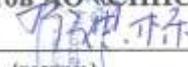




ТОО «Asia consult»

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Управления сбыта нефти и
нефтепродуктов АО «СНПС-Актобемунайгаз»


Нурй Сыдун

(подпись)

« ____ » _____ 2026 г.

(дата)

**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
(НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ОБЪЕКТА АО «СНПС-
АКТОБЕМУНАЙГАЗ»: «ГАЗОПРОВОД
ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ
ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ 9400 М ОТ АГРС
«ЖАГАБУЛАК ДО ГРП СЕЛА ЖАГАБУЛАК»
НА 2026-2035 ГГ..**

Директор ТОО «Asia consult»

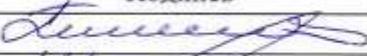


Бижанов А.З.

г. Актобе 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Проект нормативов допустимых выбросов (ндв) загрязняющих веществ в атмосферу для объекта АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»: «Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак» на 2026-2035 гг.. разработан **ТОО «Asia Consult»** (гос. лиц. №01206Р от 08.02.2008).

Должность	Подпись	Ф.И.О.
Директор организации		Бижанов А.З.
Инженер-эколог		Шаханова Ж.У.

АННОТАЦИЯ

В настоящем проекте нормативов допустимых выбросов (далее – НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу представлена оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами от объекта АО «СНПС-Актобемунайгаз»: «Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак», а также предложения по установлению нормативов допустимых выбросов.

Проект НДВ разработан в соответствии с Экологическим кодексом РК, с дальнейшим получением экологического разрешения.

В проекте содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами на существующее положение и на 2026-2035 годы, приведены предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ).

В результате проведенных инвентаризационных работ на территории предприятия было выявлено 11 источника загрязнения атмосферы, в том числе: 6 организованных источников (свеча сбросная 5 ед., отопительный котел Яик мощность 1,6 кВт) и 5 неорганизованных источников выбросов.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ по объекту:

Тип источников	Всего пообъекту
Общее количество	11
из них:	
Организованные источники	6
Неорганизованные источники	5

От источников объекта в атмосферу выбрасываются **9** наименований загрязняющих веществ, в т.ч.: азота (IV) диоксид; азот (II) оксид; сера диоксид; углерод оксид; сероводород; метан; смесь углеводородов предельных C1-C5; смесь углеводородов предельных C6-C10; смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/.

Годом достижения НДВ, по всем имеющимся в выбросах загрязняющим веществам, принимается 2026 год.

К основным источникам загрязнения атмосферного воздуха на объекте относятся:

- сбросные свечи, выбрасывающие в атмосферу метан, этантиол и сероводород;
- отопительный котел, являющийся источником выбросов диоксида азота, оксида азота, диоксида серы и оксида углерода;

В процессе эксплуатации газопровода, оборудованного запорно-регулирующими устройствами, предназначенными для транспортировки природного газа при рабочих давлениях:

- от 0,6 до 1,2 МПа включительно (I категории);
- от 0,3 до 0,6 МПа включительно (II категории);
- от 0,005 до 0,3 включительно и до 0,005 МПа включительно

происходит обоснованный расход газа, связанный с использованием газа на собственные технологические нужды и проведением регламентно - технологических работ.

Согласно приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объект АО «СНПС-Актобемунайгаз»: «Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак» относятся ко II категории хозяйственной деятельности (Раздел 2, п. 7.13 «транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов»).

Перечень загрязняющих веществ и групп суммации вредного воздействия, выбрасываемых в атмосферу, приведен в таблицах 2.7.1-2.7.5.

Для оценки воздействия выбросов объекта на состояние атмосферного воздуха, проведен расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, по программе УПРЗА «ЭРА 3.0». По результатам расчетов, предложены нормативы допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.

Выбросы загрязняющих веществ от источников объекта на 2026 -2035 годы, составят:

Максимально разовый выброс– 0,045285551 г/с.

Валовый выброс - 60,65994016 тонн/год.

Сумма платы за эмиссии, при полном освоении нормативов выбросов составит 12387,69 тенге ежегодно, без учета изменения МРП на 2026-2035 года.

Нормативы допустимых выбросов объекта АО «СНПС-Актобемунайгаз»: «Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак» устанавливаются на 2026-2035 гг. ,и подлежат пересмотру (переутверждению) при изменении экологической обстановки в регионе, появлении новых и уточнении параметров существующих источников загрязнения атмосферного воздуха, в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды.

