1502					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0003	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-859	-713					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0004	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-671	-96					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0005	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-632	-1701					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0006	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-420	-940					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 0007	Т	4.0	0.10	0.870	0.0068	100.0	-318	-456					1.0	1.000	0 0.0000830
011401 6011	П1	2.0				20.0	-725	-1637	13	42	73	1.0	1.000	0	0.0000154
--------- Примесь 0333--------															
011401 0030	Т	4.0	0.020	5.80	0.0018	20.0	-3324	-1681					1.0	1.000	0 0.0253776
011401 0031	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-3310	-1686					1.0	1.000	0 0.0071375
011401 0032	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-1121	-1498					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0033	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-848	-715					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0034	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-673	-93					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0035	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-636	-1703					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0036	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-412	-942					1.0	1.000	0 0.0001190
011401 0037	Т	4.0	0.015	5.80	0.0010	20.0	-321	-455					1.0	1.000	0 0.0000714
011401 6001	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	4.2E-8
011401 6002	П1	2.0				20.0	-3297	-1695	12	10	60	1.0	1.000	0	0.0000360
011401 6003	П1	2.0				20.0	-3338	-1682	12	9	60	1.0	1.000	0	0.0016502
011401 6004	П1	2.0				20.0	-1114	-1511	16	32	69	1.0	1.000	0	0.0026546
011401 6005	П1	2.0				20.0	-870	-709	13	6	71	1.0	1.000	0	0.0026187
011401 6006	П1	2.0				20.0	-664	-96	8	9	72	1.0	1.000	0	0.0020821
011401 6007	П1	2.0				20.0	-621	-1704	8	13	83	1.0	1.000	0	0.0017232
011401 6008	П1	2.0				20.0	-417	-948	9	18	75	1.0	1.000	0	0.0012447

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

| - Для групп суммации выброс Mq = M1/ПДК1 +...+ Mn/ПДКn, а суммарная концентрация Cм = См1/ПДК1 +...+ Смn/ПДКn
| - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M

Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	Mq	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	011401 0001	0.000166	Т	0.000026	0.50	99.9
2	011401 0002	0.000166	Т	**0.000026**	**0.50**	**99.9**
3	011401 0003	0.000166	Т	0.000026	0.50	99.9
4	011401 0004	0.000166	Т	0.000026	0.50	99.9
5	011401 0005	0.000166	Т	0.000026	0.50	99.9
6	**011401 0**006	0.000166	Т	0.000026	0.50	99.9
7	011401 0007	0.000166	Т	0.000026	0.50	99.9
8	011401 6011	0.000031	П1	0.000005	0.50	114.0
9	011401 0030	3.172200	Т	0.002441	0.**50**	**1140.0**
10	011401 0031	0.892181	Т	0.000687	0.50	1140.0
11	011401 0032	0.014870	Т	0.000011	0.50	1140.0
12	011401 0033	0.014870	Т	0.000011	0.50	1140.0
13	011401 0034	0.014870	Т	0.000011	0.50	1140.0
14	011401 0035	0.014870	Т	0.000011	0.50	1140.0
15	011401 0036	0.014870	Т	0.000011	0.50	1140.0
16	011401 0037	0.008922	Т	**0.000007**	**0.50**	**1140.0**
17	011401 6001	0.00000520	П1	**6.641348E-8**	**0.50**	**342.0**
18	011401 6002	0.004495	П1	0.000057	0.50	342.0
19	011401 6003	0.206269	П1	0.002634	0.50	342.0
20	**0**11401 6004	0.331826	П1	0.004238	0.50	342.0
21	011401 6005	0.327343	П1	0.004181	0.50	342.0
22	011401 6006	0.260261	П1	0.003324	0.50	342.0
23	011401 6007	0.215395	П1	0.002751	**0.50**	**342.0**
24	011401 6008	0.155587	П1	0.001987	0.50	342.0

Суммарный Mq = 5.650026 (сумма Mq/ПДК по всем примесям)
Сумма См по всем источникам = 0.022548 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК

5. Управляющие параметры расчета
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с
Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-**2014**
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) **(516)**
0333 Сероводород (Дигидросульфид) **(518)**

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-**2014**
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) **(516)**
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-**2014**
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :6044=0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) **(516)**
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6359=0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                        0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

     Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
     Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
--------- Примесь 0342---------															
011401 6009	П1	2.0					20.0	-332	-453	4	11	72	1.0	1.000	0 0.0007820
--------- Примесь 0344---------															
011401 6009	П1	2.0					20.0	-332	-453	4	11	72	3.0	1.000	0 0.0006460

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Группа суммации :6359=0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                      0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

- Для групп суммации выброс Mq = M1/ПДК1 +...+ Mn/ПДКn, а суммарная концентрация Cм = См1/ПДК1 +...+ Смn/ПДКn - Для групп суммаций, включающих примеси с различными коэфф. оседания, нормированный выброс указывается для каждой примеси отдельно вместе с коэффициентом оседания (F) - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M

Источники				Их расчетные параметры			
Номер	Код	Mq	Тип	Cm	Um	Xm	F
п/п	об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[м/с]	[м]	
1	011401 6009	0.039100	П1	0.001286	0.50	228.0	1.0
2		0.003230	П1	0.000319	0.50	114.0	3.0

Суммарный Mq =	0.042330 (сумма Mq/ПДК по всем примесям)
Сумма См по всем источникам =	0.001605 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра =	0.50 м/с
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК	

5. Управляющие параметры расчета
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Сезон   :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
     Группа суммации :6359=0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                      0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
     Фоновая концентрация не задана

     Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
     Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
     Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
     Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с
     Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6359=0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                      0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6359=0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                      0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
   ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
     Город   :002 Астана.
     Объект   :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
     Вар.расч. :3   Расч.год: 2025 (СП)   Расчет проводился 11.09.2025 16:31
     Группа суммации :6359=0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
                      0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :__ПЛ=2902 Взвешенные частицы (116)
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)

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс
<Об~П>~<Ис>	~~~	~~м~~	~~м~~	~м/с~	~м3/с~~	градС	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	~~~м~~~~	гр.	~~~	~~~~	~~	~~~г/с~~
--------- Примесь 2902--------															
011401 6010	П1	2.0				20.0	-588	-1701	5	32	85	3.0	1.000	0	0.0546000
--------- Примесь 2908--------															
011401 6009	П1	2.0				20.0	-332	-453	4	11	72	3.0	1.000	0	0.0006940

4. Расчетные параметры См,Um,Xm
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
Группа суммации :__ПЛ=2902 Взвешенные частицы (116)
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)

| - Для групп суммации выброс Mq = M1/ПДК1 +...+ Mn/ПДКn, а суммарная концентрация Cм = См1/ПДК1 +...+ Смn/ПДКn
| - Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М

Источники				Их расчетные параметры		
Номер	Код	Mq	Тип	Cm [доли ПДК]	Um [м/с]	Xm [м]
1	011401 6010	0.109200	П1	**0.054310**	**0.50**	**57.0**
2	011401 6009	0.001388	П1	0.000137	0.50	114.0

Суммарный Mq = 0.110588 (сумма Mq/ПДК по всем примесям)
Сумма Cм по всем источникам = 0.054447 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с

5. Управляющие параметры расчета
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.6 град.С)
Группа суммации :__ПЛ=2902 Взвешенные частицы (116)
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)

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 4688x2930 с шагом 293
Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с
Средневзвешенная опасная скорость ветра Ucв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :__ПЛ=2902 Взвешенные частицы (116)
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)

Расчет проводился на прямоугольнике 1
с параметрами: координаты центра X= **-1408**, Y= **-1196**
размеры: длина(по X)= 4688, ширина(по Y)= 2930, шаг сетки= 293
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Uмр) м/с

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= -529.0 м, Y= -1782.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0430745 доли ПДКмр|

Достигается при опасном направлении 324 град.
и скорости ветра 0.54 м/с
Всего источников: 2. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.1092	0.043074	100.0	100.0	0.394454449
			В сумме =	0.043074	100.0		
	Суммарный вклад остальных =		0.000000	0.0			

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:31
Группа суммации :__ПЛ=2902 Взвешенные частицы (116)
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)

В целом по расчетному прямоугольнику:
Безразмерная макс. концентрация ---> См = 0.0430745
Достигается в точке с координатами: Хм = -529.0 м
(X-столбец 12, Y-строка 8) Ym = -1782.0 м
При опасном направлении ветра : 324 град.
и "опасной" скорости ветра : 0.54 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :002 Астана.
Объект :0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты.
Вар.расч. :3 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 11.09.2025 16:32
Группа суммации :__ПЛ=2902 Взвешенные частицы (116)
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)

Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
Всего просчитано точек: 84
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 8.0(Ump) м/с

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= -685.0 м, Y= -1682.0 м

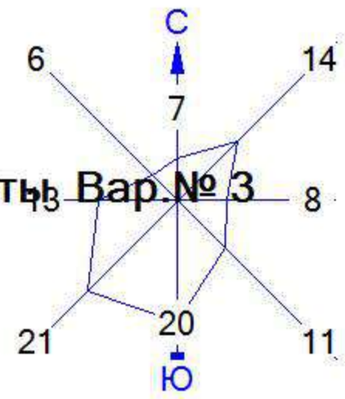
Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0445749 доли ПДКмр|

Достигается при опасном направлении 101 град.
и скорости ветра 0.56 м/с
Всего источников: 2. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ_ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
	<Об-П>-<Ис>		M-(Mq)	C[доли ПДК]			b=C/M
1	011401 6010	П1	0.1092	0.044575	100.0	100.0	0.408194959
	Остальные источники не влияют на данную точку.						

Город : 002 Астана
Объект : 0114 Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей - расчеты Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
__ПЛ 2902+2908



Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Асфальтовые дороги
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.011 ПДК
0.022 ПДК
0.032 ПДК
0.039 ПДК

0 264 792м.
Масштаб 1:26400

Макс концентрация 0.0430745 ПДК достигается в точке x= -529 y= -1782
При опасном направлении 324° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4688 м, высота 2930 м,
шаг расчетной сетки 293 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Қазақстан Республикасы
Инвестициялар және даму министрінің
2017 жылғы 24 сәуірдегі
№ 234 бұйрығымен
бекітілген нысан
К приказу Министра индустрии
и инфраструктурного развития
РК от 09.08.2019г. №632;
К приказу Министра индустрии
и инфраструктурного развития
РК от 08.02.2021г. №53;
Утвержден приказом Министра по инвестициям
и развитию Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Объектіні пайдалануға қабылдау актісі
Акт приемки объекта в эксплуатацию

2025ж. 17 қантар **17 января 2025г.**

Тапсырыс беруші / Заказчик
Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ», 020440001144, +7 (717) 255-8960, г.Астана, Әлихан Бөкейхан, 12
ұйымның атауы, БСН, телефон, пошталық индексі, облысы, қаласы, ауданы, елді мекені, көше атауы, үй/ғимарат (стационарлық үй-жайлар) нөмірі / для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

Тапсырыс беруші / Заказчик на основании: Сәйкестік туралы декларация (қоса беріледі) / Декларации о соответствии (прилагается) 11 января 2025 г. ТОО «Тараз Агро Пром Сервис», Руководитель Токишев Анвар Болатбекович, +7 701 572 1864, +77017383958, 030240003056, A10E6K6, г. Алматы, мкр. Мамыр-3 17/1, 6 этаж, н.п.107
декларацияға қол қойылған күні, мердігер (бас мердігер) ұйымның атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), заңды мекенжайы, БСН, телефон / дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Құрылыс-монтаждау жұмыстарының сапасы туралы қорытынды (қоса беріледі) / Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) 15 января 2025 г. Консорциум в составе ТОО "Научно-производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд" совместно с ТОО "Q-Inspection", БИН 961240002827 Свидетельство об аккредитации № KZ12VWC00212421 от 22.05.2024г. – аккредитация на право осуществления инжиниринговых услуг по техническому надзору на технически и технологически сложных объектах первого уровня ответственности; № KZ33VWC00172467 от 04.09.2023г. – аккредитация на право осуществления инжиниринговых услуг по техническому надзору на технически и технологически сложных объектах первого уровня ответственности, Актюбинская область, Актобе г.а., г.Актобе, Северо-Западная Промзона, дом 264, +7 7132 94 77 99, Генеральный директор Койлыбаев Еркебулан Женисович, эксперты: Специалист технического надзора Кожахметов Булат Калкаманович - аттестат №KZ48VJE00061219 от 18.01.2021г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности в части несущих и ограждающих конструкций, аттестат № KZ06VJE00034233 от 17.01.2018г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей, аттестат №KZ76VJE00034234 от 17.01.2018г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности – в части технологического оборудования
қорытындыға қол қойылған күні, ұйымның атауы, техникалық қадағалау сарапшыларының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), аттестаттар №, алған күні, БСН, телефон / дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Орындалған жұмыстардың жобаға сәйкестігі туралы қорытынды (қоса беріледі) / Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) 15 января 2025 г. ТОО «Асад-ЛТД», 020640013096, 87477406030, 87076560808, Специалист авторского надзора – Абдурахманов Жамшид Абдумажитович
қорытындыға қол қойылған күні, ұйымның атауы, авторлық қадағалау сарапшыларының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), аттестаттар №, алған күні, БСН, телефон / дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Мердігерлермен (бас мердігер) ұсынылған нысанды эксплуатацияға қабылдау дайындығын жүргізу кезде / произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области, новый, нормальный II, Технически несложный
құрылыстың кешені және нысанның атауы (жаңа, ұлғайту, қайта құру, техникалық құрылдандыру, жөндеу, күрделі жөндеу) / наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

Мекенжайы бойынша / по адресу 020000 Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район
облыс, аудан, елді мекен, ықшам аудан, маҳалла, көше, үйдің нөмірі (бөлімі) / (область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

орындалған техникалық құжаттаманың толымдығын тексеріп, келесіні растайды / проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «____» _____ 2025 года
танысқан күні / дата ознакомления

подтверждает что:

1. Құрылыс нысаны келесі негіздемемен орындалған / Строительство объекта осуществлено на основании:

1) жер учаскесіне құқықтар туындайтын құжат / правоустанавливающего документа на земельный участок от ГУ Аппарат акима Целиноградского района № А-3/64 от 24.04.2024г.;

өзгертілетін немесе тоқтатылатын заңдық фактілердің (заңдық құрамдарының) басталғанын растайтын құжат, оның ішінде шарттар, соттардың шешімдері, атқарушы органдардың құқықтық актілері, мұрагерлікке құқық туралы куәлік,

меншік құқығымен жер учаскесіне иеленген немесе уақытша өтеулі жер пайдалану (жалдау) құқығын сатып алған мемлекеттік емес заңды тұлғаларды қайта ұйымдастыру кезіндегі табыстау актісі немесе бөлу балансы жер учаскесіне құқық белгілейтін құжат / документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды) немесе қолданыстағы ғимараттардың үй-жайларын (жеке бөліктерін) реконструкциялау (қайта жоспарлау, қайта жабдықтау) туралы / либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__» _____20____ года №_____;

шешім шығарған органның атауы / наименование органа вынесшего решение

2) құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғаны туралы хабарламаны қабылдау туралы талоны / талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ KZ76REA00403700 12.07.2024 от ГУ Управление государственного архитектурно-строительного контроля Акмолинской области.

хабарлама қабылдаған ұйымның атауы, талон берген күні және қабылдау № / наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) жоба (жобалау-сметалық құжаттамасы) / проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Асад-ЛТД», 51-2021, заключение Положительное заключение государственной экспертизы №12-0295/23 от 30.11.2023 г., утвержденного(й) ГУ Аппарат акима Целиноградского района № 01-04/6 от 19.12.2023 года

бекіткен (қайта бекіткен) ұйымның атауы және бекітілген күні / дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Құрылыс-монтаж жұмыстары мынадай мерзімде жүзеге асырылған / Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

жұмыстардың басталуы / начало работ июль 2024г.;

жұмыстың аяқталуы / окончание работ январь 2025г.;

құрылыстың ұзақтығы, ай / при продолжительности строительства, месяц:

норма бойынша немесе құрылысты жобалау ұйымы бойынша / по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;

нақты, ай / фактически, месяц: 7;

3. Объектінің (кешеннің) мынадай негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштері бар (қуаттылық, өнімділік, өндірістік алаң, ұзындық, сыйымдылық, көлем, өткізу қабілеттілігі, тасымалдау қабілеттілігі, жұмыс орындарының саны және сол сияқты,) барлық объектілер (тұрғын үйлерден басқа) бойынша (нысаналы өнімдерге немесе көрсетілетін қызметтердің негізгі түрлеріне сәйкес өлшем бірліктерімен толтырылады) / Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность/длина, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Қуаттылық, өнімділік және т.б. / Мощность, производительность и так далее	Өлшем бірлігі / Единица измерения	Жоба бойынша / По проекту жалпы (бұрын қабылданғандарды ескере отырып) / Общая (с учетом ранее принятых)	Жоба бойынша / Го проекту оның ішінде іске қосу кешені немесе кезегі / В том числе пускового комплекса или очереди	Нақты / Фактически жалпы (бұрын қабылданғандарды ескере отырып) / Общая (с учетом ранее принятых)	Нақты / Фактически оның ішінде іске қосу кешені немесе кезегі / В том числе пускового комплекса или очереди
Газ құбырларының жалпы ұзындығы/Общая протяженность/длина газопроводов	м	67 951,6	67 951,6	71 078,93	71 078,93

Тұрғын үйдің мынадай көрсеткіштері бар / Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее--$м^2$)		
Число этажей	этажи		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее--$м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту число квартир	По проекту площадь квартир м2 - общая	По проекту площадь квартир м2 - жилая	Фактически число квартир	Фактически площадь квартир м2 - общая	Фактически площадь квартир м2 - жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных, двухкомнатных, трехкомнатных, четырехкомнатных, и более						

4. Объект бойынша технологиялық және сәулет-құрылыс шешімдері мына деректермен сипатталады / Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Объект строительства газораспределительных сетей расположен в ПК Нурлы южнее города Астана. Проектируемая трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы. Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3–0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11–0,019км. Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3–0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704–91–0,003км. Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005–0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11–7,295км. Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005–0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704–91–0,021км. Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17–60,569км. Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005МПа из стальных труб ГОСТ 10704–91–0,030км. Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 Мпа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-15-2В-У1–1шт. Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 Мпа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт. Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов. Проект выполнен в соответствии СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03.01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» приказ МВД РК от 9 октября 2017 года №67.

негізгі орналасуы бойынша қысқа техникалық сипаттамасы, негізгі материалы және құрылымы, инженерлік және технологиялық жабдықтары / краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. Объектіде жобада көзделген, жеке сынақтан және кешенді байқаудан кейін оны қабылдау туралы актілер сәйкес мөлшерде жабдық орнатылған / На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Сыртқы инженерлік коммуникациялар (суық су және ыстық сумен жабдықтау, кәріз, жылумен жабдықтау, газбен жабдықтау, электрмен жабдықтау және байланыс) объектінің (ғимараттардың, құрылыстардың, үй-жайлардың) қалыпты пайдаланылуын қамтамасыз етеді және оларды қалалық пайдалану ұйымдары қабылдаған / Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Бекітілген жоба (жобалау-сметалық құжаттама) бойынша сметалық құны / Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
барлығы / всего 1 488 749.013 мың /тысяч тенге без НДС, оның ішінде құрылыс-монтаждау жұмыстары / в том числе строительно-монтажных работ 1 440 352.496 мың / тысяч тенге без НДС, жабдықтар, мүкәммалдар мен құрал-саймандар / оборудования, инструмента и инвентаря 31 604.164 мың / тысяч тенге без НДС;

8. Пайдалануға қабылданатын негізгі қорлардың сметалық құны / Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 1 417 246.398 мың / тысяч тенге без НДС, оның ішінде / в том числе:
құрылыс-монтаждау жұмыстары / стоимость строительно-монтажных работ 1 376 363.840 мың / тысяч тенге без НДС;
жабдықтар, мүкәммалдар мен құрал-саймандар / стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 29 217.296 мың / тысяч тенге без НДС;
9. Жергілікті қамту үлесі жобалау-сметалық құжаттамада _____% көзделеді және іс жүзінде _____% қолданылды (мемлекеттік инвестициялар және квазимемлекеттік сектор қаражаты есебінен қаржыландырылатын объектілерде) / Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);
10. Ғимараттың энергия тиімділігі класы / Класс энергоэффективности здания _____;
11. Объект бекітілген жобаға (жобалау-сметалық құжаттамаға) және сәулет, қала құрылысы және құрылыс саласындағы мемлекеттік нормативтік құжаттардың талаптарына сәйкес салынған. / Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.
РЕШИЛ: **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области принять в эксплуатацию.**

Объектінің (кешенің) атауы / наименование объекта (комплекса)

/ пайдалануға қабылдауды ШЕШТІ.
Тапсырыс беруші / Заказчик Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Главный инженер Балабеков Ержан Болатбекович

басшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), қолы Мөрдің орны (болған жағдайда) / фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Мөрдің орны (болған жағдайда)
М.П. (при наличии)

Техникалық қадағалау / Технический надзор:

1) аттестатталған сарапшы(-лар) / аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.

Сарапшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), аттестатының мамандануы, қолы, күні / фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

2) аккредиттелген ұйым / аккредитованная организация Консорциум в составе ТОО "Научно-производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд" совместно с ТОО "Q-Inspection"
Генеральный директор ТОО "Научно-производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд"
Койлыбаев Еркебулан Женисович

ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Директор ТОО «Q-Inspection" Ихсанова Дархан Тунгышбекович

ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Специалист технического надзора Кожахметов Булат Калкаманович - аттестат №KZ48VJE00061219 от 18.01.2021г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности в части несущих и ограждающих конструкций, аттестат № KZ06VJE00034233 от 17.01.2018г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей, аттестат №KZ76VJE00034234 от 17.01.2018г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности – в части технологического оборудования

сарапшының (сарапшылардың) тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), аттестат №, қолы, күні фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Специалист технического надзора Исабеков Калкен Дулатович - аттестат № KZ09VJE00080157 от 14.04.2023г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности в части несущих и ограждающих конструкций, аттестат № KZ13VJE00080473 от 28.04.2023г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей

сарапшының (сарапшылардың) тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), аттестат №, қолы, күні фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Авторлық қадағалау / Авторский надзор:

1) жобаны әзірлеуші / разработчик проекта ТОО «Асад-ЛТД» Директор Акжолов Әлімжан Базарбайұлы

Ұйымның атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), қолы, күні / (наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) должность, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

ТОО «Асад-ЛТД» Специалист авторского надзора – Абдурахманов Жамшид Абдумажитович

сарапшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), аттестатының мамандануы, қолы, күні / (фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

2) ұйым / организация

өз құрамында аттестатталған сарапшысы(-лары) бар ұйымның атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), қолы, күні / (наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

3) аттестатталған сарапшы(-лар) / аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____.

сарапшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), аттестатының мамандануы, қолы, күні / (фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Мердігер (бас мердігер) / Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Руководитель Токишев Анвар Болатбекович

басшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), қолы /фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Объектіні пайдалануға
қабылдау актісіне
15-қосымша
нысан

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Объектінің техникалық сипаттамасы (газ құбыры, мұнай құбыры)
Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ Р/с п/п	Атауы / Наименование	Өлшем бірлігі / Единицы измерения	Саны, ұзақтығы / Количество, протяженность/длина	Ескертпе / Примечание
1	Құбырдың ұзындығы / Протяженность/длина трубопровода	м	71078,93	
	Ауа төсемінің ұзындығы / Протяженность/длина воздушной прокладки:	м	2732,00	
	1) эстакадаларда на эстакадах	м		
	2) тіреуіштерде на опорах	м	2732,00	
	3) тіреуішсіз төсем безопорная прокладка	м		
	Тіректер саны / Количество опор	шт		
	Жер асты төсемінің ұзындығы / Протяженность/длина подземной прокладки:	м	68346,93	
	1) өткізу арналарында / в проходных каналах	м		
	2) жартылай өткізу арналарында / в полупроходных каналах	м		
	3) арнасыз өткізу / бесканальная прокладка	м	68346,93	
2	Құдықтар (камералар) саны / Количество колодцев (камер)	шт		
	Құдықтар / Колодцы	шт		
	Камералар / Камеры	шт		
3	Компенсаторлар саны / Количество компенсаторов	шт		
4	Кіріктірулер саны / Количество вводов	шт		
5	Ысырмалар саны / Количество задвижек	шт		
	d = 50	шт		
	d = 150	шт	6	
	d = 200	шт	6	
	d = 300	шт	2	
6	Бұрандалар (клапан) / Вентили (клапан)	шт		
	d =	шт		

7.1	Шарлы краны / Кран шаровый	шт		
	d = 50	шт	1029	
7.2	Шарлы краны / Кран шаровый ПЭ подземный	шт		
	d = 63	шт	3	
	d = 90	шт	3	
	d = 110	шт	5	
	d = 160	шт	15	
	d = 315	шт	2	
8	Сифондар (гидроқақпақтар) / Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Жалғастырғыш тетіктер / Переходники	шт		
10	Бұрылмалы бекітпелер / Затворы поворотные	шт		
11	Қысымды реттегіштер / Регуляторы давления	шт		
	РДНК-1000	шт		
	РДГ-1-50/35	шт	12	
	РДБК-1-100/70	шт	2	
12	Ұңғымалар / Скважины	шт		
13	Тербелме станоктар / Станки - качалки	шт		
14	Устройство распределительное катодной защиты высоковольтное УКЗВ-6К-3-2У1 SHIK	шт		
15	Анодные заземлители	шт		
	Ұңғыманың (құдықтың) көлденең кескіні / Горизонтальный разрез скважины (колодца)		Ұңғыманың (құдықтың) тік кескіні / Вертикальный разрез скважины (колодца)	
	Масштаб _____		Масштаб _____	

Ерекшелігі / Спецификация

№ п/п	Атауы / Наименование	Маркасы / Марка	Материалы / Материал	Диаметр (мм) (өлшемі / размеры)	Саны / Количество	Ескертпе / Примечание
1	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø63x3,8	35502,00 м.	
2	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø90x5,4	15936,50 м.	
3	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø110x6,6	4322,00 м.	
4	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø160x9,4	3418,50 м.	
5	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø315x28,6	3539,91м.	
6	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø63x5,8	824,5 м.	
7	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø160x14,6	1740,0 м.	
8	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø225x20,5	1166,52 м.	
9	Труба	ГОСТ 50838-2011	Полиэтелен	Ø225x13,4	1360,00 м.	
10	Труба	ГОСТ-10704-91	Сталь	Ø325x7,0	3,0 м.	
11	Труба	ГОСТ-10704-91	Сталь	Ø57x3,5	537,0 м.	
12	Труба	ГОСТ-10704-91	Сталь	Ø57x3,0	2685,0 м.	
13	Труба	ГОСТ-10704-91	Сталь	Ø159x4,0	2,0 м.	
14	Труба	ГОСТ-10704-91	Сталь	Ø159x4,0	18,0 м.	
15	Труба	ГОСТ-10704-91	Сталь	*Ø219x4,0*	24,0 м.	

Ұңғыманы (құдықты) тұрақты бағдар-нүктесіне бекіту схемасы / Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Тапсырыс беруші / Заказчик Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ-AIMAQ» Главный инженер Балабеков Ержан Болатбекович

басшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), қолы Мөрдің орны (болған жағдайда) / фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Авторлық қадағалау / Авторский надзор ТОО «Асад-ЛТД» Специалист авторского надзора Абдурахманов Жамшид Абдумажитович

сарапшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), қолы / фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Мердігер (бас мердігер) / Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Руководитель Токишев Анвар Болатбекович

басшының тегі, аты, әкесінің аты (ол болған жағдайда), қолы /фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Қазақстан Республикасы
Инвестициялар және даму министрінің
2017 жылғы 24 сәуірдегі
№ 235 бұйрығына 3-қосымша,
Қазақстан Республикасы Индустрия
Және инфрақұрылымдық даму министрінің
2023 жылғы әу наурыздағы №183 бұйрығын ескере отырып
нысан

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235,
учитывая Приказ Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 28 марта 2023 года №163
форма

Сәйкестік туралы декларация
Декларация о соответствии

2025ж. 11 қантар **11 января 2025г.**

Мердігер (бас мердігер) / Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Тараз Агро Пром Сервис», А10Е6К6, г. Алматы, мкр. Мамыр-3, 17/1, 6 этаж, н.п.107

ұйым басшысының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) / наименование организации, юридический адрес

в лице Руководитель Токишев Анвар Болатбекович атынан

ұйым басшысының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) / наименование организации, юридический адрес

по объекту: Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области

ұйымның атауы, заңды мекенжайы / наименование, местонахождения объекта

заказчиком, которого является Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ», Главный инженер Балабеков Ержан Болатбекович объектісі бойынша

объектінің атауы, орналасқан жері / наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии) руководителя

мынаны куәландырады / удостоверяет, что:

1. Объектіде құрылыс-монтаж жұмыстары бекітілген жобаға (жобалау-сметалық құжаттамаға), сәулет, қалақұрылысы және құрылыс қызметі саласындағы мемлекеттік нормативтерге сәйкес орындалған / Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности

утвержден(а) ГУ Аппарат акима Целиноградского района № 01-04/6 от 19.12.2023 года

жобаны бекіткен (қайта бекіткен) ұйымның атауы және бекітілген күні /
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Қосалқы мердігерлік ұйым / Субподрядные организации _____

ұйымның атауы / наименование организации

3. Жоба (жобалау-сметалық құжаттамасы) / Проект (проектно-сметная документация) 51-2021, заключение Положительное заключение государственной экспертизы №12-0295/23 от 30.11.2023 г., генеральный проектировщик ТОО «Асад-ЛТД»

жобалау ұйымының атауы, жобаның нөмірі /
наименование проектной организации, номер проекта

4. Объектінің (кешеннің) мынадай негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштері бар (қуаттылық, өнімділік, өндірістік алаң, ұзындық, сыйымдылық, көлем, өткізу қабілеттілігі, тасымалдау қабілеттілігі, жұмыс орындарының саны және сол сияқты,) барлық объектілер (тұрғын үйлерден басқа) бойынша (нысаналы өнімдерге немесе көрсетілетін қызметтердің негізгі түрлеріне сәйкес өлшем бірліктерімен толтырылады) / Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность/длина, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Қуаттылық, өнімділік және т.б. / Мощность, производительность и так далее	Өлшем бірлігі / Единица измерения	Жоба бойынша / По проекту жалпы (бұрын қабылданғандарды ескере отырып) / Общая (с учетом ранее принятых)	Жоба бойынша / По проекту оның ішінде іске қосу кешені немесе кезегі / В том числе пускового комплекса или очереди	Нақты / Фактически жалпы (бұрын қабылданғандарды ескере отырып) / Общая (с учетом ранее принятых)	Нақты / Фактически оның ішінде іске қосу кешені немесе кезегі / В том числе пускового комплекса или очереди
Газ құбырларының жалпы ұзындығы/Общая	м	67951,6	67951,6	71078,93	71078,93

10. Жерасты инженерлік желілердің және/немесе ғимараттың (құрылыс) нақты орналасуының атқарушы геодезиялық түсірілімі орындалды (сәйкестік туралы декларацияға міндетті қосымша) / Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10.1. Атқарушылық техникалық құжаттама толық көлемде, оның ішінде электрондық модульде бар / Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Сыртқы инженерлік коммуникациялар (суық су және ыстық сумен жабдықтау, кәріз, жылумен жабдықтау, газбен жабдықтау, электрмен жабдықтау және байланыс) объектінің қалыпты пайдаланылуын қамтамасыз етеді, оны инженерлік және коммуналдық қамтамасыз ету бойынша қызметтерді жеткізушілер растайды. / Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению. Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Тапсырыс беруші / Заказчик Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Главный инженер Балабеков Ержан Болатбекович

ұйымның атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

12. Ғимараттың шудан оқшаулауы жобаға сәйкес келеді және аккредиттелген сынақ зертханаларымен (орталықтармен) жүргізілген өлшем қорытындысы бойынша санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізетін мемлекеттік ұйым берген сараптау қорытындысымен расталады (сараптау қорытындысы қоса беріледі) / Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Халықтың жүріп-тұруы шектеулі топтары үшін қол жеткізу қамтамасыз етілді, оны халықтың әлеуметтік қорғау органдары растайды / Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

ұйымның атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Мердігер (бас мердігер) / Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области объектісін қабылдауға дайын деп санайды, объектінің (кешеннің) атауы орындалған құрылыс-монтаждау және арнайы жұмыстардың сапасына кепілдік береді және объектінің құрылысы кезінде оның кінәсі бойынша пайда болған ақауларды Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес кепілдік мерзім ішінде жоюға өзіне міндеттеме алады / готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса) гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Мердігер (бас мердігер) / Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Руководитель Токишев Анвар Болатбекович

басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Қазақстан Республикасы
Инвестициялар және даму министрінің
2017 жылғы 24 сәуірдегі
№ 235 бұйрығына 2-қосымша
нысан

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Орындалған жұмыстардың жобаға сәйкестігі туралы қорытынды
Заключение о соответствии выполненных работ проекту

2024ж. 15 қантар **15 января 2024г.**

Авторлық қадағалау / Авторский надзор ТОО «Асад-ЛТД», 020640013096, Директор Акжолов Әлімжан Базарбайұлы
ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) /
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице Специалист авторского надзора – Абдурахманов Жамшид Абдумажитович атынан
сарапшылардың тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), аттестат № және алған күні /
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании №1002388/2024/1 от 01.07.2024г. негізінде әрекет етеді.
Шарт № және күні / № договора и дата

по объекту: Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области объектісі бойынша,
объектінің атауы және орналасқан жері / наименование и местонахождение объекта

тапсырыс берушісі / заказчиком которого является Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ», Главный инженер Балабеков Ержан Болатбекович болып табылатын
ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

мыналарды растайды / подтверждает, что:

1. Объект құрылысы / Строительство объекта осуществлялось

1) мердігер (бас мердігер) / подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Тараз Агро Пром Сервис», Лицензия №22013761 от 22.07.2022, 1 категория
ұйымның атауы, лицензия № және алған күні / наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице Руководитель Токишев Анвар Болатбекович атынан;
ұйымның атауы, лицензия № және алған күні / фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) қосымша мердігерлік ұйымдар / субподрядными организациями _____
ұйымның атауы, лицензия № және алған күні / наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице Директор ТОО _____;
ұйымның атауы, лицензия № және алған күні / фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Құрылыс-монтаждау жұмыстары мынадай мерзімде жүзеге асырылды / Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

жұмыстың басталуы / начало работ июль 2024г.;
айы, жылы / месяц, год

жұмыстың аяқталуы / окончание работ январь 2025г.;
айы, жылы / месяц, год

құрылыстың ұзақтығы, ай / при продолжительности строительства, месяц:

норма бойынша немесе құрылысты жобалау ұйымы бойынша / по норме или по проекту организации строительства 7 ай / месяц;

нақты, ай / фактически: 7 ай / месяц;

3. Қолданылған құрылыс материалдары, конструкциялар, жабдық пен бұйымдар жобаның талаптарына сәйкес / Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Авторлық қадағалаудың берген ескертулері құрылыс процесінде жойылған / Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Құрылыс процесінде жобаға (жобалау-сметалық құжаттамасына) енгізілген өзгерістер сәулет, қала құрылысы және құрылыс саласындағы нормативтердің талаптарына сәйкес орындалған / Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект бекітілген жобаға (жобалау-сметалық құжаттамаға) сәйкес салынған. / Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией):

ТОО «Асад-ЛТД», 51-2021, Положительное заключение государственной экспертизы №12-0295/23 от 30.11.2023 г.
Жобалаушы ұйымның атауы, жобаның нөмірі / наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) ГУ Аппарат акима Целиноградского района № 01-04/6 от 19.12.2023 года бекітілген.
Жобаны бекіткен (қайта бекіткен) органның атауы және бекітілген күні / наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторлық қадағалау / Авторский надзор ТОО «Асад-ЛТД» Директор Акжолов Әлімжан Базарбайұлы

ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

техникалық қадағалау сарапшысы / эксперт(ы) по авторскому надзору ТОО «Асад-ЛТД» Специалист авторского надзора – Абдурахманов Жамшид Абдумажитович

сарапшының (сарапшылардың) аттестат №, тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Қазақстан Республикасы
Инвестициялар және даму министрінің
2017 жылғы 24 сәуірдегі
№ 235 бұйрығына
1-қосымша
нысан

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Құрылыс-монтаждау жұмыстарының сапасы туралы қорытынды
Заключение о качестве строительно-монтажных работ

2025ж. 15 қантар **15 қантар 2025г.**

Техникалық қадағалау / Технический надзор Консорциум в составе ТОО "Научно-производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд" совместно с ТОО "Q-Inspection", Актюбинская область, Актобе г.а., г.Актобе, Северо-Западная Промзона, дом 264 в лице Генеральный директор Койлыбаев Еркебулан Женисович

ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), заңды мекенжайы / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Специалист технического надзора Кожахметов Булат Калкаманович - аттестат №KZ48VJE00061219 от 18.01.2021г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности в части несущих и ограждающих конструкций, аттестат № KZ06VJE00034233 от 17.01.2018г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей, аттестат №KZ76VJE00034234 от 17.01.2018г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности – в части технологического оборудования

сарапшылардың тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), аттестат № және алған күні / фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта, № аттестата, дата получения

негізінде әрекет етеді / действующего на основании №979168/2024/1 от 27.06.2024г.

№ договора и дата

объектісі бойынша / по объекту Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области, 020000 Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район

объектінің атауы және орналасқан жері тапсырыс берушісі / наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ», в лице Главный инженер Балабеков Ержан Болатбекович,

ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

мыналарды растайды / подтверждает, что:

1. Объект құрылысын / Строительство объекта осуществлялось

1) мердігер (бас мердігер) / подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Тараз Агро Пром Сервис», Лицензия №22013761 от 22.07.2022, 1 категория

ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице Руководитель Токишев Анвар Болатбекович / атынан жүзеге асырды

басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) / фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) қосалқы мердігер ұйымдар / субподрядными организациями _____

ұйымның атауы, лицензия № және алған күні / наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице / атынан жүзеге асырды _____

басшысының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) / фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Құрылыс-монтаждау жұмыстары мынадай мерзімде жүзеге асырылды / Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки: жұмыстың басталуы / начало работ июль 2024г.;

айы, жылы / месяц, год

жұмыстың аяқталуы / окончание работ январь 2025г.;

айы, жылы / месяц, год

құрылыстың ұзақтығы, ай / при продолжительности строительства, месяц:

норма бойынша немесе құрылысты жобалау ұйымы бойынша / по норме или по проекту организации строительства 7 ай / месяц;

нақты, ай / фактически: 7 ай / месяц;

3. Бекітілген жоба (жобалау-сметалық құжаттама) бойынша сметалық құны / Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

барлығы / всего 1 488 749.013 мың /тысяч тенге без НДС, оның ішінде құрылыс-монтаждау жұмыстары / в том числе строительно-монтажных работ 1 440 352.496 мың / тысяч тенге без НДС, жабдықтар, мүкәммалдар мен құрал-саймандар / оборудования, инструмента и инвентаря 31 604.164 мың / тысяч тенге без НДС;

4. Пайдалануға қабылданатын негізгі қорлардың сметалық құны / Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 1 417 246.398 мың / тысяч тенге без НДС, оның ішінде / в том числе:

құрылыс-монтаждау жұмыстары / стоимость строительно-монтажных работ 1 376 363.840 мың / тысяч тенге без НДС;

жабдықтар, мүкәммалдар мен құрал-саймандар / стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 29 217.296 мың / тысяч тенге без НДС;

5. Объект бекітілген жобаға (жобалау-сметалық құжаттамаға) және сәулет, қала құрылысы және құрылыс саласындағы мемлекеттік нормативтік құжаттардың талаптарына сәйкес салынған. / Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства:

ТОО «Тараз Агро Пром Сервис», проект 51-2021, экспертиза Положительное заключение государственной экспертизы №12-0295/23 от 30.11.2023 г.

Жобалаушы ұйымның атауы, жобаның нөмірі / наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) ГУ Аппарат акима Целиноградского района № 01–04/6 от 19.12.2023 года бекітілген.

Жобаны бекіткен (қайта бекіткен) органның атауы және бекітілген күні / наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

6. Қолданылған құрылыс материалдары, конструкциялары, жабдық пен бұйымдар жобаның және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді / Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

6.1. Жергілікті қамту үлесі жобалау-сметалық құжаттамада _____% көзделеді және іс жүзінде _____% қолданылды (мемлекеттік инвестициялар және квазимемлекеттік сектор қаражаты есебінен қаржыландырылатын объектілерде) / Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

7. Атқарушылық техникалық құжаттама толық көлемде, оның ішінде электрондық модульде бар / Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

8. Құрылыс процесінде техникалық қадағалау берген ескертулер жойылған / Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Құрылысы аяқталған объекті беріктікті, орнықтылық пен сенімділікті қамтамасыз етеді және жалпы қызмет көрсету (пайдалану, іске асыру, қолдану) мерзімі барысында меншік иелерінің (пайдаланушының) және қоғамның мүдделері мен қауіпсіздігін қамтамасыз етуге бағытталған мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді / Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Техникалық қадағалау / Технический надзор: Ұйым / организация Консорциум в составе ТОО "Научно-производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд" совместно с ТОО "Q-Inspection" Генеральный директор ТОО "Научно-производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд" Койлыбаев Еркебулан Женисович

ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Директор ТОО «Q-Inspection" Ихсанова Дархан Тунгышбекович

ұйым атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), қолы, күні / наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

техникалық қадағалау сарапшысы (лары) / эксперт(ы) по техническому надзору: Специалист технического надзора Кожахметов Булат Калкаманович - аттестат №KZ48VJE00061219 от 18.01.2021г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности в части несущих и ограждающих конструкций, аттестат № KZ06VJE00034233 от 17.01.2018г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей аттестат №KZ76VJE00034234 от 17.01.2018г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности – в части технологического оборудования

сарапшының (сарапшылардың) тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), аттестат №, қолы, күні фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Специалист технического надзора Исабеков Калкен Дулатович - аттестат № KZ09VJE00080157 от 14.04.2023г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности в части несущих и ограждающих конструкций, аттестат № KZ13VJE00080473 от 28.04.2023г. по техническому надзору по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей

сарапшының (сарапшылардың) тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), аттестат №, қолы, күні фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата
Мөрдің орны (болған жағдайда)
Место печати (при наличии)

Номер: KZ29VWF00092077
Дата: 17.03.2023

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ К ОМИТЕТІ

010000, Нұр-Сұлтан қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

_____№_____
_____

Приложение 6

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности государственного учреждения "Отдел строительства Целиноградского района".

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ90RYS00347466 от 03.02.2023 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Отдел строительства Целиноградского района", 021800, Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, с.о.Акмол, с.Акмол, улица Наурыз, строение № 34, 060140015071, ШАЙКЕНОВ АДИЛ БОЛАТОВИЧ, 87165131135, str-07@inbox.ru.

Общее описание видов намечаемой деятельности. согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Объект строительства газораспределительных сетей расположен в ПК Нурлы южнее города Астана. Проектируемая трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы. Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3- 0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 0,019км Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91– 0,003км Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 7,295км Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,021км Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 – 60,569км Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005МПа из стальных труб ГОСТ 10704- 91 – 0,030км Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-16-2В-У1– 1шт. Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт. Направление использования газа: - населению для приготовлении пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест. Объект строительства газораспределительных сетей расположен в ПК Нурлы южнее города Астана. Проектируемая трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы. .Координаты по которому будет проходит строительства Подводящий газопровод: №1 метка: Широта - 51°07'49.97"С, долгота - 71° 42'58.01"В; №2 метка: Широта - 51°07'46.83"С, долгота - 57° 43'45.24" В; №3 метка: Широта - 51°07'28.15"С, долгота - 57° 43'36.27"В; №4 метка: Широта

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

- 51°07'23.84"С, долгота - 57° 44'30.47"В; №5 метка: Широта - 51°06'35.73"С, долгота - 57° 43'30.16"В; №6 метка: Широта - 51°06'44.94" С, долгота - 57° 42'26.03"В; №7 метка: Широта - 51°06'52.55"С, долгота - 57° 41'46.11"В. №8 метка: Широта - 51°06'57.89"С, долгота - 57° 41'15.64"В; №9 метка: Широта - 51°06'50.67"С, долгота - 57° 41'09.31"В; №10 метка: Широта - 51°06'47.89"С, долгота - 57° 41'04.02"В; №11 метка: Широта - 51°06'49.74"С, долгота - 57° 40'51.75"В; №12 метка: Широта - 51°06.48.37"С, долгота - 57°40'50.25"В.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,021км Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 – 60,569км Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,030км Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-16-2В-У1– 1шт. Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт. Направление использования газа: - населению для приготовлении пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов. Проектом предусмотрено установки ГРПШ №1 ГРПШ-13-2Н-У1.ГРПШ ограждается из сетчатых панелей из плетенной сетки с квадратными ячейками, с металлическими стойками по периметру с установкой калитки распашная из сетчатых панелей 3D размером проема 1,0м х 1,8м. с металлическими стойками. Разбивка дана от разбивочного базиса А-Б закрепленного от сущ ЛЭП опоры.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1. Размер каркаса 1950х920мм, размер фундамента 300х300х600h. Площадка - ГРПШ-2 (ГРПШ-13-2Н-У1-6шт) с размерами в плане 6.0х4.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1. Размер каркаса 1950х920мм, размер фундамента 300х300х600h. Газопроводы среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в подземном варианте. Диаметры распределительного газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления. Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1, 0м. Газопровод укладывается в траншею и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. Газопроводы низкого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в подземном варианте. Диаметры распределительного газопровода низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления. Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1,20м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта)

Общая продолжительность строительства принята 9 месяцев. В том числе подготовительный период 0,5 месяца. Все остальные работы введутся параллельно.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке ВСЕГО 0.610193204г/с, 0.879862444 т/год.из них на период строительства: Железо (II, III) оксиды - 3 Класс оп, 0.00789363. Марганец и его соединения- 2, 0.00066224 Кл.опас Азота (IV) диоксид – 2, 0.01722395 Класс опасности Азот (II) оксид -3, 0.00279846 Кл.опас Углерод (Сажа, Углерод черный)- 3, 0.00075 Кл.опас Сера диоксид -3 , 0.001125 Кл.опас Углерод оксид - 4 , 0.01021701 Кл.опас Фтористые газообразные соединения2, 0.0000998 Кл.опас Фториды неорганические плохо растворимые-2, 0.00002906 Кл.опас Диметилбензол -3 , 0.4988196 Кл.опас Метилбензол -3, 0.0078082 Кл.опас Бенз/а/пирен-1, 0.000000014 Кл.опас Хлорэтилен-1, 0.00000152 Кл.опас Бутилацетат -4, 0.00151146 Кл.опас Формальдегид (Метаналь)-2, 0.00015 Кл.опас Пропан-2-он –4, 0.00327384 Кл опас Уайт-спирит-4, 0.2833296 Кл опас Алканы С12-19-4, 0.00375 Кл. опас Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3, 0.03436906 Кл.опас Пыль абразивная-0.00216 Кл.опас Взвешенные частицы (116)-3, 0.00389 Керосин (654*)- 0.015252.

Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: При проведении строительных работ сбросы загрязняющих веществ отсутствует.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Выполнение строительных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организаций и представлены коммунальными отходами (ТБО), 0,95625т/период, Сбор и временное накопление отходов осуществляется в металлическом контейнере с последующим вывозом их по мере накопления на полигон ТБО. Строительный мусор представлен боем кирпича, остатками цементного раствора, обрезками труб, проводов, боем стекла и т.д. Отход -остатки электродов после использования их при сварочных работах, объем 0,00545/период, передается по договору сторонней организации на утилизацию Жестяные банки из-под краски 0,11149 т/период. Образуются при выполнении малярных работ. Жестяные банки из-под краски размещаются в спец.контейнере. По мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией на утилизацию.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

3. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

4. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

5. 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 вышеизложенного требования.

6. Инициатором, пользование 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 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

7. В ходе проведения работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Вместе с тем, необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

8. 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, оценка их существенности.

9. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо собюдать вышеуказанные треблования Кодекса.

10. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

11. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

12. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

13. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее:

– исключения пыления с временных автомобильных дорог (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления, или, необходимо использование специальных шин с низким давлением на почву (бескамерные, низкого и сверхнизкого давления). Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ.

– организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей.

14. Проектируемый объект будет значительным источником шума. Так как намечаемая деятельность планируется в черте населенного пункта необходимо согласно действующему законодательству предусмотреть мероприятия по защите от шума и работы, связанные с шумом в установленные законодательством время.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

16. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.
17. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.
18. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.
19. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

Заместитель председателя **А.Абдуалиев**

Исп. Маукен Ж..
74-08-80

Заместитель председателя Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ
010000, Астана қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»
010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

07-05/2632
67DD270787B44E13
27.08.2025

«Экос» ЖШС

«Қазгидромет» РМК, Сіздің 2025 жылғы 22 тамыздағы № 2-165 хатыңызды қарап, климатологиялық ақпаратты Нұр-Сұлтан метеостанциясы бойынша ұсынады.

Қосымша -1 бет

Бас директордың
орынбасары **М.Уринбасаров**

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, УРИНБАСАРОВ МАНАС, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276
https://seddoc.kazhydromet.kz/e0yeXq
Орынд. А.Абдуллина
Тел. 7 7172 798302
Электрондық құжатты тексеру үшін: https://sed.kazhydromet.kz/verify мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: https://sed.kazhydromet.kz/verify и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. 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.

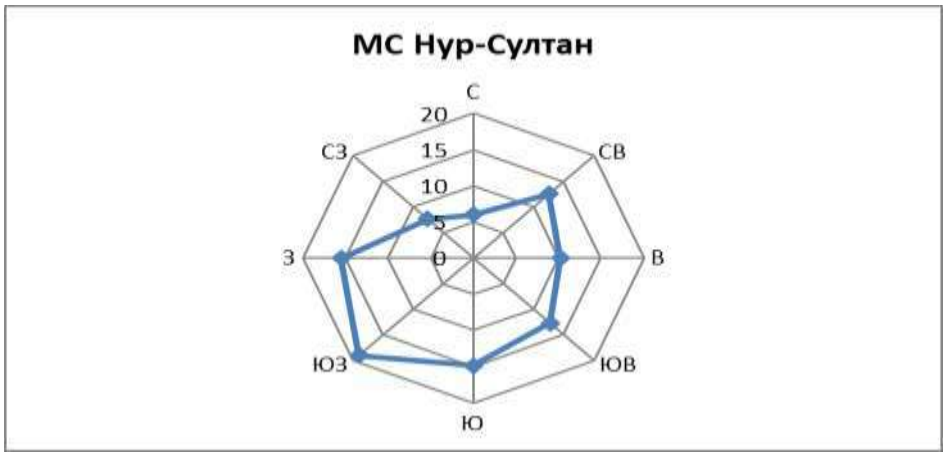
Климатические данные по МС Нур-Султан

Наименование	МС Нур-Султан
Средняя месячная температура воздуха за январь	-14,5^{0}С
Средняя максимальная температура воздуха за июль	+26,6^{0}С
Средняя скорость ветра за год	3,8м/с
Число дней с устойчивым снежным покровом	144дн.

Повторяемость направления ветра и штилей (%)

МС Нур-Султан	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
	6	13	10	13	15	19	16	8	5

График повторяемости направления ветра



Чило дней с жидкими осадками

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
2	2	5	11	15	15	17	13	11	10	6	3

Примечание: Расчет параметра ***«Скорость ветра, повторяемость превышения которой за год составляет 5%»*** *не входит в перечень продукции Государственного климатического кадастра (ссылка: https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023921).*

Исп.: А.Абдуллина
Тел. 8(7172)798302

АСТАНА ҚАЛАСЫНЫҢ ӘКІМДІГІ

АКИМАТ ГОРОДА АСТАНЫ

ҚАУЛЫ

7.03.2023

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 510-484

О разрешении на проведение изыскательских и проектных работ объекта промышленно-гражданского назначения на земельном участке

В соответствии со статьей 71 Земельного кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, статьей 37 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан», акимат города Астаны **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

1. Разрешить Государственному учреждению «Отдел строительства Целиноградского района» (далее – застройщик) в течение трёх лет проведение:

изыскательских работ на земельном участке площадью 0,0480 га, расположенном по адресу: город Астана, район «Алматы», район трассы Қарағанды -Астана;

проектных работ объекта «Газорегуляторный пункт» (далее – объект).

2. Застройщику:

1) в течение 10-ти рабочих дней заключить договор об условиях проведения изыскательских и проектных работ объекта на земельном участке с Государственным учреждением «Управление архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Астаны»;

2) получить сведения о наличии либо отсутствии собственников и землепользователей в границах проектируемого земельного участка в Департаменте земельного кадастра и технического обследования недвижимости филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Астане;

3) в случае наличия собственников и землепользователей в границах проектируемого земельного участка, заключить договор об условиях компенсации убытков с каждым из собственников недвижимости, находящейся на данном земельном участке;

4) проектные работы по объекту осуществить при условии выполнения подпункта 3) пункта 2 настоящего постановления.

3. В случае незаключения договора в срок, указанный в подпункте 1) пункта 2, настоящее постановление считать утратившим силу.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возлажить на первого заместителя акима города Астаны Нуркенова Н.Ж.