Анализ по сравнению ранее действовавших и вновь подключенных в проект источников загрязнения.

Номер источника	Наименование источника выделения по действующему проекту	Номер источника	Наименование источника выделения на существующее положение	Примечание
0001	Свеча сбросная на КУ №1	0001	Свеча сбросная на КУ №1	
6001	ЗРА и ФС КУ №1	6001	ЗРА и ФС КУ №1	
0002	Свеча сбросная на КУ №2	0003	Свеча сбросная на КУ №2	
6002	ЗРА и ФС КУ №2	6002	ЗРА и ФС КУ №2	
6003	ЗРА и ФС	6003	ЗРА и ФС	
0003	Свеча сбросная № 1 на КУ №3	0003	Свеча сбросная № 1 на КУ №3	
0004	Свеча сбросная № 2 на КУ №3	0004	Свеча сбросная № 2 на КУ №3	
0005	Свеча сбросная № 3 на КУ №3	0005	Свеча сбросная № 3 на КУ №3	
6004	ЗРА и ФС КУ №3	6004	ЗРА и ФС КУ №3	
0006	Отопительный котел Яик мощность 1,6 кВт	0006	Отопительный котел Яик мощность 1,6 кВт	
6005	ЗРА и ФС (ГРП)	6005	ЗРА и ФС (ГРП)	

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	3
ВВЕДЕНИЕ	13
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	14
Краткие сведения о промышленном объекте.....	14
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	17
Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.....	17
Краткая характеристика существующих установок очистки газа, пылегазоулавливающего оборудования.....	18
Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.....	18
Перспектива развития производства.....	19
Характеристика возможных аварийных и залповых выбросов.....	19
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	21
Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	21
Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС.....	22
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	36
Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.....	36
Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы.....	44
Предложения по нормативам допустимых выбросов.....	47
Уточнение границ области воздействия.....	61
Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух.....	63
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)	64
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	119
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	131
Приложения	
Приложение 1. Бланк инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воз	
Приложение 2. Карты-схемы	
Приложение 3. Расчет валовых выбросов	
Приложение 4. Расчет рассеивания приземных концентраций	
Приложение 5. Расчет платы за эмиссии в окружающую среду	
Приложение 6. Исходные данные для разработки проекта НДС	
Приложение 7. Сведения по фоновым концентрациям и климатическим характеристикам	
Приложение 8. Государственная лицензия разработчика на природоохранное проектирование	

ВВЕДЕНИЕ

Разработка проекта нормативов допустимых выбросов для объекта АО «СНПС-Актобемунайгаз»: «Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак» проведен на основании следующих нормативно-правовых документов:

- Экологического Кодекса Республики Казахстан;
- Кодекса о здоровье населения Республики Казахстан;
- Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
- ГН «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», приказ Министра здравоохранения от 02.08.2022 г. № КР ДСМ-70;
- Методики расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, приказ Министра ООС и ВР РК от 12.06.2014 г №221 – ө;
- РНД 211.2.02.01-2000. Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
- Других законодательных актов Республики Казахстан.

При разработке проекта НДВ использованы основные директивные и нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке использованной литературы.

Разработчик проекта	Заказчик проекта
ТОО «Asia consult г. Актобе, ул. Санкибай батыра, д.1/ оф. ,320. e-mail: asiaconsult@bk.ru тел/факс: 8 (7132) 55-76-20 моб. 8771 908 9999	АО «СНПС-Актобемунайгаз» г. Актобе, пр-т. 312 Стрелковой дивизии 3 e-mail: munaygaz@snpc-amg.kz тел/факс: +7 (7132) 966810

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Краткие сведения о промышленном объекте

Наименование предприятия: Управление сбыта нефти и нефтепродуктов АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Вид деятельности: оптовая торговля сырой нефтью и попутным газом.

Почтовый адрес оператора: 030000, РК, Актыобинская область, г. Актобе, район Астана, проспект 312 стрелковой дивизии 3

Количество площадок: 5.

Режим работы круглогодичный.

Характеристика предприятия

От кранового узла № 1 на расстоянии 11 км в юго-восточном направлении расположено село Шенгелши, являющееся ближайшим населённым пунктом к рассматриваемому участку трассы газопровода. После указанного населённого пункта трасса газопровода проходит вне зон жилой застройки, промышленных предприятий, сельскохозяйственных объектов и иных хозяйственных сооружений. Дальнейший маршрут прокладки газопровода проложен вдоль существующей автомобильной дороги.