Аким города Астаны **Ж. Қасымбек**

«Астана қаласы әкімінің аппараты» ММ
Мемлекеттік-құқықтық бөлімі

Астана қаласы
әкімдігінің және әкімінің актілері үшін

Копия верна
ГУ «Управления архитектуры, градостроительства
и земельных отношений города Астаны»

АСТАНА ҚАЛАСЫНЫҢ ӘКІМДІГІ

АКИМАТ ГОРОДА АСТАНЫ

ҚАУЛЫ

7.03.2023

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 510-484

Жер учаскесінде іздестіру және өнеркәсіптік-азаматтық мақсаттағы объектіні жобалау жұмыстарын жүргізуге рұқсат беру туралы

Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы Жер кодексінің 71-бабына, «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» 2001 жылғы 23 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 37-бабына сәйкес Астана қаласының әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ**:

1. «Целиноград ауданының Құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесіне (бұдан әрі – құрылыс салушы) үш жыл ішінде:

Астана қаласы, «Алматы» ауданы, Қарағанды-Астана тас жолы ауданы мекенжайында орналасқан, ауданы 0,0480 га жер учаскесінде іздестіру жұмыстарын;

«Газ реттеуші пункт» объектісін (бұдан әрі – объект) жобалау жұмыстарын жүргізуге рұқсат берілсін.

2. Құрылыс салушы:

1) 10 жұмыс күні ішінде «Астана қаласының Сәулет, қала құрылысы және жер қатынастары басқармасы» мемлекеттік мекемесімен жер учаскесінде іздестіру және объектіні жобалау жұмыстарын жүргізу талаптары туралы шарт жасассын;

2) «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Астана қаласы бойынша филиалының Жер кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық тексеру департаментінен жобаланып отырған жер учаскесінің шекараларында меншік иелері мен жер пайдаланушылардың болуы немесе болмауы туралы мәліметтерді алсын;

3) жобаланып отырған жер учаскесінің шекараларында меншік иелері мен жер пайдаланушылар болған жағдайда, осы жер учаскесінде орналасқан жылжымайтын мүліктің әрбір меншік иесімен шығындарды өтеу талаптары туралы шарт жасассын;

4) объект бойынша жобалау жұмыстарын осы қаулының 2-тармағы 3) тармақшасының талаптары орындалған жағдайда жүзеге асырсын.

3. 2-тармақтың 1) тармақшасында көрсетілген мерзімде шарт жасамаған жағдайда, осы қаулының күші жойылды деп танылсын.

4. Осы қаулының орындалуын бақылау Астана қаласы әкімінің бірінші орынбасары Н.Ж. Нұркеновке жүктелсін.

Астана қаласының әкімі **Ж. Қасымбек**

«Астана қаласы әкімінің аппараты» ММ
Мемлекеттік-құқықтық бөлімі

Астана қаласы
әкімдігінің және әкімінің актілері үшін

Көшірме расталды
«Астана қаласының Сәулет, қала құрылысы
және жер қатынастары басқарма» ММ

Зерттеу, іздестіру және жобалық жұмыстарын жүргізу

Схема расположения земельного участка в г. Астана дл

Объектінің атауы: _____

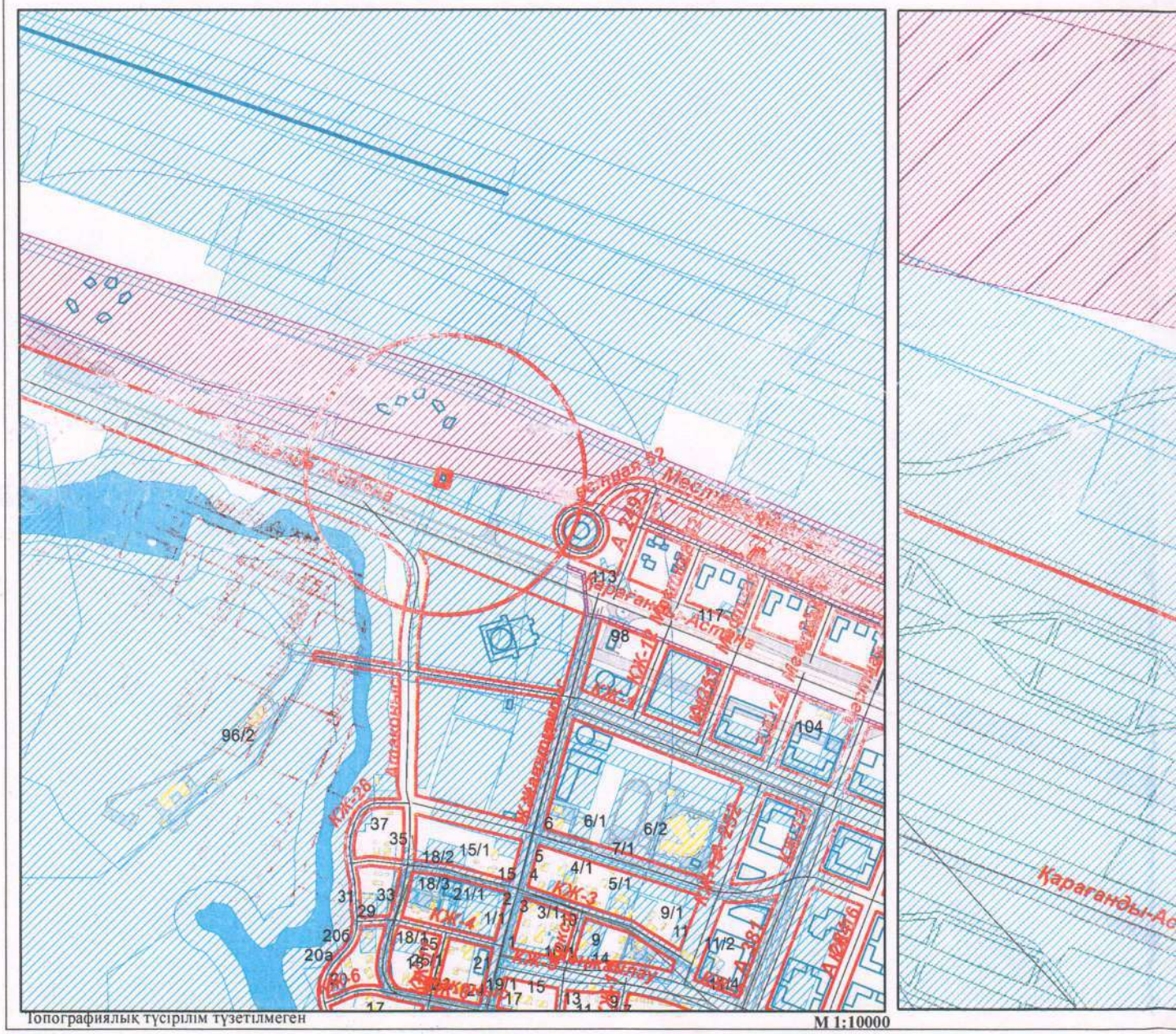
Наименование объекта:

Участкенің мекен-жайы: **Алматы ауданы, Кара**

Адрес участка:

Құрылыс салушы: **"Целиног**

Застройщик



Топографиялық түсірілім түзетілмеген

М 1:10000

- бөлінген жер учаскесі
- аббатандыру аумағы
- бұрын бөлінген жер учаскесі
- участкенің тиісті құқығы; тұрақты жер пайдалану; жеке меншік; уақытша пайдалану;

"Астана қаласының Сәулет,қала құрылысы және жер қатынастары басқармасы" ММ басшының орынбасары

Н.Серикбаев

"Астана қаласының Сәулет, қала құрылысы және жер қатынастары басқармасы" ММ "Алматы" ауданы бойынша қалалық жоспарлау бөлімінің басшысы

С.Аяпбергенов

Ф.06.1/01. Издание 4

004318

үшін Астана қаласындағы жер учаскесін орналастыру сызбасы

я проведения обследования, изыскательских и проектных работ

Газ. ы реттеуші пункті

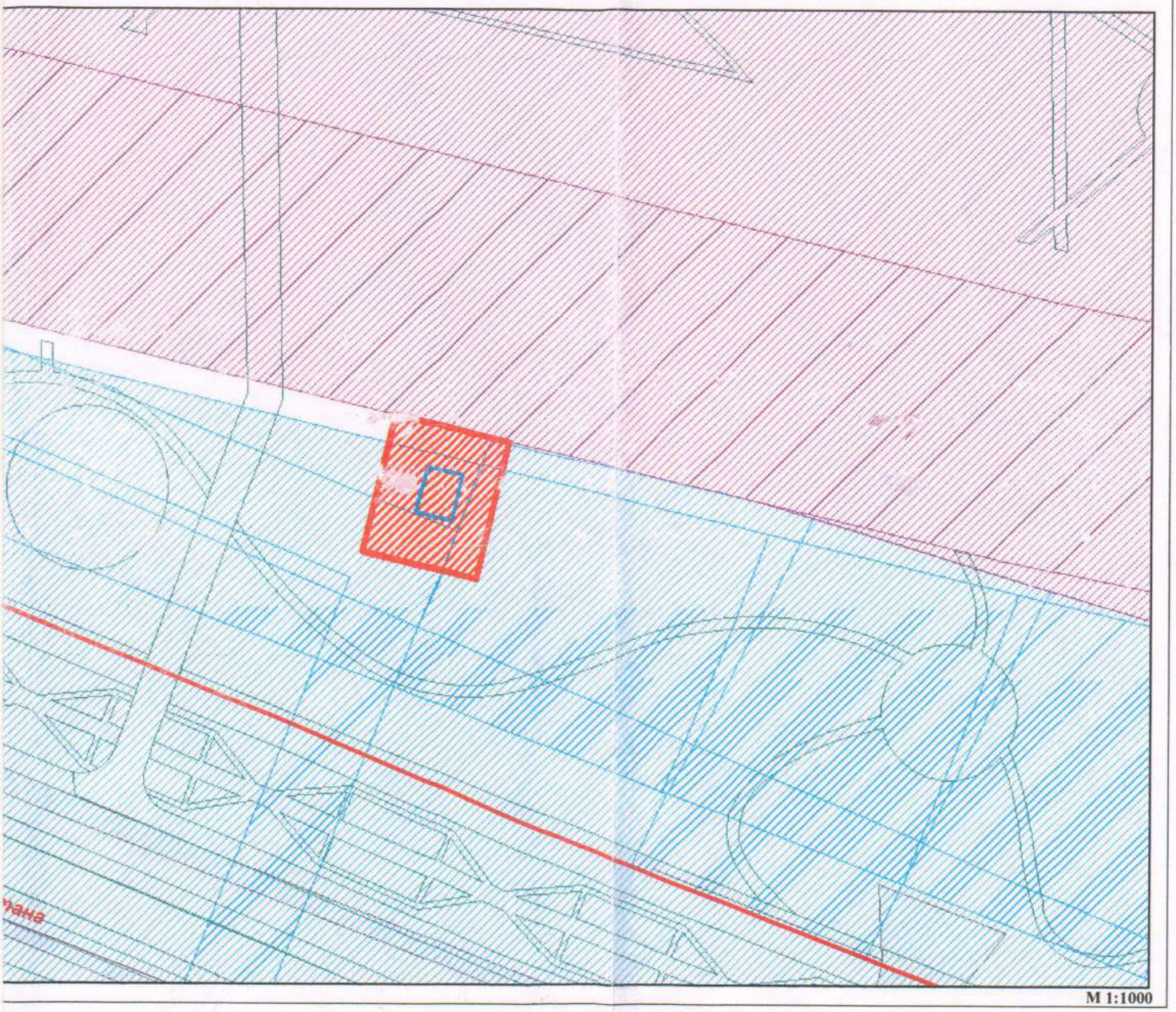
Газорегуляторный пункт

анды-Астана тас жолының ауданы

Район Алматы, район трассы Карага да-Астана

ад ауданының құрлыс бөлімі" ММ

ГУ "Отдел строительства Целиноградского района"



имечание:

По ПДП- Газорегуляторный пункт

Не входит в Оптимизированную зону освоения (обеспеченная магистральными сетями) до 2023г. с перспективой до 2030г.

Госземля

кторы	Р.Жакупов			**Sуч.**= 480,0 м2	Функционалдық аймақ
ктор орынбасары	А.Есов				
м бастығы	Д.Алтаев			898752	Р2
тор меңгерушісі	И.Лейман			Астана қаласында сұратылған жер учаскесін орналастырудың жағдайлық сызбасын	"Астанагенплан" ҒЗЖИ" ЖШС
ндаған	Н.Айдарбекова		05.12.22		

АҚМОЛА ОБЛЫСЫ
ЦЕЛИНОГРАД АУДАНЫ
ӘКІМДІГІ

АКИМАТ
ЦЕЛИНОГРАДСКОГО РАЙОНА
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚАУЛЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.02.2023 № А-2/51

Ақмол ауылы

аул Акмол

Жер телімдеріне уақытша өтеусіз ұзақ мерзімді жер пайдалану құқығын «Целиноград ауданының құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесіне беру туралы

Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы Жер кодексіне, Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 23 қаңтардағы «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңына сәйкес, 2020 жылдың 17 маусымдағы жер телімдеріне құқық табыстау жөніндегі жер комиссиясының № 38 хаттамасы және «Целиноград ауданының жер қатынастары бөлімі» мемлекеттік мекемесінің 2022 жылғы 11 қыркүйектегі № KZ30VBG01188137, № KZ30VBG01188139, № KZ30VBG01188143, № KZ30VBG01188145, № KZ30VBG01188147, № KZ30VBG01188148, бұйрықтарымен бекітілген жерге орналастыру жобалары негізінде, Целиноград ауданының әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. Осы қаулының қосымшасына сәйкес Қызылсуат ауылдық округінің шекарасында орналасқан жер телімдеріне мерзімі 5 жылға уақытша өтеусіз ұзақ мерзімді жер пайдалану құқығын «Целиноград ауданының құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесіне жалпы ауданы 0,0144 га оның ішінде 0,0024 га № 1- шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу үшін, 0,0024 га № 2- шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу үшін, 0,0024 га № 3- шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу үшін, 0,0024 га № 4- шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу үшін, 0,0024 га № 5- шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу үшін, 0,0024 га № 6- шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу үшін берілсін.

2. «Целиноград ауданының құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесіне:

1) Қазақстан Республикасы Жер кодексінің нормаларын сақтасын;

2) осы қаулы қабылданған күнінен бастап жұмыстық 10 күн ішінде «Целиноград ауданының жер қатынастар бөлімі» мемлекеттік мекемесімен жер телімін уақытша өтеусіз ұзақ мерзімді жер пайдалану құқығын беру туралы келісім-шарт жасасын;

Сериялық нөмірсіз бланк ЖАРАМСЫЗ ДЕП ТАНЫЛАДЫ. Қызмет бабындағы мақсат үшін көшірмесі шектеулі мөлшерде жасалады, белгіленген тәртіппен БЕКІТІЛЕДІ және ЕСЕПКЕ АЛЫНАДЫ.
Бланк без серийного номера НЕ ДЕЙСТВИТЕЛЕН. Копии при служебной необходимости выдаются в ограниченном количестве. ЗАВЕРЯЮТСЯ И УЧИТЫВАЮТСЯ в установленном порядке.

001762

3) осы қаулының қосымшасына сәйкес айналымдағы ауыл шаруашылық жерді қайтаруда ауыл шаруашылық шығындарды сомасын Қазақстан Республикасының Қаржы министрлігі Қазыналық комитетінің ЖСК KZ 2407 010 5 KS N0 000 000, БСК (БИК) KKMFKZ2A Целиноград ауданы бойынша мемлекеттік кірістер басқармасы, коды 201901 төлемін өтесін.

3. Осы қаулының орындалуын бақылау Целиноград ауданы әкімінің орынбасары С.Б. Оспановқа жүктелсін.

4. Осы қаулы қол қойылған күнінен бастап қолданысқа енгізіледі.

Целиноград ауданының әкім **Б. Оспанбеков**

АҚМОЛА ОБЛЫСЫ
ЦЕЛИНОГРАД АУДАНЫ
ӘКІМДІГІ

АКИМАТ
ЦЕЛИНОГРАДСКОГО РАЙОНА
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚАУЛЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.02.2023 г. № А-2\51

Ақмол ауылы

аул Акмол

О предоставлении права временного безвозмездного долгосрочного землепользования на земельные участки государственному учреждению «Отдел строительства Целиноградского района»

В соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, Законом Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан», на основании протокола № 38 земельной комиссии по предоставлению прав на земельные участки от 11 сентября 2022 года и землеустроительных проектов, утвержденного приказами государственного учреждения «Отдел земельных отношений Целиноградского района» № KZ30VBG01188137, № KZ30VBG01188139, № KZ30VBG01188143, № KZ30VBG01188145, № KZ30VBG01188147, № KZ30VBG01188148, от 13 февраля 2023 года, акимат Целиноградского района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Предоставить государственному учреждению «Отдел строительства Целиноградского района» право временного безвозмездного долгосрочного землепользования сроком на 5 лет на земельные участки общей площадью всего 0,0144 га в том числе для проектирования и строительства шкафного газорегуляторного пункта № 1 - 0,0024 га, для проектирования и строительства шкафного газорегуляторного пункта № 2 - 0,0024 га, для проектирования и строительства шкафного газорегуляторного пункта № 3 - 0,0024 га, для проектирования и строительства шкафного газорегуляторного пункта № 4 - 0,0024 га, для проектирования и строительства шкафного газорегуляторного пункта № 5 - 0,0024 га, для проектирования и строительства шкафного газорегуляторного пункта № 6 - 0,0024 га, расположенные в границах Кызылсуатского сельского округа, ПК Нурлы.

2. Государственному учреждению «Отдел строительства Целиноградского района»:

1) соблюдать нормы Земельного кодекса Республики Казахстан;

2) заключить договор временного безвозмездного долгосрочного землепользования на земельные участки с государственным учреждением

Сериялық нөмірсіз бланк ЖАРАМСЫЗ ДЕП ТАНЫЛАДЫ. Қазмет бейнедегі макет үшін көшірмесі шектеулі мөлшерде жасалады, белгілеңіз тәртіпшен БЕКІТІЛЕДІ және ЕСЕПКЕ АЛЫНАДЫ.
Бланк без серийного номера НЕ ДЕЙСТВИТЕЛЕН. Копии при служебной необходимости выдаются в ограниченном количестве. ЗАВЕРЯЮТСЯ И УЧИТЫВАЮТСЯ в установленном порядке.

001761

«Отдел земельных отношений Целиноградского района» в течении 10 рабочих дней с момента принятия настоящего постановления;

3) сумму возмещения сельскохозяйственной потери в связи с изъятием земель из сельскохозяйственного оборота согласно приложению, к настоящему постановлению оплатить на ИИК KZ 2407 010 5 KS N0 000 000 в комитете Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК KKMFKZ2A код 201901 управления государственных доходов по Целиноградскому району, БИН 910940000071.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя акима Целиноградского района Оспанова С.Б.

4. Настоящее постановление вводится в действие со дня подписания.

Аким Целиноградского район **Б. Оспанбеков**

egov

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі" 1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір / Уникальный номер 101202300019420

Алу күні мен уақыты / Дата получения 26.04.2023

"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ АҚМОЛА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ НАО "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ "ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН" ПО АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Жер учаскесіне акт
2304260620797748
Акт на земельный участок

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка:	01-011-045-2772
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*	Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, Нұрлы тұтыну кооперативі
Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*	Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, потребительский кооператив Нурлы
3. Жер учаскесіне құқығы: Право на земельный участок:	Жер учаскесіне уақытша өтеусіз жер пайдалану құқығы Право временного безвозмездного землепользования на земельный участок
4. Аяқталу мерзімі мен күні** Срок и дата окончания**	5 жыл мерзімге 5 лет
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	0.0024
6. Жердің санаты: Категория земель:	Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына 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:	№1 шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта №1
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:	Қазақстан Республикасының заң бойынша белгіленген тәртіпте уәкілетті органдарға, шектес жер пайдаланушыларға (меншік иелеріне) жер асты және жер үсті коммуникацияларын, салуға және пайдалануға бөгетсіз өтуді қамтамасыз етуін
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:	беспрепятственный проезд и доступ уполномоченным органам, смежным землепользователям (собственникам) для строительства и эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, в установленном законодательством Республики Казахстан порядке
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	бөлінбейді неделимый

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
**Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.
***Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

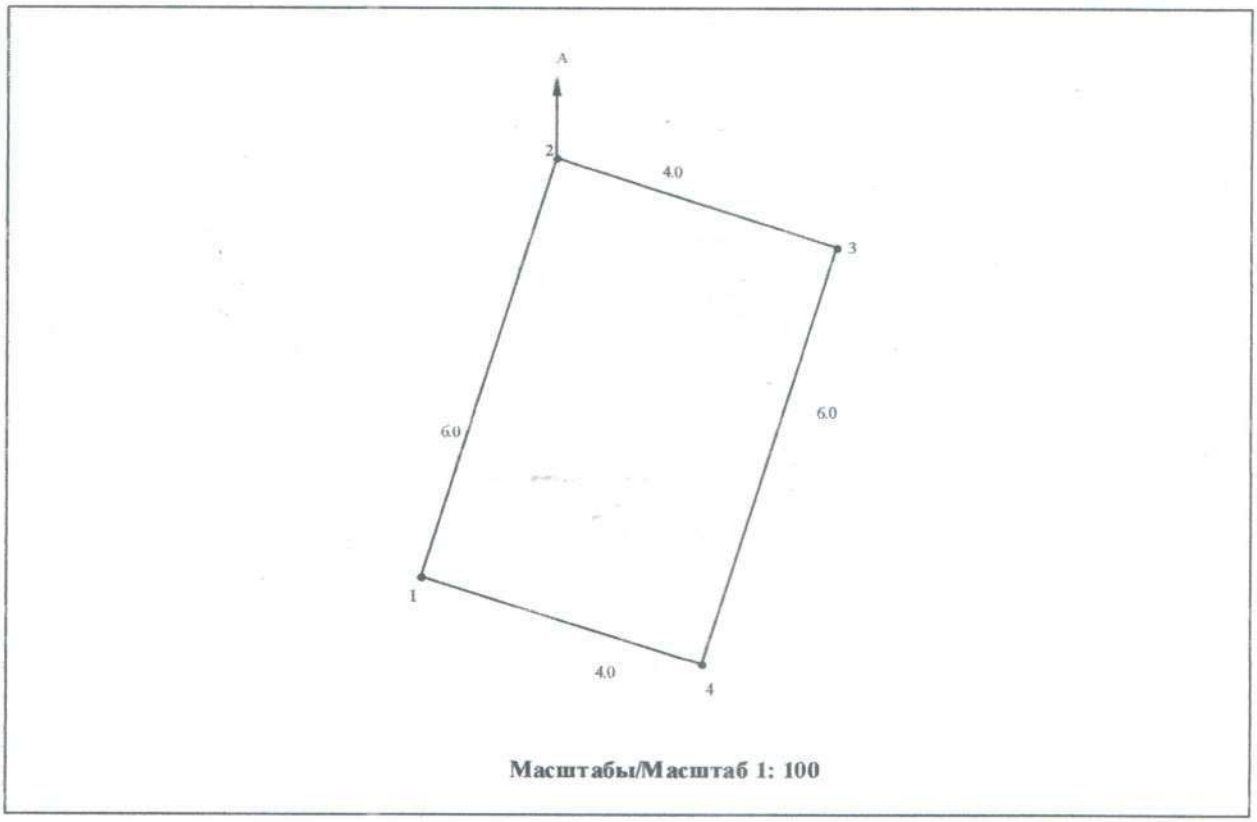
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының байланысын электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019420

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Жер учаскесінің жоспары
План земельного участка



Масштабы/Масштаб 1: 100

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 тасымалдағыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Ақпараттарға ақылы үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

egov

Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі"

1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019420

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	6.0
2-3	4.0
3-4	6.0
4-1	4.0

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли ПК Нурлы

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежеств действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар

Осы акт — Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалы – Тіркеу және жер кадастры бойынша Целиноград аудандық бөлімінде жасады

Настоящий акт изготовлен — Настоящий акт изготовлен Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру - филиала некоммерческого акционерного общества Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области

Мөрдің орны:
Место печати:

Басшы
(қолы, подпись) Руководитель Т.Аубакиров

Актінің дайындалған күні: 2023 жылғы «26» сәуір
Дата изготовления акта: «26» апреля 2023 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта АН № 0260560 болып жазылды.
Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за АН № 0260560.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 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.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МҚК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

e-gov

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі" 1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Біртегей нөмір / Уникальный номер 101202300019418

Алу күні мен уақыты / Дата получения 26.04.2023

"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ АҚМОЛА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ НАО "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ "ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН" ПО АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Жер учаскесіне акт
2304260620797738
Акт на земельный участок

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка:	01-011-045-2771
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*	Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, Нұрлы тұтыну кооперативі
Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*	Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, потребительский кооператив Нурлы
3. Жер учаскесіне құқығы:	Жер учаскесіне уақытша өтеусіз жер пайдалану құқығы
Право на земельный участок:	Право временного безвозмездного землепользования на земельный участок
4. Аяқталу мерзімі мен күні** Срок и дата окончания**	5 жыл мерзімге 5 лет
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	0.0024
6. Жердің санаты: Категория земель:	Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына 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:	№2 шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу
Целевое назначение земельного участка:	проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта №2
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:	Қазақстан Республикасының заң бойынша белгіленген тәртіпте уәкілетті органдарға, шектес жер пайдаланушыларға (меншік иелеріне) жер асты және жер үсті коммуникацияларын, салуға және пайдалануға бөгетсіз өтуді қамтамасыз етуін
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:	беспрепятственный проезд и доступ уполномоченным органам, смежным землепользователям (собственникам) для строительства и эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, в установленном законодательством Республики Казахстан порядке
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	бөлінбейді неделимый

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
**Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.
***Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағыға қолданған берілді.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын «Эл egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрихкод МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

egov

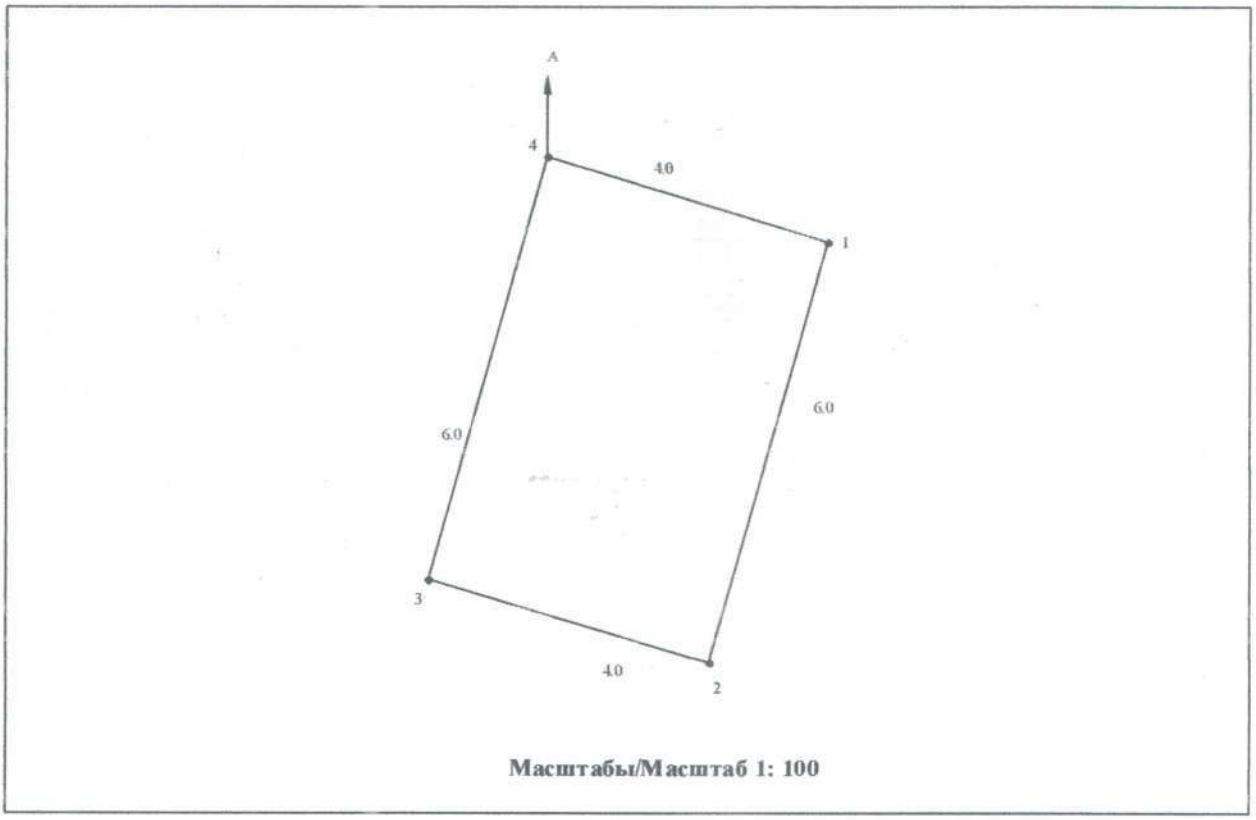
мемлекеттік қызметтер алу бойынша
ақпарат байланыс орталығы)
ақпараттық-анықтамалық қызметі"

1414 "Информационно-справочная служба
(Единый контакт-центр)
Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019418

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Жер учаскесінің жоспары
План земельного участка



Масштабы/Масштаб 1: 100

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 N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқасының Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.

*штрихкод содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

egov

мемлекеттік қызметтер алу бойынша
ірыңғай байланыс орталығы)
ақпараттық-анықтамалық қызметі"

1414 "Информационно-справочная служба
(Единый контакт-центр)
Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019418

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	6.0
2-3	4.0
3-4	6.0
4-1	4.0

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли ПК Нурлы

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежеств действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар

Осы акт — Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалы – Тіркеу және жер кадастры бойынша Целиноград аудандық бөлімінде жасады

Настоящий акт изготовлен — Настоящий акт изготовлен Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру - филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области

Мөрдің орны:
Место печати:

(қолы, подпись)

Басшы
Руководитель Т.Аубакиров

Актінің дайындалған күні: 2023 жылғы «26» сәуір
Дата изготовления акта: «26» апреля 2023 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта АН № 0260559 болып жазылды.
Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за АН № 0260559.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 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.
Электрондық құжаттың түпнұсқасын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасының кілті қойылған деректерді қамтиды

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі" 1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір / Уникальный номер 101202300019384

Алу күні мен уақыты / Дата получения 26.04.2023

"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ АҚМОЛА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ НАО "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ "ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН" ПО АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Жер учаскесіне акт
2304260420797536
Акт на земельный участок

1.	Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка:	01-011-045-2770
2.	Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*	Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, Нұрлы тұтыну кооперативі
	Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*	Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, потребительский кооператив Нурлы
3.	Жер учаскесіне құқығы:	Жер учаскесіне уақытша өтеусіз жер пайдалану құқығы
	Право на земельный участок:	Право временного безвозмездного землепользования на земельный участок
4.	Аяқталу мерзімі мен күні**	5 жыл мерзімге
	Срок и дата окончания**	5 лет
5.	Жер учаскесінің алаңы, гектар***	0.0024
	Площадь земельного участка, гектар***	
6.	Жердің санаты:	Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер
	Категория земель:	Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7.	Жер учаскесінің нысаналы мақсаты:	№3 шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу
	Целевое назначение земельного участка:	проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта №3
8.	Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:	Қазақстан Республикасының заң бойынша белгіленген тәртіпте уәкілетті органдарға, шектес жер пайдаланушыларға (меншік иелеріне) жер асты және жер үсті коммуникацияларын, салуға және пайдалануға бөгетсіз өтуді қамтамасыз етуін
	Ограничения в использовании и обременения земельного участка:	беспрепятственный проезд и доступ уполномоченным органам, смежным землепользователям (собственникам) для строительства и эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, в установленном законодательством Республики Казахстан порядке
9.	Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді)	бөлінбейді
	Делимость (делимый/неделимый)	неделимый

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
**Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.
***Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

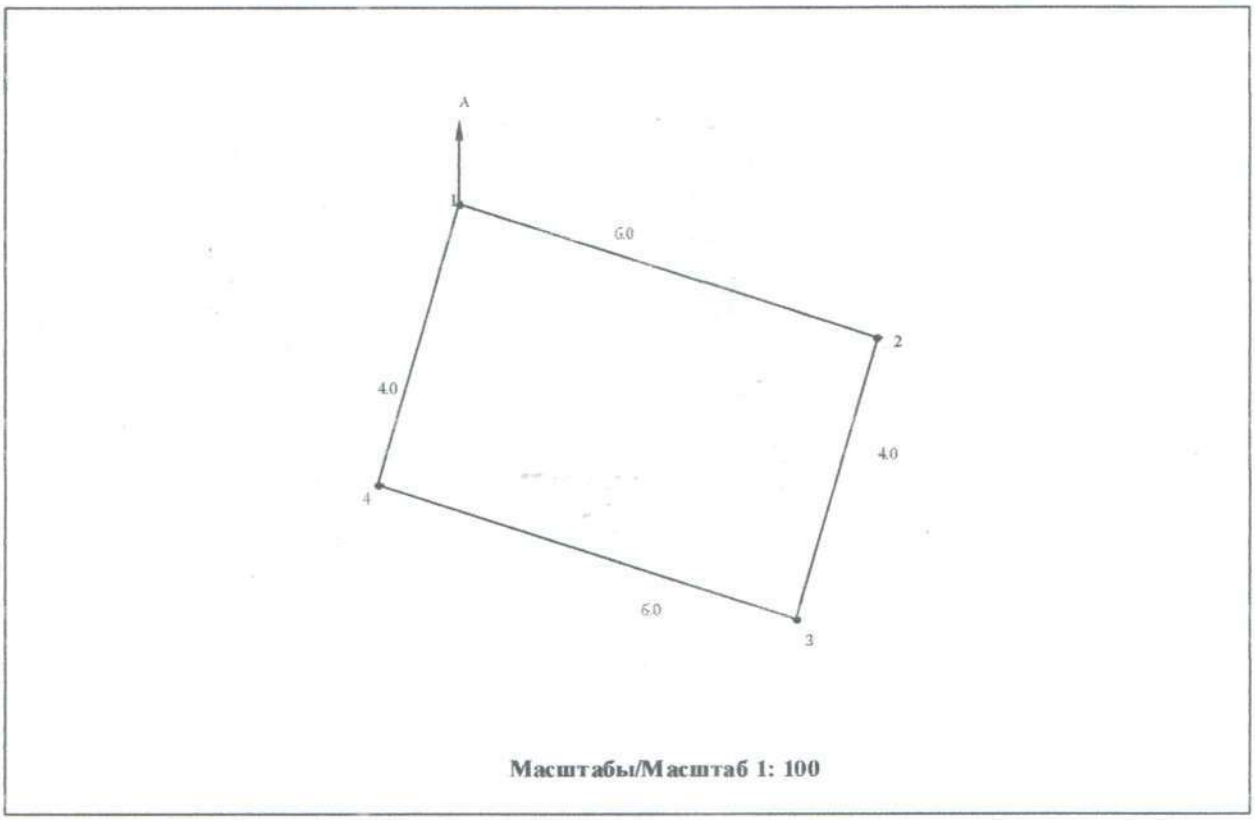
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МКК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019384

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Жер учаскесінің жоспары
План земельного участка



Масштабы/Масштаб 1: 100

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 тасымалдағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

gov

мекеттік қызметтер алу бойынша
ынғай байланыс орталығы)
паратпық-анықтамалық қызметі"

1414 "Информационно-справочная служба
(Единый контакт-центр)
Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019384

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	6.0
2-3	4.0
3-4	6.0
4-1	4.0

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли ПК Нурлы

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежеств действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар

Осы акт — Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалы – Тіркеу және жер кадастры бойынша Целиноград аудандық бөлімінде жасады

Настоящий акт изготовлен — Настоящий акт изготовлен Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру - филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области

Мөрдің орны:
Место печати:

Басшы
(қолы, подпись) Руководитель Т.Аубакиров

Актінің дайындалған күні: 2023 жылғы «26» сәуір
Дата изготовления акта: «26» апреля 2023 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта АН № 0260558 болып жазылды.
Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за АН № 0260558.

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 тасымалдағыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі" 1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір / Уникальный номер 101202300019422

Алу күні мен уақыты / Дата получения 26.04.2023

"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ АҚМОЛА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ НАО "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ "ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН" ПО АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Жер учаскесіне акт
2304260620797756
Акт на земельный участок

1.	Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка:	01-011-045-2773
2.	Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*	Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, Нұрлы тұтыну кооперативі
	Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*	Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, потребительский кооператив Нурлы
3.	Жер учаскесіне құқығы:	Жер учаскесіне уақытша өтеусіз жер пайдалану құқығы
	Право на земельный участок:	Право временного безвозмездного землепользования на земельный участок
4.	Аяқталу мерзімі мен күні** Срок и дата окончания**	5 жыл мерзімге 5 лет
5.	Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	0,0024
6.	Жердің санаты: Категория земель:	Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына 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:	№4 шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу
	Целевое назначение земельного участка:	проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта №4
8.	Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:	Қазақстан Республикасының заң бойынша белгіленген тәртіпте уәкілетті органдарға, шектес жер пайдаланушыларға (меншік иелеріне) жер асты және жер үсті коммуникацияларын, салуға және пайдалануға бөгетсіз өтуді қамтамасыз етуін
	Ограничения в использовании и обременения земельного участка:	беспрепятственный проезд и доступ уполномоченным органам, смежным землепользователям (собственникам) для строительства и эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, в установленном законодательством Республики Казахстан порядке
9.	Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	бөлінбейді неделимый

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
**Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.
***Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

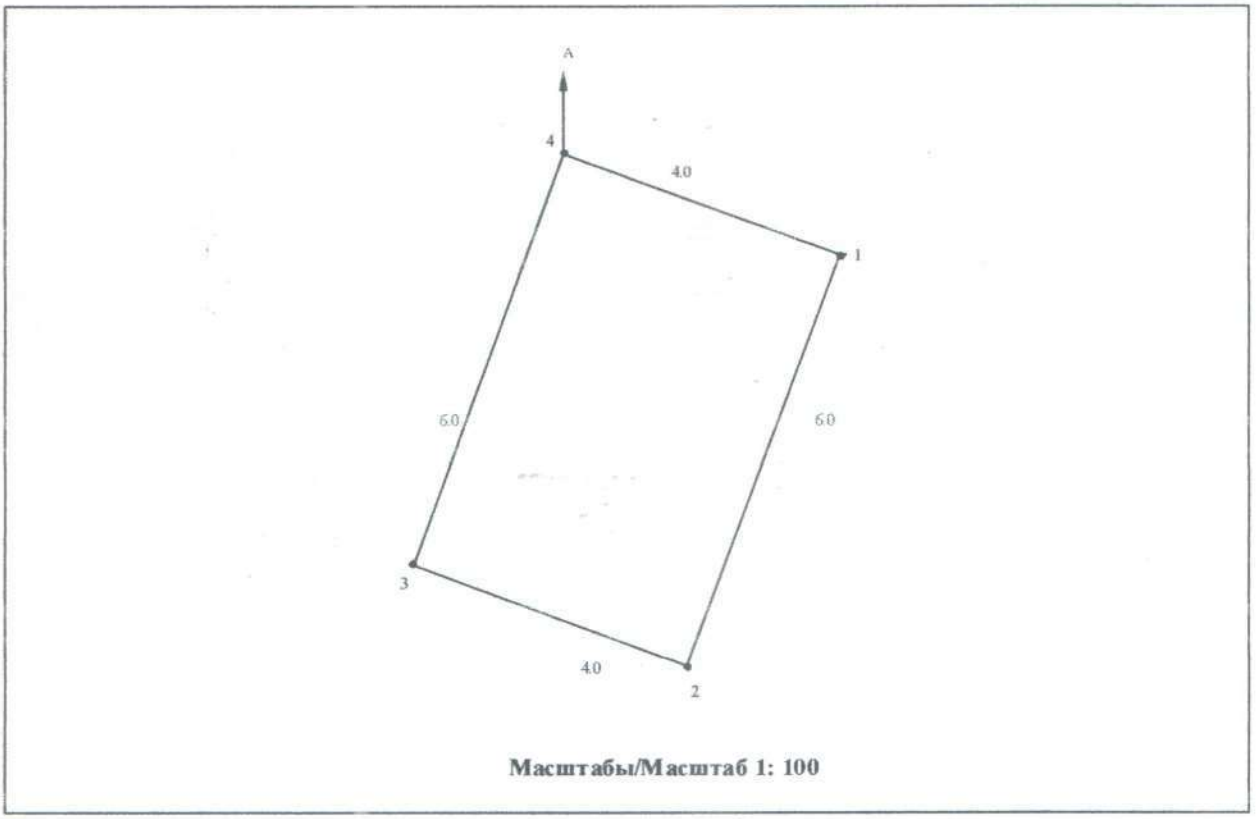
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019422

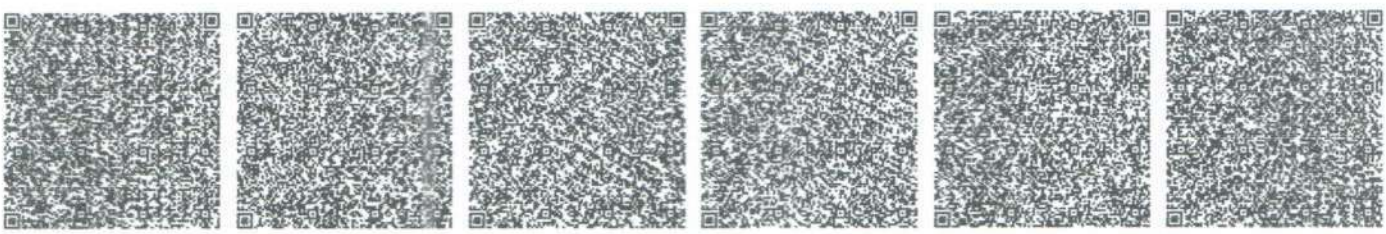
Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Жер учаскесінің жоспары
План земельного участка



Масштабы/Масштаб 1: 100

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 тасымалдағыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

.gov
мемлекеттік қызметтер алу бойынша
ақпараттық-анықтамалық қызметі"
1414 "Информационно-справочная служба
(Единый контакт-центр)
Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019422

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	6.0
2-3	4.0
3-4	6.0
4-1	4.0

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли ПК Нурлы

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежеств действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар

Осы акт — Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалы – Тіркеу және жер кадастры бойынша Целиноград аудандық бөлімінде жасады

Настоящий акт изготовлен — Настоящий акт изготовлен Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру - филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области

Мөрдің орны:
Место печати:

Басшы
(колы, подпись) Руководитель Т.Аубакиров

Актінің дайындалған күні:
Дата изготовления акта — 2023 жылғы «26» сәуір
«26» апреля 2023 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта АН № 0260570 болып жазылды.
Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за АН № 0260570.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 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.
Электрондық құжатың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МҚК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

egov

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі" 1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір / Уникальный номер 101202300019423

Алу күні мен уақыты / Дата получения 26.04.2023

"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ АҚМОЛА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ НАО "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ "ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН" ПО АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Жер учаскесіне акт
2304260620797768
Акт на земельный участок

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка:	01-011-045-2774
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*	Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, Нұрлы тұтыну кооперативі
Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*	Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, потребительский кооператив Нурлы
3. Жер учаскесіне құқығы:	Жер учаскесіне уақытша өтеусіз жер пайдалану құқығы
Право на земельный участок:	Право временного безвозмездного землепользования на земельный участок
4. Аяқталу мерзімі мен күні**	5 жыл мерзімге
Срок и дата окончания**	5 лет
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар***	0.0024
Площадь земельного участка, гектар***	
6. Жердің санаты:	Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Категория земель:	Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты:	№5 шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу
Целевое назначение земельного участка:	проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта №5
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:	Қазақстан Республикасының заң бойынша белгіленген тәртіпте уәкілетті органдарға, шектес жер пайдаланушыларға (меншік иелеріне) жер асты және жер үсті коммуникацияларын, салуға және пайдалануға бөгетсіз өтуді қамтамасыз етуін
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:	беспрепятственный проезд и доступ уполномоченным органам, смежным землепользователям (собственникам) для строительства и эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, в установленном законодательством Республики Казахстан порядке
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді)	бөлінбейді
Делимость (делимый/неделимый)	неделимый

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
**Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.
***Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

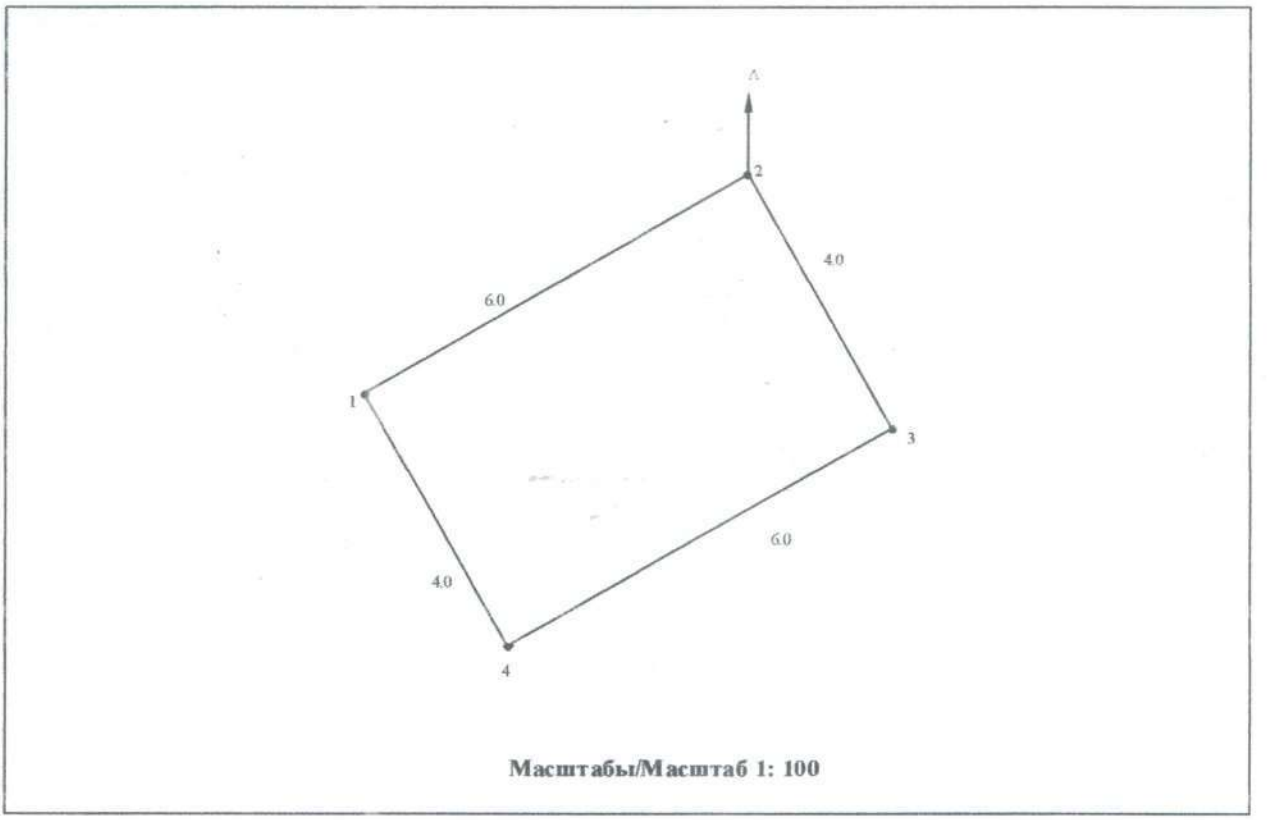
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года №370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқасының (эл. egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МКК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019423

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Жер учаскесінің жоспары
План земельного участка



Масштабы/Масштаб 1: 100

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 тасымалдағыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқасын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі"

1414

"Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019423

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	6.0
2-3	4.0
3-4	6.0
4-1	4.0

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли ПК Нурлы

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежеств действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар

Осы акт — Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалы – Тіркеу және жер кадастры бойынша Целиноград аудандық бөлімінде жасады

Настоящий акт изготовлен — Настоящий акт изготовлен Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру - филиала некоммерческого акционерного общества "Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области

Мөрдің орны:
Место печати:

Басшы
(қолы, подпись) Руководитель Т.Аубакиров

Актінің дайындалған күні: 2023 жылғы «26» сәуір
Дата изготовления акта: «26» апреля 2023 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта АН № 0260571 болып жазылды.
Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за АН № 0260571.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 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.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

e-gov

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі" 1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір / Уникальный номер 101202300019429

Алу күні мен уақыты / Дата получения 26.04.2023

"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ АҚМОЛА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

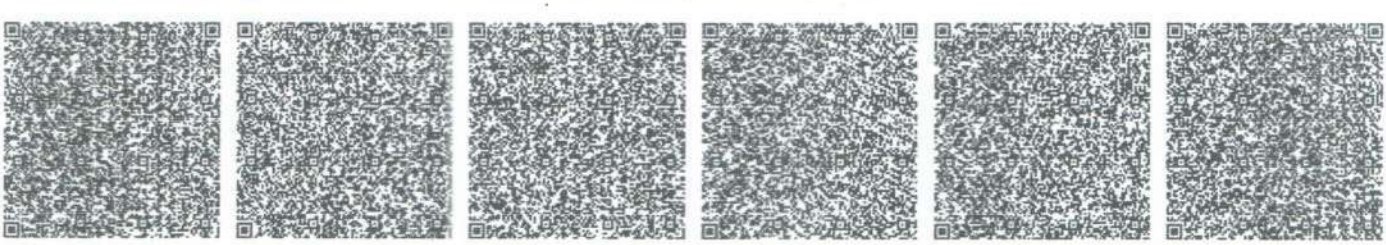
ФИЛИАЛ НАО "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ "ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН" ПО АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Жер учаскесіне акт
2304260620797807
Акт на земельный участок

1.	Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка:	01-011-045-2775
2.	Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*	Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, Нұрлы тұтыну кооперативі
	Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*	Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, потребительский кооператив Нурлы
3.	Жер учаскесіне құқығы:	Жер учаскесіне уақытша өтеусіз жер пайдалану құқығы
	Право на земельный участок:	Право временного безвозмездного землепользования на земельный участок
4.	Аяқталу мерзімі мен күні** Срок и дата окончания**	5 жыл мерзімге 5 лет
5.	Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	0.0024
6.	Жердің санаты: Категория земель:	Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына 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:	№6 шкафтық газ реттеу пунктін жобалау және салу
	Целевое назначение земельного участка:	проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта №6
8.	Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:	Қазақстан Республикасының заң бойынша белгіленген тәртіпте уәкілетті органдарға, шектес жер пайдаланушыларға (меншік иелеріне) жер асты және жер үсті коммуникацияларын, салуға және пайдалануға бөгетсіз өтуді қамтамасыз етуін
	Ограничения в использовании и обременения земельного участка:	беспрепятственный проезд и доступ уполномоченным органам, смежным землепользователям (собственникам) для строительства и эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, в установленном законодательством Республики Казахстан порядке
9.	Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	бөлінбейді неделимый

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
**Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.
***Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 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.
Электрондық құжаттың сүйемелдеуімен Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства»



*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

ov

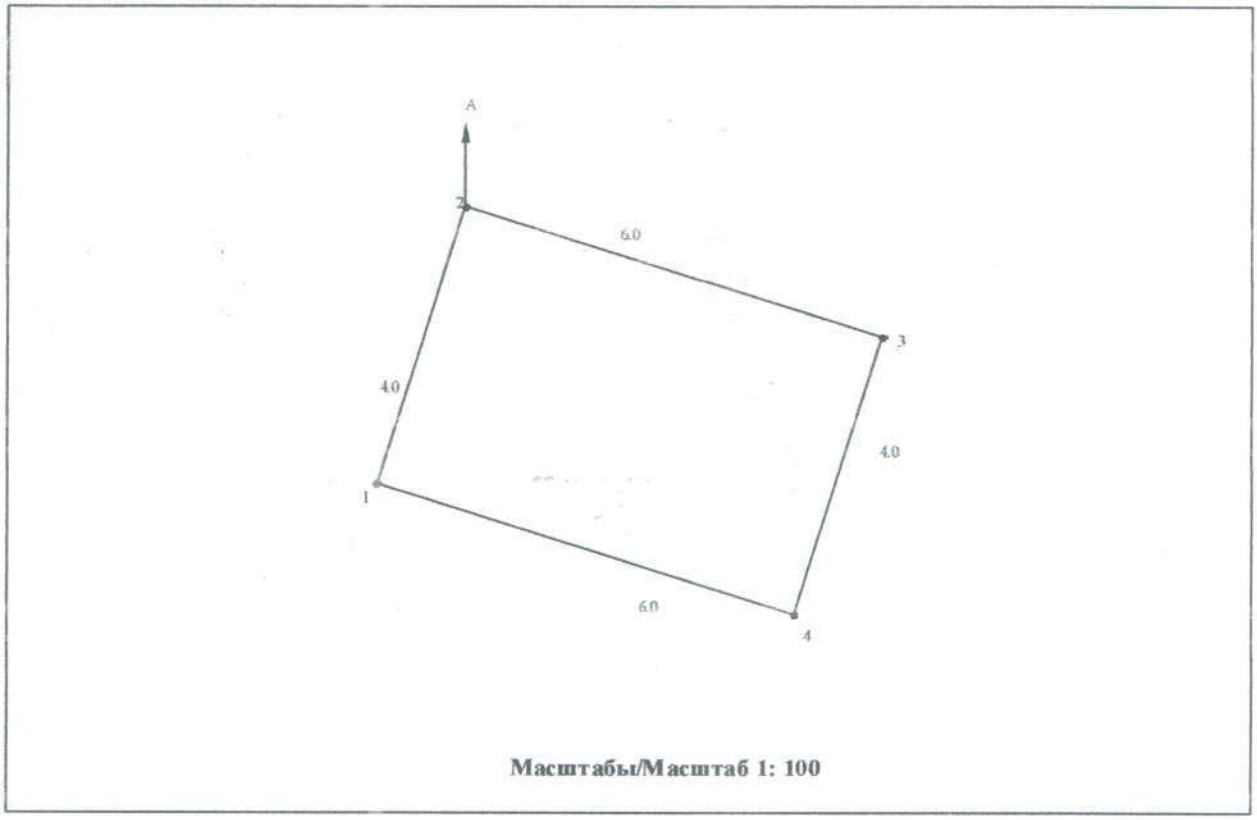
ік қызметтер алу бойынша
байланыс орталығы)
ық-анықтамалық қызметі"

1414 "Информационно-справочная служба
(Единый контакт-центр)
Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019429

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Жер учаскесінің жоспары
План земельного участка



Масштабы/Масштаб 1: 100

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 тасымалдағыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Бірегей нөмір
Уникальный номер 101202300019429

Алу күні мен уақыты
Дата получения 26.04.2023

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	4.0
2-3	6.0
3-4	4.0
4-1	6.0

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли ПК Нурлы

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежеств действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар

Осы акт — Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалы – Тіркеу және жер кадастры бойынша Целиноград аудандық бөлімінде жасады

Настоящий акт изготовлен — Настоящий акт изготовлен Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру - филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области

Мөрдің орны:
Место печати:

Басшы
(қолы, подпись) Руководитель Т.Аубакиров

Актінің дайындалған күні: 2023 жылғы «26» сәуір
Дата изготовления акта: «26» апреля 2023 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта АН № 0260572 болып жазылды.
Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за АН № 0260572.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 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 N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронно-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

АҚМОЛА ОБЛЫСЫ
ЦЕЛИНОГРАД АУДАНЫНЫҢ
ӘКІМДІГІ

АКИМАТ
ЦЕЛИНОГРАДСКОГО РАЙОНА
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚАУЛЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.04.23г № А-3/64

Ақмола ауылы

аул Акмол

О предоставлении права временного безвозмездного долгосрочного землепользования на земельные участки государственному учреждению «Отдел строительства Целиноградского района»

В соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, Законом Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан», на основании протокола № 22 земельной комиссии по предоставлению прав на земельные участки от 08 июня 2022 года акимат Целиноградского района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Предоставить государственному учреждению «Отдел строительства Целиноградского района» право временного безвозмездного долгосрочного землепользования сроком на 5 лет на земельный участок общей площадью 14,695 гектар для проектирования и строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей, расположенный в границах Кызылсуатского сельского округа, ПК Нурлы.

2. Государственному учреждению «Отдел строительства Целиноградского района»:

1) соблюдать нормы Земельного кодекса Республики Казахстан;

2) заключить договор временного безвозмездного долгосрочного землепользования на земельные участки с государственным учреждением «Отдел земельных отношений Целиноградского района» в течении 10 рабочих дней с момента принятия настоящего постановления;

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя акима Целиноградского района Оспанова С.Б.

4. Настоящее постановление вводится в действие со дня подписания.

Аким района Б. Оспанбеков

002133

Серiлiк нөмiрсiз бланк ЖАРАМСЫЗ ДЕП ТАНЫЛАДЫ. Қызмет бабындағы мақсат үшiн көшiрмесi шектеулi мәлiметтерде жасалады, белгiленген тәртiппен БЕКІТІЛЕДІ және ЕСЕПКЕ АЛЫНАДЫ.
Бланк без серийного номера НЕ ДЕЙСТВИТЕЛЕН. Копии при служебной необходимости выдаются в ограниченном количестве. ЗАВЕРЯЮТСЯ И УЧИТЫВАЮТСЯ в установленном порядке.

АҚМОЛА ОБЛЫСЫ ВЕТЕРИНАРИЯ БАСҚАРМАСЫНЫҢ ЖАНЫНДАҒЫ "ЦЕЛИНОГРАД АУДАНЫНЫҢ ВЕТЕРИНАРИЯЛЫҚ СТАНЦИЯСЫ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

021800, Целиноград ауданы, Акмол ауылы
Гагарин көшесі, 2,
тел. 8 (71651) 30-056, факс 30-056
e-mail:4tulik@mail.ru

КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ ЦЕЛИНОГРАДСКОГО РАЙОНА" ПРИ УПРАВЛЕНИИ ВЕТЕРИНАРИИ АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

021800, Целиноградский район, аул Акмол
улица Гагарина, 2,
тел. 8 (71651) 30-056, факс 30-056
e-mail:4tulik@mail.ru

«08»__06__2023 жыл.
№ 371 .

**Руководителю
отдела строительства
Целиноградского района
А.Шайкенову**

КГП на ПХВ «Ветеринарная станция Целиноградского района» при управлении ветеринарии Акмолинской области на запрос №01-20/217 от 08 июня 2023 года сообщает, что в районе расположения земельного участка отведенного под проектирование и строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа в указанных координатах и в радиусе 1000 метров от нее почвенные очаги сибиреязвенных захоронений и скотомогильников отсутствуют.

Руководитель **Токенов О.Д.**

«ҚР ЭГТРМ СРК Су ресурстары
пайдалануды реттеу және қорғау комитеті
Есіл бассейндік инспекциясы» РММ
ШЫҒЫС № 18-12-01-06/23-И
2023 ж. «18» 01

Отдел строительства
Целиноградского района
Акмолинской области

РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭПР РК» рассмотрев Ваше письмо за № 01-17/376 от 19.12.2022 года, сообщает следующее.

№ угловых точек	Географические координаты участка	
	Широта	Долгота
1	51°07`49.97 "	71°42`58.01"
2	51°7`46.83"	71°43`45.24"
3	51°7`28.15 "	71°43`36.27"
4	51°7`23.84"	71°44`3.47"
5	51°06`35.73 "	71°43`30.16"
6	51°06`44.94"	71°42`26.03"
7	51°06`52.55 "	71°41`46.11"
8	51°06`57.89"	71°41`15.64"
9	51°06`50.67 "	71°41`9.31"
10	51°06`47.89"	71°41`4.2"
11	51°06`49.74 "	71°40`51.75"
12	51°06`48.37"	71°40`50.25"

Согласно предоставленных географических координат, ближайшим водным объектом к запрашиваемому земельному участку является река Есиль, которая находится на расстоянии около 150 метров от водного объекта.

В соответствии постановления акимата Акмолинской области №А-5/222 от 03.05.2022 г., ширина водоохранной зоны реки Есиль составляет – 500 -1000 м, ширина водоохранной полосы 50-100 м.

Таким образом, запрашиваемый земельный участок находится в пределах водоохранной зоны реки Есиль.

Руководитель **С.Бекетаев**

исп. Илюбаева А.Т.
тел. 322180

«КР ЭГТРМ СРК Су ресурстарын пайдалануды ... Есіл бассейндік инспекциясы»РММ
ШЫҒЫС № 08-12-10-08/96-И
2023 ж. «10» 08

Отдел строительства
Целиноградского района
Акмолинской области

Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране -водных ресурсов, по результатам рассмотрения согласовывает Проектную документацию "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области".

Условием действия данного согласования является:

- обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта:
- наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на проектную документацию;
- согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличий разрешений (уведомлений). необходимость получения которых предусмотрено ЗРК "0 разрешениях и уведомлениях", 'Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан)), Земельным. Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами.
- Вышеуказанные условии должный строго соблюдаться и отражаться при заключении (при наличии) договоров на производство строительно-монтажных работ.

Руководитель **С.Бекетаев**

ЦЕЛИНОГРАД АУДАНЫ
ҚҰРЫЛЫС БӨЛІМІ

021800, Целиноград ауданы, Акмол ауылы
Наурыз көшесі, 34,
тел. 8 (71651) 30-370, факс 30-369
e-mail: str-07@ inbox.ru

ОТДЕЛ СТРОИТЕЛЬСТВА
ЦЕЛИНОГРАДСКОГО РАЙОНА

021800, Целиноградский район, аул Акмол
улица Наурыз, 34
тел. 8 (71651) 30-370, факс 30-369
e-mail: str-07@inbox.ru

№01-20/383
16.11.2023г

РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

ГУ «Отдел строительства Целиноградского района» просит Вас дать разъяснения попадает ли в водо-охранную зону территория подводящего газопровода и газораспределительных сетей ПК «Нурлы», Кызылсуатский сельский округ, Целиноградского района Акмолинской области.

Приложение на 1 листе.

Руководитель отдела **М. Ишанов**

орын.А. Маймакова
Тел 87165130370

Приложение

Координаты по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей ПК «Нурлы», Кызылсуатский сельский округ, Целиноградского района Акмолинской области».

Номер точки	Северное положение	Восточное положение
1	N51° 07' 49.97''	E71° 42' 58.01''
2	N51° 07' 45.65''	E71° 43' 47.01''
3	N51° 07' 26.91''	E71° 43' 39.9''
4	N51° 07' 21.9''	E71° 44' 5.09''
5	N51° 06' 35.73''	E71° 43' 30.16''
6	N51° 06' 44.94''	E71° 42' 26.03''
7	N51° 06' 52.55''	E71° 41' 46.11''
8	N51° 06' 57.89''	E71° 41' 15.64''
9	N51° 06' 50.67''	E71° 41' 9.31''

ГСД от ШГРП-1 до ШГРП-2,3,4,5,6,7

Приложение 11

ПАСПОРТ ГАЗОПРОВОДА №2

Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq».
Астана, Б. Момышулы 2/2

Наименование и адрес собственника газопровода

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Среднее давление"

Удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода

1. Наименование и адрес собственника газопровода Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq». Астана, Б. Момышулы 2/2

2. Назначение газопровода **для транспортировки природного газа**

3. Дата, месяц и год ввода в эксплуатацию **23 января 2025 года** план от 13

4. Наименование строительной (монтажной) организации (генподрядчик)
ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»

5. Дата, месяц и год окончания строительства (монтажа) газопровода
января 2025 года

6. Кем и когда разработан проект газоснабжения **ТОО «Строй-проект-инвентаризация», ТОО «Асад-ЛТД»**

7. Кем и когда утвержден проект РГП «Госэкспертиза» №12-0295/23 от 30.11.2023 г.

8. Кем и когда согласован проект ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»;
ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»;
ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;
рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Казакстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;
рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08- 12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;
рабочий проект пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП- 42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Казакстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-

Трансгелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

Характеристика газопровода (среднее давление)

1. Общая длина газопровода (метров) 7266,93
в том числе:
а) подземного газопровода (метров) 7248,93
при минимальной глубине заложения (метров) 1,2
уклон газопровода (градусов)
б) наземного газопровода (метров) 18,0
в) внутренних газопроводов (метров)
г) сведения о трубах:

Обозначение участков на схеме газопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы (миллиметров)	Длина участка газопровода (метров)	Рабочее давление	Марка стали и СТ РК на трубу
1	2	3	4	5
---Г2--- подземный	315х28,6	3517,91	0,3МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г2--- подземный	225х20,5	1166,52	0,3МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г2--- подземный	160х14,6	1740,0	0,3МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г2--- подземный	63х5,8	824,5	0,3МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г2--- надземный	159х4,0	18,0	0,3МПа	ГОСТ 10705-80

Сведения об установленных гидрозатворах, сборниках конденсата, контрольных трубах

Наименование	Тип (марка)	Заводской (серийный) №	Условное давление (мегаПаскалей)	Дата испытания	Результат испытания	Место установки (условное обозначение на схеме)	Глубина заложения (метров)
1	2	3	4	5	6	7	8

Сведения о фланцах и крепежных деталях

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование	Условный проход (миллиметров)	Условное давление (мегаПаскалей)	Материал		Материал шпилек, гаек, блоков	
				Марка стали (пластика)	СТ РК	Марка	СИ РК
1	2	3	4	5	6	7	8
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ300	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ150	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Кран шаровый ПЭ	ДУ315	1,2 МПа	РЕ100			
---|><|---	Кран шаровый ПЭ	ДУ160	1,2 МПа	РЕ100			
---|><|---	Кран шаровый ПЭ	ДУ63	1,2 МПа	РЕ100			

Контрольно - измерительные приборы

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование прибора	Краткая техническая характеристика	Количество
1	2	3	4

Сведения о сварщиках

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	№ аттестационного удостоверения и дата выдачи	Наименование организации, выдавшей удостоверение	Дата последней проверки знаний сварщика
1	2	3	4	5
1	Жадигеров Ж. С.	уд.№ 43 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
2	Жадигеров Р. С.	уд.№ 44 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
3	Турдалиев Н. Н.	уд.№ 45 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
4	Тожиев А. Н.	уд.№ 46 от 01.07.2024г.	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
5	Турдиматов Б. С.	уд.№ 47 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
6	Джуматаев М. А.	уд.№ 48 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
7	Орунбеков М. Б.	уд.№5152 от 16.09.2024	ТОО «КазПромEnergy»	16.09.2024
8	Турганбаев А. К.	уд.№36 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
9	Аскаров К. А.	уд.№22/002 от 16.09.2024	ТОО «КазПромEnergy»	16.09.2024
10	Жусанбеков Н. Б	Уд.№34 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
11	Турсунов А. А.	№35 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
12	Орунбеков М.Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	18.09.2024

Результаты механических испытаний пробных образцов газопроводов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7

Характеристика грунта.
Свойства грунтов даются на основании геологических исследований

Структурный гранулометрический состав грунта	Уровень грунтовых вод, водонасыщенность	Глубина промерзания грунта	Коррозийные свойства грунта и примененный метод определения степени коррозийности грунта
1	2	3	4
Суглинок, глина	1,80-1,90м	1,85м	Для металлопроката свойства грунта - агрессивный

Сведения об устройстве активной защиты газопроводов (защита от электрической коррозии)

Грунтовка ГФ-021 серая и краска эмаль ПФ115 жёлтая

Сведения об изоляции газопровода

Работы произведены ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»
(Наименование организация производившей работы)

На На бровке траншеи и в траншее
(Указать в каких условиях произведены изоляционные работы)

Условное обозначение участка газопровода на схеме длина (метров)	№ отдельно изолированных стыков (по схеме)	Вид изолирующего материала	Тип усиливающей обертки гидроизоляции	Испытания и результаты проверки изоляции на газопроводе	№, дата заключения лаборатории (организации)
1	2	3	4	5	6

Результаты испытания газопровода на прочность

Дата испытания	Наименование или обозначение участка газопровода по схеме	Длина газопровода (метров)	Рабочее давление газопровода (мегаПаскалей)	Величина испытания давления во время испытания	Заключение по результатам испытанию
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	72482,93	0,3	0,6 МПа	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	18,0	0,3	0,6 МПа	годен

Результаты испытания газопровода на плотность

Дата испытания	Начальная и конечная привязка участка газопровода по схеме	Длина газопровода, (метров)	Данные испытания и результаты		
			Падение давление		Заключение о результатах испытания
			допустимое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
11.01.20254г.	Подземный газопровод	7248,93	1,0 кПа	нет	годен
11.01.20254г.	Надземный газопровод	18,0	1,0 кПа	нет	годен

Заключение

Газопровод изготовлен и смонтирован в соответствии с проектом,
Требованиями и признан годным к работе на 0,3 (МПа)

Технический руководитель Астанинский произпроизводственный филиал
Наименованием монтажной (строительной организации)

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Организация, собственник газопровода

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Лицо технического надзора, ответственное за кол-во изготовления и монтажа газопровода

Эксперт по техническому надзору
ТОО «Q-Inspection» Кожахметов Б.К.

Директор ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Токишев А. Б.
(Ф.И.О.)
М.П.

Постановка на учет (регистрация) газопровода

Газопровод поставлен на учет (зарегистрирован) за

№ ____ в _____

Наименование территориального (структурного) подразделения в паспорте пронумеровано _____ страниц и прошнуровано всего ____ листов, в том числе чертежей на ____ листах.

_____

Должность регистрирующего лица

_____

и его подпись

М. П. «____» _____ 20___год.

Примечание: паспорт составляется на участок газопровода, в зависимости от параметров газа, назначения и принадлежности газопровода (распределительный, цеховой). Количество паспортов на газопроводы в каждом отдельном случае устанавливается собственником.

Прошнуровано и пронумеровано 59 стр.

Казахстан Республикасы Алматы қаласы Тараз Агро Пром Сервис Товарищество с ограниченной ответственностью город Алматы Республика Казахстан

1 ВД от Крана №24 до ШРП-1 на перекрестке ул. Кунгенжар

ПАСПОРТ ГАЗОПРОВОДА № 1

Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq».
Астана, Б. Момышулы 2/2

Наименование и адрес собственника газопровода

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Высокое давление"

Удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода

1. Наименование и адрес собственника газопровода Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq». Астана, Б. Момышулы 2/2

2. Назначение газопровода **для транспортировки природного газа**

3. Дата, месяц и год ввода в эксплуатацию **22 января 2025 года** пар 19 к 12

4. Наименование строительной (монтажной) организации (генподрядчик)
ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»

5. Дата, месяц и год окончания строительства (монтажа) газопровода
января 2025 года

6. Кем и когда разработан проект газоснабжения **ТОО «Строй-проект-инвентаризация», ТОО «Асад-ЛТД»**

7. Кем и когда утвержден проект РГП «Госэкспертиза» №12-0295/23 от 30.11.2023 г.

8. Кем и когда согласован проект ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»;
ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»;
ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;
рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;
рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08- 12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;
рабочий проект пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП- 42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-Транстелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

Характеристика газопровода (высокое давление)

1. Общая длина газопровода (метров) 25,0
в том числе:
а) подземного газопровода (метров) 22,0
при минимальной глубине заложения (метров) 1,2
уклон газопровода (градусов)
б) наземного газопровода (метров) 3,0
в) внутренних газопроводов (метров)
г) сведения о трубах:

Обозначение участков на схеме газопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы (миллиметров)	Длина участка газопровода (метров)	Рабочее давление	Марка стали и СТ РК на трубу
1	2	3	4	5
---ГЗ--- подземный	315х28,6	22,0	0,6МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---ГЗ--- надземный	325х7,0	3,0	0,6МПа	ГОСТ 10705-80

Сведения об установленных гидрозатворах, сборниках конденсата, контрольных трубах

Наименование	Тип (марка)	Заводской (серийный) №	Условное давление (мегаПаскалей)	Дата испытания	Результат испытания	Место установки (условное обозначение на схеме)	Глубина заложения (метров)
1	2	3	4	5	6	7	8

Сведения о фланцах и крепежных деталях

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование	Условный проход (миллиметров)	Условное давление (мегаПаскалей)	Материал		Материал шпилек, гаек, блоков	
				Марка стали (пластика)	СТ РК	Марка	СИ РК
1	2	3	4	5	6	7	8
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ300	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			

Сведения о сварщиках

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	№ аттестационного удостоверения и дата выдачи	Наименование организации, выдавшей удостоверение	Дата последней проверки знаний сварщика
1	2	3	4	5
1	Жадигеров Ж. С.	уд.№ 43 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
2	Жадигеров Р. С.	уд.№ 44 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
3	Орунбеков М. Б.	уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	18.09.2024г.

Результаты механических испытаний контрольных образцов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7
Жадигеров Ж. С.	Тип II-1,2,3,4	------	Разрушение вне сварного шва		№678 от 28.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	Тип II-1,2,3,4	------	Разрушение вне сварного шва		№678 от 28.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Орунбеков М. Б.	ОМ	5600	Разрушение вне сварного шва, по основному металлу		№15 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»

Сведения о результатах неразрушающих или других методах физических испытаний сварных швов газопроводов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ сварных стыков по схеме	Оценка качества	№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
1	2	3	4	5
Жадигеров Ж. С.	1	Годен	№519 от 29.12.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	2	Годен	№519 от 29.12.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	3	Годен	№519 от 29.12.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С..	4	Годен	№519 от 29.12.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Орунбеков М. Б.	б/н(1) 5%	Годен	№520 от 29.12.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»

Характеристика грунта.
Свойства грунтов даются на основании геологических исследований

Структурный гранулометрический состав грунта	Уровень грунтовых вод, водонасыщенность	Глубина промерзания грунта	Коррозийные свойства грунта и примененный метод определения степени коррозийности грунта
1	2	3	4
Суглинок, глина	1,80-1,90м	1,85м	Для металлопроката свойства грунта - агрессивный

Сведения об устройстве активной защиты газопроводов (защита от электрической коррозии)

Грунтовка ГФ-021 серая и краска эмаль ПФ115 жёлтая

Сведения об изоляции газопровода

Работы произведены ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»
(Наименование организация производившей работы)

На На бровке траншеи и в траншее
(Указать в каких условиях произведены изоляционные работы)

Условное обозначение участка газопровода на схеме длина (метров)	№ отдельно изолированных стыков (по схеме)	Вид изолирующего материала	Тип усиливающей обертки гидроизоляции	Испытания и результаты проверки изоляции на газопроводе	№, дата заключения лаборатории (организации)
1	2	3	4	5	6

Результаты испытания газопровода на прочность

Дата испытания	Наименование или обозначение участка газопровода по схеме	Длина газопровода (метров)	Рабочее давление газопровода (мегаПаскалей)	Величина испытания давления во время испытания	Заключение по результатам испытанию
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	22,0	0,6	0,75 МПа	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	3,0	0,6	0,75 МПа	годен

Результаты испытания газопровода на плотность

Дата испытания	Начальная и конечная привязка участка газопровода по схеме	Длина газопровода, (метров)	Данные испытания и результаты		
			Падение давление		Заключение о результатах испытания
			допустимое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
11.01.20254г.	Подземный газопровод	22,0	1,0 кПа	нет	годен
11.01.20254г.	Надземный газопровод	3,0	1,0 кПа	нет	годен

Заключение

Газопровод изготовлен и смонтирован в соответствии с проектом,
Требованиями и признан годным к работе на 0,6 (МПа)

Технический руководитель Астанинский произпроизводственный филиал
Наименованием монтажной (строительной организации)

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Организация, собственник газопровода

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Лицо технического надзора, ответственное за кол-во изготовления и монтажа газопровода

Эксперт по техническому надзору
ТОО «Q-Inspection» Кожахметов Б.К.

Директор ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Токишев А. Б.
(Ф.И.О.)
М.П.

Пронумеровано и
прошнуровано 39 стр.

Казахстан Республикасы
Алматы қаласы
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ
Тараз Агро
Пром Сервис
ТОВАРИЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
город Алматы
Республика Казахстан

ГНС от ШГРП-2

ПАСПОРТ ГАЗОПРОВОДА № 3

Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq».
Астана, Б. Момышулы 2/2

Наименование и адрес собственника газопровода

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Низкое давление ШГРП-2"

Удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода

1. Наименование и адрес собственника газопровода Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq». Астана, Б. Момышулы 2/2

2. Назначение газопровода **для транспортировки природного газа**

3. Дата, месяц и год ввода в эксплуатацию **23 января 2025 года** акт № 4

4. Наименование строительной (монтажной) организации (генподрядчик)
ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»

5. Дата, месяц и год окончания строительства (монтажа) газопровода
января 2025 года

6. Кем и когда разработан проект газоснабжения **ТОО «Строй-проект-инвентаризация», ТОО «Асад-ЛТД»**

7. Кем и когда утвержден проект РГП «Госэкспертиза» №12-0295/23 от 30.11.2023 г.

8. Кем и когда согласован проект ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»;
ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»;
ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;
рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;
рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08- 12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;
рабочий проект пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП- 42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Казакстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-Трансгелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

Характеристика газопровода низкого давления (ШГРП№)

1. Общая длина газопровода (метров) 7 339,10
в том числе:
а) подземного газопровода (метров) 6 992,27
при минимальной глубине заложения (метров) 1,2
уклон газопровода (градусов)
б) наземного газопровода (метров) 346,83
в) внутренних газопроводов (метров)
г) сведения о трубах:

Обозначение участков на схеме газопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы (миллиметров)	Длина участка газопровода (метров)	Рабочее давление	Марка стали и СТ РК на трубу
1	2	3	4	5
---Г1--- подземный	225х13,4	12,53	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	160х9,5	1135,16	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1--- подземный	110х6,6	1228,13	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	90х5,4	875,48	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	63х3,8	3671,96	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1--- надземный	219х4,0	1,83	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- надземный	57х3,0	345,00	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- подземный	57х3,0	69,00	0,005МПа	ГОСТ 10705-80

Сведения об установленных гидрозатворах, сборниках конденсата, контрольных трубах

Наименование	Тип (марка)	Заводской (серийный) №	Условное давление (МПа)	Дата испытания	Результат испытания	Место установки (условное обозначение на схеме)	Глубина заложения (м)
1	2	3	4	5	6	7	8

Сведения о фланцах и крепежных деталях

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование	Условный проход (мм)	Условное давление (МПа)	Материал		Материал шпилек, гаек, блоков	
				Марка стали (пластика)	СТ РК	Марка	СИ РК
1	2	3	4	5	6	7	8
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ200 1шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Кран стальной шаровый фланцевый	ДУ50 138 шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			

Контрольно - измерительные приборы

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование прибора	Краткая техническая характеристика	Количество
1	2	3	4

Сведения о сварщиках

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	№ аттестационного удостоверения и дата выдачи	Наименование организации, выдавшей удостоверение	Дата последней проверки знаний сварщика
1	2	3	4	5
1	Тожиев А.Н.	уд.№ 46 от 01.07.2024г.	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
2	Джуматаев М. А.	уд.№ 48 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
3	Жадигеров Ж. С.	уд.№ 43 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
4	Жадигеров Р. С.	уд.№ 44 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
5	Турдалиев Н. Н.	уд.№ 45 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
6	Турсунов А. А.	№35 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
7	Аскаров К. А.	уд.№22/002 от 16.09.2024	ТОО «КазПромEnergy»	16.09.2024
8	Орунбеков М. Б.	уд.№5152 от 16.09.2024	ТОО «КазПромEnergy»	16.09.2024
9	Жусанбеков Н. Б.	Уд.№34 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
10	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	18.09.2024
11	Жадигеров Ж. С.	Уд.№ 005/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
12	Жадигеров Р. С.	Уд.№ 004/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
13	Муканов К. К.	Уд.№ 003/19 от 16.08.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025г.
14	Муратбакиев Я. Я.	Уд.№ 45-245 от 16.09.2021	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025

Результаты механических испытаний пробных образцов газопроводов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7

Результаты механических испытаний контрольных образцов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7
Тожиев А.Н	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдалиев Н. Н.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жусанбеков Н. Б.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Джуматаев М. А.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Аскаров К. А.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Орунбеков М.Б.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турсунов А.А.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Орунбеков М.Б.	Тип II-1,2,3,4				№391 от 20.12.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	ЖЖ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	ЖР	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муканов К. К.	МК	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муратбакиев Я. Я.	МЯ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»

Характеристика грунта.
Свойства грунтов даются на основании геологических исследований

Структурный гранулометрический состав грунта	Уровень грунтовых вод, водонасыщенность	Глубина промерзания грунта	Коррозийные свойства грунта и примененный метод определения степени коррозийности грунта
1	2	3	4
Суглинок, глина	1,80-1,90м	1,85м	Для металлопроката свойства грунта - агрессивный

Сведения об изоляции газопровода

Работы произведены ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»
(Наименование организации производившей работы)

На На бровке траншеи и в траншее
(Указать в каких условиях произведены изоляционные работы)

Условное обозначение участка газопровода на схеме длина (м)	№ отдельно изолированных стыков (по схеме)	Вид изолирующего материала	Тип усиливающей обертки гидроизоляции	Испытания и результаты проверки изоляции на газопроводе	№, дата заключения лаборатории (организации)
1	2	3	4	5	6

Результаты испытания газопровода на прочность

Дата испытания	Наименование или обозначение участка газопровода по схеме	Длина газопровода (м)	Рабочее давление газопровода (МПа)	Величина испытания давления во время испытания	Заключение по результатам испытанию
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	6 992,27	0,005	0,6 МПа	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	346,83	0,005	0,6 МПа	годен

Результаты испытания газопровода на плотность

Дата испытания	Начальная и конечная привязка участка газопровода по схеме	Длина газопровода, (м)	Данные испытания и результаты		
			Падение давление		Заключение о результатах испытания
			допустимое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	6 992,27	----	нет	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	346,83	----	нет	годен

Заключение

Газопровод изготовлен и смонтирован в соответствии с проектом,
Требованиями и признан годным к работе на 0,005 (МПа)

Технический руководитель Астанинский произпроизводственный филиал
Наименованием монтажной (строительной организации)

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Организация, собственник газопровода

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Лицо технического надзора, ответственное за кол-во изготовления и монтажа газопровода

Эксперт по техническому надзору
ТОО «Q-Inspection» Кожахметов Б.К.

Директор ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Токишев А. Б.
(Ф.И.О.)
М.П.

Прошнуровано
пронумеровано
87 стр

Тараз Агро
Пром Сервис

ГНД от ШГРП-3

ПАСПОРТ ГАЗОПРОВОДА № 4

Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq».
Астана, Б. Момышулы 2/2

Наименование и адрес собственника газопровода

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Низкое давление ШГРП-3"

Удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода

1. Наименование и адрес собственника газопровода Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq». Астана, Б. Момышулы 2/2

2. Назначение газопровода **для транспортировки природного газа**

3. Дата, месяц и год ввода в эксплуатацию 21 октября **2025 года** акт от 24

4. Наименование строительной (монтажной) организации (генподрядчик)
ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»

5. Дата, месяц и год окончания строительства (монтажа) газопровода
января 2025 года

6. Кем и когда разработан проект газоснабжения **ТОО «Строй-проект-инвентаризация», ТОО «Асад-ЛТД»**

7. Кем и когда утвержден проект РГП «Госэкспертиза» №12-0295/23 от 30.11.2023 г.

8. Кем и когда согласован проект ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»;
ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»;
ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;
рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;
рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08- 12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;
рабочий проект пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП- 42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-

Трансгелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

Характеристика газопровода низкого давления (ШГРП-3)

1. Общая длина газопровода (метров) 13 297,97
в том числе:
а) подземного газопровода (метров) 12 737,63
при минимальной глубине заложения (метров) 1,2
уклон газопровода (градусов)
б) наземного газопровода (метров) 560,34
в) внутренних газопроводов (метров)
г) сведения о трубах:

Обозначение участков на схеме газопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы (миллиметров)	Длина участка газопровода (метров)	Рабочее давление	Марка стали и СТ РК на трубу
1	2	3	4	5
---Г1--- подземный	225х13,4	413,85	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	160х9,5	225,08	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1---подземный	110х6,6	808,77	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	90х5,4	6324,66	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	63х3,8	4854,26	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1---надземный	219х4,0	5,34	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- надземный	57х3,0	555,00	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- подземный	57х3,0	111,00	0,005МПа	ГОСТ 10705-80

Сведения об установленных гидрозатворах, сборниках конденсата, контрольных трубах

Наименование	Тип (марка)	Заводской (серийный) №	Условное давление (мегаПаскалей)	Дата испытания	Результат испытания	Место установки (условное обозначение на схеме)	Глубина заложения (метров)
1	2	3	4	5	6	7	8

Сведения о фланцах и крепежных деталях

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование	Условный проход (миллиметров)	Условное давление (мегаПаскалей)	Материал		Материал шпилек, гаек, блоков	
				Марка стали (пластика)	СТ РК	Марка	СИ РК
1	2	3	4	5	6	7	8
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ200 2шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Кран стальной шаровый фланцевый	ДУ50 222 шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			

Контрольно - измерительные приборы

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование прибора	Краткая техническая характеристика	Количество
1	2	3	4

Сведения о сварщиках

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	№ аттестационного удостоверения и дата выдачи	Наименование организации, выдавшей удостоверение	Дата последней проверки знаний сварщика
1	2	3	4	5
1	Тожиев А.Н.	уд.№ 46 от 01.07.2024г.	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
2	Джуматаев М. А.	уд.№ 48 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
3	Жадигеров Ж. С.	уд.№ 43 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
4	Жадигеров Р. С.	уд.№ 44 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
5	Турдиматов Б. С.	уд.№ 47 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
6	Турдалиев Н. Н.	уд.№ 45 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
7	Турганбаев А.К.	уд.№36 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
8	Турсунов А. А.	№35 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
9	Орумбеков М. Б.	уд.№5152 от 16.09.2024	ТОО «КазПромEnergy»	16.09.2024
10	Жусанбеков Н. Б.	Уд.№34 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
11	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	18.09.2024
12	Жадигеров Ж. С.	Уд.№ 005/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
13	Жадигеров Р. С.	Уд.№ 004/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
14	Муканов К. К.	Уд.№ 003/19 от 16.08.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025г.
15	Муратбакиев Я. Я.	Уд.№ 45-245 от 16.09.2021	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025

Результаты механических испытаний контрольных образцов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7
Тожиев А.Н	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турганбаев А.К.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдалиев Н. Н.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жусанбеков Н. Б.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Джуматаев М. А.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдиматов Б. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Орунбеков М.Б.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турсунов А.А.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	ЖЖ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	ЖР	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муканов К. К.	МК	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муратбакиев Я. Я.	МЯ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»

Характеристика грунта.
Свойства грунтов даются на основании геологических исследований

Структурный гранулометрический состав грунта	Уровень грунтовых вод, водонасыщенность	Глубина промерзания грунта	Коррозийные свойства грунта и примененный метод определения степени коррозийности грунта
1	2	3	4
Суглинок, глина	1,80-1,90м	1,85м	Для металлопроката свойства грунта - агрессивный

Сведения об устройстве активной защиты газопроводов (защита от электрической коррозии)

Грунтовка ГФ-021 серая и краска эмаль ПФ115 жёлтая

Сведения об изоляции газопровода

Работы произведены _ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»_____
(Наименование организации производившей работы)

На __На бровке траншеи и в траншее _____
(Указать в каких условиях произведены изоляционные работы)

Условное обозначение участка газопровода на схеме длина (метров)	№ отдельно изолированных стыков (по схеме)	Вид изолирующего материала	Тип усиливающей обертки гидроизоляции	Испытания и результаты проверки изоляции на газопроводе	№, дата заключения лаборатории (организации)
1	2	3	4	5	6

Результаты испытания газопровода на прочность

Дата испытания	Наименование или обозначение участка газопровода по схеме	Длина газопровода (м)	Рабочее давление газопровода (МПа)	Величина испытания давления во время испытания	Заключение по результатам испытанию
1	2	3	4	5	6
11.01.2024г.	Подземный газопровод	12 737,63	0,005	0,6 МПа	годен
11.01.2024г.	Надземный газопровод	560,34	0,005	0,6 МПа	годен

Результаты испытания газопровода на плотность

Дата испытания	Начальная и конечная привязка участка газопровода по схеме	Длина газопровода, (метров)	Данные испытания и результаты		
			Падение давление		Заключение о результатах испытания
			допустимое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
11.01.2024г.	Подземный газопровод	12 737,63	-----	нет	годен
11.01.2024г.	Надземный газопровод	560,34	----	нет	годен

Заключение

Газопровод изготовлен и смонтирован в соответствии с проектом,
Требованиями и признан годным к работе на ___0,005___ (МПа)

Технический руководитель Астанинский произпроизводственный филиал
Наименованием монтажной (строительной организации)
АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Организация, собственник газопровода

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Лицо технического надзора, ответственное за кол-во изготовления и монтажа газопровода

Эксперт по техническому надзору
ТОО «Q-Inspection» Кожахметов Б.К.

Директор ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Токишев А. Б.
(Ф.И.О.)
М.П.

Прошнуровано и
пронумеровано 85 стр.

ГНД от ШГРП-4

ПАСПОРТ ГАЗОПРОВОДА № 5

Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq».
Астана, Б. Момышулы 2/2

Наименование и адрес собственника газопровода

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Низкое давление ШГРП-4"

Удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода

1. Наименование и адрес собственника газопровода Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq». Астана, Б. Момышулы 2/2

2. Назначение газопровода **для транспортировки природного газа**

3. Дата, месяц и год ввода в эксплуатацию **декабря 2025 года** ШГРП-4

4. Наименование строительной (монтажной) организации (генподрядчик)
ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»

5. Дата, месяц и год окончания строительства (монтажа) газопровода
января 2025 года

6. Кем и когда разработан проект газоснабжения **ТОО «Строй-проект-инвентаризация», ТОО «Асад-ЛТД»**

7. Кем и когда утвержден проект РГП «Госэкспертиза» №12-0295/23 от 30.11.2023 г.

8. Кем и когда согласован проект ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»;
ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»;
ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;
рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;
рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08- 12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;
рабочий проект пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП- 42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-

Транстелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

Характеристика газопровода низкого давления (ШГРП-7)

1. Общая длина газопровода (метров) 12 954,82
в том числе:
а) подземного газопровода (метров) 12 402,66
при минимальной глубине заложения (метров) 1,2
уклон газопровода (градусов)
б) наземного газопровода (метров) 552,17
в) внутренних газопроводов (метров)
г) сведения о трубах:

Обозначение участков на схеме газопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы (миллиметров)	Длина участка газопровода (метров)	Рабочее давление	Марка стали и СТ РК на трубу
1	2	3	4	5
---Г1--- подземный	225х13,4	421,31	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	160х9,5	210,21	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1--- подземный	110х6,6	488,86	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	90х5,4	6270,89	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	63х3,8	4901,87	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1--- надземный	219х4,0	4,66	0,003МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- надземный	57х3,0	547,5	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- подземный	57х3,0	109,5	0,005МПа	ГОСТ 10705-80

Сведения об установленных гидрозатворах, сборниках конденсата, контрольных трубах

Наименование	Тип (марка)	Заводской (серийный) №	Условное давление (мегаПаскалей)	Дата испытания	Результат испытания	Место установки (условное обозначение на схеме)	Глубина заложения (метров)
1	2	3	4	5	6	7	8

Сведения о фланцах и крепежных деталях

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование	Условный проход (миллиметров)	Условное давление (мегаПаскалей)	Материал		Материал шпилек, гаек, блоков	
				Марка стали (пластика)	СТ РК	Марка	СИ РК
1	2	3	4	5	6	7	8
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ200 2шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Кран стальной шаровый фланцевый	ДУ50 219 шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			

Контрольно - измерительные приборы

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование прибора	Краткая техническая характеристика	Количество
1	2	3	4

Сведения о сварщиках

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	№ аттестационного удостоверения и дата выдачи	Наименование организации, выдавшей удостоверение	Дата последней проверки знаний сварщика
1	2	3	4	5
1	Тожиев А.Н.	уд.№ 46 от 01.07.2024г.	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
2	Джуматаев М. А.	уд.№ 48 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
3	Жадигеров Ж. С.	уд.№ 43 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
4	Жадигеров Р. С.	уд.№ 44 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
5	Турдиматов Б. С.	уд.№ 47 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
6	Турдалиев Н. Н.	уд.№ 45 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
7	Турганбаев А.К.	уд.№36 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
8	Орумбеков М. Б.	уд.№5152 от 16.09.2024	ТОО «КазПромEnergy»	16.09.2024
9	Жусанбеков Н. Б.	Уд.№34 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
10	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	18.09.2024
11	Жадигеров Ж. С.	Уд.№ 005/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
12	Жадигеров Р. С.	Уд.№ 004/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
13	Муканов К. К.	Уд.№ 003/19 от 16.08.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025г.
14	Муратбакиев Я. Я.	Уд.№ 45-245 от 16.09.2021	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025

Результаты механических испытаний контрольных образцов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7
Тожиев А.Н	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турганбаев А.К.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдалиев Н. Н.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жусанбеков Н. Б.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Джуматаев М. А.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдиматов Б. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Орунбеков М.Б.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	ЖЖ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	ЖР	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муканов К. К.	МК	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муратбакиев Я. Я.	МЯ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»

Характеристика грунта.
Свойства грунтов даются на основании геологических исследований

Структурный гранулометрический состав грунта	Уровень грунтовых вод, водонасыщенность	Глубина промерзания грунта	Коррозийные свойства грунта и примененный метод определения степени коррозийности грунта
1	2	3	4
Суглинок, глина	1,80-1,90м	1,85м	Для металлопроката свойства грунта - агрессивный

Сведения об устройстве активной защиты газопроводов (защита от электрической коррозии)

Грунтовка ГФ-021 серая и краска эмаль ПФ115 жёлтая

Сведения об изоляции газопровода

Работы произведены ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»
(Наименование организация производившей работы)

На На бровке траншеи и в траншее
(Указать в каких условиях произведены изоляционные работы)

Условное обозначение участка газопровода на схеме длина (метров)	№ отдельно изолированных стыков (по схеме)	Вид изолирующего материала	Тип усиливающей обертки гидроизоляции	Испытания и результаты проверки изоляции на газопроводе	№, дата заключения лаборатории (организации)
1	2	3	4	5	6

Результаты испытания газопровода на прочность

Дата испытания	Наименование или обозначение участка газопровода по схеме	Длина газопровода (м)	Рабочее давление газопровода (МПа)	Величина испытания давления во время испытания	Заключение по результатам испытанию
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	901,85	0,005	0,6 МПа	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	552,17	0,005	0,6 МПа	годен

Результаты испытания газопровода на плотность

Дата испытания	Начальная и конечная привязка участка газопровода по схеме	Длина газопровода, (метров)	Данные испытания и результаты		
			Падение давление		Заключение о результатах испытания
			допустимое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	901,85	-----	нет	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	552,17	-----	нет	годен

Заключение

Газопровод изготовлен и смонтирован в соответствии с проектом,
Требованиями и признан годным к работе на ___0,005___ (МПа)

Технический руководитель Астанинский произпроизводственный филиал
Наименованием монтажной (строительной организации)
АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Организация, собственник газопровода

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Лицо технического надзора, ответственное за кол-во изготовления и монтажа газопровода

Эксперт по техническому надзору
ТОО «Q-Inspection» _____ Кожахметов Б.К.

Директор ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» _____ Токишев А. Б.
(Ф.И.О.)
М.П.

Прошнуровано и
пронумеровано
65 стр.

ГНВ от ШГРП-5

ПАСПОРТ ГАЗОПРОВОДА №6

Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq».
Астана, Б. Момышулы 2/2

Наименование и адрес собственника газопровода

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Низкое давление ШГРП-5"

Удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода

1. Наименование и адрес собственника газопровода Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq». Астана, Б. Момышулы 2/2

2. Назначение газопровода **для транспортировки природного газа**

3. Дата, месяц и год ввода в эксплуатацию 21 февраля **2025 года** пакер № 4

4. Наименование строительной (монтажной) организации (генподрядчик)
ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»

5. Дата, месяц и год окончания строительства (монтажа) газопровода
января 2025 года

6. Кем и когда разработан проект газоснабжения **ТОО «Строй-проект-инвентаризация», ТОО «Асад-ЛТД»**

7. Кем и когда утвержден проект РГП «Госэкспертиза» №12-0295/23 от 30.11.2023 г.

8. Кем и когда согласован проект ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»;
ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»;
ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;
рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;
рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08- 12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;
рабочий проект пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП- 42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Казакстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-

Трансгелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

Характеристика газопровода низкого давления (ШГРП-5)

1. Общая длина газопровода (метров) 12 196,53

в том числе:

а) подземного газопровода (метров) 11 712,88

при минимальной глубине заложения (метров) 1,2

уклон газопровода (градусов)

б) наземного газопровода (метров) 483,65

в) внутренних газопроводов (метров)

г) сведения о трубах:

Обозначение участков на схеме газопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы (миллиметров)	Длина участка газопровода (метров)	Рабочее давление	Марка стали и СТ РК на трубу
1	2	3	4	5
---Г1--- подземный	225х13,4	444,03	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	160х9,5	432,38	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1---подземный	110х6,6	1033,48	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	90х5,4	999,92	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	63х3,8	8707,56	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1--- надземный	219х4,0	6,15	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- надземный	57х3,0	477,5	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- подземный	57х3,0	95,5	0,005МПа	ГОСТ 10705-80

Сведения об установленных гидрозатворах, сборниках конденсата, контрольных трубах

Наименование	Тип (марка)	Заводской (серийный) №	Условное давление (мегаПаскалей)	Дата испытания	Результат испытания	Место установки (условное обозначение на схеме)	Глубина заложения (метров)
1	2	3	4	5	6	7	8

Сведения о фланцах и крепежных деталях

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование	Условный проход (мм)	Условное давление (МПа)	Материал		Материал шпилек, гаек, блоков	
				Марка стали (пластика)	СТ РК	Марка	СИ РК
1	2	3	4	5	6	7	8
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ200 2шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Кран стальной шаровый фланцевый	ДУ50 174 шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---||---	Стальной фланец	ДУ50 17 к-т.	1,6 МПа	Ст30			

Контрольно - измерительные приборы

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование прибора	Краткая техническая характеристика	Количество
1	2	3	4

Сведения о сварщиках

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	№ аттестационного удостоверения и дата выдачи	Наименование организации, выдавшей удостоверение	Дата последней проверки знаний сварщика
1	2	3	4	5
1	Тожиев А.Н.	уд.№ 46 от 01.07.2024г.	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
2	Джуматаев М. А.	уд.№ 48 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
3	Жадигеров Ж. С.	уд.№ 43 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
4	Жадигеров Р. С.	уд.№ 44 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
5	Турдиматов Б. С.	уд.№ 47 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
6	Турдалиев Н. Н.	уд.№ 45 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
7	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	18.09.2024
8	Жадигеров Ж. С.	Уд.№ 005/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
9	Жадигеров Р. С.	Уд.№ 004/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
10	Муканов К. К.	Уд.№ 003/19 от 16.08.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025г.
11	Муратбакиев Я. Я.	Уд.№ 45-245 от 16.09.2021	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025

Результаты механических испытаний пробных образцов газопроводов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7

Результаты механических испытаний контрольных образцов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7
Тожиев А.Н	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдалиев Н. Н.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Джуматаев М. А.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдиматов Б. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Орунбеков М.Б.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	ЖЖ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	ЖР	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муканов К. К.	МК	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»

Результаты испытания газопровода на прочность

Дата испытания	Наименование или обозначение участка газопровода по схеме	Длина газопровода (м)	Рабочее давление газопровода (МПа)	Величина испытания давления во время испытания	Заключение по результатам испытанию
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	11 712,88	0,005	0,6 МПа	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	483,65	0,005	0,6 МПа	годен

Результаты испытания газопровода на плотность

Дата испытания	Начальная и конечная привязка участка газопровода по схеме	Длина газопровода, (метров)	Данные испытания и результаты		
			Падение давление		Заключение о результатах испытания
			допустимое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	11 712,88	-----	нет	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	483,65	-----	нет	годен

Заключение

Газопровод изготовлен и смонтирован в соответствии с проектом,
Требованиями и признан годным к работе на 0,005 (МПа)

Технический руководитель Астанинский произпроизводственный филиал
Наименованием монтажной (строительной организации)

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Организация, собственник газопровода

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Лицо технического надзора, ответственное за кол-во изготовления и монтажа газопровода

Эксперт по техническому надзору
ТОО «Q-Inspection» Кожахметов Б.К.

Директор ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Токишев А. Б.
(Ф.И.О.)
М.П.

Прошнуровано
и пронумеровано
89 стр.

ГНП от ШГРП-6

ПАСПОРТ ГАЗОПРОВОДА № 7

Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq».
Астана, Б. Момышулы 2/2

Наименование и адрес собственника газопровода

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Низкое давление ШГРП-6"

Удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода

1. Наименование и адрес собственника газопровода Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq». Астана, Б. Момышулы 2/2

2. Назначение газопровода **для транспортировки природного газа**

3. Дата, месяц и год ввода в эксплуатацию 21 января **2025 года** подр. №7

4. Наименование строительной (монтажной) организации (генподрядчик)
ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»

5. Дата, месяц и год окончания строительства (монтажа) газопровода
января 2025 года

6. Кем и когда разработан проект газоснабжения **ТОО «Строй-проект-инвентаризация», ТОО «Асад-ЛТД»**

7. Кем и когда утвержден проект РГП «Госэкспертиза» №12-0295/23 от 30.11.2023 г.

8. Кем и когда согласован проект ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»;
ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»;
ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;
рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;
рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08- 12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;
рабочий проект пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП- 42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-

Трансгелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

Характеристика газопровода (ШГРП-5)

1. Общая длина газопровода (метров) 11 281,38
в том числе:
а) подземного газопровода (метров) 10 806,87
при минимальной глубине заложения (метров) 1,2
уклон газопровода (градусов)
б) наземного газопровода (метров) 474,51
в) внутренних газопроводов (метров)
г) сведения о трубах:

Обозначение участков на схеме газопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы (миллиметров)	Длина участка газопровода (метров)	Рабочее давление	Марка стали и СТ РК на трубу
1	2	3	4	5
---Г1--- подземный	225х13,4	58,13	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	160х9,5	779,96	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1--- подземный	110х6,6	677,37	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	90х5,4	1192,63	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	63х3,8	8005,28	0,005МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1--- надземный	219х4,0	5,01	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- надземный	57х3,0	467,5	0,005МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- подземный	57х3,0	93,5	0,005МПа	ГОСТ 10705-80

Сведения об установленных гидрозатворах, сборниках конденсата, контрольных трубах

Наименование	Тип (марка)	Заводской (серийный) №	Условное давление (мегаПаскалей)	Дата испытания	Результат испытания	Место установки (условное обозначение на схеме)	Глубина заложения (метров)
1	2	3	4	5	6	7	8

Сведения о фланцах и крепежных деталях

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование	Условный проход (мм)	Условное давление (МПа)	Материал		Материал шпилек, гаек, блоков	
				Марка стали (пластика)	СТ РК	Марка	СИ РК
1	2	3	4	5	6	7	8
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ200 1шт.	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Кран стальной шаровый фланцевый	ДУ50 138шт.	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Кран шаровый ПЭ	ДУ160 3шт.	1,2 МПа	РЕ100			
---|><|---	Кран шаровый ПЭ	ДУ110 3шт.	1,2 МПа	РЕ100			
---||---	Стальной фланец	ДУ50 15 к-т.	1,6 МПа	Ст30			

Контрольно - измерительные приборы

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование прибора	Краткая техническая характеристика	Количество
1	2	3	4

Сведения о сварщиках

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	№ аттестационного удостоверения и дата выдачи	Наименование организации, выдавшей удостоверение	Дата последней проверки знаний сварщика
1	2	3	4	5
1	Тожиев А.Н.	уд.№ 46 от 01.07.2024г.	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
2	Джуматаев М. А.	уд.№ 48 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
3	Жадигеров Ж. С.	уд.№ 43 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
4	Жадигеров Р. С.	уд.№ 44 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
5	Турдиматов Б. С.	уд.№ 47 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
6	Турдалиев Н. Н.	уд.№ 45 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
7	Турганбаев А.К.	уд.№36 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
8	Турсунов А. А.	№35 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
9	Орумбеков М. Б.	уд.№5152 от 16.09.2024	ТОО «КазПромEnergy»	16.09.2024
10	Жусанбеков Н. Б.	Уд.№34 от 16.09.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.09.2024г.
11	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	18.09.2024
12	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	
13	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	
14	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	
15	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	

Характеристика грунта.
Свойства грунтов даются на основании геологических исследований

Структурный гранулометрический состав грунта	Уровень грунтовых вод, водонасыщенность	Глубина промерзания грунта	Коррозийные свойства грунта и примененный метод определения степени коррозийности грунта
1	2	3	4
Суглинок, глина	1,80-1,90м	1,85м	Для металлопроката свойства грунта - агрессивный

Сведения об устройстве активной защиты газопроводов (защита от электрической коррозии)

Грунтовка ГФ-021 серая и краска эмаль ПФ115 жёлтая

Сведения об изоляции газопровода

Работы произведены _ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»_
(Наименование организация производившей работы)

На __На бровке траншеи и в траншее__
(Указать в каких условиях произведены изоляционные работы)

Условное обозначение участка газопровода на схеме длина (метров)	№ отдельно изолированных стыков (по схеме)	Вид изолирующего материала	Тип усиливающей обертки гидроизоляции	Испытания и результаты проверки изоляции на газопроводе	№, дата заключения лаборатории (организации)
1	2	3	4	5	6

Результаты испытания газопровода на прочность

Дата испытания	Наименование или обозначение участка газопровода по схеме	Длина газопровода (м)	Рабочее давление газопровода (МПа)	Величина испытания давления во время испытания	Заключение по результатам испытанию
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	10 806,87	0,005	0,6 МПа	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	474,51	0,005	0,6 МПа	годен

Результаты испытания газопровода на плотность

Дата испытания	Начальная и конечная привязка участка газопровода по схеме	Длина газопровода, (м)	Данные испытания и результаты		
			Падение давление		Заключение о результатах испытания
			допустимое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	10 806,87	-----	нет	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	474,51	-----	нет	годен

Заключение

Газопровод изготовлен и смонтирован в соответствии с проектом,
Требованиями и признан годным к работе на 0,005 (МПа)

Технический руководитель Астанинский произпроизводственный филиал
Наименованием монтажной (строительной организации)

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Организация, собственник газопровода

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Лицо технического надзора, ответственное за кол-во изготовления и монтажа газопровода

Эксперт по техническому надзору
ТОО «Q-Inspection» Кожахметов Б.К.