Крановый узел № 2 расположен за рекой Эмба по ходу трассы газопровода. После пересечения реки Эмба территория, на которой размещён крановый узел № 2, не примыкает к жилой застройке, промышленным объектам, сельскохозяйственным угодьям или иным объектам инфраструктуры. Участок характеризуется как удалённый от населённых пунктов и антропогенной деятельности, что снижает техногенную нагрузку и риски воздействия на окружающую среду.

От газораспределительного пункта (ГРП) п. Жагабулак на расстоянии 95 метров в южном направлении расположен посёлок Жагабулак, включающий жилую застройку и объекты проживания населения. В непосредственной близости к ГРП размещён крановый узел № 3, предназначенный для оперативного перекрытия и регулирования подачи газа на данном участке сети.

От участка перехода газопровода через реку Жем на расстоянии 380 м расположена русловая часть реки Жем. Ближайшим населённым пунктом является село Жагабулак, находящееся на расстоянии 470 м в юго-западном направлении от места перехода через реку. Территория между переходом газопровода и населённым пунктом не содержит иных жилых или производственных объектов.

Ситуационные карты-схемы района расположения объекта с указанием источников выбросов, представлены в Приложении 2.

В период эксплуатации газопровода использование воды в технологическом процессе не предусмотрено. Образование производственных сточных вод отсутствует. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, на рельеф местности и в централизованные системы водоотведения не осуществляется.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Газ подается от магистрального газопровода «Жаназол–Актобе» на автоматизированную газорегуляторную станцию (АГРС) п. Жагабулак под давлением 3,0 МПа. На входе станции осуществляется первичная проверка физических параметров газа — давления, температуры и состава, а также его очистка от механических примесей, конденсата и влаги с использованием фильтров грубой и тонкой очистки, а также сепараторов конденсата. Это необходимо для защиты оборудования и трубопроводов низкого давления от загрязнений и для обеспечения бесперебойной эксплуатации системы.

Далее газ направляется на блок редуцирования давления, где осуществляется плавное снижение давления с 3,0 МПа до 0,5 МПа с помощью редуцирующих клапанов высокого давления. Блок редуцирования оснащен автоматической системой регулирования, которая поддерживает заданное давление на выходе независимо от колебаний давления на входе, что обеспечивает стабильность подачи газа в распределительный газопровод. Одновременно в блоке редуцирования осуществляется контроль расхода и температуры газа, а также мониторинг аварийных параметров для своевременного срабатывания защитных устройств.

После редуцирования газ проходит через систему контроля и безопасности, включающую датчики давления, температуры, расхода, а также аварийные запорные клапаны и предохранительные устройства, которые предотвращают возникновение аварийных ситуаций и обеспечивают безопасную эксплуатацию газопровода. На этом этапе осуществляется и подготовка данных для автоматизированного диспетчерского контроля технологического процесса, что позволяет дистанционно управлять подачей газа и своевременно реагировать на отклонения параметров.

Газ с давлением 0,5 МПа поступает в газопровод от АГРС до ГРП п. Жагабулак длиной 9,4 км и диаметром 159 мм. Газопровод оборудован устройствами контроля давления и расхода газа, а также системами сигнализации утечек и аварийного отключения. Трубопровод проложен с соблюдением всех норм безопасности, включая защиту от коррозии и механических повреждений.

На газорегуляторном пункте (ГРП) п. Жагабулак газ проходит дополнительное регулирование давления и подготовки к распределению на сеть низкого давления, предназначенную для жилых домов, объектов социальной инфраструктуры и промышленных потребителей. ГРП обеспечивает стабильное давление в сети, автоматический контроль утечек и аварийное перекрытие подачи газа в случае аварийных

ситуаций.

Весь технологический процесс от АГРС до ГРП контролируется автоматизированной системой управления, которая позволяет вести мониторинг давления, расхода, температуры газа, фиксировать аварийные ситуации, вести протоколирование событий и дистанционно управлять запорной арматурой. Система обеспечивает надежное, безопасное и непрерывное снабжение газом конечных потребителей при соблюдении всех нормативов и требований безопасности.

В целом от источников загрязнения будут выбрасываться следующие загрязняющие вещества: азота (IV) диоксид; азот (II) оксид; сера диоксид; углерод оксид; сероводород; метан; смесь углеводородов предельных C1-C5; смесь углеводородов предельных C6-C10; смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/.