Директор ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Токишев А. Б.
(Ф.И.О.)
М.П.

Приложение к паспорту газопровода

Перечень документов входящих в состав паспорта

1. Генеральный план и профиль укладки газопровода.
2. Исполнительная схема газопровода с указанием длины участка, диаметром труб, номеров сварочных стыков, места вырезки контрольных стыков, углов поворотов газопроводов, места установки арматуры и контрольных измерительных приборов.
3. План и аксонометрия газопровода.
4. Акт о состоянии газопровода.
5. Акт контрольной опрессовки газопровода (в произвольной форме).
6. Руководство (инструкция) по безопасному пуску и эксплуатации газопровода.

Перечень документов хранящихся вместе с паспортом

1. Схема газопровода.
2. Документы о согласовании допущенных отступлений от проекта или Требований.
3. Схемы газопровода с указанием номеров стыков, характеристики стыков (поворотный, потолочный), места вырезки контрольных стыков, проверенных физическими методами контроля, углов поворота газопроводов, привязки к зданиям.
4. Заключения неразрушающих методов контроля контрольных стыков.
5. Сертификаты на трубы, сборники конденсата, гидрозатворы, компенсаторы и фасонные детали.
6. Сертификаты на сварочные материалы.
7. Сертификаты на изоляционные материалы.
8. Акты испытания запорной арматуры перед установкой.
9. Акт об очистке внутренней полости труб, подписанный подрядчиком и заказчиком.
10. Акт проверки дна траншеи и газопровода после укладки его в траншею (глубина заложения, уклон ...).
11. Акт испытания газопровода на прочность.
12. Акт испытания газопровода на плотность.
13. Акт на скрытые работы по установке колодца.
14. Акт о состоянии дымоходов и вентиляции с привязками или чертежами развертки каналов.
15. Акт на разбивку фундаментов зданий.
16. Справка об использованных уплотнительных материалах.
17. Заключения лаборатории о результатах механических испытаний:

а) пробных образцов;

б) контрольных образцов.

18. Акт контрольной опрессовки газопроводов.
19. Паспорта предохранительных, регулирующих приборов, гидрозатворов, сборников конденсата.
20. Документы о проверке изоляции газопроводов (паспорта изготовителя на изолированные трубы, проверка труб на бровке и в
21. Заключение по изменению пс
газопроводов. Протокол испытания защитн
22. Копии аттестационных удостоверен
23. Акты отбора пробных и контрольны

Пронумеровано и
прошнуровано
88 стр.

Казахстан-Республикасы Алматы, Қалалы
Тараз Агро Пром Сервис
Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Город Алматы Республика Казахс

ГНП от ШГРП-7

ПАСПОРТ ГАЗОПРОВОДА № 8

Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq».
Астана, Б. Момышулы 2/2

Наименование и адрес собственника газопровода

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Низкое давление ШГРП-7"

Удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода

1. Наименование и адрес собственника газопровода Астанинский производственный филиал АО «QazaqGazAimaq». Астана, Б. Момышулы 2/2
2. Назначение газопровода **для транспортировки природного газа**
3. Дата, месяц и год ввода в эксплуатацию **2025 года**
4. Наименование строительной (монтажной) организации (генподрядчик) **ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»**
5. Дата, месяц и год окончания строительства (монтажа) газопровода **января 2025 года**
6. Кем и когда разработан проект газоснабжения **ТОО «Строй-проект-инвентаризация», ТОО «Асад-ЛТД»**
7. Кем и когда утвержден проект РГП «Госэкспертиза» №12-0295/23 от 30.11.2023 г.
8. Кем и когда согласован проект ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»;
ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;
ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»;
ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;
рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Казакстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;
рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08- 12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;
рабочий проект пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП- 42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Казакстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-

Трансгелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

Характеристика газопровода (ШГРП-7)

1. Общая длина газопровода (метров) 6717,20
в том числе:
а) подземного газопровода (метров) 6 423,70
при минимальной глубине заложения (метров) 1,2
уклон газопровода (градусов)
б) наземного газопровода (метров) 293,50
в) внутренних газопроводов (метров)
г) сведения о трубах:

Обозначение участков на схеме газопровода	Наружный диаметр и толщина стенки трубы (миллиметров)	Длина участка газопровода (метров)	Рабочее давление	Марка стали и СТ РК на трубу
1	2	3	4	5
---Г1--- подземный	225х13,4	10,14	0,003МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	160х9,5	635,70	0,003МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1---подземный	110х6,6	85,38	0,003МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	90х5,4	272,91	0,003МПа	СТ РК ISO 4437-1-2014
---Г1--- подземный	63х3,8	5361,07	0,003МПа	СТ РК ISO 4437-2-2014
---Г1---надземный	219х4,0	1,0	0,003МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- надземный	57х3,0	292,5	0,003МПа	ГОСТ 10705-80
---Г1--- подземный	57х3,0	58,5	0,003МПа	ГОСТ 10705-80

Сведения об установленных гидрозатворах, сборниках конденсата, контрольных трубах

Наименование	Тип (марка)	Заводской (серийный) №	Условное давление (мегаПаскалей)	Дата испытания	Результат испытания	Место установки (условное обозначение на схеме)	Глубина заложения (метров)
1	2	3	4	5	6	7	8

Сведения о фланцах и крепежных деталях

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование	Условный проход (миллиметров)	Условное давление (мегаПаскалей)	Материал		Материал шпилек, гаек, блоков	
				Марка стали (пластика)	СТ РК	Марка	СИ РК
1	2	3	4	5	6	7	8
---|><|---	Задвижка стальная	ДУ200 1шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---|><|---	Кран стальной шаровый фланцевый	ДУ50 104 шт	1,6 МПа	Ст30ХМЛ			
---||---	Стальной фланец	ДУ50 13 к-т.	1,6 МПа	Ст30			

Контрольно - измерительные приборы

Условное обозначение на схеме газопровода	Наименование прибора	Краткая техническая характеристика	Количество
1	2	3	4

Сведения о сварщиках

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	№ аттестационного удостоверения и дата выдачи	Наименование организации, выдавшей удостоверение	Дата последней проверки знаний сварщика
1	2	3	4	5
1	Тожиев А. Н.	уд.№ 46 от 01.07.2024г.	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
2	Джуматаев М. А.	уд.№ 48 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
3	Жадигеров Ж. С.	уд.№ 43 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
4	Жадигеров Р. С.	уд.№ 44 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
5	Турдиматов Б. С.	уд.№ 47 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
6	Турдалиев Н. Н.	уд.№ 45 от 01.07.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	01.07.2024г.
7	Орунбеков М. Б.	Уд.№ 3795 от 16.08.2023	ТОО «КазСтройДиагностика»	18.09.2024
8	Жадигеров Ж. С.	Уд.№ 005/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
9	Жадигеров Р. С.	Уд.№ 004/24 от 30.06.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	30.06.2025г.
10	Муканов К. К.	Уд.№ 003/19 от 16.08.2024	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025г.
11	Муратбакиев Я. Я.	Уд.№ 45-245 от 16.09.2021	ТОО «КазСтройДиагностика»	16.08.2025

Результаты механических испытаний контрольных образцов

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) сварщика	№ или шифр образца	Минимальный предел прочности основного материала	Результаты механических испытаний образцов		№ и дата заключения лаборатории	Наименование лаборатории (организации)
			Предел прочности	Угол загиба (градусы)		
1	2	3	4	5	6	7
Тожиев А.Н	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдалиев Н. Н.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Джуматаев М. А.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Турдиматов Б. С.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Орунбеков М.Б.	Тип II-1,2,3,4		Разрушение вне сварного шва		№672 -677 от 08.07.2024г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Ж. С.	ЖЖ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Жадигеров Р. С.	ЖР	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муканов К. К.	МК	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»
Муратбакиев Я. Я.	МЯ	37	2800	140	№33 от 08.07.2027г	ТОО «КазСтройДиагностика»

Характеристика грунта.
Свойства грунтов даются на основании геологических исследований

Структурный гранулометрический состав грунта	Уровень грунтовых вод, водонасыщенность	Глубина промерзания грунта	Коррозийные свойства грунта и примененный метод определения степени коррозийности грунта
1	2	3	4
Суглинок, глина	1,80-1,90м	1,85м	Для металлопроката свойства грунта - агрессивный

Сведения об изоляции газопровода

Работы произведены _ТОО « Тараз Агро Пром Сервис»_____
(Наименование организация производившей работы)

На __На бровке траншеи и в траншее_____
(Указать в каких условиях произведены изоляционные работы)

_____

Условное обозначение участка газопровода на схеме длина (метров)	№ отдельно изолированных стыков (по схеме)	Вид изолирующего материала	Тип усиливающей обертки гидроизоляции	Испытания и результаты проверки изоляции на газопроводе	№, дата заключения лаборатории (организации)
1	2	3	4	5	6

Результаты испытания газопровода на прочность

Дата испытания	Наименование или обозначение участка газопровода по схеме	Длина газопровода (м)	Рабочее давление газопровода (МПа)	Величина испытания давления во время испытания	Заключение по результатам испытанию
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	6 423,70	0,005	0,6 МПа	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	293,50	0,005	0,6 МПа	годен

Результаты испытания газопровода на плотность

Дата испытания	Начальная и конечная привязка участка газопровода по схеме	Длина газопровода, (м)	Данные испытания и результаты		
			Падение давление		Заключение о результатах испытания
			допустимое	фактическое	
1	2	3	4	5	6
11.01.2025г.	Подземный газопровод	6 423,70	------	нет	годен
11.01.2025г.	Надземный газопровод	293,50	------	нет	годен

Заключение

Газопровод изготовлен и смонтирован в соответствии с проектом,
Требованиями и признан годным к работе на 0,005 (МПа)
Технический руководитель Астанинский произпроизводственный филиал
Наименованием монтажной (строительной организации)
АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Организация, собственник газопровода

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)
Лицо технического надзора, ответственное за кол-во изготовления и монтажа газопровода
Эксперт по техническому надзору Кожахметов Б.К.
ТОО «Q-Inspection»

Директор ТОО «Тараз Агро Пром Сервис» Токишев А. Б.
(Ф.И.О.)
М.П.

Прошнуровано
и пронумеровано
69 стр.

Казахстан Республикасы
Алматы қаласы
Тараз Агро
Пром Сервис

ТОО «Строй-проект-инвентаризация»
Государственная лицензия №17017450 от 10.10.2017 года
ТОО «Асад-ЛТД»
Государственная лицензия №015679 от 14.05.2019 года

Заказ: № 51-2021
Заказчик: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области

Расчет расхода газа

г. Шымкент – 2023 г.

Инв № подл | Подп и дата | Взаминв №

ТОО «Строй-проект-инвентаризация»
Государственная лицензия №17017450 от 10.10.2017 года
ТОО «Асад-ЛТД»
Государственная лицензия №015679 от 14.05.2019 года

Заказ: № 51-2021
Заказчик: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области

Расчет расхода газа

Директор ТОО «Строй-проект-инвентаризация» **Акшабаев М. Л.**

Главный инженер проекта **Абдурахманов Ж.**

Директор ТОО Асад-ЛТД **Шынгыс М. А.**

Главный инженер проекта **Турдиев Б. М.**

г. Шымкент – 2023 г.

Взаминв №
Подп и дата
Инв № подл

1. Определение расхода газа.

Для бесперебойного обеспечения природным газом ПК "Нурлы" с.о.Талапкер Целиноградского района Акмолинской области определено годовые и расчетные расходы газа.

От правильности и достоверности расчета газопотребления зависит выбор диаметра газопроводов, элементов систем и сооружений на газопроводах, следовательно, и затраты неа строительство и эксплуатацию всей системы газоснабжения.

Для определения расхода газопотребления населением, коммунально-бытовым, промышленным объектам выполнен расчет согласно требованиям и рекомендациям следующих нормативных документов:

1. МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;
2. МСП 4.03-101 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металических и полиэтиленовых труб»;
3. МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети»;
4. СНиП РК 3.01-01-2008 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов»;
5. СН РК 2.04-21-2004 «Энергопотребление и теплозащита гражданских зданий»;
6. Правила расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного газа, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахчтан от 9 июля 2012 г. №927;
7. СНиП РК 2.04-01-2010 «Строительная климатология»;
8. СНиП РК 3.02-43-2007 «Жилые здания»;
9. Проектирование газоснабжения (Примеры расчета). Пешехонов Н.И.

1.1 Основные потребители газа

Основными потребителями газа являются:

- Население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).
- Коммунально-бытовые учреждения (школы, детсады и мелко комунально бытовые объекты).

Численность населения, количество частных домов, коммунально-бытовые учреждения, социально-бытовых объектов, приняты согласно предоставленной справки выданные председателя ПК "Нурлы" № 95 от 01.10.2021г.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате.

Расход газа на ПК "Нурлы" с.о.Кызылсуат Целиноградского района Акмолинской области

Норма расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Расход газа на приготовление пищи, горячей воды (на бытовые нужды) в наличии в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения).

Определена согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1.

1. Количество существующих дачи – 1900 шт. Общая отопливаемая площадь-190 000 м^2
2. Количество жителей – 7600 чел.
3. Средняя школа- 2 шт общая - 10 000 м^2
4. Детский сад - 2 шт общая - 2000,0 м^2
5. Поликлиника -500,0м^2

Годовой расход газа на приготовление пищи и горячей воды.

$$Q_{год}^{приг.пищи} = \frac{Q_1 x N x Y}{Q_н^р} = \frac{(2400x10^3)x7600x1,0}{7600} = 2280000,0 м^3/год$$

Где:

$Q_{год}^{приг.пищи}$ – Годовой расход газа, нм^3/год;

Q_1 – Годовая норма расхода теплоты на приготовление пищи и горячей воды, на 1 жителя, ккал/год;

N –Численность населения;

Y – охват газоснабжением - 100%;

$Q_н^р$ – низшая теплота сгорания природного газа, ккал/нм^3;

Максимальный часовой расход газа на приготовление пищи и горячей воды:

$Q_{час}^{приг.пищи} = K_{max}^{час} \times Q_{год}^{приг.пищи} = 1/2200 \times 2\ 280\ 000,0 = 1036,36$ нм^3/час.

Где:

$K_{max}^{час}$ – Коэффициент часового максимума (коэффициент перехода от годового расхода к максимальному часовому расходу газа).

Приняты согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.2.

$Q_{год}^{приг.пищи}$ – Годовой расход газа, нм^3/год;

Максимальный часовой расход газа на приготовление пищи и горячей воды на 1 дом:

$Q_{час.1дом} = 1036,36 / 1900 = 0,54$ м^3/час

Максимальный часовой расход газа на отопление жилых домов определяется по формуле согласно Пособие к МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети» по п 4.4.3.

Максимальный часовой расход газа на отопление жилых домов определяется по формуле:

$$Q_{max}^{отоп} = \frac{aVq_0(t_{вн} - t_{н.о.})x(1 + K_{и.р.})}{\eta x Q_{н.р}}$$

Максимальный часовой расход газа на отопление на 1 дом

$$Q_{max}^{отоп} = \frac{0{,}97 \text{ x } 300 \text{x } 0{,}78 \text{ x}(22 - (-31{,}2)) \text{ x } (1{,}0 + 0{,}05)}{0{,}8 \text{ x } 7600} = 1{,}98 \text{ м}^3/\text{час};$$

Где:

а – поправочный коэффициент, учитывающий изменение удельной отопительной характеристики здания в зависимости от температуры наружного воздуха; (Пособие к МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети» таблица 4.3.)

q_0 – удельная отопительная характеристика здания принята (ккал/м3*ч*град); Принимается по табл. 4.4. – 4.6. (Пособие к МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети»)

$t_{вн}$ – усредненная расчетная температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий, принята 22 град; см. табл.4.1. и табл.4.2. ГОСТ30494-2011 "Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях".

$t_{н.о}$ – расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления, град, принята по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климотология». табл.3.1

V – объем здания по наружному обмеру, расчитываемый как произведение отапливаемой площади на высоту здания (этажа), принимаемую 3м;

Π - коэффициент полезного действия, принимается (Π=0,80);

$Q_н^р$ – низшая теплота сгорания природного газа, равная 8000 ккал/нм^3;

$K_{и.р.}$ – расчетный коэффициент инфильтрации, обусловленный тепловым и ветровым напором.

$$K_{и.р.} = 10^{-2}\sqrt{2q \text{ x } L \text{ x}(1 - \frac{273 + t_0}{273 \quad t}) + W_0^2} =$$

$$= 10^{-2}\sqrt{2 \text{ x } 9{,}8 \text{ x } 3{,}5\ (1 - \frac{273 + (-31{,}2)}{273 + 2}) + 3{,}8^2} =$$

$$= 0.01x\sqrt{68{,}8 \text{ x } 0{,}18 + 14{,}44} = 0{,}01 \text{ x } 5{,}18 = 0{,}05$$

Где:

q - ускорение свободного падения, м/с^2;

L -Свободная высота здания, м;

W_0- расчетная средняя скорость ветра в отопительный сезон, м/с (СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климотология». табл.3.1)

Часовой расход газа на приготовление пищи и горячей воды, на отопление составляет на 1 дом:

$\Sigma Q_{час\ на\ 1\ дом} = Q_{час}^{приг.пищи} + Q_{час}^{отоп} = (0,54+1,98) = \mathbf{2,52\ м^3/час}$

Часовой расход газа на 1900 домов

Qчас =1900х2,52 =**4788,0 м3/час**

Макимальный годовой расход газа:

Qmax.год. отоп = Qmax.час. отоп х пкол.отоп.дней х 24кол.часов в сутки х 150 кол.домов

Qmax.год. отоп = 1,98 х 209 х 24 х 1900 = **18 870 192,0 м3/год**

2. Расход для одну школу

S = 5 000,0 $м^2$

V = 5 000,0 х 4,0 =20 000,0 $м^3$

Часовой расход газа на отопление :

$$Q_{час}^{отоп.} = \frac{0,97x20000x0,39x(22-(-31,2))x1,05}{0,8x7600} = \frac{422636,76}{6400} = 66,04\ м^3/час$$

Часовой расхад газа на вентиляцию:

$$Q_{час}^{вент.} = \frac{0,97x20000x0,09x(22-(-31,2))x1,05}{0,8x7600} = 15,24\ м^3/час$$

$\Sigma Q_{час}$ на школу = 66,04+15,24= **81,28 $м^3$/час**

Для 2-х школ=81,28*2=162,56 $м^3$/час

3. Детсад

S = 1000,0 $м^2$

V = 1000,0 х 4,0 =4000,0 $м^3$

Часовой расход газа на отопление :

$$Q_{час}^{отоп.} = \frac{0,97x4000x0,38x(22-(-31,2))x1,05}{0,8x7600} = \frac{82359,984}{6400} = 12,87\ м^3/час$$

Часовой расхад газа на вентиляцию:

$$Q_{час}^{вент.} = \frac{0,97x4000x0,11x(22-(-31,2))x1,05}{0,8x7600} = 3,72\ м^3/час$$

$\Sigma Q_{час}$ на детсад = 12,87+3,72= **16,59 $м^3$/час**

Для 2-х детсад=16,59*2=33,18 $м^3$/час

4. Поликлиника

S =500,0 м^2

V = 500,0х 4,0 =2000,0 м^3

Часовой расход газа на отопление :

$$Q_{час}^{отоп.} = \frac{0,97x2000,0x0,40x(22-(-3\ ,2))x1,05}{0,8x7600} = \frac{43347,36}{6400} = 6,78\ м^3/час$$

Часовой расхад газа на вентиляцию:

$$Q_{час}^{вент.} = \frac{0,97x2000,0x0,29x(22\ \ (-31,2))x1,05}{0,8x7600} = 4,9 м^3/час$$

∑Qчас на поликлинику = 6,78+4, 9=**11,68 м^3/час**

Макимальный годовой расход газа по коммунально-бытовым объектам:

$$Q_{max.год.\ отоп.\ по\ к.б.о.} = Q_{max.час.\ отоп} \times n_{кол.отоп.дней} \times 24_{кол.часов\ в\ сутки}$$

$$Q_{max.год.\ отоп.\ по\ к.б.о.} = 207,42x\ 209\ x\ 24 = \mathbf{1\ 040\ 418,72\ м^3/год}$$

Общий годовой расход газа **ПК "Нурлы"** составляет:

$\sum Q_{год}$ x 2280000,0 + 18 870 192,0 + 1 040 418,72 = **22 190 610,72 м^3/год**

(в расчетах потребности не предусмотрен коэффициент одновременности).

Общий часовой расход газа ПК "Нурлы":

Qчас =207,42 +4788,0 =**4995,42 м3/час**

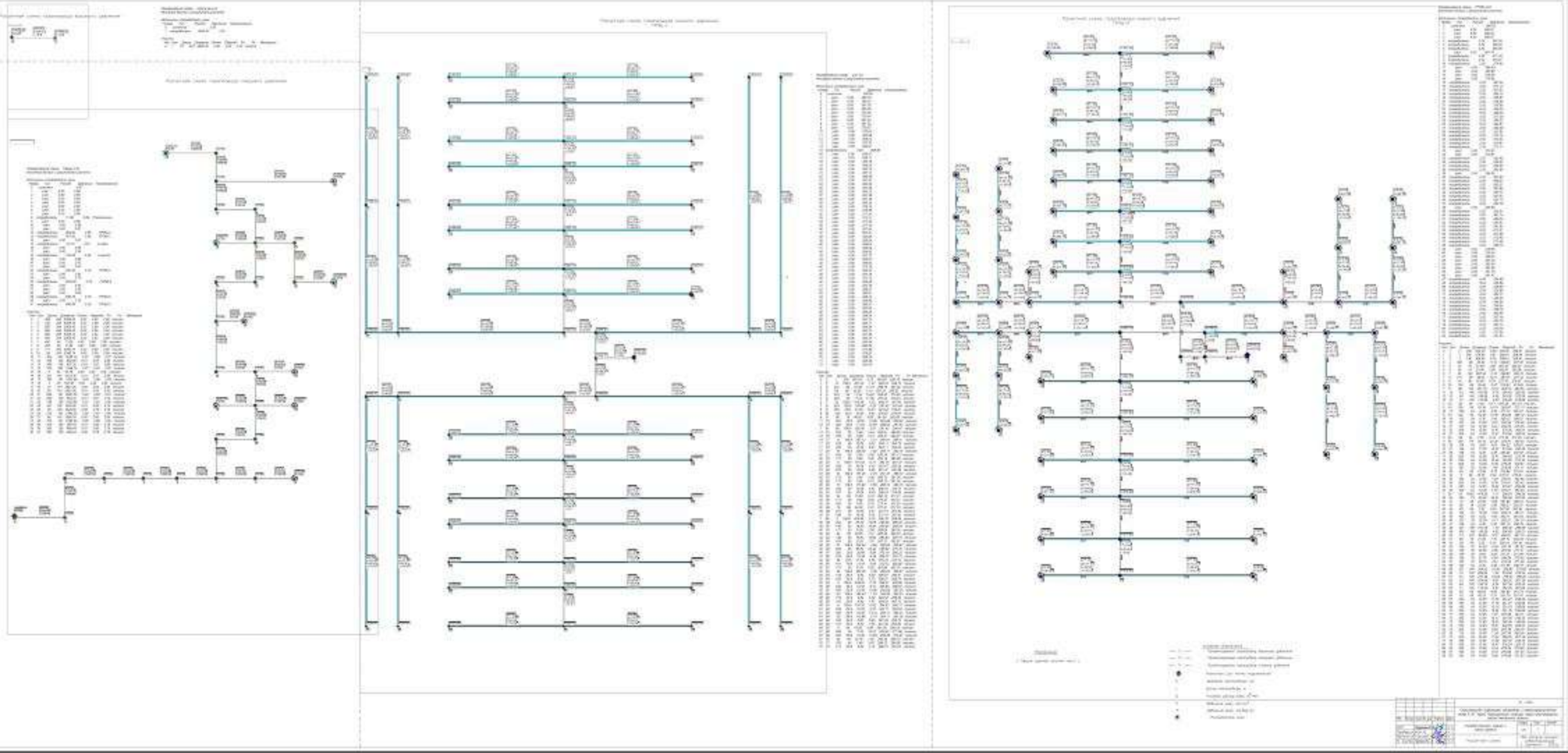
Гидравлический расчет газопровода среднего давления.

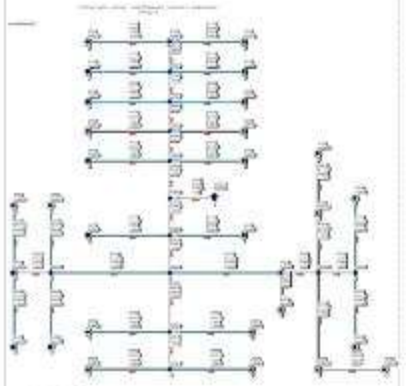
Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

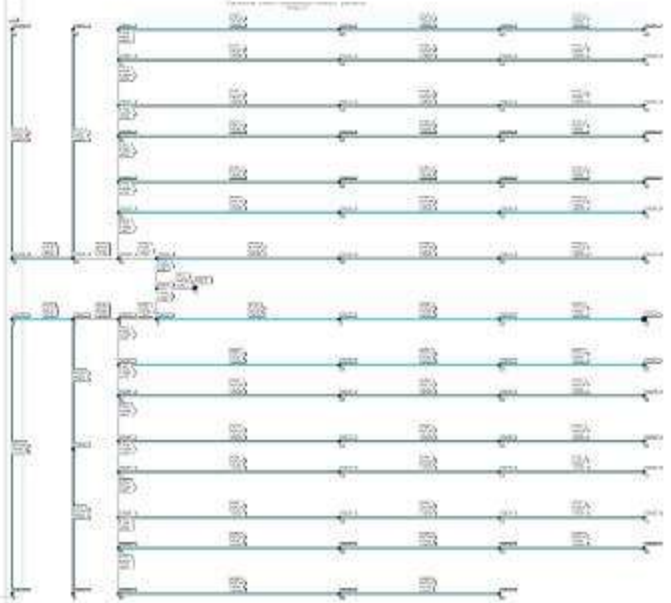
Гидравлический расчет давления газопровода выполнен по программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator», разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

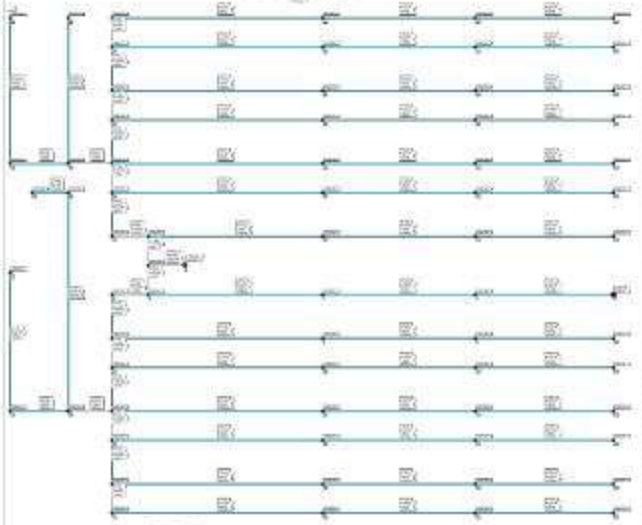
Максимально часовая потребность (расчетный расход)газового топлива м3/час

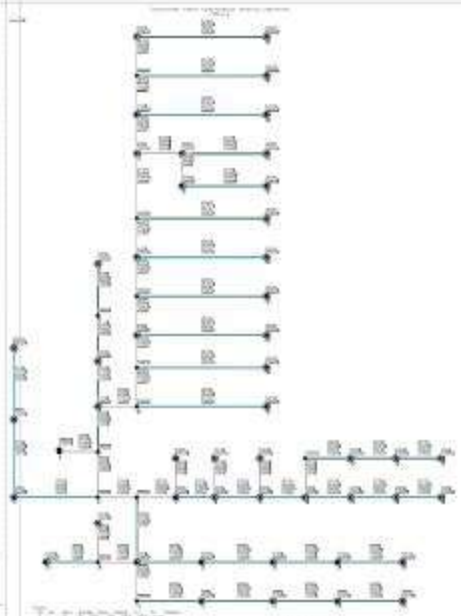
№ п/п	Потребители	Часовой расход газа м^3/час	Годовой расход газа м^3/год
1.	**ПК "Нурлы"**	**4995,42**	**22 190 610,72**











Ақмола облысы
Целиноград ауданы
ҚҰРЫЛЫС БӨЛІМІ

ОТДЕЛ СТРОИТЕЛЬСТВА
Целиноградского района
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

021800, Целиноград ауданы, Ақмол ауылы
Наурыз көшесі, 34,
тел. 8 (71651) 30-370, факс 30-369
e-mail: str-07@ inbox.ru

021800, Целиноградский район, аул Акмол
улица Наурыз, 34,
тел. 8 (71651) 30-370, факс 30-369
e-mail: str-07@inbox.ru

01-20 № 316
15.09.2022г.

Директору
ТОО «Строй Проект
Инвентаризация»

ГУ «Отдел строительства Целиноградского района» направляет Вам письмо «Акмолинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» для дальнейшей работы. По рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Целиноградского района».

Приложение на 2 листах.

Руководитель отдела **А.Б. Шайкенов**

Исп. Н. Жахин
87165130370

ның құрылыс бөлімі»
ММ

үшін

т үшін

ндау үшін

ска бөлімдермен жұмыс істеу

Қарау үшін

А.Шайкенов
2022 г

Республиканское государственное учреждение «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

020000, г. Кокшетау ул. Громовой д. 21
Тел., факс (8-716-2) 31-57-11
e-mail: g.amanzholova@ecogeo.gov.kz
БИН-141040023009

Ақмола облысы
Целиноград ауданы
әкімінің орынбасары
С. Оспановқа

рман шаруашылығы және жануарлар дүниесі
жылғы 25 тамыздағы №03-43/1355 «Нұрлы» ӨК,
ңде, Ақмола облысы Целиноград ауданында
газ тарату желілерінің құрылысы» жұмыс
жобасына қатысты сұрауыңызға, аталған учаскеде, есепке алу материалдарына сәйкес, Қазақстан Республикасының Қызыл кітабына енгізілген жабайы жануарлардың жоқ екендігін хабарлайды.

Учаске мемлекеттік орман қоры және ерекше қорғалатын табиғи аумақтар жерлерінде орналаспауына байланысты, Қазақстан Республикасының Қызыл кітабына енгізілген ағаш өсімдіктерінің болуы немесе болмауы туралы ақпарат берілмейді.

Инспекция басшысы **Л. Ж. Дюсенов**

А.Х. Аубакирова
К.Т. Шаймерденов
8-716-2-31-57-11

Инспекция басшысы

07-18/480
13 09 22

Қазақстан Республикасы
"Целиноград ... аппараты"
кіріс № 03-46/5954
12" 09 2022ж.

Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира на ваш запрос от 25 августа 2022 года №03-43/1355, касательно рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы», Кызылсуатский сельский округ, Целиноградского района Акмолинской области», сообщает что на указанном участке дикие животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, согласно материалов учета, отсутствуют.

Информация о наличии либо отсутствии древесных растений, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, не может быть выдана в связи с тем, что участок не располагается на землях государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Акт
обследования зеленых насаждений

ПК "Нурлы" «16» 09 2023г.

Мы, нижеподписавшиеся, специалист ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района» Уалшеев Рахымжан Шаматулы и руководитель ГУ «Отдел строительства Целиноградского района» Агзамулы Канат.

По проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области».

У становили следующие: в результате выездного обследования земельного участка по указанному объекту установлено, что зеленые насаждения отсутствуют.

Настоящий акт составлен в 2-х экземплярах.

Примечание: Акт обследования не является документом, дающим право на снос и пересадку зеленых насаждений.

Специалист
ГУ «Отдел жилищной инспекции
и коммунального хозяйства
Целиноградского района» **Уалшеев Р.Ш.**

Специалист
ГУ «Отдел строительства
Целиноградского района» **Агзамулы К.**

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК	РГП «КАЗГИДРОМЕТ»
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ	МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

10.09.2025

1. Город –
2. Адрес – **Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, потребительский кооператив Нурлы**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО \"ЭКОС\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **АО «QAZAQGAZ AIMAQ»**
6. Разрабатываемый проект – **Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Взвеш.в-ва**, **Диоксид серы**, **Углерода оксид**,

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, потребительский кооператив Нурлы выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Приложение 16

"Астана қаласының Сәулет, қала құрылысы және жер қатынастары басқармасы" мемлекеттік мекемесі

Государственное учреждение " Управление архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Астаны"

Астана қ., ӘЗІРБАЙЖАН МӘМБЕТОВ көшесі, № 24 үй

г.Астана, улица АЗЕРБАЙЖАН МАМБЕТОВ, дом № 24

Бекітемін:
Утверждаю:
Заместитель руководителя управления
Заместитель руководителя управления

Серикбаев Нурхан
(Т.А.Ә)(Ф.И.О)

Жобалауға арналған сәулет-жоспарлау тапсырмасы (СЖТ) Архитектурно-планировочное задание на проектирование (АПЗ)

Нөмірі: KZ85VUA00874168 **Берілген күні:** 13.04.2023 ж.
Номер: KZ85VUA00874168 **Дата выдачи:** 13.04.2023 г.

Объектің атауы: Қарағанды-Астана тас жолының орналасқан ауданы, Газ тарату пункті;
Наименование объекта: Газораспределительный пункт, расположенный район трассы Караганда-Астана;
Тапсырыс беруші (құрылыс салушы, инвестор): "Целиноград ауданының құрылыс бөлімі" ММ;
Заказчик (застройщик, инвестор): ГУ "Отдел строительства Целиноградского района"
Қала (елді мекен): Астана қаласы / город Астана
Город (населенный пункт): Астана қаласы / город Астана.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

Сәулет-жоспарлау тапсырмасын (СЖТ) әзірлеу үшін негіздеме	Қала (аудан) әкімдігінің қаулысы немесе құқық белгілейтін құжат № 07.03.2023 жылғы №510-484 Астана қаласы әкімдігінің қаулысы / Постановление акимата города Астаны №510-484 от 07.03.2023 года 07.03.2023 (күні, айы, жылы)
Основание для разработки архитектурно-планировочного задания (АПЗ)	Постановление акимата города (района) или правоустанавливающий документ № 07.03.2023 жылғы №510-484 Астана қаласы әкімдігінің қаулысы / Постановление акимата города Астаны №510-484 от 07.03.2023 года от 07.03.2023 (число, месяц, год)

1. Учаскенің сипаттамасы

Характеристика участка

1.1	Учаскенің орналасқан жері	Астана қаласы, Алматы ауданы, Қарағанды-Астана тас жолы ауданы
	Местонахождение участка	Город Астана, район Алматы, район трассы Караганда-Астана
1.2	Салынған құрылыстың болуы (учаскеде бар құрылымдар мен ғимараттар, оның ішінде коммуникациялар, инженерлік құрылғылар, абаттандыру элементтері және басқалар)	-жер телімінде құрылыс бар, -абаттандыру мен көгалдандыру бар, -коммуникациялар бар.
	Наличие застройки (строения и сооружения, существующие на участке, в том числе коммуникации, инженерные сооружения, элементы благоустройства и другие)	-участок застроен, -имеется благоустройство и озеленение, -имеются коммуникации.
1.3	Геодезиялық зерделенуі (түсірілімдердің болуы, олардың масштабтары)	-М 1:2000 масштабты топографиялық түсірмесі
	Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы)	-топографическая съёмка в М 1:2000
1.4	Инженерлік-геологиялық зерделенуі (инженерлік-геологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық және басқа іздестірулердің қолда бар материалдары)	-инженерлі-геологиялық ізденіс жұмыстары туралы мәліметтер
	Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно-геологических, гидрогеологических, почвенно-ботанических и других изысканий)	-данные об инженерно-геологических изысканиях

2. Жобаланатын объектінің сипаттамасы

Характеристика проектируемого объекта

2.1	Объектінің функционалдық мәні	Газ тарату пункті
	Функциональное значение объекта	Газораспределительный пункт
2.2	Қабаттылығы	ТЖЖ-ға сәйкес
	Этажность	Согласно ПДП
2.3	Жоспарлау жүйесі	Объектінің функционалдық мәнін ескере отырып, жоба бойынша
	Планировочная система	По проекту с учетом функционального назначения

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

		объекта
2.4	Конструктивті схема	Жоба бойынша
	Конструктивная схема	По проекту
2.5	Инженерлік қамтамасыз ету	Бөлген жер телімінің шегінде инженерлік және алаңішілік дәліздер көздеу
	Инженерное обеспечение	Предусмотреть коридоры инженерных и внутриплощадочных сетей в пределах отводимого участка
2.6	Энергия тиімділік сыныбы	Жоба бойынша
	Класс энергоэффективности	По проекту

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

3. Қала құрылысы талаптары		
Градостроительные требования		
3.1	Көлемдік-кеңістіктік шешім	Учаске бойынша іргелес объектілермен байланыстыру
	Объемно-пространственное решение	Увязать со смежными по участку объектами
3.2	Бас жоспар жобасы:	Жанасатын көшелердің тік жоспарлау белгілерінің егжей-тегжейлі жоспарлау жобасына, Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Проект генерального плана:	В соответствии ПДП, вертикальных планировочных отметок прилегающих улиц, требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан
	тік жоспарлау	Іргелес аумақтардың жоғары белгілерімен байланыстыру
	вертикальная планировка	Увязать с высотными отметками прилегающей территории
	абаттандыру және көгалдандыру	-абаттандыру жобасын эскиздік жоба құрамында әзірлеу, Жобаны әзірлеген кезде ҚР ҚНжЕ 3.01-01 Ас-2007 «Астана қаласын жайғастыру және салу» және сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларының нормаларын басшылыққа алу.
	благоустройство и озеленение	-проект благоустройства разработать в составе эскизного проекта, при разработке проекта необходимо руководствоваться СНиП РК 3.01-01 Ас-2007 «Планировка и застройка города Астаны» и нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.
	автомобильдер тұрағы	Жоба бойынша
	парковка автомобилей	По проекту
	топырақтың құнарлы қабатын пайдалану	Жоба бойынша
	использование плодородного слоя почвы	По проекту
	шағын сәулет нысандары	Жоба бойынша
	малые архитектурные формы	По проекту
	жарықтандыру	Жоба бойынша
	освещение	По проекту
4. Сәулет талаптары		
Архитектурные требования		
4.1	Сәулеттік келбетінің стилистикасы	Объектінің функционалдық ерекшеліктеріне сәйкес сәулеттік келбетін қалыптастыру

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

	Стилистика архитектурного образа	Сформировать архитектурный образ в соответствии с функциональными особенностями объекта
4.2	Қоршап тұрған құрылыс салумен өзара үйлесімдік сипаты	Объектінің орналасқан жеріне және қала құрылысы мәніне сәйкес
	Характер сочетания с окружающей застройкой	В соответствии с местоположением объекта и градостроительным значением
4.3	Түсіне қатысты шешім	Келісілген эскиздік жобаға сәйкес
	Цветовое решение	Согласно согласованному эскизному проекту
4.4	Жарнамалық-ақпараттық шешім, оның ішінде:	«Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» Қазақстан Республикасының 1997 жылғы 11 шілдедегі Заңының 21-бабына сәйкес жарнамалық-ақпараттық қондырғыларды көздеу
	Рекламно-информационное решение, в том числе:	Предусмотреть рекламно-информационные установки согласно статье 21 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан»
	түнгі жарықпен безендіру	-
	ночное световое оформление	-
4.5	Кіреберіс тораптар	Кіреберіс тораптарға назар аударуды ұсыну
	Входные узлы	Предложить акцентирование входных узлов
4.6	Халықтың мүмкіндігі шектеулі топтарының өмір сүруі үшін жағдай жасау	Іс-шараларды Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының нұсқаулары мен талаптарына сәйкес көздеу; мүгедектердің ғимаратқа қолжетімділігін көздеу, пандустар, арнайы кірме жолдар мен мүгедектер арбаларының өту жолдарын көздеу
	Создание условий для жизнедеятельности маломобильных групп населения	Предусмотреть мероприятия в соответствии с указаниями и требованиями строительных нормативных документов Республики Казахстан; предусмотреть доступ инвалидов к зданию, предусмотреть пандусы, специальные подъездные пути и устройства для проезда инвалидных колясок
4.7	Дыбыс-шу көрсеткіштері бойынша шарттарды сақтау	Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Соблюдение условий по звукошумовым показателям	Согласно требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан

5. Сыртқы әрлеуге қойылатын талаптар

Требования к наружной отделке

5.1	Цоколь	Жоғары сапалы қазіргі заманға сай әрлеу материалдарды қолдану
	Цоколь	Применить высококачественные современные отделочные материалы
5.2	Қасбет	Жоғары сапалы қазіргі заманға сай әрлеу материалдарды қолдану
	Фасад	Применить высококачественные современные отделочные материалы

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

	Қоршау конструкциялары	Жоба бойынша
	Ограждающие конструкции	По проекту
6. Инженерлік желілерге қойылатын талаптар		
Требования к инженерным сетям		
6.1	Жылумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, -)
	Теплоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от -)
6.2	Сумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, -)
	Водоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от -)
6.3	Кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, -)
	Канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № - от -)
6.4	Электрмен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, -)
	Электроснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от -)
6.5	Газбен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, -)
	Газоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от -)
6.6	Телекоммуникациялар және телерадиохабар	Техникалық шарттарға (ТШ № -,) және нормативтік құжаттарға сәйкес
	Телекоммуникации и телерадиовещания	Согласно техническим условиям (№ - от) и требований нормативным документам
6.7	Дренаж (қажет болған жағдайда) және нөсерлік кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, -)
	Дренаж (при необходимости) и ливневая канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № - от -)
6.8	Стационарлы суғару жүйелері	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, -)
	Стационарные поливочные системы	Согласно техническим условиям (ТУ № - от -)
7. Құрылыс салушыға жүктелетін міндеттемелер		
Обязательства, возлагаемые на застройщика		
7.1	Инженерлік іздестірулер бойынша	Жер учаскесін игеруге инженерлік-геологиялық зерттеуді өткізгеннен, геодезиялық орналастырылғаннан және оның шекарасы нақты (жергілікті жерге) бекітілгеннен кейін кірісу
	По инженерным изысканиям	Приступать к освоению земельного участка разрешается после проведения инженерно-геологического исследования, геодезического выноса и закрепления его границ в натуре (на местности)
7.2	Қолданыстағы құрылыстар мен ғимараттарды бұзу (көшіру) бойынша	Алаңда, ғимараттар мен құрылыстарда тұрақты геодезиялық тармақтар болған жағдайда, СҚҚжЖҚБ оларды сақтау немесе көшіру қажеттілігі жөнінде келісу қажет.
	По сносу (переносу) существующих строений и сооружений	При наличии или обнаружении на площадке, зданий или сооружений постоянных геодезических пунктов согласовать с УАГиЗО необходимость их сохранения

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

		или переноса.
7.3	Жер асты және жер үсті коммуникацияларын ауыстыру бойынша	Ауыстыру (орналастыру) туралы техникалық шарттарға сәйкес не желілер мен құрылыстарды қорғау жөніндегі іс-шараларды жүргізу.
	По переносу существующих подземных и надземных инженерных коммуникаций	Согласно техническим условиям на перенос (вынос) либо на проведения мероприятия по защите сетей и сооружений.
7.4	Жасыл көшеттерді сақтау және/немесе отырғызу бойынша	-қолда бар жасыл көшеттердің міндетті түрде сақталуын (немесе көшірілуін) қарастыру.
	По сохранению и/или пересадке зеленых насаждений	-предусмотреть обязательное сохранение (или перенос) существующих зеленых насаждений.
7.5	Учаскенің уақытша қоршау құрылысы бойынша	-учаскені қоршаудың эскизін ұсыну қажет;
	По строительству временного ограждения участка	-предоставить эскиз ограждения участка;
8	Қосымша талаптар	1. Ғимараттағы ауа баптау жүйесін жобалау кезінде (жобада орталықтандырылған суық сумен жабдықтау және ауа баптау көзделмеген жағдайда) ғимарат қасбеттерінің сәулеттік шешіміне сәйкес жергілікті жүйелердің сыртқы элементтерін орналастыруды көздеу қажет. Жобаланатын ғимараттың қасбеттерінде жергілікті ау баптау жүйелерінің сыртқы элементтерін орналастыруға арналған жерлерді (бөліктер, маңдайшалар, балкондар және т.б.) көздеу қажет. 2. Ресурс үнемдеу және қазіргі заманғы энергия үнемдеу технологиялары бойынша материалдарды қолдану.
	Дополнительные требования	1. При проектировании системы кондиционирования в здании (в том случае, когда проектом не предусмотрено централизованное холодоснабжение и кондиционирование) необходимо предусмотреть размещение наружных элементов локальных систем в соответствии с архитектурным решением фасадов здания. На фасадах проектируемого здания предусмотреть места (ниши, выступы, балконы и т.д.) для размещения наружных элементов локальных систем кондиционирования. 2. Применить материалы по ресурсосбережению и современных энергосберегающих технологий.
9	Жалпы талаптар	1. Жобаны (жұмыс жобасын) әзірлеу кезінде Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамасының нормаларын басшылыққа алу қажет. 2 . Жобалауды түзетілген М 1:500 топографиялық түсірілім және бұрын орындалған геологиялық іздестірулер материалдарында жүргізу. 3. Қаланың бас сәуетшісімен келісу: -Эскиздік жоба. 4. Құрылыс жобасына сараптама жүргізу (Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамамен белгілінген жағдайда). 5. Құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғандығы туралы хабарлама беру. 6. Салынған объектіні қабылдау және пайдалануға беру, сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы Қазақстан

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

		Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларын басшылыққа жүзеге асырылады.
	Общие требования	1. При разработке проекта (рабочего проекта) необходимо руководствоваться нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. 2. Проектирование необходимо вести на материалах откорректированной топографической съемки в М 1: 500 и геологических изысканий, выполненных ранее. 3. Согласовать с главным архитектором города: - Эскизный проект. 4. Провести экспертизу проекта строительства (в случаях, установленных законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной и строительной деятельности). 5. Подать уведомление о начале строительно-монтажных работ. 6. Приемка и ввод в эксплуатацию построенного объекта осуществляется в соответствии с нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

Ескертпелер:

Примечания:

1. Жер учаскесін таңдау актісі негізінде СЖТ берілсе, СЖТ жер учаскесіне тиісті құқық туындаған кезден бастап күшіне енеді.

СЖТ және ТШ жобалау (жобалау-сметалық) құжаттаманың құрамында бекітілген құрылыстың бүкіл нормативтік ұзақтығының мерзімі шегінде қолданылады.

В случае предоставления АПЗ на основании акта выбора земельного участка, АПЗ вступает в силу с момента возникновения соответствующего права на земельный участок.

АПЗ и ТУ действуют в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденного в составе проектной (проектно-сметной) документации.

2. СЖТ шарттарын қайта қарауды талап ететін жағдайлар туындаған кезде, оған өзгерістерді тапсырыс берушінің келісімі бойынша енгізілуі мүмкін.

В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра условий АПЗ, изменения в него вносятся по согласованию с заказчиком.

3. СЖТ-да жазылған талаптар мен шарттар меншік нысанына және қаржыландыру көздеріне қарамастан инвестициялық процестің барлық қатысушылары үшін міндетті.

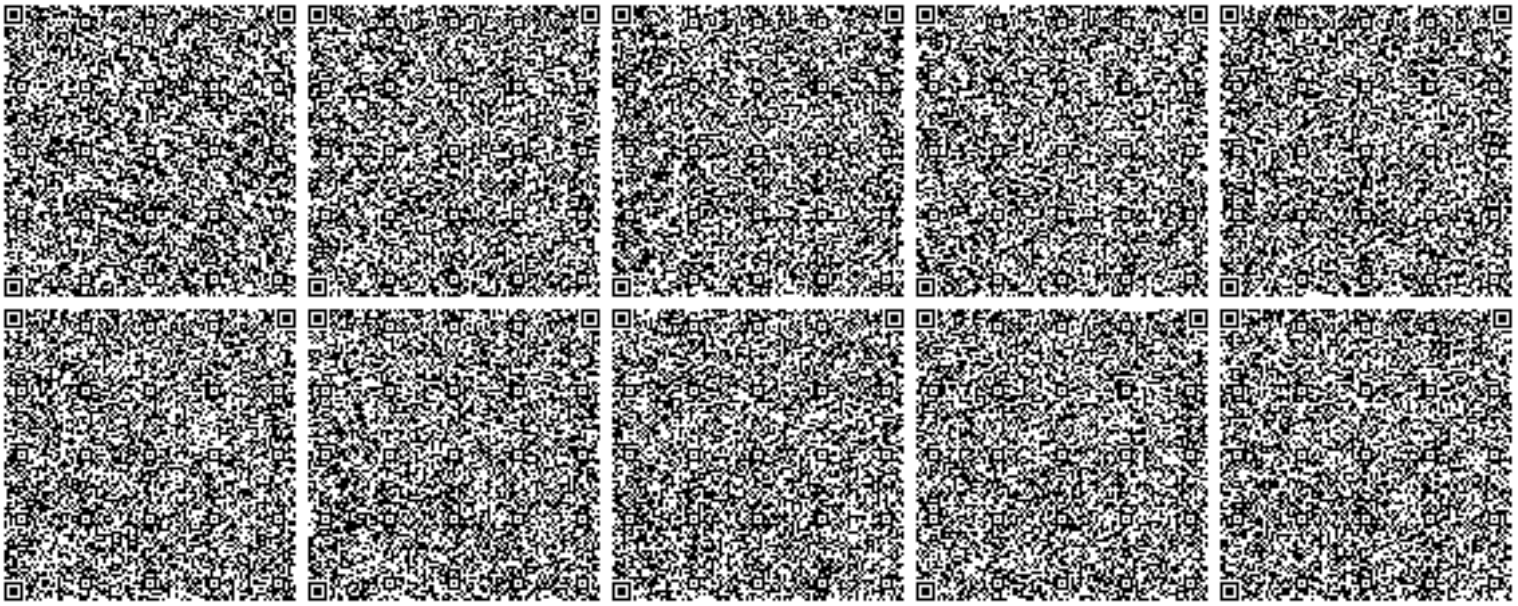
Требования и условия, изложенные в АПЗ, обязательны для всех участников инвестиционного процесса независимо от форм собственности и источников финансирования.

4. Тапсырыс берушінің СЖТ-да қамтылған талаптармен келіспеуі сот тәртібімен шағымдалуы мүмкін.

Несогласие заказчика с требованиями, содержащимися в АПЗ, обжалуется в судебном порядке.

Заместитель руководителя управления **Серикбаев Нурхан**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

«Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК-де тартылатын газ құбыры мен газ тарату желілерін салу»

жұмыс жобасы бойынша

30.11.2023 ж. № 12-0295/23

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
“Целиноград ауданының құрылыс бөлімі” мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
“Строй-проект-инвентаризация”
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Көкшетау қаласы

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0295/23 от 30.11.2023 г.

(положительное)

по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»

ЗАКАЗЧИК:

Государственное учреждение «Отдел строительства Целиноградского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Строй-проект-инвентаризация»

город Кокшетау

1. ВИД ДОКУМЕНТАЦИИ: Рабочий проект.

2. НАИМЕНОВАНИЕ: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области».

3. ОСНОВАНИЕ:
Договор от 19.09.2023 г. № 01-1487.

4. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел строительства Целиноградского района».

5. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Строй-проект-инвентаризация», лицензия от 10.10.2017 г. № 17017450 (I категория).

5.1. Субподрядные организации:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Асад-ЛТД», лицензия от 14.05.2019 г. 05-ГСЛ № 015679 (II категория)

6. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

7. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

7.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 05 апреля 2023 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 15 ноября 2023 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 29 ноября 2023 года;

постановление акимата Акмолинской области от 29 июня 2022 года № А-6/299 О внесении изменений и дополнений в постановление акимата Акмолинской области от 24 декабря 2021 года № А-12/674 «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2022-2024 годы» (с приложением перечня приоритетных бюджетных инвестиций на 2022-2024 годы);

постановление акимата Целиноградского района Акмолинской области от 13 января 2023 года № А-1/7 О выдаче разрешения на разработку проектно-сметной документации;

постановление акимата города Астаны от 07 марта 2023 года № 510-484 О разрешении на проведение изыскательских и проектных работ объекта промышленно-гражданского назначения на земельном участке;

постановление акимата Целиноградского района Акмолинской области от 16 февраля 2023 года № А-2/51 О предоставлении ГУ «Отдел строительства Целиноградского района» права временного безвозмездного долгосрочного землепользования сроком на 5 лет на земельные участки общей площадью 0,0144 га;

постановление акимата Целиноградского района Акмолинской области от 24 апреля 2023 года № А-3/64 О предоставлении государственному учреждению «Отдел строительства Целиноградского района» права временного безвозмездного долгосрочного землепользования сроком на 5 лет на земельный участок общей площадью 14,695 га для проектирования и строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей, расположенный в границах Кызылсуатского сельского округа, ПК Нурлы;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком площадью 0,0024 га с кадастровым номером 01-011-045-2770, на проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта № 3, изготовленный Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру – Филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области 26 апреля 2023 года № 0260558;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком площадью 0,0024 га с кадастровым номером 01-011-045-2771, на проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта № 2, изготовленный Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру – Филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области 26 апреля 2023 года № 0260559;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком площадью 0,0024 га с кадастровым номером 01-011-045-2772, на проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта № 1, изготовленный Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру – Филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области 26 апреля 2023 года № 0260560;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком площадью 0,0024 га с кадастровым номером 01-011-045-2773, на проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта № 4, изготовленный Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру – Филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области 26 апреля 2023 года № 0260570;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком площадью 0,0024 га с кадастровым номером 01-011-045-2774, на проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта № 5, изготовленный Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру – Филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области 26 апреля 2023 года № 0260571;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком площадью 0,0024 га с кадастровым номером 01-011-045-2775, на проектирование и строительство шкафного газорегуляторного пункта № 6, изготовленный Отделом Целиноградского района по регистрации и земельному кадастру – Филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области 26 апреля 2023 года № 0260572;

приказы ГУ «Отдел земельных отношений Целиноградского района» от 13 февраля 2023 года № KZ30VBG01188137, № KZ73VBG01188139, № KZ62VBG01188143, № KZ08VBG01188145, № KZ51VBG01188147, № KZ24VBG01188148 Об утверждении землеустроительных проектов по формированию земельных участков (для проектирования и строительства шкафных газорегуляторных пунктов №№ 1-6);

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование от 13 января 2023 года № 2424, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «СпутникПроектГеодезия» в 2022 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 23 ноября 2020 года № 20017569, выданная ГУ «Управление контроля и качества городской среды города Шымкент»);

технический отчет по топографической съемке и топографическая съемка в масштабе 1:500, выполненные ТОО «СпутникПроектГеодезия» в 2022 году;

акт выбора места пересечения железнодорожных путей на перегоне Сороковая-ОП-42, составленный Акмолинским отделением магистральной сети 06 декабря 2022 года, подписанный комиссией;

акт обследования зеленых насаждений, выданный ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района» 16 сентября 2023 года;

договор консорциума от 05 мая 2023 года № 77 между ТОО «Строй-проект-инвентаризация» и ТОО «Асад-ЛТД» на разработку проектно-сметной документации;

письмо заказчика от 16 августа 2023 года № 01-20/295 об источнике финансирования; об отсутствии затрат на управление проектом;

письмо заказчика от 08 ноября 2023 года № 01-20/359 о сроках начала строительства;

письмо заказчика от 08 ноября 2023 года № 01-20/360 о прохождении экспертизы рабочего проекта впервые;

письмо заказчика от 08 ноября 2023 года № 01-20/361 о бюджете;

письмо заказчика от 23 ноября 2023 года № 01-20/401 о демонтаже электролинии на площадке ГРПШ-2, ГРПШ-6 отдельным проектом;

письмо заказчика от 30 ноября 2023 года № 01-20/407 о получении разрешения АО «Международный аэропорт Нурсултан Назарбаев» до начала СМР;

письмо акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области от 22 февраля 2022 года № 58 о расстоянии транспортировки недостающего грунта, расстоянии вывоза строительного мусора;

письмо КГП на ПХВ «Ветеринарная станция Целиноградского района» при управлении ветеринарии Акмолинской области от 08 июня 2023 года № 371 об отсутствии на участке в радиусе 1000 метров прохождения трассы проектируемого газопровода сибиреязвенных захоронений и скотомогильников;

письмо РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 12 сентября 2022 года № 01-15/3798 о том, что участок строительства не располагается на землях государственного лесного фонда;

письмо ГУ «Отдельных земельных отношений Целиноградского района» от 28 ноября 2023 года № 01-21/1012 касательно уточнения границ земельного участка.

Технические условия:

от 14 февраля 2023 года № 10-105-02/2023 ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком» на строительство газопровода от трассы Астана-Караганды до ПК «Нурлы» Целиноградского района Акмолинской области в местах пересечения, вдоль прохождения и в охранной зоне магистрального волоконно-оптического кабеля ТУСМ-10 ОДС-филиала АО «Казахтелеком» (продлены письмом от 15 февраля 2023 года № 02-23/154);

от 23 февраля 2022 года № 133 АО «КазТрансГаз Аймақ» на проектирование газораспределительных сетей;

от 31 августа 2022 года № 2790-и АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» на пересечение железнодорожных путей;

от 07 декабря 2022 года № 947 «Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» - «Карагандинское

отделение магистральной сети» предложение к техническим условиям для выбора места пересечения железнодорожных путей на перегонке Сороковая-ОП-42;

от 08 декабря 2022 года № 2425 Астанинская дистанция пути предложения к техническим условиям на пересечение железнодорожного пути на перегоне Сороковая-ОП-42;

от 10 января 2023 года № 9 Карагандинская дистанция сигнализации и связи филиала АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» - «Карагандинское отделение магистральной сети» на пересечение железнодорожных путей газопроводом ГУ «Отдел строительства Целиноградского района» на перегоне Сороковая-ОП-42.

7.2 Согласования заинтересованных организаций:

ситуационный план газопровода согласован: ГУ «Аппарат акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»; ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Целиноградского района»; ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Целиноградского района»; ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района»; ПК «Нурлы»;

рабочий проект в части промышленной безопасности согласован ГУ «Отдел жилищной инспекции и коммунального хозяйства Целиноградского района» 03 июля 2023 года № 02-06/386;

рабочий проект согласован АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы» 07 июля 2023 года № 782-И;

рабочий проект согласован РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» 10 августа 2023 года № 08-12-10-08/96-И; Акмолинским отделением магистральной сети;

пересечение газопровода под железнодорожными путями на перегоне Сороковая ОП-42 513 км ПК1+60 м согласовано: ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»; Карагандинская дистанция электроснабжения» филиала АО «Национальная компания «Қазақстан Темір Жолы»; ТУМС-1 филиала «Астана-Транстелеком»; Карагандинской дистанции сигнализации и связи; ТУСМ-10 Объединение «Дивизион «Сеть» АО «Казахтелеком»;

заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 17 марта 2023 года № KZ29VWF00092077, выданное Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

8. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

8.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение: Акмолинская область, Целиноградский р-н, Кызылсуатский сельский округ.

Сейсмичность района: несейсмичен.

8.2 Проектные решения

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Раздел	Эксперт	Номер аттестата	Результат
1	Пути железнодорожные	Сапрыгина Л.И.	KZ55VJE00055467	Соответствует
2	Архитектурно-строительная часть	Кирилов Е.Ю.	KZ55VJE00055079	Соответствует
3	Технологическая часть	Маубасова Б.Ж.	KZ47VJE00027093	Соответствует
4	Проект организации строительства	Бушуева Л.Н.	KZ27VJE00039578	Соответствует
5	Раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации	Ахметова И.Б.		Соответствует
6	Наружное газоснабжение	Маубасова Б.Ж.	KZ47VJE00027093	Соответствует
7	Конструкции металлические	Кирилов Е.Ю.	KZ55VJE00055079	Соответствует
8	Молниезащита	Елеманова А.А.	KZ38VJE00030068	Соответствует
9	Сметный раздел	Бушуева Л.Н.	KZ27VJE00039578	Соответствует
10	Санитарно-эпидемиологический раздел	Некрошевич А.А.	KZ28VJE00027823 KZ81VJE00030070	Соответствует
11	Противопожарная безопасность	Шуваев Д.В.	KZ33VJE00078561	Соответствует
12	Генеральный план	Пирожникова Л.М.	KZ23VJE00023160	Соответствует

9. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

Оценка принятых решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Уровень ответственности объекта – II (нормальный).

Основные технико-экономические показатели

Таблица 9

№ п/п	Наименование показателей	Ед. Изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Регулируемая среда		природный газ	
2	Давление газа	Мпа	0,60	0,60
3	Общая протяженность газопровода	м	67951,6	67951,6
3.1	Общая протяженность подводящего газопровода высокого давления	м	22	22

3.2	Общая протяженность газопровода среднего давления	м	7330,6	7330,6
3.3	Общая протяженность газопровода низкого давления	м	60599	60599
4	Расчетный расход газа	нм^3/ч	4995,42	4995,42
5	Количество ГРПШ	шт.	7	7
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2023 года и прогнозных ценах 2024 года, в том числе:	млн. тенге	1542,536	1767,138
6.1	СМР	млн. тенге	1240,414	1440,352
6.2	оборудование	млн. тенге	41,990	48,452
6.3	прочие затраты	млн. тенге	260,132	278,334
7	В ценах по годам строительства:			
7.1	в ценах 2023 года	млн. тенге		49,654
7.2	в ценах 2024 года	млн. тенге		1717,484
8	Продолжительность строительства	мес.	7	7

Ссылка на окончательную редакцию документации*

(нажмите на данную ссылку или отсканируйте QR-код)

*в соответствии с пунктом 6 Правил оформления экспертных заключений по градостроительным и строительным проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации), утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 305.

10. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

3. Заказчик при приемке документации по проекту строительства от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

10. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК-де тартылатын газ құбыры мен газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен бекіту үшін ұсынылады.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

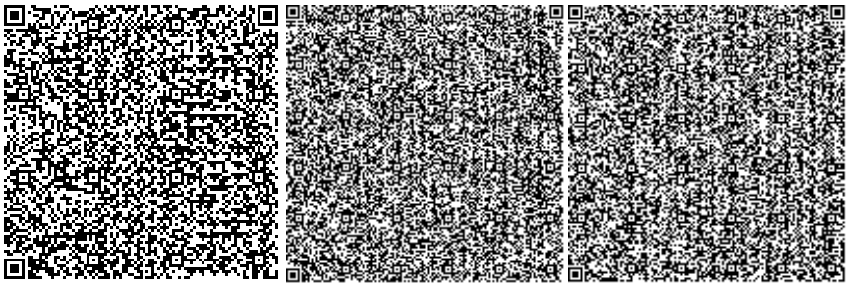
3. Тапсырыс беруші құрылыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Радченко Л.В.

И.о. директора

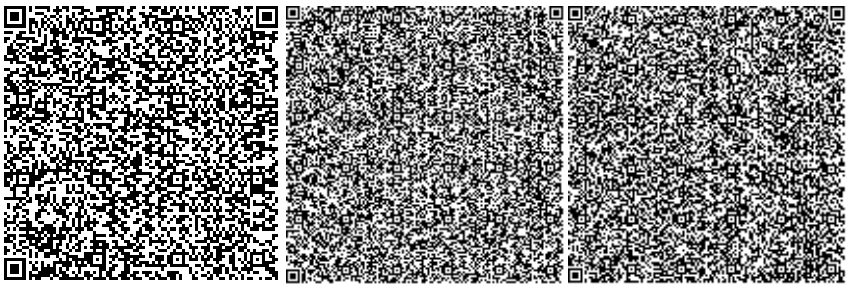
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Мухамедина Г.З.

Ведущий специалист (перевод, делопроизводство)

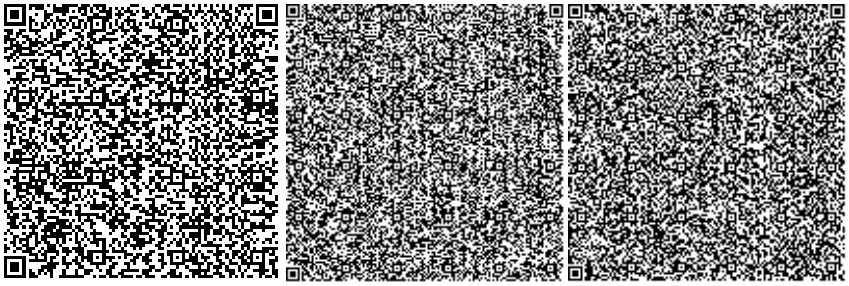
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Сапрыгина Л.И.

Эксперт

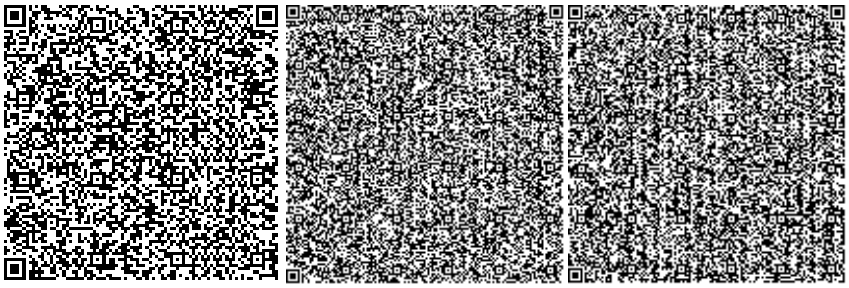
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Кирилов Е.Ю.

Начальник производственного отдела

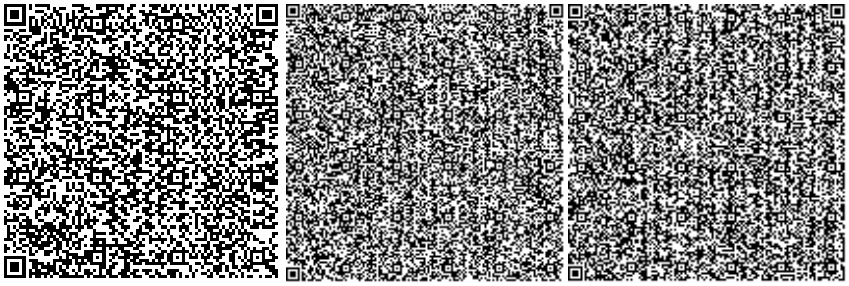
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Ахметова И.Б.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

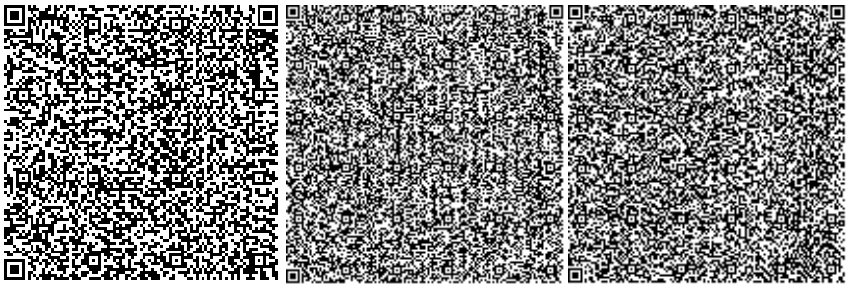
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Маубасова Б.Ж.

Эксперт

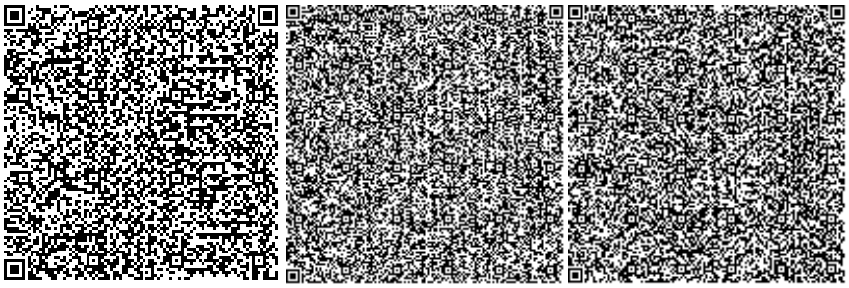
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Пирожникова Л.М.

Эксперт

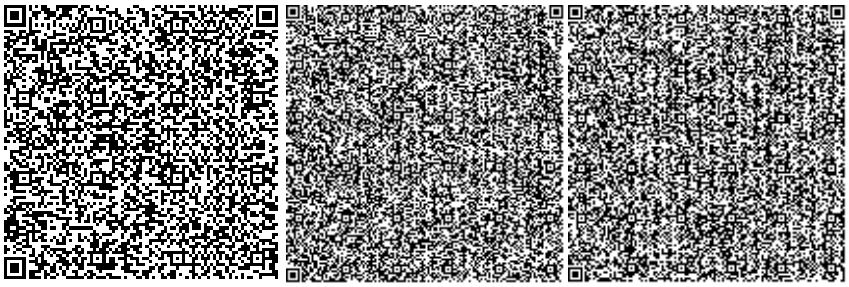
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Елеманова А.А.

Эксперт

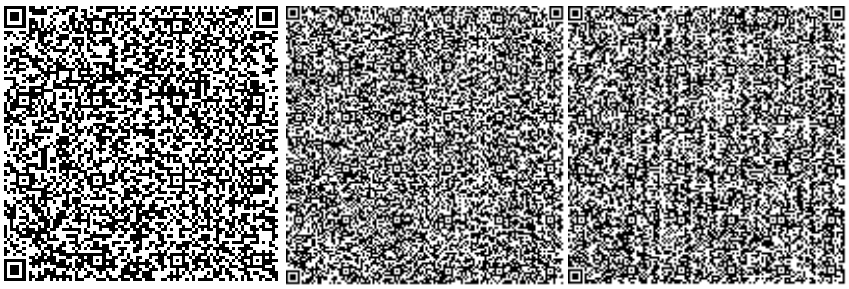
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Шуваев Д.В.

Эксперт

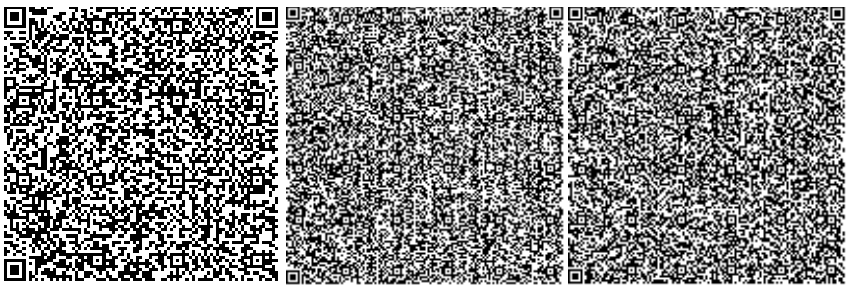
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Бушуева Л.Н.

Эксперт

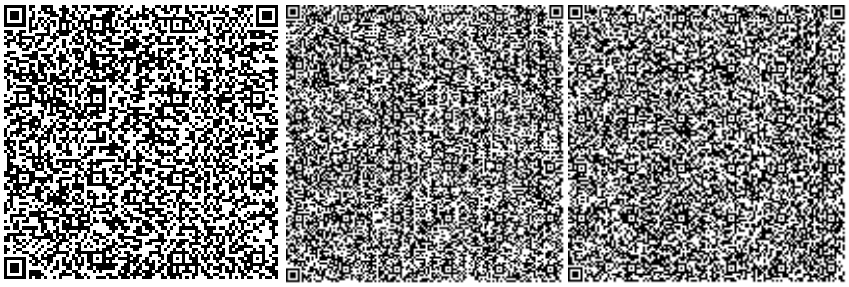
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Жакупова А.С.

ведущий специалист (оформление и выдача экспертных заключений)

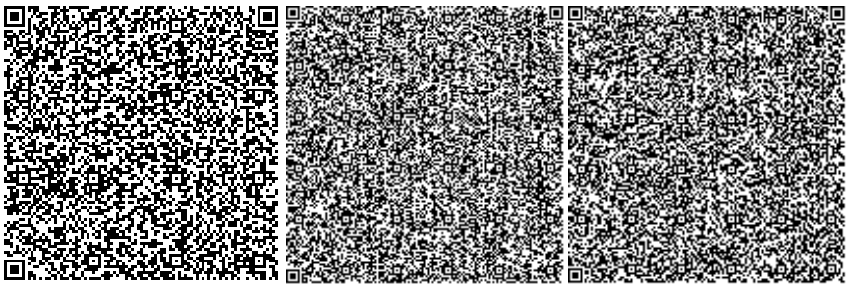
Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Некрошевич А.А.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону



Ашық жиналыстар арқылы қоғамдық тыңдаулардың хаттамалары

1. **Аумағында өз қызметі жүзеге асырылатын әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстардың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) жергілікті атқарушы органының немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірлік (селолар, кент, ауылдық округтер) әкімі аппаратының атауы:** *«Ақмола облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ «Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округі әкімінің аппараты» ММ.*
2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы: *«Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК жеткізуші газ құбыры мен газ тарату желілерін пайдалану» ықтимал әсерлері туралы есеп.»* (қарастырылатын жобалау материалдарының атауы).
3. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның атауы және қоғамдық тыңдауға ұсынылған құжаттар жіберілетін жергілікті атқарушы орган (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірлік (селолар, кенттер, ауылдық округтер) әкімінің аппараты. *ҚР ЭТРМ «Қоршаған ортаны қорғаудың ақпараттық-талдау орталығы» ШЖҚ РМК*
4. Ұсынылған қызметтің орналасқан жері: *Ақмола облысы Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі. Координаттары: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.725206; 51.114750, 71.718621* (толық, нақты мекенжайы, болжанатын қызмет учаскесі аумағының географиялық координаттары)
5. Жоспарланатын іс-шараның ықтимал әсерінен зардап шеккен барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: Қызылсуат ауылдық округі, «НҰРЛЫ» ТК, Целиноград ауданы, Ақмола облысы (аумағы жоспарланып отырған іс-шараны іске асыру әсер етуі мүмкін және аумағында қоғамдық тыңдаулар өтетін әкімшілік-аумақтық бірліктердің тізбесі)
6. Бастамашының деректемелері және байланыс деректері: АО *«QAZAQGAZ AIMAQ» ЖШС, ҚР, Астана қ., Б.Момышулы көшесі, 2/2.Тел +7 (7172) 55-89-75 e-mail: astana@qga.kz БСН 020440001144* (оның ішінде нақты аты-жөні, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, телефондар, факстар, электрондық пошталар, веб-сайттар)
7. Ықтимал әсерлер туралы есеп авторларының немесе стратегиялық экологиялық бағалау бойынша есептерді дайындауға тартылған сыртқы сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілері бойынша құжаттаманы әзірлеушілердің мәліметтері мен байланыс деректері. *«ЭКОС» ЖШС, Астана қ., Иманова к-сі, 9, ВП-5, БСН 950 740 001 238. Байланыс телефондары: 8 (7172) 21-22-21, e-mail: info@ecosltd.kz.* (оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, телефондар, факстар, электрондық пошталар, веб-сайттар)
8. Қоғамдық тыңдауларды өткізу күні, уақыты, орны (қоғамдық тыңдаулардың ашық отырысының өткізілетін күні(-лері) және уақыты): *05.11.2025 жылы* Қызылсуат ауылдық округі, «НҰРЛЫ» ТК, Целиноград ауданы, Ақмола облысы 4 көш, үй 37,офис, м*екенжайы бойынша, тіркеу 10.50-де, тыңдаулар сағат 11.00-де басталады.* ***ZOOM сілтемесі:*** https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU8762B1bsBP3PeD9Yilqamrh.1&omn=74534129639. ***Конференция коды****: 697 317 7086.* ***Қол жеткізу коды:*** *12345. Тіркеу 11:05, Бастау 11:10, Аяқталуы 11:20* (қатысушылардың тіркелу күні, басталу уақыты, қоғамдық тыңдаулардың басталу және аяқталу уақыты, тыңдаулар өтетін жердің толық және нақты мекенжайы. Қоғамдық тыңдаулар мерзімі ұзартылған жағдайда барлық күндер көрсетіледі).

9. Қоғамдық тыңдаулардың осы хаттамасына жоспарланған іс-шараның бастамашысының сұрау салу хатының көшірмесі (3қосымша) және әкімшілік-аумақтық бірліктердің жергілікті атқарушы органдарының (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) қоғамдық тыңдауларды өткізу шарттарын бекіту туралы жауап хатының (4-қосымша) көшірмесі қоса беріледі.

10. Қоғамдық тыңдаулардың осы хаттамасына қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы қоса беріледі. (1-қосымша)

11. Қоғамдық тыңдаулар туралы ақпарат қазақ және орыс тілдерінде мынадай тәсілдермен таратылады:

1) Бірыңғай экологиялық порталда 2025 жылғы 10 қазанда; (ақпараттық жүйеде)

2) Жергілікті атқарушы органның ресми интернет-ресурсында (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) немесе әзірлеуші-мемлекеттік органның, "Ақмола облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы" мемлекеттік мекемесінің ресми интернет-ресурсында (ресми интернет-ресурстардың атауы және сілтемелері және жарияланған күндері) 03.10.2025 ж.

3) бұқаралық ақпарат құралдарында, оның ішінде кемінде бір газетте; және кем дегенде бір теледидар немесе радиоарна арқылы таратылады тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің аумағында (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) толық немесе ішінара зардап шеккен аумақ шегінде орналасқан, жиырмадан кешіктірмей қоғамдық тыңдаулар басталғанға дейін жұмыс күндері*: «Антенна в Казахстане» газеті 2025 жылғы 01 қазанаң бастап № 40 (1471)* (хабарландырудың атауы, нөмірі және газетте жарияланған күні, сканерленген хабарландыру қоса берілген: газеттің сканерленген титулдық беті және қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландыру бар бет) *Радионың эфирлік анықтамасы 01.10.2025 ж. (*радиоарна, хабарландыру күні: теле немесе радиоарнада қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландыру бейне және аудио жазбасы бар электрондық жеткізгіш қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса (жариялануға) жатады)

4) Тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, аудандық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) аумағындағы мүдделі жұртшылық үшін қолжетімді орындарда 2 жарнама сомасында*: «Нұрлы» ПК аумағы 01.10.2025 ж.*
Қоғамдық тыңдаулардың осы хаттамасына фотоматериалдар қоса беріледі.

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімі

«Қолдайтындар» – 17 адам; «Қарсы» – 0 адам; «Қалыс қалған» – 0 адам.
(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың «қолдайтындар», «қарсы», «қалыс қалған» санын көрсету)
Хатшыны таңдау бірауыздан қолдау білдірілді: 17

«Қолдайтындар» – 17 адам; «Қарсы» – 0 адам; «Қалыс қалған» – 0 адам.
(регламентті бекіту туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың «қолдайтындар», «қарсы», «қалыс қалған» санын көрсету)
Жобаның материалдарын баяндама түрінде қарастыру.
Ұсынылатын регламент – әр баяндаушыға 15 минуттан аспау.
Сұрақ-жауап. Ұсынылатын регламент – 3 минут.
Қорытынды жасау және қоғамдық тыңдауларды жабу.
Ұсынылатын регламент – 5 минут.
Регламент бірауыздан қабылданды.

13. Тыңдалған барлық есептер бойынша ақпарат: «ЭКОС» Республикалық еңбекті қорғау және экология орталығының жетекші маманы Ахматова И.Р., (баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы) «"Нұрлы " Пк-ның Қызылсуат ауылдық округі Целиноград ауданы Ақмола облысындағы газ құбырын тарту және газ тарту желілерін пайдалану» үшін ықтимал әсерлер туралы есеп бойынша баяндама 4 бетте. (есептің тақырыбы, беттер саны, слайдтар, файлдар, плакаттар, сызбалар). Қоғамдық тыңдауларға ұсынылған құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіндері осы қоғамдық тыңдаулардың хаттамасына қоса беріледі (қоса беріледі).

14. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасының ажырамас бөлігі болып табылатын және осы Қағидалардың 18-тармағына сәйкес жазбаша нысанда берілген немесе қоғамдық тыңдаулар барысында айтылған мүдделі мемлекеттік органдар мен жұртшылықтың ескертулері мен ұсыныстарын қамтитын жиынтық кесте; Әрбір ескерту мен ұсыныс бойынша Бастамашының жауаптары мен ескертулері. Қоғамдық тыңдаулар тақырыбына анық қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар «қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ» деген белгімен кестеге енгізіледі.

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың қаралатын құжаттардың және тыңдалған есептердің олардың толықтығы мен түсінуге қолжетімділігі бойынша сапасы туралы пікірі, оларды жақсарту бойынша ұсыныстар: Төлеңіт және баяндамаларды жақсарту бойынша ұсыныстар жоқ.

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы, пікірлері мен ұсыныстары).

16. Қоғамдық тыңдаулардың хаттамаларына шағым жасау Қазақстан Республикасының Әкімшілік іс жүргізу кодексіне сәйкес сот және сотқа дейінгі іс жүргізу тәртібімен мүмкін болады.

17. **Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:**

Ахметов Ә.Н.

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні)

06.11.2025 ж.
(күні)

13. **Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:**

Тұрғымбаева Галия Шаматовна

«ЭКОС» ЖШС-нің экология саласындағы инженері (тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні)

06.11.2025 ж.
(күні)

1-қосымша

Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы
Тыңдау күні – 05.11.2025 ж., 11.00 сағат.

№	Қатысушының аты-жөні	Қатысушы санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашы)	Байланыс телефон нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференц-байланыс арқылы)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)
1	Ельмешов Ұ.	аксакал Кызылсудат с/о	87753806182	очно	
2	Баймаханов Н.	Кызылсудат с/о	87752496332	очно	
3	Джакишева Г.	ПК „Нұрлы"	87055178421	очно	
4	Садуов Ш.Т	местный житель	+77003528335	очно	
5	Шагыров С	местный житель	87017587002	очно	
6	Досубеков А.	Местный жит.	87082889195	очно	
7	Жуманова А	Местный житель	87081258346	очно	
8	Тулеуова А.	Вед. спец. АСПР АО „ОБА"	8(702)7266627	очно	
9	Жарилгов К.Б	Местный житель	87021860727	очно	
10	Туркумбаева Т.Ш	секретарь ОС	87059078717	очно	
11	Байгазиев Ж.	ТОО „Жис"	87013550050	очно	
12	Жаматова Ч.У	ТОО Жас	87014093009	очно	
13	Жубокирова Д.С	ТОО Жас	87086763158	очно	
14	Кыдыкова А.Т.	РГУ „Сем. Упр. сан-эпид. над	87165130572	зоом	
15	Ажкова М.М	РГУ „Деп. сан. эпид. над Жам.обл" инспектор	87162761023	зоом	
16	Камзрамбаев А.К.	Директор ЦГК		зоом	
17	Сулейбаев В.У.	АСПР АО „ОБА" Ведущий инженер		зоом	
18					
19					
20					

2- қосымша

Қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және өткізу кезінде келіп түскен ескертулер мен ұсыныстардың жиынтық кестесі

№ пп	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары (қатысушының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)	Ескертулер мен ұсыныстарға жауаптар (жауап берушінің тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) және/немесе лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)	Ескерту (алынып тасталған/алынбаған ескерту немесе ұсыныс, "қоғамдық тыңдау тақырыбына қатысы жоқ")
1	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары, Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК-де жеткізуші газ құбыры мен газ тарату желілерін пайдалану кезеңінде «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ үшін Ықтимал әсерлер туралы жобаға байланысты сұрақтар болған жоқ		
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			

Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения), или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: *ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области, ГУ " Аппарата акима Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области"*

2. Предмет общественных слушаний: *Отчет о возможных воздействиях «Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»* (полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов).

3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), в адрес которого направлены документы, выносимые на общественные слушания. *РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭГПР РК*

4. Местонахождение намечаемой деятельности: *: Кызылсуатский сельский округ, Целиноградский район Акмолинская область. Координаты: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.725206; 51.114750, 71.718621 (полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)*

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: *Кызылсуатский сельский округ, ПК «НУРЛЫ», Целиноградский район Акмолинская область* (перечень административно–территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)

6. Реквизиты и контактные данные инициатора: *АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РК, 010000, г.Астана, ул. Б.Момышулы 2/2,. Тел. +7 (7172) 55-89-75 e-mail: astana@qga.kz БИН 020440001144* (в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы. *ТОО «ЭКОС», г. Астана, ул. Иманова д.9, ВП5, БИН 950 740 001 238. Контакты: 8(7172)21-22-21, эл. почта: info@ecosltd.kz.* (в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): 05*.11.2025 по адресу Акмолинская область, Целиноградский района, Кызылсуатский сельский округ, ПК «Нурлы», ул. 4, дом 37, офис.* ***Zoom ссылка:***

https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU8762B1bsBP3PeD9YiIqamrh.1&omn=74534129639. ***Идентификатор конференции**: 697 317 7086. **Код доступа**: 12345. Регистрация 11.05 ч. Начало 11.10 ч. Окончание 11.20 ч. общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты).*

9. Копия письма-запроса (приложение 3) от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (приложение 4) (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний. (Приложение 1)

11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) *На Едином экологическом портале 01.10.2025 года;* (в Информационной системе)
2) На официальном Интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном Интернет-ресурсе государственного органа-разработчика *ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области»; https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr/documents/details/905037?lang=ru* (наименование и ссылки на официальные интернет–ресурсы и даты публикации) 03*.10.2025 года*
3) В средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний: *Газета «Антенна в Казахстане» от 01.10.2025 г.» № 40 (1471)* (название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний) *Эфирная справка Радио NS от 01.10.2025 год* (название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)
4) В местах, доступных для заинтересованной общественности на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) в количестве 2 объявления: *Территория ПК «Нурлы» 01.10.2025 года.*
   Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12**.** Решение участников общественных слушаний

«За» - 17 человек; «Против» - 0 человек; «Воздержались» - 0 человек.
(о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний «за», «против», «воздержались»)
Единогласно за секретаря _____
«За» - 17 человек; «Против» - 0 человек; «Воздержались» - 0 человек.
(об утверждении регламента. Указать количество участников общественных слушаний «за», «против», «воздержались»)
Рассмотрение материалов проекта в форме доклада.
Предлагаемый регламент – не более 15 мин. на каждого докладчика.
Вопросы-ответы. Предлагаемый регламент – по 3 мин.
Подведение итогов и закрытие общественных слушаний.

Предлагаемый регламент - 5 мин.
Регламент принят единогласно.

13. Сведения о всех заслушанных докладах: *Ахматова И.Р. ведущий специалист ТОО «ЭКОС»,* (фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации) *доклад по Отчету о возможных воздействиях «Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области» На 3 страницах.* (тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей). Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний (прилагается).

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, заинтересованных государственных органов и общественности, представленные в письменной форме в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил или озвученные" в ходе проведения общественных слушаний; ответы и комментарии Инициатора по каждому замечанию и предложению. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой "не имеют отношения к предмету общественных слушаний".

15. Мнение участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению: Рекомендации по улучшению проекта и докладов отсутствуют

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации).

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном и досудебном порядке согласно Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики Казахстан.

17. **Председатель общественных слушаний**:

Сексенов У.К.

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

06.11.2025 г **(дата)**

18. **Секретарь общественных слушаний**:

Туркумбаева Галия Маратовна

инженер по охране окружающей среды ТОО «ЭКОС», (фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

06.11.2025 г

(дата)

1-қосымша

Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы
Тыңдау күні – 05.11.2025 ж., 11.00 сағат.

№	Қатысушының аты-жөні	Қатысушы санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашы)	Байланыс телефон нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференц-байланыс арқылы)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)
1	Ельмешов Ұ.	аксакал Кызылсудат с/о	87753806182	очно	
2	Баймаханов Н.	Кызылсудат с/о	87752496332	очно	
3	Джакишева Г.	ПК „Нұрлы"	87055178421	очно	
4	Садуов Ш.Т	местный житель	+77003528335	очно	
5	Шагыров С	местный житель	87017587002	очно	
6	Досубеков А.	Местный жит.	87082889195	очно	
7	Жуманова А	Местный житель	87081258346	очно	
8	Тулеуова А.	Вед. спец. АСПР АО „ОБА"	8(702)7266627	очно	
9	Жарилгов К.Б	Местный житель	87021860727	очно	
10	Туркумбаева Т.Ш	секретарь ОС	87059078717	очно	
11	Байгазиев Ж.	ТОО „Жис"	87013550050	очно	
12	Жаматова Ч.У	ТОО Жас	87014093009	очно	
13	Жубокирова Д.С	ТОО Жас	87086763158	очно	
14	Кыдыкова А.Т.	РГУ „Сем. Упр. сан-эпид. над	87165130572	зоом	
15	Ажкова М.М	РГУ „Деп. сан. эпид. над Жам.обл" инспектор	87162761023	зоом	
16	Камзрамбаев А.К.	Директор ЦГК		зоом	
17	Сулейбаев В.У.	АСПР АО „ОБА" Ведущий инженер		зоом	
18					
19					
20					

Приложение 2

Сводная таблица замечаний и предложений, полученных до и во время проведения общественных слушаний

№ пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение" не имеет отношения к предмету общественных слушаний")
1	Замечания и предложения по проекту о возможных воздействиях выполнен для АО «QAZAQGAZ AIMAQ» на период эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области не было вопросов.		
2			
3			
4			
5			
6			

Приложение 3.
к Правилам проведения
общественных слушаний

Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных слушаний

исходящий номер: 25082611002, Дата: 29/09/2025

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №25082611002, от 26/09/2025 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Отчет о возможных воздействиях «Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области», в предлагаемую Вами 05/11/2025 11:00, Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский с.о.. ПК Нурлы, ул. 4, дом 37, офис(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предложенные Вами способы распространения объявления о проведении общественных слушаний". или "Предлагаем дополнить (заменить) следующими способами, для более эффективного информирования общественности").

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«Перечень заинтересованных государственных органов: 1. 2.»

Астанинский производственный филиал АО ""QAZAQGAZ AIMAQ"" (БИН: 191241004123), +7(705)-460-41-68, g.mergenova@aimaq.kz,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Приложение 3.1.
к Правилам проведения
общественных слушаний

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

исходящий номер: 25082611002, Дата: 26/09/2025

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий)

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории: Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский с.о. (ПК Нурлы)

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания: Подключиться к конференции Zoom можно по ссылке: https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU8762B1bsBP3PeD9YiIqamrh.1&omn=74534129639 Идентификатор конференции: 697 317 7086 Код доступа: 12345

Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях «Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»

(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский с.о.. ПК Нурлы, ул. 4, дом 37, офис, 05/11/2025 11:00

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (10 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:
газета Антенна в Казахстане; Radio NS Казахстан

(наменование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

Доска объявлений в ПК Нурлы

(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений)

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания

общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

Астанинский производственный филиал АО '"QAZAQGAZ AIMAQ"' (БИН: 191241004123), +7(705)-460-41-68, g.mergenova@aimaq.kz,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

БАЯНДАМА

Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК-де жеткізуші газ құбыры мен газ тарату желілерін пайдалану кезеңінде «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ үшін Ықтимал әсерлер туралы есеп

«QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ шаруашылық қызметінің бастамашысы

Нысан Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК орналасқан.

Газ тарату желілері Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің елді мекенінде орналасқан.

Газбен жабдықтау трассасы Нұрлы ПК көшелерімен өтеді. «Нұрлы» ПК газ тарату желілерінің құрылысы 2023 жылдан 2024 жылға дейін (ұзақтығы 9 ай) жүзеге асырылды. Бұдан бұрын «Целиноград ауданының құрылыс бөлімі» ММ берген 17.03.2023 жылғы № KZ29VWF00092077 нысанның құрылысы кезеңіне жоспарланған қызметтің әсер ету скринингінің нәтижелері туралы қорытынды алынды.

Нысанды пайдалануға қабылдау **актісіне сәйкес 17.01.2025 ж. «Нұрлы» ТК «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ берілді**

Ең жақын су объектісі - су объектісінен шамамен 150 метр қашықтықта орналасқан Есіл өзені. Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Есіл бассейндік инспекциясының 08.10.2023 жылғы № 08-12-10-08/96-И хатына сәйкес қарау нәтижелері бойынша жобалық құжаттаманы келісін береді.

«Диаметрі 800 мм-ден астам және (немесе) ұзындығы 40 км-ден астам газды, мұнайды немесе химиялық заттарды тасымалдауға арналған құбырлар» Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI Экологиялық кодексінің 1-қосымшасының 1-бөліміне сәйкес осы **кәсіпорын үшін қоршаған ортаға әсерді бағалау жүргізу талап етіледі.**

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 13 шілдедегі № 246 бұйрығымен бекітілген «Қоршаған ортаға теріс әсер ететін объектінің санатын айқындау жөніндегі нұсқаулықтың» 5-тармағының 12-тармақшасы негізінде осы объект «объектіні пайдалану кезінде жылына **10 тоннадан 500 тоннаға дейін ластаушы заттардың шығарындыларының болуы» 3-санатқа жатады.**

КЖ ДСМ-2 сәйкес кент ішіндегі жерасты және жерүсті газ құбырлары үшін СҚА орнатылмайды, өйткені бұл коммуналдық инфрақұрылым объектісі ішкі коммуналдық инженерлік желілерге жатады.

Жобада Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ӨК газдандыру көзделген. Осы кәсіпорынның көздері: саны 8 дана шкафтық газ реттеу пункттері (ШГРП).

Газды пайдалану бағыты:

- халыққа тамақ, ыстық су,

- тұрғын үйлерді жылытуға.

Объектінің жұмыс тәртібі тәулік бойы және жыл бойы.

Шкафтық газ реттеу пункті (ШГРП) - бұл арнайы шкафта монтаждалатын ГТП-ның (газ тарату пунктінің) ықшам нұсқасы. ШГРП әдетте шағын объектілерде газ беруді реттеу үшін пайдаланылады.

ШГРП-ның негізгі функциялары:

• Газ қысымын төмендету және тұрақтандыру.

• Газды сүзу.

• Жүйені авариялардан қорғау.

Қолданылуы:

• Шағын тұрғын және коммерциялық ғимараттарда, қазандықтарда, жеке үйлерде және шағын кәсіпорындарда.

Газдың жылдық шығыны мың - 22190,6 м3/жыл

Орташа қысымды таратушы газ құбырының диаметрлері қысымның барынша рұқсат етілген ауытқулары кезінде тұтынушыларды барынша көп газ тұтыну сағаттарында газбен жабдықтауды қамтамасыз ету шарттарына сүйене отырып, гидравликалық есеппен айқындалған.

Авариялық-қалпына келтіру және профилактикалық жұмыстар кезінде тұтынушыларды газдан ажырату үшін газ құбырында табақсыз қондырғыда жерасты полиэтилен шарлы крандар орнатылады.

Жобада төмен қысымды газ құбырының трассасында сөндіру құрылғыларын орнату арқылы көшелер бойынша газды ажырату көзделген.

Жер асты инженерлік коммуникацияларымен газ құбырларының қиылысу учаскелерінде сигнал беру таспасы газ құбырының бойымен жобаға сәйкес өзара кемінде 0,2 м қашықтықта және қиылысатын құрылыстың екі жағынан 2 м қашықтықта екі рет көзделген.

Пайдалану кезеңінде атмосфералық ауаға зиянды заттарды шығарудың 48 көзі анықталды, оның ішінде:

• **37** ұйымдастырылған дереккөз (оның ішінде 30 дүркін).

• **11** ұйымдастырылмаған көздер

Объектінің көздерінен шығарындыларда мыналар болады: атмосфералық ауада ұятпен болған кезде зиянды жиынтық әсер ету әсері бар 23 ластаушы заттар және 4 топтағы заттар.

Рұқсат етілген шығарындылар нормативтеріне қол жеткізу жылы - 2026 жыл.

Пайдалану кезінде алаңдарда мынадай қалдықтар түзіледі:

Абсорбенттер, сүзгі материалдары (өзгеше айқындалмаған май сүзгілерін қоса алғанда), сүртуге арналған маталар, қауіпті материалдармен ластанған қорғаныш киімі (майланған шүберек)

Құрамында асбест бар оқшаулау материалдары (пайдаланылған паронит - төсемдер)

Құрамында қалдықтар бар немесе қауіпті заттармен ластанған қаптама

Бояулар мен лактардан алынған, құрамында органикалық еріткіштер немесе басқа да қауіпті заттар бар қалдықтар

Қорғасын аккумуляторлар

Аралас коммуналдық қалдықтар (АКҚ)

Дәнекерлеу қалдықтары

Пластмассалар

Пайдаланылған шиналар

Пайдалану кезеңінде жер үсті су көздерінен су алынбайды. Жер асты суларына әсер етпейді. Өсімдіктерді шикізат ретінде пайдалану көзделмейді. Жұмыс жүргізу учаскесінің әсер ету аймағында сирек кездесетін және жойылып бара жатқан өсімдіктер жоқ. Табиғи тағамдық және дәрілік өсімдіктер жоқ. Жануарлар дүниесін пайдалану көзделмейді.

ҚОӘБ жобасында:

• Атмосфералық ауаға ластаушы заттардың шығарылуын болдырмау.

• Топырақ жамылғысына теріс әсерді болдырмау.

• Өсімдік жамылғысына теріс әсерді болдырмау.

• Жануарлар дүниесіне теріс әсерді болдырмау.

•Жер асты және жер үсті суларын қорғау бойынша.

• Авариялардың туындау қаупін азайту жөніндегі шаралар.

Осы іс-шараларды іске асыру қоршаған ортаға ең аз әсер етуге ықпал ететін болады

ДОКЛАД

Настоящий Отчет о возможных воздействиях выполнен для АО «QAZAQGAZ AIMAQ» на период эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области

Инициатор хозяйственной деятельности АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

Объект расположен в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области.

Газораспределительные сети расположены в населенном пункте Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы.

Строительство газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» осуществлялось с 2023 по 2024 гг. (продолжительность 9 месяцев). Ранее было получено заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности на период строительства объекта №KZ29VWF00092077 от 17.03.2023 г., выданной ГУ «Отделу строительства Целиноградского района».

Согласно **Акту приемки объекта в эксплуатации от 17.01.2025** г. ПК «Нурлы» был передан **АО «QAZAQGAZ AIMAQ»**

Ближайший водный объект - река Есиль, которая находится на расстоянии около 150 метров от водного объекта. Согласно письму от Есильской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов №08-12-10-08/96-И от 08.10.2023 г., по результатам рассмотрения согласовывает проектную документацию.

Согласно разделу 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК пп.12.1. «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км», **для данного предприятия требуется проведение оценки воздействия на окружающую среду.**

На основании п.12 п.п 5 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, данный объект относится к **3 категории «наличие выбросов загрязняющих веществ от 10 до 500 тонн в год при эксплуатации объекта».**

Для подземных и наземных газопроводов внутри поселка, согласно КР ДСМ-2, СЗЗ не устанавливается, так как это объект коммунальной инфраструктуры, относится к внутренним коммунальным инженерным сетям.

Проектом предусматривается газификация ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района, Акмолинской области.

Проектом предусматривается газификация ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района, Акмолинской области. Для газификации ПК «Нурлы» запроектирована трех ступенчатой системой газификации, газопровод высокого давления от существующего газопровода Ø325 после отключающего устройства до ГРПШ-15-2ВУ1, газопровод среднего давления от ГРПШ-15-2ВУ1 до ГРПШ-13-2НУ1 в количестве 6-шт, газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НУ1 до абонентов.

Газораспределительные сети расположены в ПК Нурлы южнее города Астана. Проектируемая трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы.

Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 0,019 км.

Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91– 0,003 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 7,295 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,021 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 – 60,569 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,030 км.

Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-15-2В-У1– 1шт.

Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт.

Источники данного предприятия: шкафные газорегуляторные пункты (ШГРП) в количестве 8 шт.

Направление использования газа:

- населению для приготовления пищи, горячей воды,

- на отопление жилых домов.

Режим работы объекта круглосуточный и круглогодичный.

Шкафной газорегуляторный пункт (ШГРП) - это компактный вариант ГРП (газораспределительного пункта), который монтируется в специальном шкафу. ШГРП обычно используется для регулирования подачи газа в небольших объектах.

Основные функции ШГРП:

- Понижение и стабилизация давления газа.
- Фильтрация газа.
- Защита системы от аварий.

Применение:

- В небольших жилых и коммерческих зданиях, котельных, частных домах и небольших предприятиях.

Годовой расход газа тыс. - 22190,6 м3/год

Диаметры распределительного газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке.

Проектом предусмотрено на трассе газопровода низкого давления отключение газа по улицам при помощи установки отключающих устройств.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на расстоянии 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

На период **эксплуатации** выявлено 48 источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, из них:

- **37** организованных источников (из них 30 залповых).
- **11** неорганизованных источника

В выбросах от источников объекта содержится: 23 загрязняющих веществ и 4 групп веществ, обладающих эффектом вредного суммарного воздействия при совестном присутствии в атмосферном воздухе.

Год достижения нормативов допустимых выбросов – 2026 год.

Во время эксплуатации на площадках образуются следующие отходы:

Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь)

Изоляционные материалы, содержащие асбест (использованный паронит - прокладки)

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами

Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества

Свинцовые аккумуляторы

Смешанные коммунальные отходы (ТБО)

Отходы сварки

Пластмассы

Отработанные шины

В период эксплуатации забор воды из поверхностных водоисточников не производится. Воздействия на грунтовые воды не будет. Использование растительности в качестве сырья не предусматривается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния участка проведения работ нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. Пользование животным миром не предусматривается.

В проекте ОВОС рассмотрены мероприятия по:

- Предотвращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
- Предотвращению негативного воздействия на почвенный покров.
- Предотвращению негативного воздействия на растительный покров.
- Предотвращению негативного воздействия на животный мир.
- По охране подземных и поверхностных вод.
- Меры по уменьшению риска возникновения аварий.

Реализация данных мероприятий будет способствовать минимальному воздействию на окружающую среду

Лариса РУБАЛЬСКАЯ: был выбор – сойти с ума или жить дальше

тв 6–12 октября 2025 № 40 (1471)

Ваш любимый телегид!

антенна

в Казахстане

гороскоп на всю неделю

МАРИЯ ПОРОШИНА

В новом сезоне сериала «АННА МЕДИУМ» (16+) на телеканале РОССИЯ 1

12+

ЗДОРОВЬЕ • ПОГОДА • ФАЗЕНДА

ISSN 1728-3868
9 771728 386004 >

Рекомендуемая цена 160 тг.

Настоящее счастье

Регина Тодоренко и Влад Топалов стали родителями в третий раз.

У супругов родился сын. Напомним, что у пары растут двое мальчиков – 6-летний Михаил и 3-летний Мирослав.

– Теперь нас пятеро. Дорогие мои, благодарю за поддержку и трепетное отношение к моей семье. Обязательно скоро поделюсь своей историей, пока приходим в себя, учимся звучать слаженно с нашим новоиспеченным маленьким музыкантом, – поделилась 35-летняя Регина.

Влад и Регина женаты семь лет и, по признанию пары, всегда мечтали о большой семье.

– Сыновья с папой очень похожи. Мишка жизнелюбивый, пытливый и упорный, как я, он должен сегодня и прямо сейчас довести свое важное дело до конца и не будет и минуты ждать. А Мирошка веселый в меня, это ребенок, который и сам себя развлекает, и окружающих. Он все время смеется, мне кажется, он родился уже с улыбкой, – рассказала Тодоренко.

Влад и Регина с сыновьями Михаилом и Мирославом.

ПОСТАВИЛИ ТОЧКУ

Дмитрий и **Полина Дибровы** официально развелись. Суд расторг брак супругов. По словам обоих, они сохранили хорошие отношения и продолжат вместе воспитывать трех сыновей.

– Я уполномочен сегодня сделать первое заявление от лица Дмитрия Александровича Диброва, – заявил адвокат телеведущего **Александр Добровинский**. – Он просил меня передать следующие слова: «Печать о вступлении людей в брак и о разводе ставится в паспорт. Но печати не существует ни в сердце, ни в душе». Поэтому душа и сердце Дмитрия Александровича в гармонии, он благодарен Полине за 17 лет счастья, за троих великолепных мальчиков, за все хорошее, что было. Его дом, как и его сердце, остается открытым для Полины и детей. Он до конца своих дней сохранит счастье и тепло, накопленные за эти годы.

Адвокат Полины Дибровой **Ирина Кузнецова** подтвердила, что никаких спорных моментов не возникло.

– Все решено в досудебном порядке. Обе стороны остались в красивых и уважительных отношениях. Просто нужно было отшлифовать юридические моменты и привести стороны к единому знаменателю. Все довольны тем, как мы договорились. Им повезло – все сделано без скандала, без грязи. Раздела имущества не будет, подписан брачный договор, – объяснила юрист.

Ранее Полина рассказывала, как дети восприняли известие о разводе родителей.

– Они меня поддержали. Ответили: «Мама, ну раз так, значит, так». Старший, Сашка, сказал: «Я пока не понимаю до конца. Возможно, сэмоционирую чуть позже». Он очень мудрый мальчик. Федя просто: «Ну, хорошо. Ладно...» А Илюшка заплакал. Я увидела в его глазах ужас и попыталась объяснить: «Илюша, все, наоборот, хорошо. У тебя будет два дома. Семья станет еще больше, возможно. Все будет отлично». Основное, чем мы сейчас с Димой занимаемся и будем заниматься, – делать все, чтобы дети чувствовали заботу и любовь обоих родителей, – делилась 36-летняя Полина в подкасте «Здесь (не) судят».

ПРЕМЬЕРА

Ведущие шоу (слева направо): Евгений Шворнев, Татьяна Турлай, Нұрдаулет Шертім, Сергей Закора и Марселен Камате.

Учим казахский с телеканалом НТК!

Новое развлекательно-образовательное шоу телеканала НТК «Жаңа казахи» в легкой и юмористической форме будет популяризировать казахский язык и культуру, превращая процесс обучения в увлекательное приключение вместе с известными личностями. Идея шоу зародилась в социальных сетях: короткие ролики быстро завоевали популярность и выросли в полноценный телевизионный проект.

«Жаңа казахи» («Новые казахи») – это оригинальный телевизионный формат, в котором звездные гости вместе с командой ведущих учат казахский язык, смеются над собственными ошибками и доказывают: говорить на казахском может каждый – вне зависимости от возраста, профессии или национальности.