Количество выбросов составляет - **60,65994016 т/год**, в том числе: твердых –0 т/год, жидких и газообразных – **60,65994016 т/год**.

Краткая характеристика существующих установок очистки газа, пылегазоулавливающего оборудования

Пылегазоулавливающее оборудование на объекте не предусмотрено.

Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.

Технологический регламент и технологическая схема эксплуатации систем газоснабжения утверждены и осуществляются в строгом соответствии с Приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673 «Об утверждении Требований по безопасности объектов систем газоснабжения» и иными обязательными нормативными правовыми актами. Деятельность объекта АО «СНПС-Актобемунайгаз»: «Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак» связана с эксплуатацией стратегически важных и взрывоопасных объектов газовой инфраструктуры, в связи с чем внедрение либо изменение технологий, не предусмотренных утверждёнными регламентами, не допускается. Применение технологий, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню является неприемлимой (неприменимой) в деятельности объекта.

Перспектива развития производства

На срок действия разработанных нормативов допустимых выбросов увеличение объемов производства и реконструкция не предусматриваются. В случае увеличения объемов производства необходимо провести корректировку НДС.

Характеристика аварийных выбросов и залповых выбросов

Всё оборудование на объекте относится к опасным производственным объектам, так как в производственном процессе обращается пожаровзрывоопасное вещество - газ.

При эксплуатации производственных объектов предусмотрены меры безопасности по соблюдению противоаварийных норм и правил, в том числе:

- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности,
- соблюдению правил при выполнении работ и реагированию на аварийные ситуации.
- усиление мер контроля работы основного технологического оборудования;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправного;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляция горячих поверхностей;
- обеспечение беспрепятственного доступа аварийных служб к любому участку производства.

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха. Согласно ст. 202, п.10 Экологического Кодекса РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано известить контролирующие органы в области охраны окружающей среды и возместить нанесенный ущерб.

Для аварийных выбросов НДС не устанавливается.

Согласно п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63, максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

Источниками залпового выброса газораспределительной системы являются:

- расход на продувку газом наружных газопроводных сетей при вводе их эксплуатацию, а также при проведении профилактических и ремонтных работ потери газа

из-за негерметичности газопровода.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Параметры выбросов по источникам, на которых производилась инвентаризация инструментальным методом, определены согласно показателей инструментальных замеров. Параметры выбросов по источникам, установлены согласно проводимых расчетов параметров и нормативов выбросов, исходя из компонентного состава газа, их объемов, времени работы. Параметры выбросов по стационарным источникам, инвентаризация которых проводилась расчетным методом, удовлетворяют требованиям формул МРК-2014:

$$2.2.: V1=w0*\pi*D^2/4$$

$$2.38. : w0=V1/L*b.$$

Параметры выбросов загрязняющих веществ приведены в таблице 2.5.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

От источников объекта на 2026-2035 годы предусмотрен выброс в атмосферу **9** наименований загрязняющих веществ, в процессе которого образуется **2** групп суммации.

Перечень загрязняющих веществ и групп суммации вредного воздействия, выбрасываемых в атмосферу, приведен в таблицах 2.7.1

Обоснование полноты и достоверности исходных данных принятых для расчета НДС

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета нормативов допустимых выбросов, взяты из форм инвентаризации источников выбросов, подготовленных по результатам обследования объекта на первом этапе разработки проекта НДС.

Инвентаризация источников инструментальным методом произведена на 2-х организованных источниках. На оставшихся организованных, и на всех имеющихся неорганизованных источниках, применен расчетный метод определения нормативов выбросов, согласно утвержденных в РК методик расчетов выбросов ЗВ. Расчетный метод выполнен согласно данным, утвержденным Заказчиком, по потреблению основного и резервного топлива (сырья и материалов) и времени работы оборудования. Утвержденные исходные данные, по потреблению топлива, расходу сырья и материалов представлены в Приложении 7.

По результатам инвентаризации установлен состав источников и перечень загрязняющих (вредных) веществ подлежащих нормированию.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Таблица 2.5.1.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Объем смеси, м ³ /с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Температура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Крановый узел №1																										
001		Свеча сбросная на КУ №1	1	5	Свеча	0001	3	0,05	10	0,019635		1	2								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000009	2026
																					0410	Метан (727*)			10,832936	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1,018867	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,0000122	2026
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,0000075	2026
001		ЗРА и ФС КУ №1	1	8760	Неорганизованный	6001	2					7	2	7	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,00E-10		1,00E-08	2026
																					0410	Метан (727*)	0,00459379		0,14486975	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000432058		0,01362539	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	5,20E-09		0,00000016	2026
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3,20E-09		0,0000001	2026
Крановый узел №2																										
002		Свеча сбросная на КУ №2	1	5	Свеча	0002	3	0,05	10	0,019635		3	4								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000009	2026
																					0410	Метан (727*)			10,832936	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1,018867	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,0000122	2026
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,0000075	2026

002	ЗРА и ФС КУ №2	1	8760	Неорганизованный	6002	2					7	2	6	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6,00E-10		2,00E-08	2026
																			0410	Метан (727*)	0,007656316		0,24144959	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000720097		0,02270899	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	8,60E-09		0,00000027	2026
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	5,30E-09		0,00000017	2026
Переход через реку Жем																								
003	ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный	6003	2					7	2	5	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,00E-10		4,00E-09	2026
																			0410	Метан (727*)	0,001531263		0,04828992	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00014402		0,0045418	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,70E-09		5,00E-08	2026
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,10E-09		3,00E-08	2026
Крановый узел №3																								
004	Свеча сбросная № 1 на КУ №3	1	5	Свеча	0003	3	0,05	10	0,019635		5	6							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000009	2026
																			0410	Метан (727*)			10,832936	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1,018867	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,0000122	2026
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,0000075	2026
004	Свеча сбросная № 2 на КУ №3	1	5	Свеча	0004	3	0,05	10	0,019635		7	8							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000009	2026
																			0410	Метан (727*)			10,832936	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1,018867	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,0000122	2026
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,0000075	2026
004	Свеча сбросная № 3 на КУ №3	1	5	Свеча	0005	3	0,05	10	0,019635		9	10						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000009	2026	
																		0410	Метан (727*)			10,832936	2026	
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1,018867	2026	

																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,0000122	2026	
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,0000075	2026	
004		ЗРА и ФС КУ №3	1	8760	Неорганизованн й	6004	2				7	2	4	1				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,00E-10		1,50E-08	2026	
																		0410	Метан (727*)	0,00612505 3		0,19315967	2026	
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00057607 8		0,01816719	2026	
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6,90E-09		0,00000022	2026	
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,30E-09		0,00000013	2026	
ГРП "Жагабулак"																								
005		Отопительны й котел Янк мощность 1,6 кВт	1	4380	Дымовая труба	0006	6	0,1	3	0,023561 9	11	12						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00008304	3,524	0,0013072	2026	
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00001349 4	0,573	0,00021242	2026	
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00015698	6,662	0,00247032	2026	
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00147461	62,585	0,02320524	2026	
005		ЗРА и ФС (ГРП)	1	8760	Неорганизованн й	6005	2				7	2	3	1				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,60E-09		4,90E-08	2026	
																		0410	Метан (727*)	0,01990642 2		0,62776893	2026	
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00187225 3		0,05904337	2026	
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,24E-08		0,00000071	2026	
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,39E-08		0,00000044	2026	

Таблица 2.7.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу (общий)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,00008304	0,0013072	0,03268
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,000013494	0,00021242	0,00354033
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,00015698	0,00247032	0,0494064
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000000032	0,000004598	0,00057475
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,00147461	0,02320524	0,00773508
0410	Метан (727*)				50		0,0398128447	55,4202179	1,10840436
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,0037445062	5,21242174	0,10424843
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,0000000448	0,00006241	0,00000208