Ведущими шоу стали харизматичные и известные личности, каждый из которых находится на своем уровне владения языком: Нұрдаулет Шертім – главный ведущий и «языковой наставник» программы. Марселен Камате, Татьяна Турлай, Сергей Закора и Евгений Шворнев – актёры и блогеры.

Каждый выпуск будет посвящен отдельной теме – от казахской кухни и юмора до традиций и повседневных фраз. Гости, среди которых звезды кино, музыки и спорта, не только делятся своим опытом изучения казахского языка, но и активно участвуют в веселых конкурсах, языковых играх и творческих заданиях.

– Каждый, кто когда-либо пытался выучить новый язык, знает, сколько преград может встретиться на пути: психологический барьер, акцент, нехватка словарного запаса. В такие моменты особенно важна поддержка – именно ее мы создаём в проекте, – поделилась соведущая проекта Татьяна Турлай. Атмосфера «зың» – лёгкая, дружеская и мотивирующая.

В течение 25 выпусков зрители станут свидетелями того, как уровень казахского языка у соведущих заметно вырастет. А самый усердный в финале получит символическую награду – золотой словарь «Алтын сөздік».

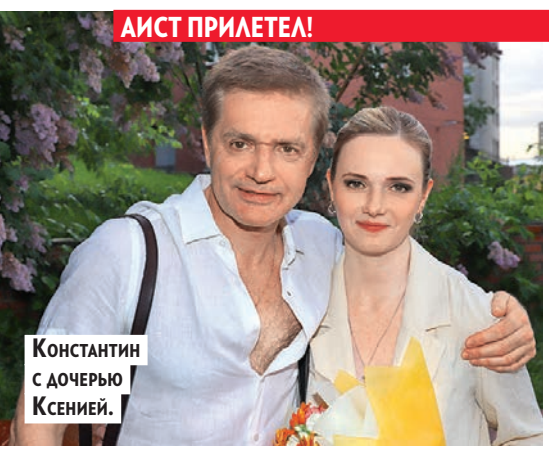
Вероника Селезнева, Зухра Табаева, programs@antennatv.ru

12
22
4
21, 22, 24

Фото на обложке: телеканал «Россия»

ANTENNAS.KZ
Сайт в Интернете «Антенна» в Казахстане». Присоединяйтесь!

АИСТ ПРИЛЕТЕЛ!



Константин с дочерью Ксенией.

Актер **Константин Лавроненко** впервые стал дедом. Дочь актера Ксения родила сына Павла.

– Я с нетерпением ждал этого момента. Надеюсь, буду хорошим дедом. Когда у меня появилась дочь, я, хоть и много работал, старался все успеть, как можно больше участвовать в ее жизни. Помню, приезжал после съемок поздно, тер на терке мыло, стирал пеленки. Дети ведь так быстро растут! Хочется почувствовать и прожить каждый период их взросления, ничего не пропустить, – признался 64-летний актер сайту Starhit.

Фото: PEOPLETALK, Persona Stars/Legion-Media, Яна Яворская/PhotoXPress.ru/Legion-Media, Дмитрий Ермашевич/Starface.ru, телеканал НТК соцсети

Запутанная история

Илья Малаков стал участковым, а **Ляйсан Утяшева** превратилась в Людмилу Прокофьевну.

Закончились съемки сериала кинокомпании Long Tale Production «Когда горит огонь» для канала «Россия 1». В центре сюжета небольшое село, мирную жизнь которого переворачивает преступление: местный житель Василий уходит на рыбалку с 12-летней дочкой Дашей (**Вера Чернявская**), после чего на берегу находят его тело. Сама Даша с ушибом головы лежит неподалеку, рядом с ней – ружье. Все указывает на то, что девочка случайно застрелила отца, но эту версию не может принять фельдшер Лера (**Варвара Феофанова**). Заручившись помощью участкового Миши (Илья Малаков), Лера берется выяснить, что же привело к трагедии.

– В первую очередь наш фильм – это драма, но с детективной составляющей, местами даже триллер, и мелодрамой с любовным треугольником, – рассказывает режиссер **Антон Борматов**. – В чем особенности истории? Наверное, в том, что она про хрупкую девушку, которая оказывается настолько стойкой духом, что, преодолевая сложности, борется с ними, не опускает руки, а параллельно разбирается с личными проблемами. Съемки проходили непосредственно в деревнях. Пожалуй, самая необычная локация – это место, где работает участковый Миша, которого играет Илья Малаков, его «поселили» прямо в доме культуры деревни, причем кабинет находится в одном из лестничных пролетов этого клуба.

«Когда горит огонь» – это драма, детектив и даже триллер в одном.

Ляйсан Утяшева стала Людмилой Прокофьевной, а **Павел Воля** – Анатолием Новосельцевым. Супруги снимаются в фильме «Невероятные приключения Шурика» для канала ТНТ. В комедии будут представлены пародии на многие известные картины, в том числе и на «Служебный роман».

Алеся Гордиенко, Вероника Селезнева
kino@antennatv.ru

Варвара Феофанова в роли фельдшера Леры в сериале «Когда горит огонь».

Елена Лядова перевоплотится в **Елену Блиновскую** в драме «Паучиха». Напомним, что блогер до сих пор находится в заключении.

Илья Малаков станет участковым.

Премьера фильма «Невероятные приключения Шурика» состоится в декабре этого года.

Калугина и Новосельцев в исполнении Ляйсан Утяшевой и Павла Воли.

Фото: канал ТНТ, Артем Устюжанин/MSK1.RU, телеканал «Россия», Persona Stars/Legion-Media, Андрей Камынов/Woman.ru

ДОРОГА БЕЗ ВОЗВРАТА

– Мне грустно от мысли, что Тигран больше не сможет видеть, как растут его дети, – говорит Игорь Саруханов. – Он был замечательным отцом.

«Все надеялись, что он справится»

После девяти месяцев комы скончался режиссер и телеведущий **Тигран Кеосаян**. Ему было 59 лет.

Он перенес два обширных инфаркта, в 2008-м и 2010-м. В декабре прошлого года состояние Тиграна Кеосаяна оказалось критическим. Случилась клиническая смерть, и он впал в кому, из которой так и не вышел. 9 января супруга **Маргарита Симоньян** подтвердила, что у мужа долгое время были проблемы с сердцем. «У него два инфаркта и семь стентов. Он много курит. Ссоримся из-за этого...» – делилась журналистка в передаче «Секрет на миллион» на НТВ.

21 апреля 2025 года, после Пасхи, Кеосаян впервые за долгое время стал реагировать на происходящее при помощи слов и жестов. «Он не говорит, но он отвечает. Ему говоришь: «Солнышко, если ты меня слышишь, моргни». Он моргает. Я ему что-то говорю: «Пойдем домой, пойдем домой», а он рот открывает, начинает шевелиться, руки протягивает», – рассказывала Симоньян в программе «Судьба человека» на телеканале «Россия 1».

– В январе Тиграну присвоили звание заслуженного артиста России в тот момент, когда он находился в коме, – делится актриса **Яна Поплавская**. – Мы все надеялись, что он справится с этим испытанием и сможет ощутить радость признания. Я знаю, как сильно Маргарита его любит. Она ежедневно к нему приезжала, ничего не ела, молилась. Первая супруга **Алена Хмельницкая** вместе с дочерьми тоже поддерживала Тиграна. Они все дружили. У Кеосаянов, похоже, проблемы связаны с генетикой, ведь и отец рано скончался из-за проблем с сердцем, и старший брат Давид.

Проблемы с сердцем были у отца и брата Тиграна.

– Мы не просто сотрудничали с Тиграном – взрослели вместе, проводили бок о бок нашу юность, – рассказывает музыкант **Игорь Саруханов**. – Стояли у истоков клипмейкерского движения в стране. Тигран снял клип на песню «Скрип колеса», потом она стала саундтреком к фильму «Бедная Саша». Маргарите сейчас невероятно трудно, но я верю, что любовь сильнее утраты и способна преодолеть даже смерть.

Лиза Барская, kino@antennatv.ru

В сентябре Маргарита призналась, что лечится от онкологии.

Фото: Persona Stars/Legion-Media

ДОСЬЕ

Родился: 4 января 1966 года в Москве.

Образование: режиссерский факультет ВГИКа.

Карьера: снял более 15 фильмов и сериалов, среди которых «Катька и Шиз», «Бедная Саша», «Ландыш серебристый», «Мужская работа». Вел авторские шоу «Вечер с Тиграном Кеосаяном», «Ты и я», «Горячий вечер с Тиграном Кеосаяном», «Хватит молчать!», «Международная пилорама». Занимался производством музыкальных видеоклипов и рекламных роликов.

Семейное положение: первая жена – Алена Хмельницкая, актриса (54 года); дочери – Александра, кинорежиссер (31 год), и Ксения (15 лет). Вторая жена – Маргарита Симоньян, главный редактор RT и МИА «Россия сегодня» (45 лет); дочери Марьяна (12 лет) и Маро (5 лет), сын Баграт (11 лет).

Умер: 26 сентября 2025 года.

Анна привлекает зрителя прежде всего не мистическими способностями, она вызывает живой интерес своим реалистичным жизненным образом. Анна – обычная домохозяйка, милая, добродушная и обаятельная, но ей приходится действовать в ненормальных обстоятельствах! «Она такая же, как мы», – могут с полной уверенностью сказать зрители.

«Анна медиум» возвращается

НА ТЕЛЕКАНАЛ РОССИЯ 1

На канале «Россия 1» премьера нового сезона остросюжетного детектива с **Марией Порошиной** и **Павлом Трубинером**.

В продолжении Анна Островская – теперь уже мать четверых детей. Ей удается вести домашнее хозяйство, заниматься материнскими хлопотами и расследовать преступления. Анна обладает уникальной способностью видеть и слышать духов. Это сильно осложняет жизнь семьи Островских, потому что мама все время говорит с призраками. Даже новорожденный сын не может отвлечь Анну от опасной работы: с появлением ребенка ее загадочная интуиция только обостряется.

– Рождение ребенка – очень важный, значимый момент в жизни любой женщины, – говорит Мария Порошина. – Женщина вообще меняется в любых обстоятельствах, особенно когда это касается появления малыша. Я видела в жизни, как меняются и характер, и поведение, даже место работы и профессия. Просто какое-то чудо происходит в организме женщины, в ее голове в первую очередь, и в душе. И у Анны тоже такие изменения будут. Каждая женщина тратит очень много сил, внимания на нового члена семьи, а так как у моей героини еще и три дочки, конечно, все ее заботы направлены на детей. Однако перед Анной постоянная дилемма, ей сложно разделять семью и работу. Ведь от нее зачастую зависят жизни людей, человеческие боль и страдания. И она старается быть полезной, делает то, что она знает и может. Основная задача и цель Анны – помогать людям, насколько это возможно в ситуации материнства и не в ущерб семье. И Островская разрывается между домом и тем, что она обязана делать по зову души, совести.

У семьи Островских нет противников, но есть люди, которые иногда не понимают, каким образом Анна помогает. У них возникают вопросы, сомнения, и они по собственному неверию ставят препоны. Однако у героини есть и друзья, близкие, которые ее любят и принимают такой, какая она есть, со всеми ее страданиями и душевными метаниями из-за дара. Поэтому Анна может работать в прекрасной комфортной обстановке и максимально справляться с обязательствами в такой серьезной профессии. Хочется, чтобы Анна была многообразной, многоплановой: и ранимой, и сильной, и смешной. А порой, даже несмотря на большую семью, чувствовала полное отчаяние и одиночество, потому что ее способности, можно сказать, это некий изъян. Они беспокоят ее, гложут изнутри. Наверное, у зрителя и появляется сочувствие к моей героине.

Играть Анну мне нравится, она захватывает. Сюжет держит в напряжении, это и детектив, и экшен, и мистика, и в чем-то мелодрама. Такая собирательная история в жизни, может быть, и нереальная, но в кино играть очень интересно.

– В новом сезоне зрителя ждет встреча с любимыми героями, с замечательной историей, которая у нас сложилась, – делится режиссер **Елена Николаева**. – Анна любима зрителями уже три сезона. Все они объединены главной идеей: наша ге-

В продолжении появится новая героиня – двоюродная сестра Анны Люба, которая тоже обладает даром.

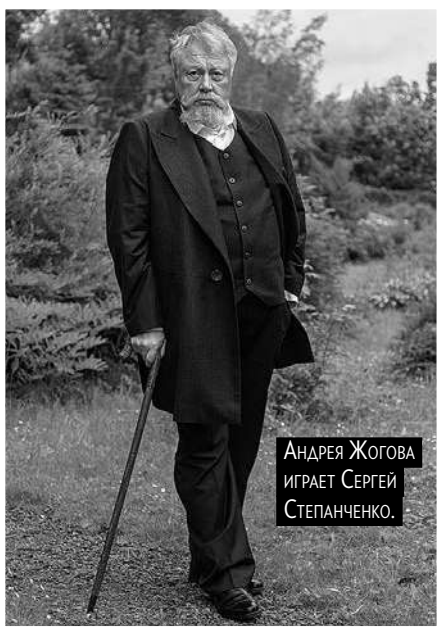
Анна с напарником Юрием Гончаровым (Александр Ратников).

Теперь у Анны новая начальница – майор Макарова (Лаура Кеосаян).

ANTENNAS.KZ

Сайт в Интернете «Антенна» в Казахстане». Присоединяйтесь!

Анна – настоящая женщина с активной жизненной позицией. Немного трусиха, которой постоянно приходится переступать через свой страх, и неженка,которая бросается в огонь, и просто хозяйка, обожающая свой уютный дом, но покидающая его в непогоду и ненастье, чтобы искать правду.



Андрея Жогова играет Сергей Степанченко.

Фото: телеканал «Россия»

роиня готова пройти через все тернии, чтобы спасти каждого, кто обращается к ней за помощью. В нашем сериале прекрасно сочетаются мелодрама, детектив и таинственная сказка. Это потрясающий жанр! Мы каждый раз усиливаем сюжет, придумываем новые повороты и персонажей, новые препятствия, события и переживания. И каждое событие – это новые приключения, которые, как всегда, на шаг выше, интереснее и раскрывают наших героев с совершенно другой стороны.

В четвертом сезоне появится Люба, двоюродная сестра Анны. Бойкая девушка добавит немного смуты в жизнь Островских. По словам Марии Порошиной, каждый зритель узнает в героине **Екатерины Вуличенко** приехавшего родственника со своими привычками, обычаями и привносящего свой колорит.

– Люба – крайне интересный персонаж, – объясняет Екатерина Вуличенко. – Во-первых, она из глубинки. Во-вторых, она тоже обладает способностями. Но самое главное – Люба приехала помочь сестре. Анна и Люба из одной семьи; их бабушка, как известно, была провидицей, и им тоже передался этот дар. У Анны это способности медиума, а у Любы они развиваются чуть-чуть в другом направлении. И в-третьих, моя героиня встретит большую любовь. Но больше я ни о чем рассказывать не буду, пусть зрители сами все увидят в новом сезоне!

Анна разрывается между домом и работой. Она всем хочет помочь.

СЮРПРИЗ ОТ МУЖА

Подкинет проблем и супруг Анны Евгений (Павел Трубинер). Он готовится выпустить в свет книгу «О чем говорят призраки…». Это может стать реальной угрозой для жизни и привести к страшным последствиям. И это не случайность: против всей семьи Островских затеяна большая игра, и на этот раз Анне придется иметь дело с сильным и жестоким противником.

– Неожиданные повороты подвергают семью разным испытаниям и готовят встречи с новыми героями, – говорит Павел Трубинер. – Вся история Анны и ее способностей – непростая штука, в первую очередь для семьи. Но все равно мы делаем нашу экранную жизнь радостной. Во время просмотра нового сезона, я думаю, зритель и отдохнет, и что-то почерпнет, а самое главное – получит хорошее настроение.

К своим ролям вернутся и юные актрисы, которые играют дочерей Островских – **Лиза Бугулова** (Оля), **Полина Айнутдинова** (Маша) и **Варвара Куприна** (Даша).

– Работать с маленькими детьми мне очень нравится, – продолжает режиссер Елена Николаева. – Я с этого начинала на студии Горького после ВГИКа. Я люблю детей, они меня слушаются, я умею их видеть, общаться, определять талантливых. Наверное, потому что я сама ребенок, немножко инфантильна, поэтому у меня с ними хороший контакт. Детей снимать несложно, нужно просто их понять и идти за ними, играть с ними в их игру, а не заставлять делать то, что делают взрослые. Лучше их слушать, чем учить.

– Моя героиня Маша – средняя дочка главной героини, – делится Полина Айнутдинова.– Мне кажется, Маша заботливая, но иногда бывает очень вредной, ссорится с сестрами. Но я все равно их очень люблю. А больше всего в сериале мне нравится, что у меня такая мама! Она читает мысли и расследует разные преступления. Ну а самое главное, что у нас большая дружная семья и у меня появился братик.

НОВЫЙ НАЧАЛЬНИК И СТАРЫЕ ДРУЗЬЯ

Анну ждут изменения и на работе. После того как Андрея Жогова повысили в звании, на место начальника следственного отдела назначают майора Александру Макарову, которую играет **Лаура Кеосаян**.

– Александра снова окажется «в поле», появится в кадре с пистолетом. Я этого так ждала! – комментирует Лаура. – Она давно не выходит из кабинета, занимает руководящие посты. Как мне кажется, на такую службу идут люди определенного склада характера и ума. Нужно сильно любить профессию и иметь некоторую идейность, которая предполагает постоянный внутренний тонус. Поэтому мне хотелось, чтобы она побывала в «полевом» состоянии. Буду просить побольше таких моментов в будущем.

Александра – женщина одинокая, все время сталкивается с темной стороной человеческой натуры и уже совершенно не рассчитывает на личное счастье. Однако в новых сериях у нее назревают романтические отношения. Два одиноких волка встречаются, но никак не могут довериться друг другу. И смогут ли – увидим. Ждите сюрпризов.

Кстати, Андрей Жогов в исполнении **Сергея Степанченко** не исчезнет из жизни Анны Островской. Теперь он первый заместитель руководителя ГСУ СК РФ по городу Санкт-Петербургу, но, несмотря на занятость, всегда готов помочь героине. Ведь Жогов был первым, кто поверил в сверхъестественный дар Анны и предложил ей работу.

– Жогов – замечательный персонаж, который давно находится на просторах этого сериала, – уточняет Степанченко. – Он претерпит некоторые изменения. Его повысят в звании, он улучшит свое семейное положение, наладит взаимоотношения с сыном, которые были довольно непростыми. Что касается того, какие приключения ждут героев в новом сезоне, то наша могучая команда работает над тем, чтобы эти приключения создать, нам же остается только достойно воплотить это в жизнь, чтобы зрители нисколько не пожалели о времени, проведенном у телевизионного экрана.

Во время съемок мы изучаем много материалов, находимся в тесном общении с сотрудниками славной организации, в которой служат наши герои. Они оказывают нам колоссальную помощь. Это не совсем консультации, а какие-то корректировки, чтобы мы в кадре были достоверны.

Большую поддержку Анне оказывает ее верный напарник – оперуполномоченный Юрий Гончаров, его играет **Александр Ратников**. Теперь они не просто коллеги, а друзья.

– Зрителя ждет совершенно другая личная жизнь Гончарова, – рассказывает Александр. – Мы больше будем открывать некие частности, которые происходят внутри семьи, внутри его отношений с героиней **Ани Михайловской**: планы на жизнь, разговоры про ребенка, скандалы. И все это на фоне расследований. Мой герой тоже мечется между семьей и работой. А основная сюжетная интрига, конечно, напрямую связана с моей партнершей Машей Порошиной. В первом сезоне, когда я появился, мы были на уровне вытянутой руки. Сейчас же мы полноценные коллеги, начинаем доверять друг другу, идем рука об руку, появляется много юмора, много личных вещей.

На съемках царит уникальная атмосфера. Мы все настолько давно знаем друг друга, также родственников, близких, детей. И благодаря этому существуем на площадке в какой-то невероятной свободе.

KINO@ANTENNATV.RU

МАРИЯ ПОРОШИНА

НА ТВ «АННА МЕДИУМ. НОВЫЙ СЕЗОН» (16+)
«Россия 1»
Понедельник – четверг, 20:30

Ромашковый чай, стихи и сплетни

Арина Шарапова: – Если ощущаете упадок духа, апатию, обязательно примите холодный душ. И заварите чай покрепче, он дает много сил.

Вадим Андреев: – Не надо грустить, работайте!

Звезды поделились советами, как пережить осеннюю хандру.

АРИНА ШАРАПОВА, телеведущая:

– У меня никогда не бывает осенней хандры. Если она и нападает, то это не зависит от природы, только от каких-то ситуаций. Осень – одно из моих самых любимых времен года. Если идет дождь, то ты сидишь себе дома и слышишь, как он стучит по подоконнику. Пьешь чай, завтракаешь, наслаждаешься, готовишься к предстоящему дню. Завариваю свой любимый чай – ромашковый, смешиваю его с черным. С медом вообще прекрасно. Чувствуете, что на вас нападает тоска? Позвоните друзьям и поболтайте, можно даже посплетничать. Это тоже очень хорошее средство от грусти.

ДЕНИС МАТРОСОВ, актер:

– Не люблю пасмурную погоду. В эту пору лучше посвящать больше времени своим детям, разговаривать с ними, ходить куда-то вместе. В общем, ищите и находите то, чем вы будете заниматься с удовольствием!

ВАДИМ АНДРЕЕВ, актер:

– Это же любимое время года Александра Сергеевича Пушкина: «Унылая пора! Очей очарованье...» Вот мы едем с **Константином Юшкевичем** на гастроли спектакля. Нам хандрить некогда! Не надо грустить, работайте, наслаждайтесь природой, дышите прекрасным осенним воздухом. Как сказал наш замечательный **Эльдар Александрович Рязанов**, у природы нет плохой погоды!

ВЛАДИМИР ЛИТВИНОВ, актер:

– Освежаю впечатления, восприятие, размышляю, тогда и возникает интерес к жизни. У меня, как и у каждого человека, бывает момент, когда за окном непогода и все превращается в «день сурка», но, выходя на улицу, говорю себе: «А ведь этого дня никогда не было, значит, есть много нового, что просто нужно суметь разглядеть и почувствовать. Есть руки, ноги, можно бежать – это потрясающе!» Люди иногда пропускают эти вещи. Надо самому себе напоминать, что происходит чудо. По сути, когда жизнь кончается, человек очень страдает, мол, как все быстро пробежало, а так хотелось сделать еще и еще… А когда человек живет, воспринимает саму жизнь, свои будни как что-то обыденное... В этом есть парадокс. Помню, я никак не мог припарковаться, и в это время мне позвонил друг-издатель и попросил придумать слоган к календарикам, которые он напечатал. Вдруг в этой суете я ему выпалил: «Цените что имеете!» И вот сижу в машине, думаю, как это важно – ценить то, что есть. Проблемы и заботы – это тоже хорошо и важно, значит, ты нужен людям. По себе можем заметить, что иногда расстраиваемся, что того нет, сего нет или ботинки промокли. А ведь счастье – совсем рядом и вовсе не в этом. Есть дом, где тепло, где родные люди, которые к тебе милосердны, прощают твои ошибки… В этом и есть самое главное богатство!

Денис Матросов с женой Оксаной и сыном Иваном.

Владимир Литвинов: – Важно ценить то, что есть, и любую погоду в том числе.

Фото: Андрей Камыков/Woman.ru, Essentials/iStock, Persona Stars/Legion-Media, пресс-служба Родиона Газманова

Лариса Лужина: – Я общаюсь с людьми с ограниченными возможностями и заряжаюсь от них.

ЛАРИСА ЛУЖИНА, актриса:

– Чтобы не грустить, нужно просто любить жизнь и себя в ней. Верить в то, что на следующий день все будет прекраснее предыдущего. Нужно пытаться проснуться с хорошим настроением, сказать Богу спасибо за то, что видишь солнце, небо, снег или дождь. Почаще улыбаться и больше делать хорошего и доброго, помогать окружающим и думать о своих близких. Понимать, что ты не пуп земли и вокруг есть люди, о которых нужно заботиться, сострадать им. Это и делает человека счастливым. Главное – чтобы здоровье было хорошим. Тогда все будет прекрасно! У меня бывает плохое настроение не только по осени. Но я стараюсь от этого уходить, потому что я принимаю участие в благотворительном фонде уже 20 лет и общаюсь с людьми с ограниченными возможностями. Я заражаюсь от них любовью к жизни. Вижу, что они не могут себе что-то позволить, а все равно любят жизнь и держатся за нее.

ОЛЬГА ДИБЦЕВА, актриса:

– Я за то, чтобы иногда погрустить. Ведь осень нам для этого и дана...

– Осень – потрясающее время для написания и восприятия поэзии. Стихи в этот сезон спасают.

РОДИОН ГАЗМАНОВ, певец:

– Меня осенью спасают стихи. Мы сняли классный проект по моей книге «Время взрослеющих истин», где я читаю свои стихи и произведения классиков. Осень на самом деле потрясающее время для написания и восприятия поэзии. Когда появляются первые снежинки или опадает листва, ты внимательнее и глубже смотришь на окружающие предметы, чем обычно в сезон беззаботного лета или романтичной весны.

Екатерина Копанова: – Как говорит моя подруга: «Грустить – здоровью вредить!»

ЕКАТЕРИНА КОПАНОВА, актриса:

– У меня нет никакой осенней грусти! А зачем в принципе это нужно? Мне кажется, все идет от внутренней гармонии. В любое время года она должна быть. Хотя я не эксперт в области человеческих переходов из одной поры в другую. Нужно просто иметь внутренний стержень, находить то, что тебя всегда держит на плаву. Ищите плюсы в красоте природы, сходите по грибы, на рыбалку.

Олеся Волкова, programs@antennatv.ru

Родион Газманов.

ANTENNAS.KZ
Сайт в Интернете «Антенна» в Казахстане». Присоединяйтесь!

– Моя профессия заключается в том, чтобы дарить людям добро и помогать им разбираться в их собственных душах. Поэтому, какую бы свою роль я ни выделял, буду субъективен и неправ. Об этом должны говорить зрители. Я всегда честно относился к работе.

«Любовь – это сложная штука»

Актер **Дмитрий Щербина** ответил на вопросы читателей «Антенны».

Какое у вас самое светлое и теплое воспоминание из детства?

Мария Невзорова, 35 лет, г. Орел

– Это радость и счастье от безудержного солнечного света, который лился с неба Краснодарского края. Я проводил там лето у бабушки с дедушкой. Я рос в то время, когда каждая палка могла стать предметом самой интересной и замечательной игры. Они придумывались на улице на ходу – казаки-разбойники, прятки, догонялки, катание на велосипедах. Мы не были обременены телефонами, имели возможность общения с окружающим миром и друг с другом – все, что можно позволить себе в свободное от учебы и сна время. А в школе я был отличником.

Что в первую очередь нужно привить своим детям, как считаете?

Мария Селиверстова, 50 лет, г. Екатеринбург

– Вопросы воспитания всегда были самыми сложными. Очень легко учить чему-то, проповедовать и трудно самому жить по тем же принципам. Поэтому, если грозите пальцем, насупливаете брови, но совершаете иные поступки, хорошего результата не ждите. Я считаю, важно научить ребенка не бояться пользоваться совестью. Это сложно в наше время, но это одно из самых важных качеств для молодого человека.

Что вас привлекает в женщинах и что для вас важнее всего в проявлении любви?

Даниил Савушев, 35 лет, педиатр, г. Москва

– Если я подхожу к теме с той точки зрения, что в женщине что-то должно быть, то это уже не любовь, а мои эгоистичные требования. Любовь – это сложная штука, и я не только про личные отношения. Мы все говорим о любви, но мало кто представляет, что это такое. А это то чувство, для которого нам и дана в принципе жизнь. Поэтому если любишь человека, то принимаешь его таким, какой он есть.

Как вы любите проводить время с семьей?

Лилия Силина, 67 лет, библиотекарь

– Если чего-то хочешь, не рассуждай, а бери и делай!

Елена Корикова и Дмитрий Щербина в фильме «Барышня-крестьянка». Картине в этом году 30 лет.

Фото: Persona Stars/Legion-Media, кадр из фильма «Барышня-крестьянка»

В следующем номере вам ответит певица **Анита Цой**. Присылайте вопросы на почту **KINO@ANTENNATV.RU.** А также пишите, кого вы хотели бы увидеть в этой рубрике.

– Разумеется, общение – это лучшее, чем можно заполнить время, которое вы проводите вместе, в этом смысл каждого досуга. Если общения нет, человек закрывается, отгораживается от мира, и в ваш внутренний цилиндр не проникает любовь, она ни от вас не исходит, ни к вам не поступает. Я люблю делать многое: кататься на велосипеде, ходить в кино, лупить гвозди в доски. Но главное – заниматься этим вместе.

Если бы не профессия артиста, то чем бы вы занимались?

Раиса Федотова, г. Омск

– Об этом я не думал. Нужно принимать то, что посылаемо Богом, и относиться к этому честно и искренне. Если же чего-то хочешь, не рассуждай, а бери и делай сию секунду.

Над чем сейчас работаете?

Алексей Ритин, 48 лет, строитель

– Есть работа на радио, концертные встречи. Фильмов и сериалов со мной в ближайшем времени не выйдет, а гастрольная театральная жизнь идет. В концертных вечерах я выступаю с песнями разных авторов в качестве исполнителя. А на радио иногда читаю литературные программы и спектакли. На днях мы записали аудиоспектакль по роману Олега Роя «Неотправленные письма».

ANTENNAS.KZ
Сайт в Интернете «Антенна» в Казахстане». Присоединяйтесь!

– Андрей – это моя душа, моя половинка. Сейчас я вернулась с гастролей, мы ездили не вместе, и даже такие небольшие разлуки нам в тягость, потому что привыкли все и всегда делать вдвоем. Супруг иногда даже говорит в шутку: «Господи, когда же ты мне надоешь?» При этом уезжает в магазин и тут же сам звонит, мы начинаем что-то обсуждать. У нас действительно одна душа на двоих.

Самому младшему, Серафиму, сейчас 4 года, Пантелеймону 5 с половиной, Соне 11 лет.

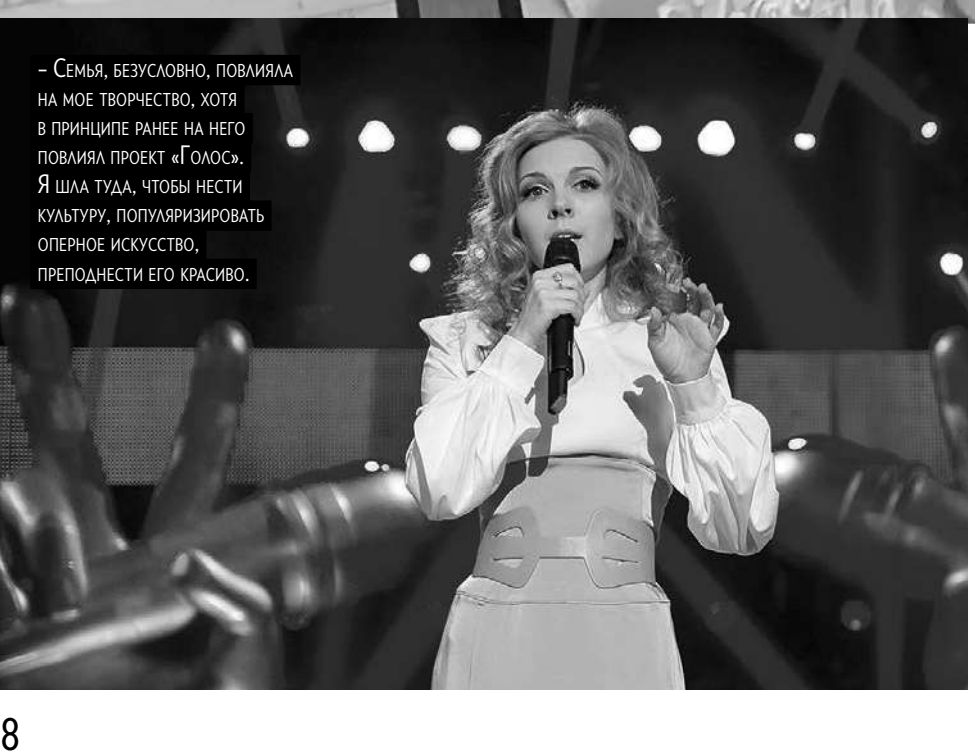
«У нас все дети разных возрастов – от сада и до 11-го класса»

ДОСЬЕ

Родилась: 12 мая 1987 года в г. Москве.

Образование: училась в Академии хорового искусства имени В.С. Попова, окончила Международную академию искусств в Италии.

Карьера: работала со знаменитыми итальянскими артистами **Монсеррат Кабалье** и **Чечилией Бартоли**, российскими певцами **Иосифом Кобзоном**, **Ильей Резником**, **Владимиром Шаинским** и другими. С 2010 года отмечена в Книге рекордов Гиннесса как обладательница самого высокого голоса и самого высокого колоратурного сопрано. В 2013 году участвовала в шоу «Голос-2» в команде **Александра Градского**. В 2017 году исполнила «Турецкий марш» Моцарта за 2 минуты 47 секунд, что стало самым быстрым исполнением данного произведения, и снова попала в Книгу рекордов Гиннесса.



– Семья, безусловно, повлияла на мое творчество, хотя в принципе ранее на него повлиял проект «Голос». Я шла туда, чтобы нести культуру, популяризировать оперное искусство, преподнести его красиво.

«Может быть, станем приемными родителями?» – спросил муж. Несмотря на то что предстояли роды, я на следующий день уже вникала в историю усыновления», – вспоминает певица **Светлана Феодулова**. Она и продюсер **Андрей Шлыков** воспитывают восьмерых детей.

– В последний раз мы общались в 2018 году, вы тогда переживали непростые времена после развода и закончили наше интервью словами: «Мне очень нравится быть мамой. Хочу еще детей. Не зарекаюсь, что после неудавшегося брака всю жизнь буду одна». Прошло 7 лет, и у вас 8 детей! Мечта реализовалась по полной или еще есть куда расти?

– Если вдруг Господь даст и у нас с мужем появится еще ребенок, это будет счастье. Поэтому тут не зарекаюсь. Не могу сказать, что нам легко с детьми, но и не скажу, что сложно. Мы все приспособились. Знаете, с любовью всякое дело в радость. Признаюсь, бывают моменты, когда очень сильно устаю, но не потому, что дети балуются, нет, скорее от определенной нагрузки: ведь каждый вечер нужно планировать логистику следующего дня, утром всех развезти – кого в садик, кого в школу. Ты прокручиваешь в голове все домашние задания, уроки… Мы с супругом распределяем нагрузку, он всегда приходит на помощь. Бывают моменты, когда я чувствую, что слишком переутомилась, могу вот-вот закипеть от какой-то мелочи. В такие минуты всегда честно говорю детям: «Ребята, я сегодня устала, у меня нет ресурсов на шалости, нужно отдохнуть». Супруг поддерживает: «Ложись пораньше спать, мы справимся». А порой наоборот, я по нему вижу, что ему пора выдохнуть, и беру на себя все вечерние заботы. Большая семья – это непростой путь, но при всем этом ты испытываешь удовлетворение и радость от того, что сейчас происходит, потому что есть осознание, зачем оно и почему. Я благодарю Бога каждый день за все и, если бы была возможность отмотать жизнь назад, сделала бы все точно так же. И конечно, когда ты счастлива в браке, то всегда чувствуешь вдохновение.

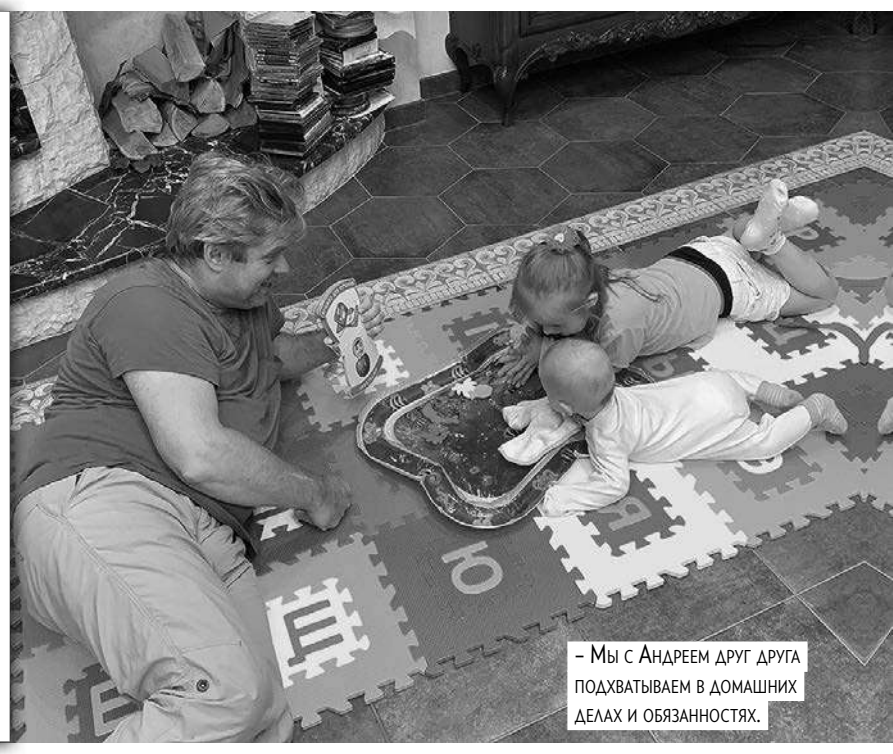
– Я знала Андрея как надежного друга, но не думала о нем в ином ключе.

– Поговорим как раз о браке. Как судьба свела вас с Андреем?

– Мы были знакомы шесть лет, не постоянно, но работали вместе. Все это время нас связывали исключительно профессиональные и дружеские отношения. Наверное, мы бы никогда и не перешли эту черту, если бы не случай. Андрей узнал, что у меня есть духовник, мой наставник во многих вопросах, к которому постоянно обращаюсь, и однажды попросил взять его с собой, когда в следующий раз поеду к батюшке. Ему нужно было поговорить о своих переживаниях. Мы отправились вместе, а после отдельной беседы со мной и с Андреем батюшка вышел к нам и сказал: «Вам нужно венчаться, у вас одна душа на двоих». Это было настолько неожиданно, что если мы по дороге к батюшке ехали и разговаривали, то в обратный путь отправились молча и слова не проронили. Я человека даже за руку никогда не держала, настолько между нами была стена, а тут батюшка благословляет венчаться. На следующий день нам предстояло улетать на гастроли большой командой, Андрей все организовывал, я летела как артистка. Мы немножко друг друга избегали, потому что оба чувствовали неловкость. Спустя несколько дней Андрей зашел ко мне в гримерную, начал спрашивать, какое платье я надену, взяла ли ноты, то есть стандартные организаторские вопросы. И вдруг в промежутке говорит: «Я все обдумал, выходи за меня

замуж». Я призналась, что тоже думала о словах батюшки, они не оставили меня равнодушной. Мы оба проговорили, что хотим пойти на этот шаг. Три месяца готовились к венчанию, до таинства между нами не было никаких взаимоотношений личного характера. Честно скажу: эти три месяца ожидания венчания – самое романтическое время в моей жизни. Зажглось столько чувств, эмоций, теплоты. Я начала совершенно по-другому смотреть на человека. Андрей раскрылся, наше общение стало иным, и я почувствовала, что он действительно настолько родной и близкий мне по душе! Я бы хотела пожелать сегодняшней молодежи испытать такие взаимоотношения. Это непередаваемые эмоции и настоящая романтика. Не нужны никакие букеты, конфеты, кино… Мы нашли столько точек соприкосновения за это время!

– Дети приносят счастье, малыши – так и вовсе таблетка радости с их поцелуйчиками, объятиями. У тебя сразу открывается второе дыхание, ты будто подключаешься к ним, как к розетке, и подпитываешься.



– Мы с Андреем друг друга подхватываем в домашних делах и обязанностях.

– Какие же это точки?

– Они были и раньше, просто тогда мы так не разговаривали друг с другом. Самое главное, что у нас оказались общие желания в плане семьи. На тот момент прошло достаточно немного времени после моего развода и всей этой непростой истории (бывший муж Сергей Хомицкий пытался сначала юридическим путем отнять у Светланы их общую дочь Софью, затем выкрасть ее. – Прим. «Антенны»), а Господь все так поправил, что в жизнь пришел действительно мой человек. Мы с Андреем очень хотели ребенка, но несколько лет у нас ничего не получалось. Тогда мы поехали в Дивеево и вымолили нашего Пантелеймона. Через год снова отправились туда и вернулись уже со вторым подарком – Серафимом! А несколько лет назад у нас сложилась уже большая дружная семья. Андрей – это моя душа, моя половинка.

– Наверное, и Сонечка на Андрея повлияла, потому что особенные детки переворачивают ценности, меняют твое отношение к жизни.

– Я поняла, что, когда ты хочешь вложить что-то в ребенка, это нужно преподнести через сказку. Когда ребенок счастлив, ему в этот момент понравятся и опера, и балет, и все, что ты ему предложишь. Приведу пример из нашей жизни: я наполнила комнату мыльными пузырями и включила «Щелкунчика» Чайковского. Дети лопали пузыри, прыгали и веселились вместе с родителями. Потом они попросили меня повторить, а через время сказали: «Мам, можно мы просто послушаем Чайковского?» У них зафиксировалось состояние радости, когда это произведение звучало фоном. Мы в своих спектаклях тоже пользуемся подобным приемом.

Фото: личный архив Светланы Феодуловой, Первый канал

– Вы подарили мужу двоих сыновей плюс вместе воспитываете Соню. Большинство женщин скажут, что трое детей – это предел их сил и возможностей. Что подтолкнуло взять в семью еще пятерых?

– Судьба каждого по-своему приводит к каким-то моментам. Первая мысль стать приемными родителями возникла у Андрея. Наверное, и Сонечка на него повлияла, потому что особенные детки (девочке 11 лет, у нее синдром Дауна. – Прим. «Антенны») переворачивают ценности, меняют твое отношение к жизни. Я была беременна Серафимом, Андрей уехал с Соней на реабилитацию, поскольку мне на девятом месяце уже было тяжеловато, а дочке нужно четыре раза в год по месяцу проходить реабилитацию, чтобы стимулировать ее развитие. Андрей позвонил ночью: «Уснуть не могу, задумался, что мы сейчас ждем еще одного ребеночка, у нас Пантелеймон, Сонечка, а есть детки, которые тоже очень хотят семью, но у них ее нет…» Я почувствовала, что его эта тема трогает до глубины души и разрывает сердце. «Может быть, мы станем приемными родителями? Давай подумаем об этом», – предложил Андрей. И мы не то чтобы подумали. В этом плане мы очень похожи: сегодня поговорили, а завтра уже начали изучать. Несмотря на то что предстояли роды, я на следующий день уже вникала в историю усыновления: какие нужны документы, как записаться в школу приемных родителей. Так случилось, что в этот момент в поле зрения попали пятеро деток – родных братьев и сестер. Путь в нашу семью был для них путем сохранения их семьи. Сначала наши планы резко обрубили: «Дети стоят на разделение, выберите кого-то одного». Мы с Андреем единогласно приняли решение, что все пятеро будут нашими. Естественно, далее предстоял большой путь в плане документов, обследований. Наверное, в том числе и в силу наших профессий мы с Андреем люди многозадачные, поэтому все внимательно и детально изучили, проработали, подготовились, и все получилось. В феврале будет ровно четыре года, как детки с нами, и я уже не представляю, как может быть по-другому. Мне нравится именно так. У нас все дети разных возрастов – от детского сада и до 11-го класса (детям 4 года, 5 с половиной лет, 11, 13, 14, 16 и 18 лет; из соблюдения их личных интересов Светлана не озвучивает имена. – Прим. «Антенны»). Когда мы всей семьей приходим на площадку, то сразу все качели заняты, приходим в хор – и план выполнен!

– Мы с Андреем единогласно решили, что все пятеро детей будут нашими.

– Как они ладят друг с другом? Всегда ли живут в любви и согласии?

– Дети – да, мы – нет. Шучу! Без юмора в этом мире не выжить. Поначалу у них было заведено подтрунивать друг над другом, старшие между собой немного конкурировали за внимание. Кого все зацеловывали – так это малыша Серафима. Хоть крупных ссор и не было, мы с Андреем провели с детками определенную работу, объяснили, что не нужно соперничать, что мальчики должны быть джентльменами по отношению к девочкам. «Когда у тебя в будущем будет девушка, ты ее тоже будешь обижать? Нет? Так и сестру нельзя!» – вот так аккуратно мы донесли до них важные вещи. Сейчас у них нет конфликтов между собой, они действительно живут в любви и согласии. Знаете, мы с детьми оказались на одной волне и удивительно схожи характерами. Хотя они все разные, но все очень активные, как и мы с Андреем, и с хорошим чувством юмора.

– Кажется, теперь понимаю, почему вы обратились к такому виду творчества, как детские новогодние спектакли.

– Да, многодетная оперная певица ставит новогодние елки! Семья, безусловно, повлияла на мое творчество, хотя в принципе ранее на него повлиял проект «Голос» (Светлана участвовала в шоу в 2013 году, выступала в команде Александра Градского. – Прим. «Антенны»). Так получилось, что на меня обратили внимание дети. Может быть, я оказалась близка им по энергетике или из-за внешности Белоснежки. В общем, к теме сказок меня подтолкнула детская любовь. Сначала мы делали концертные сказки: волшебник читал историю, выходили солисты, исполняли оперную арию, к каждому номеру у нас были красивые подводки-разъяснения для детей и взрослых. А теперь все переросло в настоящие спектакли, и каждый год их масштаб увеличивается. В прошлом году попробовали большой формат, о котором я всегда мечтала, – вынести спектакли на стадион. И очень довольны результатом.

– Чем планируете удивлять в этом году?

– В декабре будем играть спектакль «Секрет новогодних игрушек». Новый год – это время, которое ассоциируется у детей с чем-то волшебным, прекрасным, радостным, а мы присоединяем к сказке важные и нужные для их развития вещи. В этом году будем рассказывать про ценность игрушек, объяснять, что они – друзья, затронем тему школы, спорта, у нас даже будет настоящий футбольный матч с участием легендарных звезд сборной России. Хочется доносить сложные темы через сказочную форму в порыве радости, чтобы ребенок покидал спектакль с размышлением и оставлял в сердце самое важное.

Алеся Гордиенко, programs@antennatv.ru

ANTENNAS.KZ
Сайт в Интернете «Антенна» в Казахстане». Присоединяйтесь!

– Я не очень люблю все эти панегирики, которые мне в день рождения говорят, пишут. И праздники тоже, мне нравятся ровные, неомраченные будни, когда все спокойно. Ничьих звонков я не жду. За мою жизнь меня еще никто ни разу не подвел ни в моменты печали, ни в моменты радости.

Лариса Рубальская: был выбор – сойти с ума или жить дальше

Лариса в детстве.

– В спектакле «Уроки счастья», который написан по историям моей жизни, я помогаю этим историям выглядеть правдой.

Объявление о наборе на курсы японского языка увидела в газете мама Ларисы и сказала ей: «Иди, ты у меня странная, у тебя получится».

ДОСЬЕ

Родилась: 24 сентября 1945 года в Москве.

Образование: окончила Московский педагогический институт по специальности «преподаватель русского языка и литературы». Получила диплом переводчика японского языка.

Карьера: около 30 лет работала референтом-переводчиком в московских представительствах японской телекомпании NTV и газеты «Асахи». Автор более 600 стихов и текстов к песням. Член Союза писателей Москвы.

Семейное положение: 33 года была замужем за Давидом Розенблатом, стоматологом (скончался в 2009 году). Детей нет.

«В характере у меня много от японцев. Я научилась не подниматься выше других, это очень важно; не разговаривать сверху вниз; не вставлять «а у меня, а мне». Какой-то стала нивелируемый человек, невыпуклый», – говорит автор стихов, рассказов и песен, много лет проработавшая переводчицей. 24 сентября ей исполнилось 80 лет.

– Лариса Алексеевна, мы с вами встретились в Центральном доме литераторов, предположу, что для вас он давно дом родной, не один десяток лет сюда вхожи.

– Меня всегда тянуло к писательской братии. Когда не было вероятности быть к ней причастной и меня спрашивали: «О чем мечтаешь?», я всегда отвечала, что хочу прийти в Дом литераторов (он уже тогда был) и живьем увидеть тех, кто пишет стихи, рассказы и книги. А потом дорога жизни меня сюда привела.

– Здесь в фойе стоят бюсты писателей, поэтов, среди них Маяковский, Горький, Лев Толстой. Вы себя к их числу причисляете?

– Ни в коем случае.

– Как вы себя называете?

– Автор песен, стихов и некоторых рассказов. У меня к себе очень честное отношение.

– 5 октября вы попробуете себя еще и в роли драматической актрисы. Как раз здесь, в ЦДЛ, выходит спектакль «Уроки счастья» с вашим участием.

– Я не актриса, просто в этом спектакле, который написан по историям моей жизни, играю сама себя, сама эти истории оправдываю, как-то их характеризую. И главная идея этих уроков: как бы ни складывалось, надежда есть всегда.

– Вы себя счастливым человеком ощущаете?

– Было бы неправильно сказать, что нет. Потому что время такое, когда меня показывают в телевизионных программах, бесконечные концерты, интервью, наверное, об этом только мечтать можно, да? Но с другой стороны, есть такие истории в жизни, в которых я совсем несчастливая: у меня нет детей, я одна. Да, я не нуждаюсь в деньгах, во внимании тоже. Но бывают дни, когда чувствую себя одиноко.

– Да, я не нуждаюсь в деньгах, во внимании тоже. Но бывают дни, когда чувствую себя одиноко.

– А ваш ближний круг не заполняет эту нишу одиночества?

– К сожалению, возраст – такая печальная субстанция, когда ближнего круга почти не осталось. Иногда хочется сказать: «А помнишь?» И другой ответит: «Да». А теперешние люди рядом со мной моего прошлого не знают.

– Слышала, у вас каждый день начинается со звонка родным.

– Это всю жизнь так. Но родных у меня сейчас – племянница и ее малышня, хотя они уже большие – 11 и 14 лет. У меня не начинается день, жизнь, пока их не услышу.

– Расскажите о своих близких, как у вас с ними складывается?

– У меня был самый любимый человек на свете – мой брат Валерий, его уже нет 17 лет. Светлана – его дочка, она доктор. У нее дети Артем и Маргарита, замечательные ребята, живут в моем дворе. Когда они идут из школы, мама на работе, заходят ко мне пообедать. Это для меня просто радость из радостей. Трудно им сейчас живется – учиться сложно, до десяти вечера уроки делают. Мальчишке 14 лет, я его спрашиваю: «Как с девчонками, уже намечается?» Он отвечает: «Что ты, бабушка, какие девчонки? Тут бы в жизни не проскочить!»

– Не проскочить в жизни?

– Не остаться без образования, как-то себя определить. Это важно. Очень серьезно к этому относятся.

– Кем Артем собирается стать?

– Он такой компьютерный гений, поэтому айтишником, конечно. Вот нужно выбрать направление.

– А внучка?

– Маргарита говорит: «Хочу быть учительницей русского языка, только очень читать не люблю».

– Не обращается к вам: «Бабушка, помоги, напиши за меня сочинение»?

– Обращается, но не так, чтобы я за нее это сделала. Сейчас у них олимпиады, жутко, между прочим, замудренные. Я окончила институт русского языка и литературы, но не понимаю порой, что они имеют в виду в каких-то вопросах. Маргарита мне звонит, я что могу – помогу, что нет – смотрю в искусственном интеллекте, чтобы она не ошиблась.

– Признаюсь, вопрос про ИИ я на конец беседы приберегала. Хотела спросить, не переживаете ли, что лишит вас профессии?

– Это он пускай переживает, что не сможет написать как я. Чего мне бояться, у него же нет струн души.

– Как-то вы сказали, что верите в друзей, врачей и деньги. Почему в это?

– Когда не знаешь, куда бежать, кому первым звонишь? Друзьям. Как в них не верить? Врачи мне много раз помогли, очень много. И хорошие попадались, и оставили со мной дружбу. Как не верить? А деньги – неизбежность. За все нужно в этой жизни платить. Я одинокая, мне нужно, чтобы кто-то помогал, кто-то возил, кто-то приносил. Поэтому нужно по возможности иметь эти деньги, вот и пока работаю.

– Удивительно, что ваша нынешняя профессия стала приносить вам деньги только спустя пару десятков лет, поначалу вы это делали совершенно бесплатно.

– Профессия денег не приносит и сейчас, их приносит только концертная деятельность. Я езжу на гастроли, выступаю, и это мои гонорары, а так авторские – это сущие копейки.

– Тем не менее вы ушли в эту профессию из другой, которая давала хороший доход – вы же были переводчиком с японского...

– Я не ушла – перетекла плавно. Сама жизнь так повернулась.

– Получается, когда ваш муж Давид поспособствовал тому, чтобы вы стали писать песни и их увидели композиторы, он думал совсем не о том, чтобы жена стала на этом зарабатывать, ему важно было ваши способности открыть широкому кругу слушателей.

– Я же работала переводчиком. Он – доктором. Мы как-то всегда ровно жили, совсем не богато, но не нуждались. У Давида зарплата, и у меня. Не было страсти к наживе. Давид хотел в молодости быть артистом, у него был талант, но мама ему сказала: «Ты будешь или плохим артистом, или хорошим стоматологом, выбирай». И так заставила его стать врачом. Нереализованность его привела к тому, что он решил реализовать меня. И у него это довольно быстро получилось (муж Ларисы Рубальской просил своих пациентов, среди которых были эстрадные исполнители и композиторы, посмотреть тексты песен жены. Первым их оценил Владимир Мигуля. В 1983 году песню «Воспоминание» на ее стихи исполнила Валентина Толкунова. – Прим. «Антенны»).

Фото: Илья Панков, Александр Сумский, Persona Stars, Антон Тушин/ТАСС, соцсети

– Это похоже на то, когда родители, не сумев осуществить свою детскую мечту, переносят ее на ребенка. Но, с другой стороны, хорошо, что вы нашли друг друга.

– Он был совершенно счастлив. Ему тогда многие журналисты говорили: «Как это: Лариса впереди, а вы, мужчина, сзади?» И он отвечал: «Я счастлив быть на два шага сзади, пусть она впереди».

– А как вы давали мужу возможность почувствовать, что вы не впереди него?

– Вот если бы меня спросили люди: «Чему бы ты хотела научить других?», я бы этому и научила. Во-первых, не ставить свое мнение выше, чем его. Если это даже не стихов касалось, а мы делали ремонт, никогда не говорила: «Я так хочу, и так будет», всегда – как нам двоим хорошо. Мне нравится, а ему – нет, значит, так не будет. Ему нравится, мне – нет, тоже не будет. Есть такое модное слово «консенсус», он у нас был всегда.

– Когда узнала, как вы в свое время настойчиво хотели замуж, целенаправленно искали жениха, подумала, что сейчас женщины как будто не хотят связывать свое личное счастье только с мужчиной, могут и прожить самостоятельно, и ребенка родить для себя, и обеспечить. Как думаете, и правда современные женщины во многом изменились?

– Я езжу по городам и весям, выступаю, и главная тема моих рассказов, стихов как раз об этом. Есть такая фишка, что моя рука приносит счастье: подержишься за нее – и родится ребенок или замуж выйдешь. Так ко мне такие очереди выстраиваются. Тех, кто не хотят замуж, немного, все мечтают иметь и подспорье, и ребенка, и семью, и быть счастливыми.

– Тридцать лет вы были плотно связаны с Японией, работая переводчиком. Культура там особенная. Вы как человек европейский что-то для себя переняли от нее?

– В характере, конечно, у меня много от японцев. Я научилась не подниматься выше других, это очень важно, не разговаривать сверху вниз, не вставлять «а у меня, а мне». Стала нивелируемый человек, невыпуклый, хотя на самом деле я выпуклая, но в общении, спросите кого угодно, никто не скажет: «Да она из себя такую ставит!» Это от японцев – всегда голова немножко вниз.

– Со стороны кажется, что вы совершенно не позволяете себе погружаться в уныние, печаль, какие бы ситуации в вашей жизни ни происходили. Это ваша приобретенное качество или повезло такой родиться?

– Я и сама не знаю. У меня так сложилось, что одновременно не стало мужа, мамы и брата. Был выбор – сойти с ума или жить дальше. Я ничего специально не делала, не думала: вот буду теперь так. Что-то мне помогло, или психика заложена ровная. У нас дома родители не скандалили. Я и сама не истерю никогда. У меня дома живет помощница Валя уже 23 года, я ни разу с ней не поссорилась, не крикнула на нее, не сделала замечание.

– Вы ей на день рождения что дарите?

– Деньги. Да я и так все ей покупаю: и одежду, и обувь, и лекарства. Валя мне как сестра.

– Изменились ли вы, когда остались одна, чему пришлось научиться?

– Мой муж болел долго, пять лет был парализован. Конечно, эти годы заставили меня быть очень сконцентрированной – что-то сделать, помочь, отвезти, забрать. Я стала водить машину. Научилась все делать сама. Сейчас многое уже не могу, сил физических нет, но есть четкое понимание, что я защищена только собой. Немножко стала жестче. Умею говорить «нет». Что-то требовать (мне редко приходится, но, если надо, могу). Могу сделать замечание, чего не было раньше. Если, например, человек опоздал, а это чревато для других, обязательно скажу. Раньше я прям совсем была японец: да-да. К старому человеку это неприменимо, его защищать надо, я же себя защитить могу и всех, кто в этом нуждается.

– Меня удивляет, что при всей вашей взрослости и годах вы не отказываетесь от современных возможностей: самостоятельно и активно ведете соцсети.

– Я всегда старалась не отставать. Все читаю, слушаю, смотрю. Говорю, что не так много знаю, как много помню. Это мне помогает. Вот вчера спрашиваю Маргаритку: «Ты знаешь, что такое делулу?» Она: «Я-то знаю, а ты-то откуда знаешь?!»

– Так... а что это такое?

– Есть сигма-бой – харизматичный, привлекательный мужчина-одиночка, а есть делулу – мечтатель, ничего не делающий, индифферентный.

– Спасибо, теперь и я буду знать!

– О, я вас многому научу.

Елена Шаталова, programs@antennatv.ru

– Родных у меня сейчас – племянница и ее малышня, Артем и Маргарита. Я их внуками считаю.

– Это ИИ пускай переживает, что не сможет написать как я. Чего мне бояться, у него же нет струн души.

– Бывали и ссоры, и слезы. Ругаться с Давидом мы не ругались. Ревность была у него к моей маме. Ему казалось, что я слишком много внимания ей уделяю. Но у них не было вражды. Когда маме потребовалась помощь, Давид первый сказал: давай так и так сделаем.

«Летал по паспорту брата»

Актер и режиссер **Алексей Чадов** делится секретами из своей биографии, участвуя в игре «Антенны» и продолжая фразу «Я никогда...».

...не пересматривал свои фильмы?

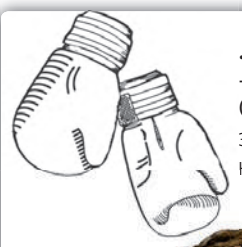
– Правда. Я смотрю свои фильмы только на премьерах.

...не влюблялся с первого взгляда?

– Ну, прям с первого взгляда, думаю, нет. Влюблялся с первого свидания – да.

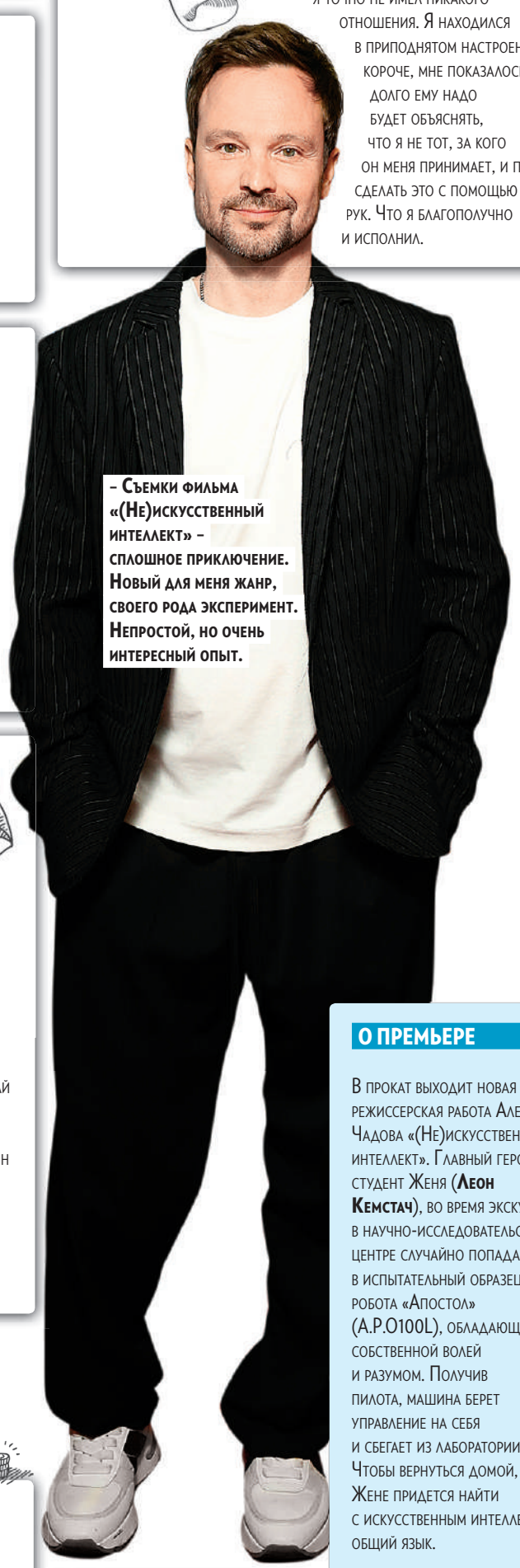
...не менял ребенку подгузник?

– Пффф! Стабильная практика – у меня двое детей, и я люблю с ними возиться.



...не дрался?

– Дрался, конечно. Но очень давно. Однажды нехороший человек в кругу знакомых имел смелость назвать меня нехорошим словом, к значению которого я точно не имел никакого отношения. Я находился в приподнятом настроении, короче, мне показалось, долго ему надо будет объяснять, что я не тот, за кого он меня принимает, и проще сделать это с помощью рук. Что я благополучно и исполнил.



– Съемки фильма «(Не)искусственный интеллект» – сплошное приключение. Новый для меня жанр, своего рода эксперимент. Непростой, но очень интересный опыт.

Фото: «НМГ Кинопрокат», Essentials, Signature/iStock

...не выдавал себя за своего брата?

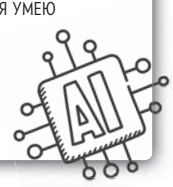
– Неправда. Был один случай 25 лет назад, когда у меня украли сумочку с документами, и я вынужден был лететь на «Кинотавр» и представлять фильм «Война» по паспорту брата (актер **Андрей Чадов**. – Прим. «Антенны»).

...не зарабатывал деньги, работая не по специальности?

– Неправда. Так вышло, что шесть лет назад я написал сценарий, который мне удалось монетизировать, тем самым я дебютировал как сценарист и открыл для себя новую профессию. Это был сценарий моей картины «Своя война. Шторм в пустыне».

...не поручал искусственному интеллекту что-нибудь за меня придумать?

– Нет. То, что я умею делать хорошо сам – ИИ на это пока не способен.



О премьере

В прокат выходит новая режиссерская работа Алексея Чадова «(Не)искусственный интеллект». Главный герой, студент Женя (**Леон Кемстач**), во время экскурсии в научно-исследовательском центре случайно попадает в испытательный образец робота «Апостол» (A.P.O100L), обладающего собственной волей и разумом. Получив пилота, машина берет управление на себя и сбегает из лаборатории. Чтобы вернуться домой, Жене придется найти с искусственным интеллектом общий язык.

Оксана Трухан kino@antennatv.ru

АЛЕКСЕЙ ЧАДОВ В КИНО

«(НЕ) ИСКУССТВЕННЫЙ ИНТЕЛЛЕКТ» (6+)

В кинотеатрах с 2 октября

ПРИЕМ ОБЪЯВЛЕНИЙ ПО ТЕЛ. +7 705 335 6390

ТОО «LUX SERVICES.KZ», БИН 180140018625. Адрес местонахождения: Алматинская область, Талгарский район, с. Гульдала, ул. Жилой массив Жана Куат, дом 291/292, уведомляет о начале процедуры ликвидации на основании Решения единственного учредителя #1 от 23.09.2025 года. Претензии принимаются до 22.11.2025 года.

ЖШС «Агроөнеркәсіп кешені «Алатау» - Алматы облысы, Боралдай кенті, «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі»жобасы бойынша қоғамдық талқылау нысанында қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарлайды. Талқылаулар 10.10.2025 ж. бастап сайтта 5 жұмыс күні ішінде өткізіледі https://ndbecology.gov.kz, жобалық құжаттама пакеті орналастырылған және ескертулер мен ұсыныстар қабылданады. Анықтама телефоны: 8 777 353 3018.

* * *

ТОО «Агропромышленный комплекс «Алатау» в Алматинской области, посёлок Бородлай сообщает о проведении общественных слушаний в форме публичных обсуждений по проекту: «Раздел охрана окружающей среды». Обсуждения проводятся с 10.10.2025 г. в течение 5 рабочих дней на сайте https://ndbecology.gov.kz, где размещен пакет проектной документации и принимаются замечания и предложения. Телефон для справок: 8 777 353 3018.

«Food Pack KZ» ЖШС Алматы облысы, Қарасай ауданы, Қаскелең қаласы, Ленинский шаруа қожалықтары қауымдастығы, 6119-ғимарат мекенжайында орналасқан «Food pack KZ» ЖШС цехы үшін ҚОҚ бөлімін жария талқылау түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізеді. Жобалық құжаттама пакетімен Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкінің сайтында танысуға болады, https://ndbecology.gov.kz/. Жария талқылаулар қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкінің сайтында жарияланған сәттен бастап 08.10.2025 ж. бастап 5 жұмыс күні ішінде жалғасады. Барлық ескертулер мен ұсыныстар осы күндері порталда қабылданады https://ndbecology.gov.kz/. Осы мерзім өткеннен кейін ескертулер мен ұсыныстар қабылданбайды. Бастамашы – «Food Pack KZ» ЖШС, БСН 250440019194, Қазақстан, Алматы қ., Алатау ауданы, Теректі шағынауданы, Керуен көшесі, 26 үй, тел. +7 776 100 2808. Жобалық құжаттаманы әзірлеуші: «ИнТех» ЖК, ЖСН: 880508400096, Алматы қ., Өтеген батыр к-сі, 76а 512 офис, 5 қабат, Тел. +7 707 830 6632, intex.fin@mail.ru.

ТОО «Food Pack KZ» проводит общественные слушания в форме публичных обсуждений раздела ООС для цеха ТОО «Food Pack KZ» по производству пищевой упаковки, расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, к. х. АКХ Ленинский, строение 6119. С пакетом проектной документации можно ознакомиться на сайте Национального банка данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов, https://ndbecology.gov.kz/. Публичные обсуждения продлятся в течении 5 рабочих дней с 08.10.2025 г., с момента публикации на сайте Национального банка данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов. Все замечания и предложения принимаются в эти дни на портале https://ndbecology.gov.kz/. По истечении данного срока замечания и предложения не принимаются. Инициатор – ТОО «Food Pack KZ» БИН 250440019194, Казахстан, г. Алматы, Алатауский район, микрорайон Теректи, улица Керуен, дом 26, тел. +7 776 100 2808. Разработчик проектной документации: ИП «ИнТех», ИИН: 880508400096, г. Алматы, ул. Утеген батыра, 76А, оф. 512, 5 этаж, тел. +7 707 830 6632, intex.fin@mail.ru.

НАЗАР АУДАРЫҢЫЗ, АУКЦИОН!!! ВНИМАНИЕ, АУКЦИОН!!!

«БАНК ЦЕНТРКРЕДИТ» АҚ кепіл мүлкін сату бойынша сауда-саттық жүргізуде 2025 жылғы 17 қазан «көтерілу/төмендету әдісі» бойынша, асу қадамы - 2% (екі) пайыз.

АО «БАНК ЦЕНТРКРЕДИТ» проводит торги по продаже залогового имущества 17 октября 2025 года по повышению/понижению, шаг повышения/понижения 2% (два) процента.

№ р/н п/п	Объектінің атауы / Наименование объекта	Орналасқан Орны / Местонахождение	Кепіл мүлкінің сипаттамасы / Описание и характеристика залогового имущества	Бастапқы бағасы / Стартовая цена	Кепілдік жарна / Гарантийный взнос
ЛОТ №1	Пәтер / Квартира	Қарағанды облысы, Қарағанды қ., 14 ш. ауданы, 32 үй, 30 п. / Карагандинская обл, г. Караганда, 14 мкр., дом 32, кв. 30.	Общ.пл - 44,5 кв.м., жилая пл.- 31,0 кв.м / Жалпы пл - 44,5 ш. м., тұрғын үй - 31,0 ш. м.	10 291 604 тенге	514 581 тенге

Аукционға қатысуға өтінімдер хабарландыру жарияланған күннен бастап қабылданады және сауда-саттық өткізілгенге дейін бір күн бұрын Қарағанды обл., Қарағанды қаласы, Әлиханов көшесі, 5 үй, мекенжайы бойынша аяқталады «Банк ЦентрКредит» АҚ-та. Сауда-саттық аяқталар алдында сатып алу бағасын төлеу төлем қабілеттілігін растауды, атап айтқанда қолма-қол ақшамен және/немесе банктің чегі түрінде және/немесе интернет-банкинг және/немесе шот бойынша үзінді-көшірме арқылы немесе ҚР заңнамасында белгіленген басқа да есептеу тәсілімен ұсыну қажет.Сатып алу бағасы сауда-саттық деректемелер бойынша жүргізілгеннен кейін 5 банктік күн ішінде Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің ағымдағы бағамы бойынша теңгемен төленеді. Банктің атауы «Банк ЦентрКредит»АҚ, Бик банк: KCJBKZKX, банктің БСН: 980640000093, ЖСК KZ180562860105694363. Сауда-саттықты өткізу орны Қарағанды қаласы, Н.Әбдіров даңғылы, 5 үй, 415 каб., «Банк ЦентрКредит» АҚ. Сауда-саттық басталатын уақыты: 10 сағат 00 минут. Сенімді тұлға -Жундубаев Канат Калкенович.

Заявки на участие в аукционе принимаются со дня опубликования объявления и заканчиваются за день до проведения торгов по адресу: Карагандинская область, г. Караганда, ул. Алиханова 5 в АО «Банк ЦентрКредит». Перед завершением торгов необходимо предоставить подтверждение платежеспособности оплаты покупной цены, а именно наличными деньгами и/или в виде чека банка и/или посредством интернет-банкинга и/или выписки по счету или другим установленным законодательством РК способом расчета. Покупная цена оплачивается в тенге по текущему курсу Национального Банка Республики Казахстан в течении 5 банковских дней после проведения торгов по реквизитам. Наименование банка АО «Банк ЦентрКредит», БИК банка: KCJBKZKX, БИН банка: 980640000093, ИИК KZ808562860105694363. Место проведения торгов Карагандинская область, г. Караганда, пр. Н. Абдирова, д. 5, каб. 415 в АО «Банк ЦентрКредит». Начало торгов: в 10 часов 00 минут. Доверенное лицо - Жундубаев Канат Калкенович.

НАЗАР АУДАРЫҢЫЗ, АУКЦИОН!!! ВНИМАНИЕ, АУКЦИОН!!!

«БАНК ЦЕНТРКРЕДИТ» АҚ кепіл мүлкін сату бойынша сауда-саттық жүргізуде 2025 жылғы 15 қазан «төмендеу әдісі» бойынша, асу қадамы - 2% (екі) пайыз.

АО «БАНК ЦЕНТРКРЕДИТ» проводит торги по продаже залогового имущества 15 октября 2025 года по понижению, шаг понижения 2 % (два) процента.

№ р/н п/п	Объектінің атауы / Наименование объекта	Орналасқан Орны / Местонахождение	Кепіл мүлкінің сипаттамасы / Описание и характеристика залогового	Бастапқы бағасы / Стартовая цена	Кепілдік жарна / Гарантийный взнос
ЛОТ №1	Автомобиль	Ақмола облысы, Көкшетау қ., Абай көш, 142У үй. / Акмолинская обл, г.Кокшетау, ул. Абая, дом 142У.	автомобиль Jetour X90PLUS, гос. номер 880AGF03, 2024 г.в.	11 265 849 тенге	563 292,45 тенге

Аукционға қатысуға өтінімдер хабарландыру жарияланған күннен бастап қабылданады және сауда-саттық өткізілгенге дейін бір күн бұрын Ақмола облысы, Көкшетау қ., Абай көш, 142У үй, мекенжайы бойынша аяқталады «Банк ЦентрКредит» АҚ-та. Сауда-саттық аяқталар алдында сатып алу бағасын төлеу төлем қабілеттілігін растауды, атап айтқанда қолма-қол ақшамен және/немесе банктің чегі түрінде және/немесе интернет-банкинг және/немесе шот бойынша үзінді-көшірме арқылы немесе ҚР заңнамасында белгіленген басқа да есептеу тәсілімен ұсыну қажет.Сатып алу бағасы сауда-саттық деректемелер бойынша жүргізілгеннен кейін 5 банктік күн ішінде Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің ағымдағы бағамы бойынша теңгемен төленеді. Банктің атауы «Банк ЦентрКредит»АҚ, Бик банк: KCJBKZKX, банктің БСН: 980640000093, ЖСК KZ158560000000019996. Сауда-саттықты өткізу орны Ақмола облысы, Көкшетау қ., Абай көш, 142У үй, 3 каб., «Банк ЦентрКредит» АҚ. Сауда-саттық 10:00 басталады. Сенімді тұлға – Таниева Динара Ержановна. Тел. + 7 707 919 39 48.

Заявки на участие в аукционе принимаются со дня опубликования объявления и заканчиваются за день до проведения торгов по адресу: Акмолинская обл, г. Кокшетау, ул. Абая, дом 142У, в АО «Банк ЦентрКредит». Перед завершением торгов необходимо предоставить подтверждение платежеспособности оплаты покупной цены, а именно наличными деньгами и/или в виде чека банка и/или посредством интернет-банкинга и/или выписки по счету или другим установленным законодательством РК способом расчета. Покупная цена оплачивается в тенге по текущему курсу Национального Банка Республики Казахстан в течение 5 банковских дней после проведения торгов по реквизитам: Наименование банка АО «Банк ЦентрКредит», БИК банка: KCJBKZKX, БИН банка: 980640000093, ИИК KZ158560000000019996. Место проведения торгов: Акмолинская обл, г. Кокшетау, ул. Абая, дом 142У, каб. 3, в АО «Банк ЦентрКредит». Начало торгов: в 10:00 часов. Доверенное лицо – Таниева Динара Ержановна. Тел. + 7 707 919 39 48.

НАЗАР АУДАРЫҢЫЗ, АУКЦИОН!!! ВНИМАНИЕ, АУКЦИОН!!!

«Банк ЦентрКредит» АҚ кепіл мүлкін сату бойынша сауда-саттық жүргізуде 2025 жылғы «24» қазан «көтерілу/төмендету әдісі» бойынша, көтерілу/төмендету қадамы - 3% (үш) пайыз.

АО «БАНК ЦЕНТРКРЕДИТ» проводит торги по продаже залогового имущества «24» октября 2025 года по «повышению/понижению», шаг повышения/понижения – 3% (три) процента.

№ р/н п/п	Объек-тінің атауы / Наименование объекта	Орналасқан Орны / Местонахождение	Кепіл мүлкінің сипаттамасы / Описание и характеристика залогового имущества	Бастапқы бағасы / Стартовая цена	Кепілдік жарна / Гарантийный взнос
ЛОТ №1	Жилой дом / Тұрғын үй	Кызылординская обл., г.Кызылорда, ул.С. Торайгыров, 102А / Қызылорда облысы, Қызылорда қаласы, Сұлтанмахмұт Торайғыров көшесі, 102А үй	Общей площадью 153.9 к.м. / Жалпы ауданы 153.9 ш.м.	20 522 258 тенге	1 026 112,90 тенге

Аукционға қатысуға өтінімдер хабарландыру жарияланған күннен бастап қабылданады және сауда-саттық өткізілгенге дейін бір күн бұрын Алматы қ., Панфилов к-сі 98, 3 қабат, 303 кеңсе мекенжайы бойынша аяқталады. «Банк ЦентрКредит» АҚ-та. Сауда-саттық аяқталар алдында сатып алу бағасын төлеу төлем қабілеттілігін растауды, атап айтқанда қолма-қол ақшамен және/немесе банктің чегі түрінде және/немесе интернет-банкинг және/немесе шот бойынша үзінді-көшірме арқылы немесе ҚР заңнамасында белгіленген басқа да есептеу тәсілімен ұсыну қажет. Сатып алу бағасы сауда-саттық деректемелер бойынша жүргізілгеннен кейін 5 банктік күн ішінде Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің ағымдағы бағамы бойынша теңгемен төленеді. Банктің атауы «Банк ЦентрКредит» АҚ, Бикбанк: KCJBKZKX, Банктің БСН: 980640000093.ЖСК KZ808562860105694363. Сауда-саттық басталатын уақыт және өткізу орны: ЛОТ № 1-10 сағат 00 минут - Қызылорда облысы, Қызылорда қаласы, Сұлтанмахмұт Торайғыров көшесі, 102А үй. Сенімді тұлға: Найманов А. Ғ., Смайыл М.Ә. Алматы қ., Панфилов к-сі, 98, 3 қабат, 303 кабинет. тел. 8 (727) 2598-598 (іш. 28081). Сот. +7 (707) 328 06 96. Аукцион бойынша қосымша ақпаратты +7 (707) 328 06 96 телефоны арқылы алуға болады.

Заявки на участие в аукционе принимаются со дня опубликования объявления и заканчиваются за день до проведения торгов по адресу: г. Алматы ул. Панфилова, 98, 3 этаж. 303. Перед завершением торгов необходимо предоставить подтверждение платежеспособности оплаты покупной цены, а именно наличными деньгами и/или в виде чека банка и/или посредством интернет-банкинга и/или выписки по счету или другим установленным законодательством РК способом расчета. Покупная цена оплачивается в тенге по текущему курсу Национального Банка Республики Казахстан в течение 5 банковских дней после проведения торгов по реквизитам. Наименование банка АО «Банк ЦентрКредит», БИК банка: KCJBKZKX, БИН банка: 980640000093, ИИК KZ808562860105694363. Место проведения торгов Карагандинская область, г. Караганда, пр. Н. Абдирова, д. 5, каб. 415 в АО «Банк ЦентрКредит». Начало торгов: в 10 часов 00 минут. Доверенное лицо - Жундубаев Канат Калкенович.

Қоғамдық тыңдаулар 10.11.2025 жылғы., сағат 11:00-де, Алматы облысы, Іле ауданы, Қараой ауылы, Тың дала көшесі, 7-ғимарат мекенжайында, «Алматы облысы, Іле ауданы, Қараой ауылы, 25Г учаскесінде 2, 4 МВт орнатылған қуаттылықтағы биогаз электр станциясының құрылысы. Реттеу» жобасы бойынша ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар өтеді. Ықпал ету аймағы: Алматы облысы, Іле ауданы: 1) 43о 29' 14, 09'' 76о 50' 56, 89''. 2) 43о 29' 4, 11'' 76о 50' 53, 07''. 3) 43о29'9, 29'' 76о50'53, 22''. 4) 43о29'13, 78'' 76о50'56, 34''. Қоғамдық тыңдаулар аралас форматта (ашық жиналыс және ZOOM платформасындағы бейнеконференция) өткізіледі. 1) 10.11.2025 жылғы, сағат 11:00-де, Алматы облысы, Іле ауданы, Қараой ауылы, Тың дала көшесі, 7-ғимарат мекенжайында өткізіледі. Zoom Video Communication онлайн қосылымына сілтеме: https://us05web.zoom.us/j/86700375582?pwd=sS2h0K9Qt7Tbu7V9TUtjVWQ0bKLUb4.1. Конференция идентификаторы: 867 0037 5582. Кіру коды: 7DKQa5. Бастамашының деректемелері «ZOR-Biogas» ЖШС. БСН 160140010468. Заңды мекенжайы: Қазақстан, Алматы қаласы, Медеу ауданы, Искендеров көшесі, 50 үй, пошталық индексі 050000. Әзірлеушінің деректемелері: И.Е. Васильев ЖК, 19.12.2008 ж. 01928Р ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігінің мемлекеттік лицензиясы. Тел. 8 701 661 9090. Қосымша ақпаратты келесі мекенжай және телефон нөмірі бойынша алуға болады: Ecologicalproject@gmail.com, тел. 8 701 66 1 9090. Жоба материалдары мына сайтта орналастырылған: https://ndbecology.gov.kz; https://www.gov.kz/memleket/entities/almobl-tabigat/. Жергілікті атқарушы орган: «Алматы облысы бойынша экология департаменті» ММ. Ресми интернет-ресурс: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz, almobl.eco@mail.ru, 8 (7282) 24-23-42, 24-44-55 байланыс телефоны бойынша мүдделі жұртшылық қоғамдық тыңдауларға және жарияланған қоғамдық тыңдау хаттамасына шығарылатын құжаттар бойынша өз ескертулері мен ұсыныстарын жібере алады.

10.11.2025 г., в 11.00 часов, по адресу: Алматинская область, Илийский район, село Караой, ул. Тын дала, здание 7, будут проводиться общественные слушания методом открытого собрания по проекту «Строительство биогазовой электростанции установленной мощностью 2,4 МВт в с. Караой, участок 25Г, Илийского района, Алматинской области, Республики Казахстан. Корректировка». Территория воздействия: Алматинская область, Илийский район: 1) 43о 29' 14, 09'' 76о 50' 56, 89''. 2) 43о 29' 4, 11'' 76о 50' 53, 07''. 3) 43о29'9, 29'' 76о50'53, 22''. 4) 43о29'13, 78'' 76о50'56, 34''. Общественные слушания проводятся в смешанном формате (открытое собрание и видеоконференция на платформе ZOOM). 1) 10.11.2025 г. в 11.00 часов по адресу: Алматинская область, Илийский район, село Караой, ул. Тын дала, здание 7. Ссылка на онлайн-подключение Zoom Video Communication: https://us05web.zoom.us/j/86700375582?pwd=sS2h0K9Qt7Tbu7V9TUtjVWQ0bKLUb4.1. Идентификатор конференции: 867 0037 5582. Код доступа: 7DKQa5. Реквизиты инициатора ТОО «ZOR-Biogas». БИН: 160140010468. Юридический адрес: Казахстан, город Алматы, Медеуский район, улица Искендерова, дом 50, почтовый индекс 050000. Реквизиты разработчика: ИП Васильев И.Е., государственная лицензия Министерства охраны окружающей среды РК 01928Р от 19.12.2008 г., тел. 8 701 661 9090. Дополнительную информацию можно получить по эл. адресу и номер телефону: Ecologicalproject@gmail.com, тел. 8 701 66 19090. Материалы проекта размещены на сайте: https://ndbecology.gov.kz; https://www.gov.kz/memleket/entities/almobl-tabigat/. Местный исполнительный орган: ГУ «Департамент экологии по Алматинской области». Официальный интернет-ресурс: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz, almobl.eco@mail.ru, контактный телефон 8 (7282) 24-23-42, 24-44-55 по которым заинтересованная общественность может направить свои замечания и предложения по документам, выносимым на общественные слушания и по опубликованному протоколу общественных слушаний.

«ҚР ТЖМ Қостанай облысы бойынша төтенше жағдайлар департаменті» ММ 2025 жылғы 10 мен 16 қазан аралығында 5 жұмыс күні ішінде Боровское ауылы, Меңдіқара ауданы бойынша «Өрт сөндіру бөлімі-22 (ӨСБ-22)» жобасына арналған Қоршаған ортаға әсерді бағалау (ҚОӘБ) бойынша қоғамдық тыңдауларды ашық талқылау түрінде өткізілетіні туралы жұртшылықты хабардар етеді. Бастамашы тапсырыс беруші: «ҚР ТЖМ Қостанай облысы бойынша төтенше жағдайлар департаменті» ММ, ҚР, Қостанай облысы, Қостанай қаласы, С.Баймагамбетов көшесі, 150. Жобалаушы: «JustEco» ЖШС, Астана қ., Достық д., 5, тел. 8 777 763 8855, E-mail: toojusteco@gmail.com. Жобалық құжаттамалар топтамасымен Қазақстан Республикасының Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкінің порталында (https://ndbecology.gov.kz/) танысуға болады, онда ескертулер мен ұсыныстар қабылданады.

ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Костанайской области МЧС РК» информирует общественность о проведении общественных слушаний в форме публичных обсуждений с 10 по 16 октября 2025 года в течении 5 рабочих дней по проекту Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) Пожарная часть-22 (ПЧ-22) с. Боровское, Мендыкаринский район. Заказчик инициатор ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Костанайской области МЧС РК», РК, Костанайская область, город Костанай, улица С.Баймагамбетова, дом 150. Разработчик: ТОО «JustEco» г. Астана, пр. Достык, 5, тел. 8 777 763 8855, E-mail: toojusteco@gmail.com. С пакетом проектной документации можно ознакомится на портале Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов (https://ndbecology.gov.kz/), где принимаются замечания и предложения.

«ҚР ТЖМ Қостанай облысы бойынша төтенше жағдайлар департаменті» ММ 2025 жылғы 10 мен 16 қазан аралығында 5 жұмыс күні ішінде Федоров ауылы, Федоров ауданы бойынша «Өрт сөндіру бөлімі-24 (ӨСБ-24)» жобасына арналған Қоршаған ортаға әсерді бағалау (ҚОӘБ) бойынша қоғамдық тыңдауларды ашық талқылау түрінде өткізілетіні туралы жұртшылықты хабардар етеді. Бастамашы тапсырыс беруші: «ҚР ТЖМ Қостанай облысы бойынша төтенше жағдайлар департаменті» ММ, ҚР, Қостанай облысы, Қостанай қаласы, С.Баймагамбетов көшесі, 150. Жобалаушы: «JustEco» ЖШС, Астана қ., Достық д., 5, тел. 8 777 763 8855, E-mail: toojusteco@gmail.com. Жобалық құжаттамалар топтамасымен Қазақстан Республикасының Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкінің порталында (https://ndbecology.gov.kz/) танысуға болады, онда ескертулер мен ұсыныстар қабылданады.

ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Костанайской области МЧС РК» информирует общественность о проведении общественных слушаний в форме публичных обсуждений с 10 по 16 октября 2025 года в течении 5 рабочих дней по проекту Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) Пожарная часть-24 (ПЧ-24) с. Фёдоровка, Фёдоровский район. Заказчик инициатор ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Костанайской области МЧС РК», РК, Костанайская область, город Костанай, улица С.Баймагамбетова, дом 150. Разработчик: ТОО «JustEco» г. Астана, пр. Достык, 5, тел. 8 777 763 8855, e-mail: toojusteco@gmail.com. С пакетом проектной документации можно ознакомится на портале Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов (https://ndbecology.gov.kz/), где принимаются замечания и предложения.

«ҚР ТЖМ Қостанай облысы бойынша төтенше жағдайлар департаменті» ММ 2025 жылғы 10 мен 16 қазан аралығында 5 жұмыс күні ішінде Қарасу ауылы, Қарасу ауданы бойынша «Өрт сөндіру бөлімі-20 (ӨСБ-20)» жобасына арналған Қоршаған ортаға әсерді бағалау (ҚОӘБ) бойынша қоғамдық тыңдауларды ашық талқылау түрінде өткізілетіні туралы жұртшылықты хабардар етеді. Бастамашы тапсырыс беруші: «ҚР ТЖМ Қостанай облысы бойынша төтенше жағдайлар департаменті» ММ, ҚР, Қостанай облысы, Қостанай қаласы, С.Баймагамбетов көшесі, 150. Жобалаушы: «JustEco» ЖШС, Астана қ., Достық д., 5, тел. 8 777 763 8855, E-mail: toojusteco@gmail.com. Жобалық құжаттамалар топтамасымен Қазақстан Республикасының Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкінің порталында (https://ndbecology.gov.kz/) танысуға болады, онда ескертулер мен ұсыныстар қабылданады.

ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Костанайской области МЧС РК» информирует общественность о проведении общественных слушаний в форме публичных обсуждений с 10 по 16 октября 2025 года в течении 5 рабочих дней по проекту Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) Пожарная часть-20 (ПЧ-20) с. Карасу, Карасуский район. Заказчик инициатор ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Костанайской области МЧС РК», РК, Костанайская область, город Костанай, улица С.Баймагамбетова, дом 150. Разработчик: ТОО «JustEco» г. Астана, пр. Достык, 5, тел. 8 777 763 8855, E-mail: toojusteco@gmail.com. С пакетом проектной документации можно ознакомится на портале Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов (https://ndbecology.gov.kz/), где принимаются замечания и предложения.

«QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ 2025 жылы 5 қараша сағат 11.00 де Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, «Нұрлы» ТК, 4-көше, 37-үй, кеңсе мекенжайында «Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК газ құбыры мен газ тарату желілерін пайдалану» ықтимал әсерлері туралы есеп жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар ашық отырыс түрінде өтетінін хабарлайды. Жобалық құжаттама топтамасымен «Қоршаған орта және табиғи ресурстардың ұлттық деректер базасы» ақпараттық жүйесінде (https://ndbecology.gov.kz/), сондай-ақ Ақмола облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының сайтында (https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru) танысуға болады. Жоба бойынша ескертулер мен ұсыныстарды natur@aqmola.gov.kz электрондық почтаға жіберуге болады. Әсер ету аумағы: Ақмола облысы Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі. Координаттар: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.725206; 51.114750, 71.718621. Төтенше жағдай және (немесе) шектеу іс-шаралары, оның ішінде карантин, әлеуметтік, табиғи және техногендік сипаттағы төтенше жағдайлар кезінде қоғамдық тыңдаулар онлайн режимінде өткізіледі. Белсенді сілтеме «Қоршаған орта және табиғи ресурстар жай-күйінің ұлттық деректер базасы» ақпараттық жүйесінде және ЖАО «Ақмола облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» сайтында сілтеме берілген. Zoom конференциясына мына сілтеме арқылы қосыла аласыз: https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU8762B1bsBP3PeD9Yilqamrh.1&omn=74534129639. Конференция идентификаторы: 697 317 7086. Кіру коды: 12345. Жоспарланған қызметтің бастамашысы: «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ, ҚР, 010000, Астана қ., Б. Момышұлы к-сі, 2/2. Тел. +7 (7172) 55-89-75 e-mail: astana@qga.kz. Әзірлеуші: «ЭКОС» ЖШС, Астана қ., Иманова, 9, ВП-5, БСН 950 740 001 238. Байланыс нөмері: 8 (7172) 21-22-21, эл. почтасы: info@ecosltd.kz.

АО «QAZAQGAZ AIMAQ» сообщает, что 5 ноября 2025 года в 11 час 00 мин. по адресу Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, ПК «Нурлы», ул. 4, дом 37, офис состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях «Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области». С пакетом проектной документации можно ознакомиться в Информационной системе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (https://ndbecology.gov.kz/), а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» (https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru). Замечания и предложения по проекту направлять по электронной почте МИО: natur@aqmola.gov.kz. Территория воздействия: Кызылсуатский сельский округ, Целиноградский район Акмолинская область. Координаты: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.725206; 51.114750, 71.718621. В случае введения чрезвычайного положения и (или) ограничительных мероприятий, в том числе карантина, чрезвычайных ситуаций социального, природного и техногенного характера, общественные слушания проводятся в онлайн-режиме. Активная ссылка предоставлена в Информационной системе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов», а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» и на сайте МИО ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области». Подключиться к конференции Zoom можно по ссылке: https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU8762B1bsBP3PeD9Yilqamrh.1&omn=74534129639. Идентификатор конференции: 697 317 7086. Код доступа: 12345. Инициатор намечаемой деятельности: АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РК, 010000, г. Астана, ул. Б. Момышулы, 2/2. Тел. +7 (7172) 55-89-75 e-mail: astana@qga.kz Разработчик: ТОО «ЭКОС», г. Астана, ул. Иманова, д. 9, ВП5, БИН 950 740 001 238. Контакты: 8(7172)21-22-21, эл. почта: info@ecosltd.kz.

Әсер ету скринингін қарау туралы хабарландыру

Қазақстан Республикасы Экология кодексінің 55-бабының 6-тармағына сәйкес Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігіне стратегиялық экологиялық бағалау жүргізу үшін мынадай құжаттар (бұдан әрі - СЭБ материалдары) келіп түсті: - «Жамбыл облысы Шу ауданы Тасөткел а/о Құмөзек елді мекенінің даму және құрылыс схемасы (Бас жоспардың оңайлатылған нұсқасы). «Түзету» құжатының әсер ету скринингі бойынша есеп. СЭБ материалдарын әзірлеуші: «TMK Engineering» ЖШС. СЭБ материалдарына тапсырыс беруші: «Жамбыл облысы Шу ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» коммуналдық мемлекеттік мекемесі СЭБ материалдарын әзірлеуге жауапты: Шу ауданының әкімдігі СЭБ материалдары бойынша қорытынды беруге уәкілетті орган: Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі. Жұртшылықты (барлық азаматтар мен заңды тұлғаларды) төменде аталған мәселелер бойынша өз ескертулері мен ұсыныстарын білдіруге шақырамыз: 1) жобаны жүзеге асыру қоршаған ортаға айтарлықтай әсер етуі мүмкін бе, егер солай болса, бұл қандай әсерлер және сіз оларды неге маңызды деп санайсыз? 2) Жоба бекітілгенге дейін қоршаған ортаға және халықтың денсаулығына қандай әсерлерді зерделеу қажет және неге? 3) СЭБ өткізу қажет деп санайсыз ба? Сізді қандай ақпарат қызықтырады және неге? 4) Жобаны іске асырудың қоршаған ортаға және халықтың денсаулығына ықтимал әсеріне байланысты Сізде өзге де ескертулер мен ұсыныстар бар ма? Стратегиялық құжаттың қолданылу кезеңі: - құрылыстың бірінші кезеңі – 2030 ж.; - есептік мерзім - 2040 жыл. Уәкілетті орган: Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі. Ескертулер мен ұсыныстарды қабылдау бойынша рәсімдерді өткізу мерзімі: 2025 жылғы 01 қазан айынан бастап 13 қазанға дейін (ескертулер мен ұсыныстарды қабылдаудың соңғы күні – 2025 жылдың 13 қазан). Байланыс деректері: Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі - Астана қ., Мәңгілік ел даңғылы, 8. Экологиялық саясат департаменті. Тел.: 8 701-847-2853; 8(7172)74-13-83, 74-02-83, e-mail: b.zhartybaeva@ecogeo.gov.kz, balzhan.sea@yandex.kz, n.kunanbayeva@ecogeo.gov.kz. Ескертулер мен ұсыныстарды жазбаша түрде төменде көрсетілген мекенжайларға жіберуге болады: - электронды түрде на эл.адрес Экология министрлігі Канцеляриясының электрондық адресіне: k.kense@ecogeo.gov.kz (сіздің құжатыңызды Канцелярияның алғаны туралы +7 7172 74-08-44 телефоны арқылы нақтылау қажет); - e-mail: r.orynbasarova@ecogeo.gov.kz; b.zhartybaeva@ecogeo.gov.kz; СЭБ бойынша материалдар: 1) Экология министрлігінің сайтында («Қызмет» бөлімі» «Негізгі құжаттар» – «Стратегиялық экологиялық бағалау» бөлімі); 2) Шу ауданы әкімдігінің сайтында.

Объявление О рассмотрении скрининга воздействий

В соответствии с пунктом 6 статьи 55 Экологического кодекса Республики Казахстан в Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, для проведения стратегической экологической оценки поступили следующие документы (далее - материалы СЭО): - Отчет по скринингу воздействия Документа – «Схема развития и застройки (упрощенный вариант генерального плана) населенного пункта Кумозек Тасоткельского с/о Шуского района Жамбылской области. Корректировка». Разработчик материалов СЭО: Товарищество с ограниченной ответственностью «TMK Engineering». Заказчик материалов СЭО: Коммунальное государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Акимата Шуского района». Ответственный за разработку СЭО: Акимат Шуского района. Уполномоченный орган за выдачу заключений по материалам СЭО: Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Приглашаем общественность (всех граждан и юридических лиц) высказать свои замечания и предложения по следующим вопросам: 1) может ли реализация Проекта оказывать существенные воздействия на окружающую среду, и если да, то какие это воздействия и почему Вы считаете их существенными? 2) какие воздействия на окружающую среду и здоровье населения необходимо изучить до утверждения Проекта и почему? 3) считаете ли Вы необходимым проведение СЭО? Какая информация интересует Вас и почему? 4) имеются ли у Вас иные замечания и предложения, связанные с возможными воздействиями реализации Проекта на окружающую среду и здоровье населения? Период действия стратегического документа: - первая очередь строительства – 2030 г.; - расчетный срок - 2040 г. Уполномоченный орган: Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Срок проведения процедуры по приему замечаний и предложений: с 01 октября до 13 октября 2025 года (последний день приема замечаний и предложений – 13 сентября 2025 г.). Контактные данные: Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, г.Астана, пр. Мангилик-Ел, 8. Департамент экологической политики. Тел. 8 701-847-2853; 8(7172)74-13-83, 74-02-83, e-mail: b.zhartybaeva@ecogeo.gov.kz, balzhan.sea@yandex.kz, n.kunanbayeva@ecogeo.gov.kz. Замечания и предложения в письменном виде можно направлять: - в электронном виде на эл.адрес Канцелярии Министерства экологии: k.kense@ecogeo.gov.kz (необходимо обязательно уточнять, что ваши документы получили в Канцелярии по телефону: +7 7172 74-08-44); - на e-mail: r.orynbasarova@ecogeo.gov.kz, b.zhartybaeva@ecogeo.gov.kz; Материалы по СЭО размещены: 1) на сайте Министерства экологии (раздел «Деятельность» - раздел «Основные документы» - раздел «Стратегическая экологическая оценка»); 2) на сайте Акимата Шуского района.

Товарищество с ограниченной
ответственностью
«Медиа-Бизнес принт»

050000, г. Алматы,
ул. Казыбек би, 50, каб. 73.
тел. +7 (727) 272-20-75.

АО «Банк ЦентрКреди» г.Алматы, р/с KZ578562203123805384, БИК KCJBKZKX, БИН 970640001763

г. Алматы «30» сентября 2025 г.

СПРАВКА

ТОО «Медиа-Бизнес Принт» является собственником печатного издания газеты «Антенна в Казахстане» (Свидетельство о постановки на учёт 10577-Г от 02.02.2010). Периодичность выхода Газеты – еженедельно, каждую среду.

Редакция Газеты «Антенна в Казахстане», находится в городе Алматы. Печать издания осуществляется в типографии ТОО «Гамма-Принт» г.Алматы.

Очередной номер газеты «Антенна в Казахстане» **№ 40 (1471) выходит 1 октября 2025 года.** (согласно формату Издания, на обложке Газеты указана дата выхода ТВ-программы на следующую неделю).

Территория распространения издания – Республика Казахстан, включая г .Астану, Акмолинскую область, в том числе. Газета распространяется во всех оптовых и розничных точках Казахстана.

Начальник отдела реализации
ТОО «Медиа-Бизнес Принт» Шварц Н. А.

г. Астана

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

Октябрь 2025 г.

ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Настоящим **ТОО «NS Радио Астана»** подтверждает, что в эфире радиостанции **«NS»** по Акмолинской области(в т.ч Целиноградский района, Кызылсуатский сельский округ) 01 октября 2025 г. была размещена информация о проведении общественных слушаниях, общим количеством 8 (восемь) выходов, **на казахском и русском языках,** следующего содержания:

«QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ 2025 жылы 5 қараша сағат 11.00 де Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, "Нұрлы" ТҚ, 4-көше, 37-үй, кеңсе мекенжайында «Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТҚ газ құбыры мен газ тарату желілерін пайдалану» ықтимал әсерлері туралы есеп жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар ашық отырыс түрінде өтетінін хабарлайды.

Жобалық құжаттама топтамасымен «Қоршаған орта және табиғи ресурстардың ұлттық деректер базасы» ақпараттық жүйесінде (https://ndbecology.gov.kz/), сондай-ақ Ақмола облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының сайтында (https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru) танысуға болады. Жоба бойынша ескертулер мен ұсыныстарды natur@aqmola.gov.kz электрондық почтаға жіберуге болады.

Әсер ету аумағы: Ақмола облысы Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі. Координаттар: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.725206; 51.114750, 71.718621.

Төтенше жағдай және (немесе) шектеу іс-шаралары, оның ішінде карантин, әлеуметтік, табиғи және техногендік сипаттағы төтенше жағдайлар кезінде қоғамдық тыңдаулар онлайн режимінде өткізіледі. Белсенді сілтеме «Қоршаған орта және табиғи ресурстар жай-күйінің ұлттық деректер базасы» ақпараттық жүйесінде және ЖАО «Ақмола облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» сайтында сілтеме берілген.

Zoom конференциясына мына сілтеме арқылы қосыла аласыз:
https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU8762B1bsBP3PeD9YiIqamrh.1&omn=74534129639

Конференция идентификаторы: 697 317 7086

Кіру коды: 12345

Жоспарланған қызметтің бастамашысы: «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ, ҚР, 010000, Астана қ., Б. Момышұлы к-сі, 2/2,. Тел. +7 (7172) 55-89-75 e-mail: astana@qga.kz.

Әзірлеуші: «ЭКОС» ЖШС, Астана қ., Иманова 9, ВП-5, БСН 950 740 001 238. Байланыс нөмері: 8(7172)21-22-21, эл. почтасы: info@ecosltd.kz.

АО «QAZAQGAZ AIMAQ» сообщает, что 5 ноября 2025 года в 11 час 00 мин. по адресу Акмолинская область, Целиноградский района, Кызылсуатский сельский округ, ПК «Нурлы», ул. 4, дом 37, офис состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях «Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области».

С пакетом проектной документации можно ознакомиться в Информационной системе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (https://ndbecology.gov.kz/), а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» (https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru). Замечания и предложения по проекту направлять по электронной почте МИО: natur@aqmola.gov.kz.
Территория воздействия: Кызылсуатский сельский округ, Целиноградский район Акмолинская область. Координаты: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.725206; 51.114750, 71.718621.
В случае введения чрезвычайного положения и (или) ограничительных мероприятий, в том числе карантина, чрезвычайных ситуаций социального, природного и техногенного характера, общественные слушания проводятся в онлайн-режиме. Активная ссылка предоставлена в Информационной системе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов», а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» и на сайте МИО ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области».
Подключиться к конференции Zoom можно по ссылке:
https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU8762B1bsBP3PeD9Yilqamrh.1&omn=74534129639
Идентификатор конференции: 697 317 7086
Код доступа: 12345
Инициатор намечаемой деятельности: АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РК, 010000, г.Астана, ул. Б.Момышулы 2/2,. Тел. +7 (7172) 55-89-75 e-mail: astana@qga.kz Разработчик: ТОО «ЭКОС», г. Астана, ул. Иманова д.9, ВП5, БИН 950 740 001 238. Контакты: 8(7172)21-22-21, эл. почта: info@ecosltd.kz.

Директор
ТОО «NS Радио Астана» **Искакова З.**

ОБЪЯВЛЕНИЕ

АО «QAZAQGAZ AIMAQ» сообщает, что 5 ноября 2025 года в 11 час 00 мин. **по адресу Акмолинская область, Целиноградский района, Кызылсуатский сельский округ, ПК «Нурлы», ул. 4, дом 37, офис** состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях «**Эксплуатации подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области**».
С пакетом проектной документации можно ознакомиться в Информационной системе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (https://ndbecology.gov.kz/), а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» (https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru). Замечания и предложения по проекту направлять по электронной почте МИО: natur@aqmola.gov.kz.
Территория воздействия: **Кызылсуатский сельский округ, Целиноградский район Акмолинская область.** Координаты: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.725206; 51.114750, 71.718621.
В случае введения чрезвычайного положения и (или) ограничительных мероприятий, в том числе карантина, чрезвычайных ситуаций социального, природного и техногенного характера, общественные слушания проводятся в онлайн-режиме. Активная ссылка предоставлена в Информационной системе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов», а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» и на сайте МИО ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области».
Подключиться к конференции Zoom можно по ссылке: https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU876ZB1bsBP3PeD9YiIqamrh.1&omn=74534129639
Идентификатор конференции: 697 317 7086
Код доступа: 12345
Инициатор намечаемой деятельности: АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РК, 010000, г.Астана, ул. Б.Момышулы 2/2,. Тел. +7 (7172) 55-89-75 e-mail: astana@qga.kz
Разработчик: ТОО «ЭКОС», г. Астана, ул. Иманова д.9, ВП5, БИН 950 740 001 238. Контакты: 8(7172)21-22-21, эл. почта: info@ecoltd.kz.

ХАБАРЛАНДЫРУ

«QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ 2025 жылы 5 қараша сағат 11.00 де Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, "Нұрлы" ТК, 4-көше, 37-үй, кеңсе мекенжайында «Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК газ құбыры мен газ тарату желілерін пайдалану» кәсіпқой әсерлері туралы есеп жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар ашық отырыс түрінде өтетінін хабарлайды.
Жобалық құжаттама топтамасымен «Қоршаған орта және табиғи ресурстардың ұлттық деректер базасы» ақпараттық жүйесінде (https://ndbecology.gov.kz/), сондай-ақ Ақмола облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының сайтында (https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru) танысуға болады. Жоба бойынша ескертулер мен ұсыныстарды natur@aqmola.gov.kz электрондық почтаға жіберуге болады.
Әсер ету аумағы: **Ақмола облысы Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі.** Координаттар: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.725206; 51.114750, 71.718621.
Төтенше жағдай және (немесе) шектеу іс-шаралары, оның ішінде карантин, әлеуметтік, табиғи және техногендік сипаттағы төтенше жағдайлар кезінде қоғамдық тыңдаулар онлайн режимінде өткізіледі. Белсенді сілтеме «Қоршаған орта және табиғи ресурстар жай-күйінің ұлттық деректер базасы» ақпараттық жүйесінде және ЖАО «Ақмола облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» сайтында сілтеме берілген.
Zoom конференциясына мына сілтеме арқылы қосыла аласыз:
https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNamAU876ZB1bsBP3PeD9YiIqamrh.1&omn=74534129639
Конференция идентификаторы: 697 317 7086
Кіру коды: 12345
Жоспарланған қызметтің бастамашысы: «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ, ҚР, 010000, Астана қ., Б. Момышұлы к-сі, 2/2,. Тел. +7 (7172) 55-89-75 e-mail: astana@qga.kz
Әзірлеуші: «ЭКОС» ЖШС, Астана қ., Иманова 9, ВП-5, БСН 950 740 001 238. Байланыс нөмірі: 8(7172)21-22-21, эл. поштасы: info@ecoltd.kz.

1 октября 2025 год 11:43
Территория ПК Нурлы

услуги:
САНТЕХНИКА-
ЭЛЕКТРИКА
Мурат
1 октября 2025 год 11:43
Территория ПК Нурлы

ОБЪЯВЛЕНИЕ

АО «QAZAQGAZ ARNAQ» сообщает, что 7 ноября 2025 года в 11 час 00 мин. по адресу Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылжарский сельский округ, ПК «Нурлы», уч. 6, дом 37, офис состоится общественные слушания в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях «Эксплуатация подземного газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылжарского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области».

С кратким нетехнический документации можно ознакомиться в Информационной системе общественный банк данных о системах экологической оценки и природных ресурсов: https://ecoinvest.gov.kz/ru/, а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» https://www.gov.kz/memleket/entities/ecodep?lang=ru). Замечания и предложения по проекту направлять по электронной почте МИО: azirat@qazgas.kz.

Территория воздействия: Кызылжарский сельский округ, Целиноградский район Акмолинская область. Координаты: 51.114432, 71.684381; 51.112900, 71.712356; 51.123020, 71.724320; 51.122600, 71.736138; 51.128345, 71.738475; 51.129208, 71.727534; 51.121077, 71.720200; 51.114700, 71.718625.

В случае наличия чрезвычайного положения и (или) ограничительных мероприятий, в том числе карантина, чрезвычайных ситуаций социального, природного и техногенного характера, общественные слушания проводятся в онлайн-режиме. Активная ссылка предоставлена в Информационной системе общественный банк данных о системах экологической оценки и природных ресурсов, а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» и на сайте МИО СТ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области».

Предоставление и информирование более подробно по ссылке: https://us06web.zoom.us/j/84721733087?pwd=GrUuwNvRJ6XBcBnfQ9Vf0Q9.1&omn=96241139638

Идентификатор конференции: 847 2173 3087

Код доступа: 12345

Инициатор намечаемой деятельности: АО «QAZAQGAZ ARNAQ», РК, 030000, г.Актобе, ул. Б.Момышулы 2/2, Тел: +7 (7132) 55 80 75 e-mail: azirat@qgs.kz

Разработчик: ТОО «ЭКОС», г. Актобе, ул. Никонов д.9, ИИН 080930 502 501 231, Контакты 8(7132)21-23-23, эл. почта: info@ecos06.kz

ХАБАРЛАНДЫРУ

«QAZAQGAZ ARNAQ» АҚ 2025 жылы 7 қараша сағат 11.00 де Ақтөбе облысы, Целиноград ауданы, Кызылжар ауылдық округі, "Нұрлы" ӨК, 6-көше, 37-үй, кеңсе мәжілісхонасында «Қызылжар ауылдық округінің Кызылжар ауылдық округінде ТЖ тас құбырды пен тот қорғау желілері пайдалану» жобасы бойынша қоршаған ортаға әсер ету туралы есеп бойынша ашық жиналыс өтеді.

Жобаның қысқаша таныстырылымы «Нұрлы» өнеркәсіптік аймақ деректердің ұлттық жинағы бизнес мәліметтік жүйесінде (https://ecoinvest.gov.kz/), онлайн-ақпараттық жүйесінде, Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының сайтында (https://www.gov.kz/memleket/entities/ecodep?lang=ru) мекеменің сайтында қолжетімді.

Ақтөбе облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының сайтында (https://www.gov.kz/memleket/entities/ecodep?lang=ru) мекеменің сайтында қолжетімді.

Жобаны талқылау онлайн режимде өтеді, ұсыныстар, пікір және ескертулер жіберуге болады. Белсенді сілтеме ақпараттық жүйесінде қамтамасыз етілген, сондай-ақ МИО СТ «Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының сайтында (https://www.gov.kz/memleket/entities/ecodep?lang=ru) мекеменің сайтында қолжетімді.

Толық ақпаратты және қатысуды қамтамасыз ету туралы ұсыныстарды қабылдау орны және уақыты туралы ақпарат берілетін болады.

Конференция идентификаторы: 847 2173 3087

Код доступа: 12345

Жобаны әзірлеуші тұлға: ЖШС «QAZAQGAZ ARNAQ» АҚ, ҚР, 030000, Ақтөбе қ., Б. Мәмбетұлы көш, 2/2, Тел: +7 (7132) 55 80 75 e-mail: azirat@qgs.kz

Әзірлеуші: ЖШС «ЭКОС», Ақтөбе қ., Никонов 9, ЖСН 930 760 501 231, байланыс: 8(7132)21-23-23, эл. почтасы: info@ecos06.kz

1 октября 2025 год 11:43
Территория ПК Нурлы

«НҰРЛЫ» Тұтынушы кооперативі
Потребительский кооператив «НУРЛЫ»
ЖҰМЫС КЕСТЕСІ / ГРАФИК РАБОТЫ
Сс/Вт
Ср/Ср 09:00 - 13:00
Бс/Чт
Жм/Пт
Сб/Сб
09:00 - 13:00
клиенттермен жұмыс, төлем қабылдау
работа с клиентами, прием платежей
Дс/Пн
Жс/Вс
демалыс / выходной
1 октября 2025 год 11:43
Территория ПК Нурлы

2-этаж

ОБЪЯВЛЕНИЕ

АО «QAZAQGAZ AIMAQ» сообщает, что 5 ноября 2025 года в 11 час 00 мин. **по адресу Акмолинская область, Целиноградский район, Кызылсуатский сельский округ, ПК «Нурлы», ул. 4, дом 37, офис** состоится общественные слушания в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях «**Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области**».

С пакетом проектной документации можно ознакомиться в Информационной системе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (https://ndbecology.gov.kz/), а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» (https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru). Замечания и предложения по проекту направлять по электронной почте МИО: natur@aqmola.gov.kz

Территория воздействия: **Кызылсуатский сельский округ, Целиноградский район Акмолинская область.** Координаты: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.723206; 51.114750, 71.718621.

В случае введения чрезвычайного положения и (или) ограничительных мероприятий, в том числе карантина, чрезвычайных ситуаций социального, природного и техногенного характера, общественные слушания проводятся в онлайн-режиме. Активная ссылка предоставлена в Информационной системе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов», а также сайте МИО «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» и на сайте МИО ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области».

Подключиться к конференции Zoom можно по ссылке: https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNaihAU8762B1bsBP5PzD9Y1qamrh.1&omn=74534129639

Идентификатор конференции: 697 317 7086

Код доступа: 12345

Инициатор намечаемой деятельности: АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РК, 010000, г.Астана, ул. Б.Момышулы 2/2, Тел: +7 (7172) 55-89-75 e-mail: aimaq@qga.kz

Разработчик: ТОО «ЭКОС», г. Астана, ул. Иманова д.9, ВП5, БИН 950 740 001 238. Контакты: 8(7172)21-22-21, эл. почта: info@ecosltd.kz.

ХАБАРЛАНДЫРУ

«QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ 2025 жылы 5 қараша сағат 11.00 де Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі, "Нұрлы" ТК, 4-көше, 37-үй, кеңсе мекенжайында «Ақмола облысы Целиноград ауданы Қызылсуат ауылдық округінің «Нұрлы» ТК газ құбыры мен газ тарату желілерін пайдалану» ықпалдасу әсерлері туралы есеп жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар ашық отырыс түрінде өткізіні хабарлайды.

Жобалық құжаттама топтамасымен «Қоршаған орта және табиғи ресурстардың ұлттық деректер базасы» ақпараттық жүйесінде (https://ndbecology.gov.kz/), сондай-ақ Ақмола облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасының сайтында (https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru) танысуға болады. Жоба бойынша ескертулер мен ұсыныстарды natur@aqmola.gov.kz электрондық почтаға жіберуге болады.

Әсер ету аумағы: **Ақмола облысы Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округі.** Координаттар: 51.114452, 71.684381; 51.115950, 71.712256; 51.123028, 71.716138; 51.128245, 71.718627; 51.125259, 71.723734; 51.121077, 71.723206; 51.114750, 71.718621.

Төтенше жағдай және (немесе) шектеу іс-шаралары, оның ішінде карантин, эпидемиялық, табиғи және техногендік сипаттағы төтенше жағдайлар кезінде қоғамдық тыңдаулар онлайн режимінде өткізіледі. Белсенді сілтеме «Қоршаған орта және табиғи ресурстар жай-күйінің ұлттық деректер базасы» ақпараттық жүйесінде және ЖАО «Ақмола облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» сайтында сілтеме беріледі.

Zoom конференциясына мына сілтеме арқылы қосыла аласыз:
https://us04web.zoom.us/j/6973177086?pwd=OrNaihAU8762B1bsBP5PzD9Y1qamrh.1&omn=74534129639

Конференция идентификаторы: 697 317 7086

Кіру коды: 12345

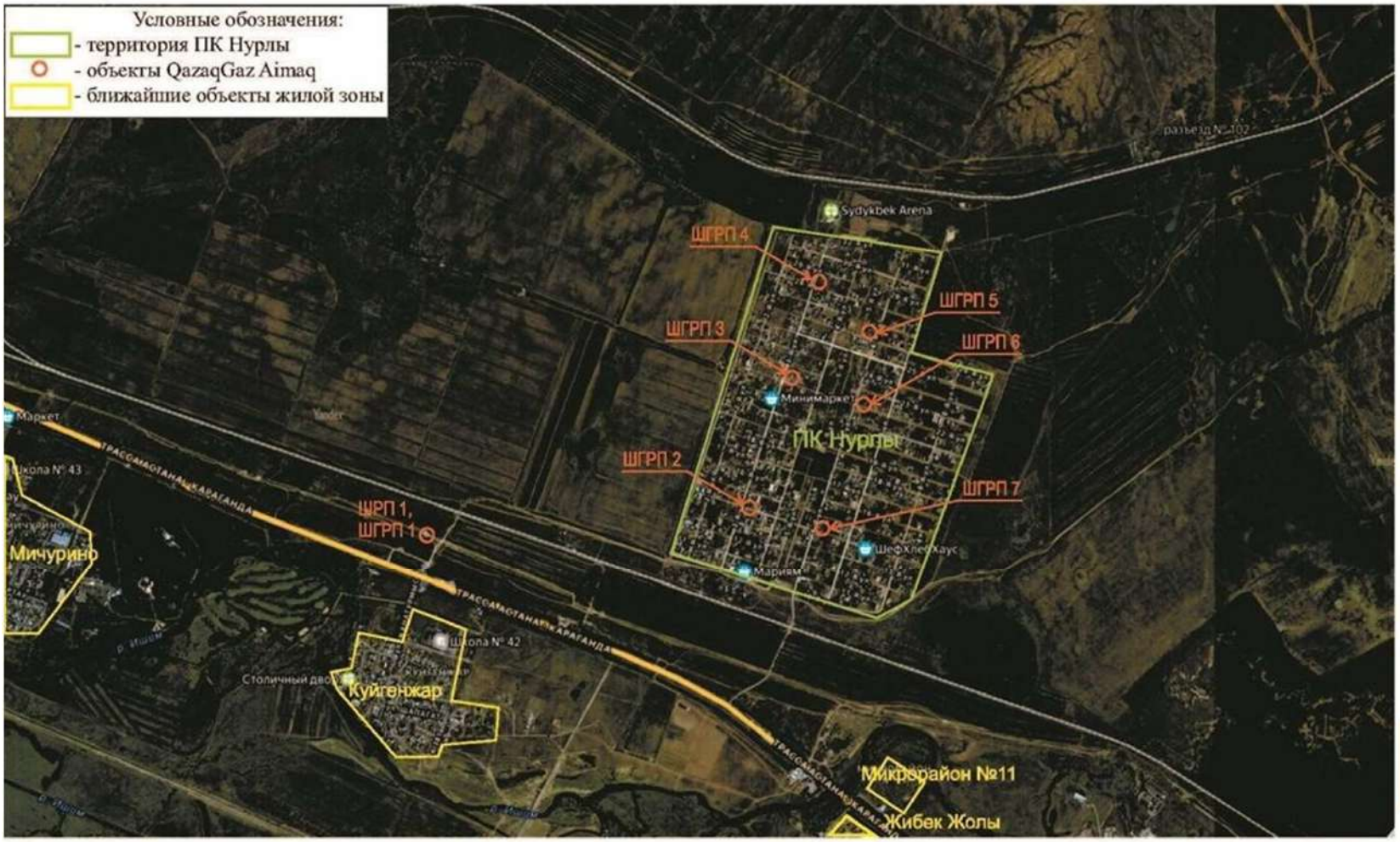
Жоспарлаған қызметтің бастамашысы: «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ, ҚР, 010000, Астана қ., Б. Момышұлы к-сі, 2/2,. Тел. +7 (7172) 55-89-75 e-mail: aimaq@qga.kz

Әзірлеуші: «ЭКОС» ЖШС, Астана қ., Иманова 9, ВП-5, БСН 950 740 001 238. Байланыс номері: 8(7172)21-22-21, эл. почтасы: info@ecosltd.kz.

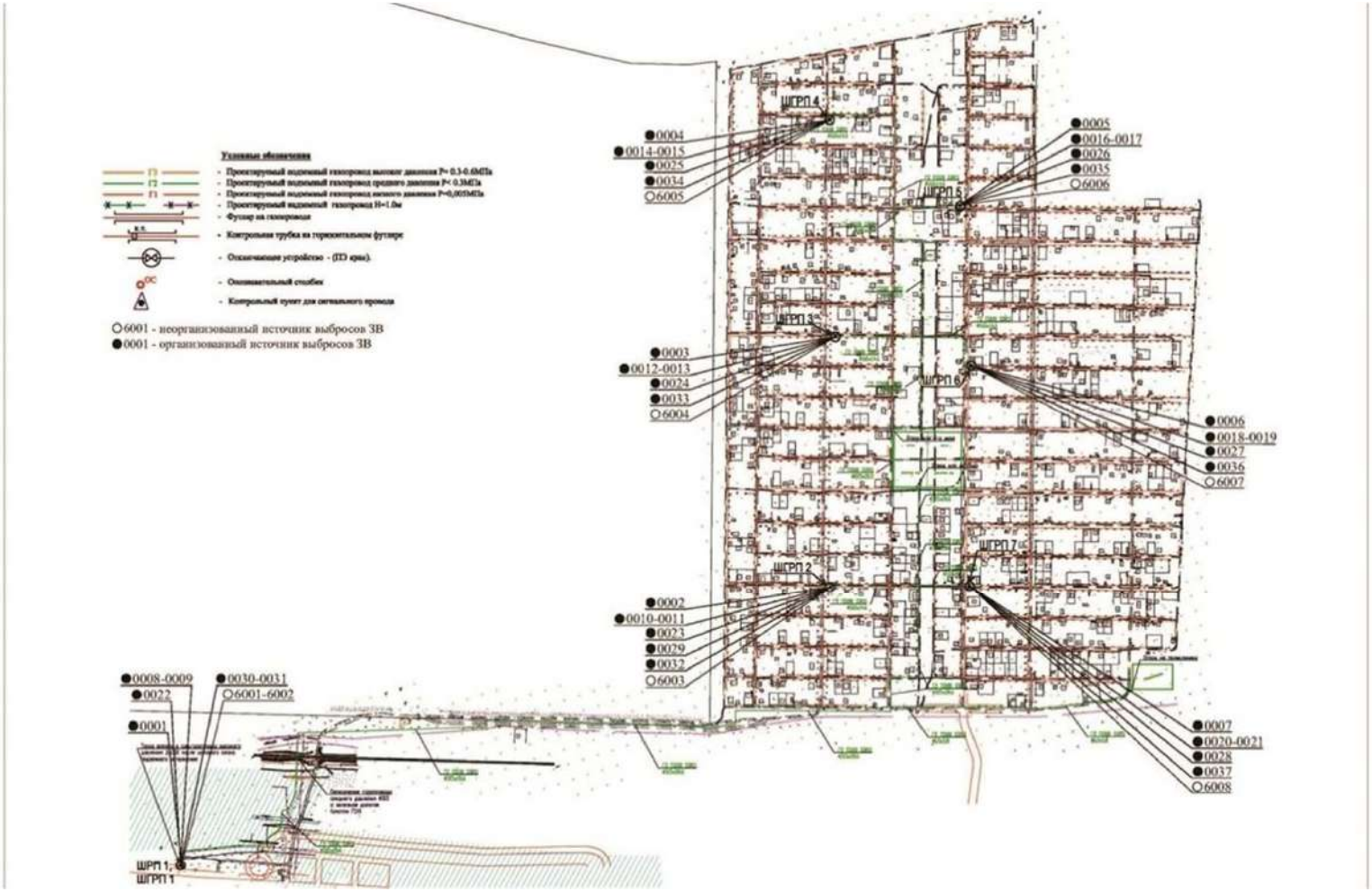
1 октября 2025 год 11:43
Территория ПК Нурлы

«Ақмола облысы, Целиноград ауданы, Қызылсуат ауылдық округіндегі «Нұрлы» ТК-дағы су астымен тартылған газ құбыры мен газ тарату желілерін пайдалану» ықтимал әсерлер туралы есеп.

- Жағдайлық карта-схема АҚ «QazaqGas Aimaq» нысандарының орналысқан аймағы «Нұрлы» ПҚ, Астана – Қарағанды трассасы.



- Схемалық карта АҚ **«QAZAQGAZ AIMAQ»** нысандарының орналысқан аймағы «Нұрлы» ТҚ, Астана – Қарағанды трассасы.



«Нұрлы» ТК газ тарату желілерінің құрылысы 2023–2024 жылдары (ұзақтығы – 9 ай) жүзеге асырылды. Бұған дейін 2023 жылғы 17 наурыздағы №KZ29VWF00092077 «Нысанды салу кезеңіндегі жоспарланып отырған қызметтің ықтимал әсерлерін скринингтеу нәтижелері туралы қорытындысы алынған болатын. Қорытынды «Целиноград ауданының құрылыс бөліміне» ММ берілген.

2025 жылғы 17 қаңтардағы нысанды пайдалануға қабылдау актісіне сәйкес, «Нұрлы» ТК «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ-ға берілді.

2021 жылғы 2 қаңтардағы №400-VI ҚР Экологиялық кодексінің 1-қосымшасының 1-бөліміне сәйкес, тармақша 12.1: «диаметрі 800 мм-ден астам және (немесе) ұзындығы 40 км-ден асатын газ, мұнай немесе химиялық заттарды тасымалдауға арналған құбырлар» — мұндай кәсіпорындар үшін қоршаған ортаға әсерді бағалау (ҚОӘБ) жүргізілуі қажет. Есеп бастапқы деректер мен ластаушы заттар шығарындыларының көздерін түгендеу нәтижелері негізінде әзірленді.

Пайдалану кезеңінде, Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 13 шілдедегі №246 бұйрығымен бекітілген «Қоршаған ортаға теріс әсер ететін объектінің санатын айқындау жөніндегі нұсқаулықтың» 5-тармағының 12-тармақшасына сәйкес, бұл нысан **3-санатқа** жатады – «нысанды пайдалану кезінде жылына **10-нан 500 тонна**ға дейін ластаушы заттардың шығарылуы».

Пайдалану кезеңінде атмосфералық ауаға ластаушы заттар шығаратын 48 көз анықталды, оның ішінде:

– **37** ұйымдастырылған көз (оның 30-ы – залпылық);

– **11** ұйымдастырылмаған көз.

Шығарындылар құрамында 23 ластаушы зат және атмосфералық ауада бір уақытта болғанда жиынтық зиянды әсер ететін 4 заттар тобы бар

.Шығарындылардың рұқсат етілген нормативтеріне қол жеткізу жылы – 2026 жыл

«QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ АстПФ эмиссия бойынша көздерінің таралуы

	№ в ПДВ	Атауы	Координаталар	Қазан, маркасы қуаты, саны	ЗРА	Сақтандырғыш клапандар	Фланцы
С.о. Кызылсуат							
1	0001; 0008-0009; 0022; 0030-0031; 6001-6002	Жылытқыш, ШГРП, Тастау білтесі, Сақтандырғыш-тастау клапандары	51.114452, 71.684381	ШРП 1; ШГРП 1	3	1	3
2	0002; 0010-0011; 0023; 0029; 0032; 6003; 6011	Жылытқыш, ШГРП, Тастау білтесі, Сақтандырғыш-тастау клапандары Автотұрақ	51.115950, 71.712256	ШГРП 2	138	1	1
3	0003; 0012-0013; 0024; 0033; 6004	Жылытқыш, ШГРП, Тастау білтесі, Сақтандырғыш-тастау клапандары	51.123028, 71.716138	ШГРП 3	222	1	2
4	0004; 0014-0015; 0025; 0034; 6005	Жылытқыш, ШГРП, Тастау білтесі, Сақтандырғыш-тастау клапандары	51.128245, 71.718627	ШГРП 4	219	1	2
5	0005; 0016-0017; 0026; 0035; 6006	Жылытқыш, ШГРП, Тастау білтесі, Сақтандырғыш-тастау клапандары	51.125259, 71.723734	ШГРП 5	174	1	36
6	0006; 0018-0019; 0027; 0036; 6007	Жылытқыш, ШГРП, Тастау білтесі, Сақтандырғыш-тастау клапандары	51.121077, 71.725206	ШГРП 6	144	1	31
7	0007; 0020-0021; 0028; 0037; 6008; 6009; 6010	Жылытқыш, ШГРП, Тастау білтесі, Сақтандырғыш-тастау клапандары	51.114750, 71.718621	ШГРП 7	104	1	27

Дереккөз №6002. **Жылжымалы дәнекерлеу посты.** Дәнекерлеу материалдарының шығысы:

Электрод маркасы	Жұмыс уақыты, с/ғ	Электродтар шығысы, т/жыл
Дәнекерлеу электроды, еритін металл, жабыны- 3 мм	200	0,08
МР-3	1250	0,5025
УОНИ-13/55	40	0,1

Дереккөз№6003.Бояу жұмыстары. ЛКМ шығыстарын құрастырады:
Уайт-спирит – 0,088 т;
Еріткіш – 0,11745 т;
ПФ-115 – 0,87 т;
НЦ-132 – 0,455 т;
БТ-577 – 0,05 т;
Битум БН 90/10,
Битум мастикасы – 0,36 т.

Пайдалану кезеңінде алаңдарда келесі қалдықтар түзіледі:

Абсорбенттер, сүзгі материалдары (оның ішінде басқа санаттарға кірмейтін май сүзгілері), сүрткіш мата, қауіпті материалдармен ластанған қорғаныс киімдері (май сіңген шүберек);

Асбест бар изоляциялық материалдар (қолданылған паронит – төсемелер);

Қалдықтары бар немесе қауіпті заттармен ластанған орама (қаптама материалдары);

Органикалық еріткіштерді немесе өзге де қауіпті заттарды қамтитын бояу және лак қалдықтары;

Қорғасын аккумуляторлары;

Аралас тұрмыстық қатты қалдықтар (ТҚҚ);

Дәнекерлеу қалдықтары;

Пластмассалар;

Пайдаланылған шиналар.

Пайдалану кезеңінде жерүсті су көздерінен су алу жүргізілмейді. Жерасты сулы қабаттарына әсер болмайды. Өсімдік жамылғысын шикізат ретінде пайдалану көзделмеген. Жұмы ҚОӘБ (қоршаған ортаға әсерді бағалау) жобасында келесі іс-шаралар қарастырылған:

Атмосфералық ауаға ластаушы заттардың шығарындыларының алдын алу;

Топырақ жамылғысына теріс әсердің алдын алу;

Өсімдік жамылғысына теріс әсердің алдын алу;

Жануарлар дүниесіне теріс әсердің алдын алу;

Жерасты және жерүсті суларын қорғау;

Апаттардың туындау қаупін азайту шаралары.

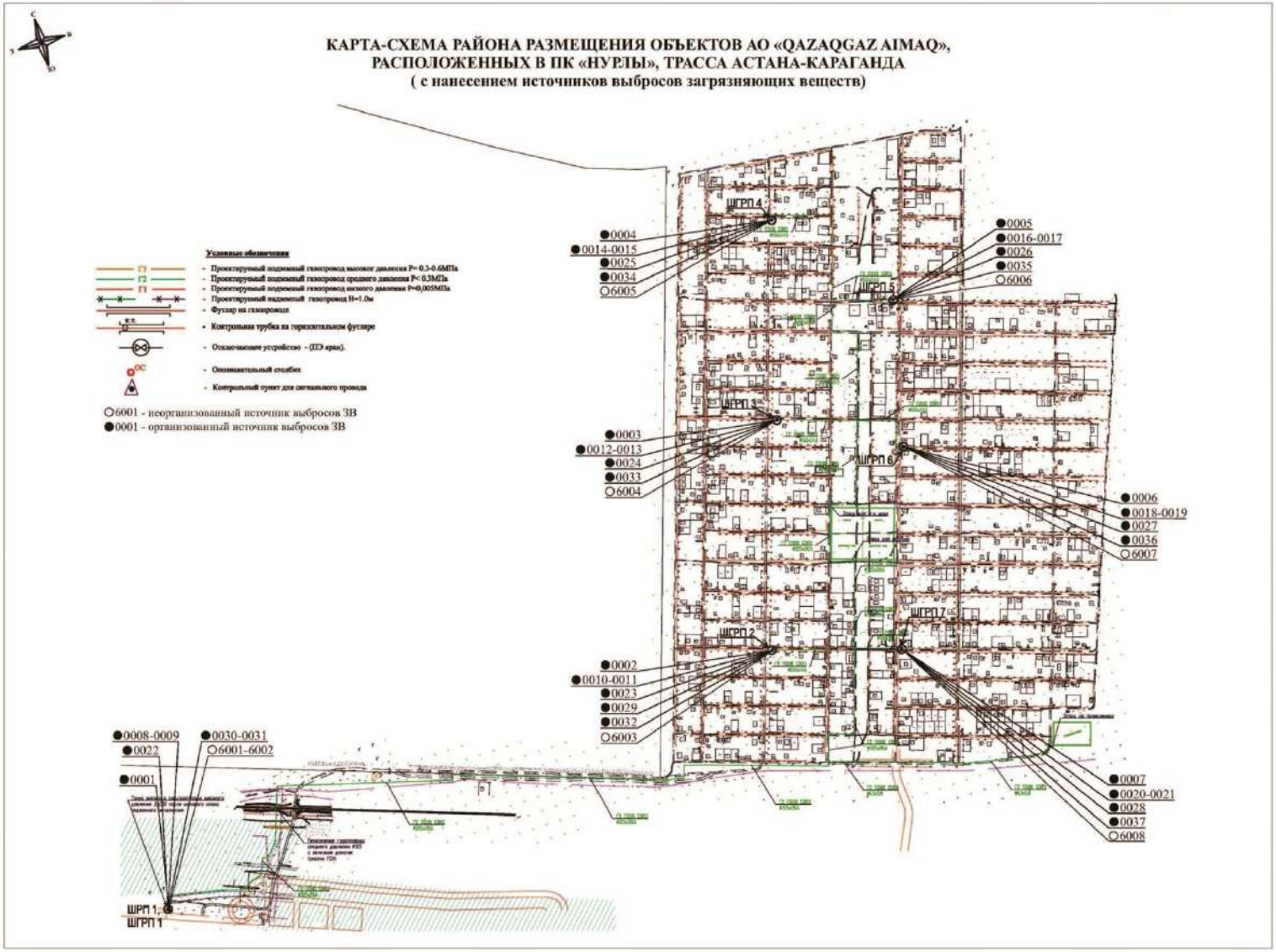
Осы іс-шараларды іске асыру қоршаған ортаға әсерді барынша азайтуға мүмкіндік береді.

ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

«Эксплуатация подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области»

С
З
В
Ю
СИТУАЦИОННАЯ КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РАСПОЛОЖЕННЫХ В ПК «НУРЛЫ», ТРАССА АСТАНА-КАРАГАНДА
Условные обозначения:
- территория ПК Нурлы
- объекты QazaqGaz Aimaq
- ближайшие объекты жилой зоны
ШГРП 4
ШГРП 5
ШГРП 3
ШГРП 6
ШГРП 2
ШГРП 7
ШРП 1, ШГРП 1
ПК Нурлы
Sydykbek Arena
Минимаркет
Маркет
Школа № 43
Мичурино
Школа № 42
Куйгенжар
Микрорайон №11
Жибек Жолы
Шеф Хлеб Хаус
Мариям

КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ АО «QAZAQGAZ AIMAQ», РАСПОЛОЖЕННЫХ В ПК «НУРЛЫ», ТРАССА АСТАНА-КАРАГАНДА
(с нанесением источников выбросов загрязняющих веществ)



Строительство газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» осуществлялось с 2023 по 2024 гг. (продолжительность 9 месяцев). Ранее было получено заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности на период строительства объекта №KZ29VWF00092077 от 17.03.2023 г., выданной ГУ «Отделу строительства Целиноградского района».

Согласно **Акту приемки объекта в эксплуатации от 17.01.2025** г. ПК «Нурлы» был передан **АО «QAZAQGAZ AIMAQ»**

Согласно разделу 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК пп.12.1. «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км», для данного предприятия требуется проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Отчет разрабатывался на основании исходных данных и проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ.

На период эксплуатации на основании п.12 п.п 5 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, данный объект относится к **3 категории** «наличие выбросов загрязняющих веществ **от 10 до 500 тонн в год при эксплуатации объекта».**

На период **эксплуатации** выявлено 48 источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, из них:

- **37** организованных источников (из них 30 залповых).
- **11** неорганизованных источника

В выбросах от источников объекта содержится: 23 загрязняющих веществ и 4 групп веществ, обладающих эффектом вредного суммарного воздействия при совестном присутствии в атмосферном воздухе.

Год достижения нормативов допустимых выбросов – 2026 год.

Распределение источников выбросов по АстПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

	№ в ПДВ	Наименование	Координаты	Котел, марка мощность, количество	ЗРА	Предохранительные клапаны	Фланцы
С.о. Кызылсуат							
1	0001; 0008-0009; 0022; 0030-0031; 6001-6002	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.114452, 71.684381	ШРП 1; ШГРП 1	3	1	3
2	0002; 0010-0011; 0023; 0029; 0032; 6003; 6011	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны; Автостоянка	51.115950, 71.712256	ШГРП 2	138	1	1
3	0003; 0012-0013; 0024; 0033; 6004	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.123028, 71.716138	ШГРП 3	222	1	2
4	0004; 0014-0015; 0025; 0034; 6005	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.128245, 71.718627	ШГРП 4	219	1	2
5	0005; 0016-0017; 0026; 0035; 6006	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.125259, 71.723734	ШГРП 5	174	1	36
6	0006; 0018-0019; 0027; 0036; 6007	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.121077, 71.725206	ШГРП 6	144	1	31
7	0007; 0020-0021; 0028; 0037; 6008; 6009; 6010	Обогреватель, ШГРП, Сбросные свечи, Предохранительно-сбросные клапаны	51.114750, 71.718621	ШГРП 7	104	1	27

Источник №6002. **Передвижной сварочный пост.** Расход сварочных материалов:

Марка электрода	Время работы, ч	Расход электродов, т/год
Электрод сварочный, металлический, плавящийся, с покрытием - 3 мм	200	0,08
МР-3	1250	0,5025
УОНИ-13/55	40	0,1

Источник №6003. **Покрасочные работы.** Расход ЛКМ составляет:
Уайт-спирит – 0,088 т;
Растворитель – 0,11745 т;
ПФ-115 – 0,87 т;
НЦ-132 – 0,455 т;
БТ-577 – 0,05 т;
Битум БН 90/10,
Мастика битумная – 0,36 т.

Во время эксплуатации на площадках образуются следующие отходы:
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная Ветошь)
Изоляционные материалы, содержащие асбест (использованный паронит - прокладки)
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества
Свинцовые аккумуляторы
Смешанные коммунальные отходы (ТБО)
Отходы сварки
Пластмассы
Отработанные шины
В период эксплуатации забор воды из поверхностных водоисточников не производится. Воздействия на грунтовые воды не будет. Использование растительности в качестве сырья не предусматривается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния участка проведения работ нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. Пользование животным миром не предусматривается.
В проекте ОВОС рассмотрены мероприятия по:
Предотвращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
Предотвращению негативного воздействия на почвенный покров.
Предотвращению негативного воздействия на растительный покров.
Предотвращению негативного воздействия на животный мир.
По охране подземных и поверхностных вод.
Меры по уменьшению риска возникновения аварий.
Реализация данных мероприятий будет способствовать минимальному воздействию на окружающую среду

Номер: KZ51VWF00487538
Дата: 24.12.2025

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ.,Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Tel.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

_____№_____
_____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности от Астанинский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Материалы поступили на рассмотрение: KZ39RYS01471256 от 24.11.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Астанинский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г .АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 191241004123, КЫМБАТОВ УАЛИХАН АМАНГЕЛЬДИНОВИЧ, 87082444786, d.darbuzov@gmail.com.

Описание видов намечаемой деятельности, и их классификация: Строительство газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» осуществлялось с 2023 по 2024 гг. (продолжительность 9 месяцев). Ранее было получено заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности на период строительства объекта №KZ29VWF00092077 от 17.03.2023 г., выданной ГУ «Отделу строительства Целиноградского района». Согласно Акту приемки объекта в эксплуатации от 17.01.2025 г. ПК «Нурлы» был передан АО «QAZAQGAZ AIMAQ». Согласно п.12.1 раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан *(Далее-Кодекс)* «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км» относятся к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Участок ГРПШ расположен в населенном пункте Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Отведенный участок имеет четырехугольную форму, площадью 0,0024га. На отведенном участке не имеются строения и зеленые насаждения, подлежащие сносу. Трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы. Координаты по которому проходит Подводящий газопровод: №1 метка: Широта - 51°07'49.97"С, долгота - 71° 42'58.01"В; №2 метка: Широта - 51°07'46.83"С, долгота - 57° 43'45.24" В; №3 метка: Широта - 51°07'28.15"С, долгота - 57° 43' 36.27"В; №4 метка: Широта - 51°07'23.84"С, долгота - 57° 44'30.47"В; №5 метка: Широта - 51°06'35.73"С, долгота - 57° 43'30.16"В; №6 метка: Широта - 51°06'44.94" С, долгота - 57° 42'26.03"В; №7 метка: Широта - 51°06'52.55"С, долгота - 57° 41'46.11"В. №8 метка: Широта - 51°06'57.89"С, долгота - 57° 41'15.64"В; №9 метка: Широта - 51°06'50.67"С, долгота - 57° 41'09.31"В; №10 метка: Широта - 51°06'47.89"С, долгота - 57° 41' 04.02"В; №11 метка: Широта - 51°06'49.74"С, долгота - 57° 40'51.75"В; №12 метка: Широта - 51°06.48.37"С, долгота - 57°40'50.25"В.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. акт приемки объекта в эксплуатацию от 17 января 2025 г. (объект передан в эксплуатацию Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ»). Объект в эксплуатации с 17 января 2025 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности. Проектом предусматривается газификация ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района, Акмолинской области". Для газификации ПК "Нурлы" запроектирована трех ступенчатая система газификации: а) газопровод высокого давления от существующего газопровода 325 после отключающего устройства до ГРПШ-15-2ВУ1, б) газопровод среднего давления от ГРПШ-15-2ВУ1 до ГРПШ-13-2НУ1 в количестве 6-шт, в) газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НУ1 до абонентов. Мощность предприятия: Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 0,019км Ø315х28,6 – 19,0м Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91– 0,003км Ø325х7,0 – 3,0м Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005- 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 7,295км Ø315х28,6 – 3550,0м Ø225х20,5 – 1180,0м Ø160х 14,6 – 1740,0м Ø63х5,8 – 825,0м Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,021км Ø325х7,0 – 3,0м Ø159х4,0 – 18,0м Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 – 60,569км Ø225х13,4 – 1539,0м Ø160х9,5 – 3256,0м Ø110х6,6 – 4315,0м Ø90х5,4 – 16049,0м Ø63х3,8 – 35410,0м Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,030км Ø 325х7,0 – 3,0м Ø219х4,0 – 24,0м Ø159х4,0 – 3,0м. Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-15-2В-У1– 1шт. Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт. Основными потребителями газа являются: - Население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление). - Коммунально-бытовые учреждения (школы, детсады и мелко комунально бытовые объекты). Максимально часовая потребность (расчетный расход) газового топлива 4995,42 м3/час. Общая протяженность всего газопровода составляет 67,937 км. Площадь отведенного участка по Госакту: 0.0024 га; а. Площадь застройки 2.50 м2; б. Площадь покрытии 21.50 м2.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Площадка - ГРПШ-1, -2, -4, -5 (ГРПШ-13-2Н-У1-всего 4 шт) с размерами в плане 6.0х4.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1. Размер каркаса 1650х870мм, размер фундамента 300х300х700h. ГРПШ-13-2Н-У1 -Шкафной газорегуляторный пункт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н, без измерительного комплекса, с обогревом ОГШН и доп.утеплением. Масса 400кг. Ограждение площадки состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты, к которым крепятся сетчатые панели ограждения. Стойки горизонтального газопровода Ст-1 159 опираются на столбчатые фундаменты. Размер фундамента 400х400х1000h. Стойки горизонтального газопровода Ст-2 219 опираются на столбчатые фундаменты. Размер фундамента 500х500х1000h. Фундамент молниеотвода в размерах в плане 600х600х1100h. Площадка - ГРПШ-3, -6, -7 (ГРПШ-13-2Н-У1 - (-3, -6) всего 2 шт, ГРПШ-15 -2В-У1-(-7) всего 1 шт,) с размерами в плане 6.0х4.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-2. Размер каркаса 2300х1130мм, размер фундамента 300х300х600h. ГРПШ-15-2В-У1 (ГРПШ-7) - Шкафной газорегуляторный пункт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-100В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-G 1000 DN150 PN16 и эл. корректора газа miniElcor с GSM модемом, с обогревом ОГШН и доп. утеплением. Масса 400кг ГРПШ-13-2Н-У1 (ГРПШ-3, -6) - Шкафной газорегуляторный пункт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н, без измерительного комплекса, с обогревом ОГШН и доп. утеплением. Масса 400кг. Ограждение площадки состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты, к которым крепятся сетчатые панели ограждения.

Водопотребление и водоотведение. На юго-востоке от границы проектируемого объекта протекает река Карасу-Байсерке. Расстояние до водного объекта 430 метров. Согласно Постановлению акимата Акмолинской области «Об установлении водоохранных зон и полос

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

водных объектов Акмолинской области, режима и особых условий их хозяйственного использовани» от 3 мая 2022 года № А-5/222. Водоохранная зона для данной реки 500 м, водоохранная полоса 35 метров. На период эксплуатации объекта не требуется водоснабжение и водоотведение. Сточные воды, непосредственно сбрасываемые в поверхностные водные объекты, отсутствуют.

Ожидаемый объем образуемых выбросов. 7 организованных источников выбросов загрязняющих веществ и 1 - неорганизованных источников выбросов. В атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 11 наименований и 2 групп суммации вредного влияния. Второго класса опасности: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бутан (99); Гексан (135); Пентан (450); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526). Общий объем валовых выбросов составляет **276.082358755 тонн/год.**

Ожидаемый объем образуемых сбросов. Сброс загрязняющих веществ в водные объекты отсутствуют.

Ожидаемый объем образуемых отходов. На период эксплуатации предприятия в процессе ремонта ГРПШ образуются следующие виды отходов: Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная Ветошь) (код 15 02 02*) – 0,2 – 0,2314 т/год. Изоляционные материалы, содержащие асбест (17 06 01*) (использованный паронит - прокладки) – 0,18 т/ год Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (код 18 01 11*) – 0,0727 т/год Смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01) – 0,75 т/год – 0,375 т/год Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (15 01 10*) – 1,9526 т/год Отходы сварки (код 12 01 13) – 0,01024 т/год Пластмассы (20 01 39) – 2,322 т/год. Образуются в процессе эксплуатации автотранспорта: Свинцовые аккумуляторы (16 06 01*) – 0,0971 т/год Отработанные шины (16 01 03) – 0,624 т/год.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

2. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается: 1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ; 2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

3. Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно п.1 Приложения 4 к Кодексу;

4. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Кодексу.

5. Предусмотреть мероприятия по охране растительного и животного мира согласно приложению 4 к Кодексу.

6. Согласно ст.86 Водного Кодекса РК в пределах водоохранных полос запрещаются

любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением: строительства и эксплуатации:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

водохозяйственных сооружений и их коммуникаций; мостов, мостовых сооружений; причалов, портов, пирсов и иных объектов инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, охраны рыбных ресурсов и других водных животных, рыболовства и аквакультуры; рыбоводных прудов, рыбоводных бассейнов и рыбоводных объектов, а также коммуникаций к ним; детских игровых и спортивных площадок, пляжей, аквапарков и других рекреационных зон без капитального строительства зданий и сооружений; пунктов наблюдения за показателями состояния водных объектов; берегоукрепления, лесоразведения и озеленения.

7. Определить категорию объекта согласно пункта 5 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13 июля 2021 года № 246.

8. Представить карту – схему расположения источников негативного воздействия с обозначением санитарно-защитной зоны объекта; расстояние до ближайшей жилой зоны, водных объектов.

9. Необходимо соблюдать требования ст.331 Экологического Кодекса РК: Принцип ответственности образователя отходов Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

10. Обеспечить соблюдение экологических требований при использовании земель (статья 217 Кодекса);

11. При выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований действующего законодательства в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

12. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля2021 года №280 (далее – Инструкция).

13. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития РК: 1) предотвращение образования отходов; 2) подготовка отходов к повторному использованию; 3) переработка отходов; 4) утилизация отходов; 5) удаление отходов.

14. Согласно Инструкции пп. 8 п. 1 Необходимо добавить описание технологического процесса учитывая все возможные риски нанесения негативного воздействия на окружающую среду: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

15. Предусмотреть информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников. Необходимо разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

16. Обеспечить соблюдение требований по охране атмосферного воздуха согласно ст. 208, 209, 210, 211 Кодекса;

17. Необходимо дать 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, предварительная оценка их существенности.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

18. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствии загрязнения всех компонентов окружающей среды (земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

19. Необходимо исключить риск нахождения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

20. Согласно пункта 7 «Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административнотерриториальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи проведение общественных слушаний осуществлять в ближайших к объекту населенных пунктах.

21. Предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности».

22. Классифицировать отходы на опасные, неопасные, зеркальные согласно Классификатора отходов от 6 августа 2021 года № 314.

23. Показать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов.

24. Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнить с учетом розы ветров, представить карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета в соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63.

Замечания и предложения от Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области:

Необходимо предусмотреть мероприятия по соблюдению экологических требований по охране водных объектов в соответствии со ст.219, 220, 223 Кодекса

Необходимо предусмотреть мероприятия по раздельному сбору отходов согласно п.6 Приложения 4 к Кодексу.

Замечания и предложения от Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан:

Географические координаты не соответствуют местоположению Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области, кроме точки №1. Ближайший водный объект – река Есиль, находится на расстоянии около 3280 метров от точки №1.

На сегодняшний день, на данном участке реки Есиль водоохранные зоны и полосы не установлены.

В соответствии с Приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан «Об утверждении Правил установления границ водоохранных зон и полос» от 9 июня 2025 года № 120-НҚ, для рек минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу принимается от уреза воды при среднемноголетнем меженном уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс пятьсот метров. Минимальная ширина водоохранной полосы от 35 метров.

Таким образом, №1 угловая точка проектируемого земельного участка находится за пределами потенциальной водоохранной зоны реки Есиль.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

2. Кроме того, на 3-странице Заявления о намечаемой деятельности указано, что на юго-востоке от границы проектируемого объекта протекает река Карасу-Байсерке. Расстояние до водного объекта 430 метров. Согласно Постановлению акимата Акмолинской области «Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима и особых условий их хозяйственного использовани» от 3 мая 2022 года №А-5/222.Водоохранная зона для данной реки 500 м, водоохранная полоса 35 метров.

В связи с этим, данное постановление утратило силу, и в нем отсутствует водный объект река Карасу-Байсерке. Данный водный объект находится в Алматинской области.

На основании вышеизложенного, Комитет рекомендует доработать информацию касательно местоположения участка намечаемой деятельности

Замечания и предложения от Департамента экологии по Акмолинской области:

1. Согласно проекта: «На юго-востоке от границы проектируемого объекта протекает река Карасу-Байсерке. Расстояние до водного объекта 430 метров». В этой связи, необходимо представить согласование с РГУ «Нура-Сарысусская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов» согласно требований ст.223 Экологического Кодекса (далее - Кодекс), и ст.86 Водного Кодекса РК.
2. Представить расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ на жилой зоне, в соответствии с Инструкции по организации и проведению экологической оценки, а также согласно п.22: при установлении нормативов допустимых выбросов учитывается общая нагрузка на атмосферный воздух, которая определяется с учетом географических, климатических и иных природных условий и особенностей территорий и акваторий, в отношении которых осуществляется экологическое нормирование, включая расположение промышленных площадок и участков жилой застройки, санаториев, зон отдыха, взаимное расположение промышленных площадок и селитебных территорий и п.8 Приложения 3 - Проведение расчетов рассеивания - в состав раздела входят: результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития; максимальные приземные концентрации в жилой зоне...к Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденную приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Привести в соответствие со ст.202 Экологического Кодекса РК.
3. Предусмотреть проведение мероприятий по пылеподавлению на период строительно-монтажных работ согласно п.1 Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.
4. В связи с проведением работ по газификации ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района предусмотреть внедрение мероприятий минимализирующие либо исключающие риски с учетом требований п.5 статьи 66 Кодекса, а именно: «В процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету отрицательные и положительные эффекты воздействия на окружающую среду и здоровье населения». А также в согласно п.1 ст.5 Кодекса: «принцип предотвращения: любая деятельность, которая вызывает или может вызвать загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба и вреда жизни и (или) здоровью людей, допускается в рамках, установленных настоящим Кодексом, только при условии обеспечения на самом источнике воздействия на окружающую среду всех необходимых мер по предотвращению наступления указанных последствий».
5. Согласно статьи 321 Кодекса: лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить раздельный сбор отходов в соответствии с требованиями настоящего Кодекса. Под раздельным сбором отходов понимается сбор отходов раздельно по видам или группам в целях упрощения дальнейшего специализированного управления ими. Таким образом, с целью соблюдения вышеуказанных требований необходимо предусмотреть раздельный сбор отходов.
6. При дальнейшей разработки проектных материалов необходимо указать сроки накопления отходов производства и потребления согласно п.2 ст.320 Кодекса.
7. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии со статьей 319 Кодекса.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

8. В связи с проведением работ в пределах границ села соблюдать сохранность зеленого фонда сельских поселений в соответствии со ст.264 Кодекса.

9. Предусмотреть природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 Кодекса в части охраны атмосферного воздуха, охраны земель, охраны от воздействия на прибрежные и водные экосистемы, животного и растительного мира, обращения с отходами.

10. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

11. При проведении работ необходимо учитывать требования ст.238 Кодекса.

Замечания и предложения от Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Акмолинской области:

В соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» *(далее - Кодекс)*, приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения» должностные лица Департамента и его территориальных подразделений выдают санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты:

1) нормативной документации по обоснованию по предельно допустимым выбросам;

2) предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду;

3) зонам санитарной охраны;

4) а также устанавливают (изменяют) санитарно-защитные зоны (*далее – СЗЗ)* действующих объектов, по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы проектов обоснования СЗЗ.

Намечаемая деятельность Строительство газораспределительных сетей трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года № ҚР ДСМ-2, 2 (далее-Санитарные правила):

- газораспределительные станции магистральных газопроводов с одоризационными установками от меркаптана - СЗЗ 300 метров, III класс опасности.

Объекты, являющиеся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, отделяются СЗЗ от производственного объекта до жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, площадей (зон) отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических и оздоровительных организаций, спортивных организаций, детских площадок, образовательных и детских организаций, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков.

Кроме того необходимо соблюдать следующие санитарно – гигиенические требования:

- установление и соблюдение предварительного и окончательного размера санитарно – защитной зоны;

- к зданиям и сооружениям производственного назначения Санитарных правил от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72 «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения»;

- требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;- в части организации производственного контроля на границе санитарно-защитной зоны (далее – СЗЗ) и в зоне влияния объекта, на рабочих местах, на территории (производственной площадке), с целью оценки влияния производства на человека и его здоровье Санитарных правил от 7 апреля 2023 года №

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.

62 «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля»;

- своевременное прохождение периодических медицинских осмотров работающего персонала согласно приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 октября 2020 года № ҚР ДСМ-131/2020 «Об утверждении целевых групп лиц, подлежащих обязательным медицинским осмотрам, а также правил и периодичности их проведения, объема лабораторных и функциональных исследований, медицинских противопоказаний, перечня вредных и (или) опасных производственных факторов, профессий и работ, при выполнении которых проводятся предварительные обязательные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические обязательные медицинские осмотры и правил оказания государственной услуги «Прохождение предварительных обязательных медицинских осмотров».

- соблюдение требований Санитарных правил от 20 февраля 2023 года № 26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

- соблюдение гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15, гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71, гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70, гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.

Данные предложения и замечания не относятся к оказанию государственной услуги, и не устанавливают размер санитарно – защитной зоны.

В соответствии со ст. 20 Кодекса РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» санитарно-эпидемиологическое заключение выдается государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения или структурным подразделением иных государственных органов, осуществляющих деятельность в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, на основании результатов разрешительного контроля соответствия заявителя квалификационным или разрешительным требованиям до выдачи разрешения и (или) приложения к разрешению и (или) санитарно-эпидемиологической экспертизы на основании проектов по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон.

Замечания и предложения от Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира:

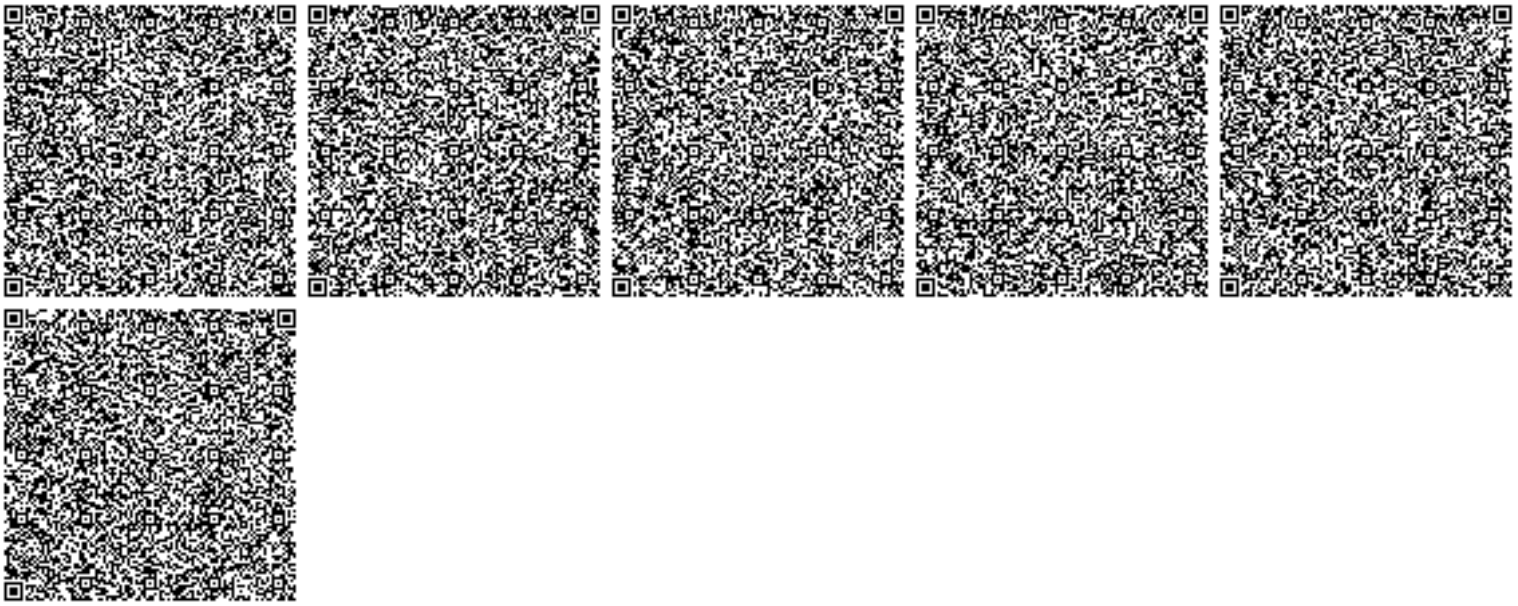
Указанные координаты не соотвествуют данному участку. В связи с этим инспекция не может дать замечания и предложения по данному участку.

Заместитель председателя **А. Бекмухаметов**

Жакупова А.
74-03-58

Заместитель председателя Бекмухаметов Алибек Муратович

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат 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.