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000000278	0,00003837	0,7674
В С Е Г О :							0,045285551	60,65994	2,07399143
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)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации объекта (Крановый узел №1)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	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
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000000004	0,00000091	0,00011375
0410	Метан (727*)				50		0,0045937898	10,9778058	0,21955612
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,0004320584	1,03249239	0,02064985
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,0000000052	0,00001236	0,00000041
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000000032	0,0000076	0,152
В С Е Г О :							0,005025857	12,010319	0,39232013
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)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации объекта (Крановый узел №2)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000000006	0,00000092	0,000115
0410	Метан (727*)				50		0,0076563163	11,0743856	0,22148771
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,0007200973	1,04157599	0,02083152
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,0000000086	0,00001247	0,00000042
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000000053	0,00000767	0,1534
В С Е Г О :							0,008376428	12,115983	0,39583465
<p>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</p> <p>2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)</p>									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации объекта (Переход через реку Жем)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУ В, мг/м ³	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
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000000001	0,000000004	0,0000005
0410	Метан (727*)				50		0,0015312633	0,04828992	0,0009658
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,0001440195	0,0045418	0,00009084
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,0000000017	0,00000005	0,0000000166667
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000000011	0,00000003	0,0006
В С Е Г О :							0,001675286	0,052831804	0,001657142
<p>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</p> <p>2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)</p>									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации объекта (Крановый узел №3)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	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
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000000005	0,000002715	0,00033938
0410	Метан (727*)				50		0,006125053	32,6919677	0,65383935
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0,0005760779	3,07476819	0,06149536
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,0000000069	0,00003682	0,00000123
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000000043	0,00002263	0,4526
В С Е Г О :							0,006701143	35,766798	1,16827532
<p>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</p> <p>2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)</p>									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации объекта (ГРП «Жагабулак»)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм. р, мг/м ³	ПДКс. с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,00008304	0,0013072	0,03268
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,000013494	0,00021242	0,00354033
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,00015698	0,00247032	0,0494064
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000000016	0,000000049	0,00000613
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,00147461	0,02320524	0,00773508
0410	Метан (727*)				50		0,0199064223	0,62776893	0,01255538
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,0018722531	0,05904337	0,00118087
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,0000000224	0,00000071	2,3666700E-08
1716	Смесь природных меркаптанов /в		0,00005			3	0,0000000139	0,00000044	0,0088

	пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								
	В С Е Г О						0,023506837	0,714008679	0,11590421
	:								
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2.7.2

Таблица групп суммации

Актыбинская обл. Мугалжар р-н, Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС "Жагабулак

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.		
После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

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

Климат.

Климатические условия на объектах АО «СНПС - Актобемунайгаз» определены климатом Актыбинской области и благодаря их компактному расположению и отсутствию крупных водоразделов, горных массивов высотой более 500 м., заметно не отличаются.

Климат области засушливый, определяется в первую очередь географическим положением – расположением территории области в значительной удаленности от океана, внутри континента, формируется под влиянием арктических, иранских и туранских воздушных масс.

В холодный период года над территорией господствуют воздушные массы, поступающие от западного отрога сибирского антициклона, в теплый период года они сменяются континентальными туранскими и иранскими воздушными массами. Под влиянием этих масс формируется резко континентальный, засушливый климат. Теплые атлантические воздушные массы почти не оказывают влияния на увлажнение территории, поскольку они поступают сюда сильно трансформированными.

Основными характерными чертами данного климата является преобладание антициклональных условий в течение года, значительные амплитуды температуры воздуха, как в годовом цикле, так и суточном, жесткий ветровой режим и дефицит осадков. В целом климат области характеризуется холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом. Средняя температура воздуха в январе уменьшается в направлении с север северо-восток (-1,0 °С). Абсолютный минимум температуры воздуха (годовой) составляет -48 °С. Среднемесячная температура воздуха в январе (-14,4 °С) на территории Актыбинской области. Средняя температура воздуха в июле равномерна и составляет (+31,3 °С). Абсолютный максимум составляет (+43 °С), в восточной части - (+47 °С). Весна с переходом средней суточной температуры воздуха через (+5°С) начинается на юге области с 10-15 апреля, на севере – с 10-15 мая. Заморозки могут отмечаться до начала мая. Самая поздняя дата регистрации заморозка 2 июля. Средняя продолжительность безморозного периода 141 день, максимальная –190 дней. Осень, соответственно, на юге области наступает позднее 1 ноября, на севере области – с 10 по 20 октября. Максимальная глубина промерзания почвы 180 см (СНиП 2.01.07-85, Актыбинск).

Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха выше +8 °С и менее составляет на большей части территории Актыбинской области 203 дня в году (СНиП 2 01.07-85, Актыбинск). Понятие экстремальной температуры может иметь

различные количественные оценки в зависимости от объекта ее воздействия. Понижение температуры ниже -10°C может оказывать влияние на эксплуатационные характеристики металлических конструкций, а снижение до $-$ препятствует нормальной работе отдельных предприятий.

Самые низкие температуры отмечаются в конце января – начале февраля. Положительные температуры воздуха, превышающие 30°C , также оказывают отрицательное влияние на условия хозяйственной деятельности. Установление высоких температур воздуха связано с антициклоническим режимом погоды, обуславливающим интенсивный вынос сухого и сильно прогретого воздуха из среднеазиатских пустынь. Поэтому Актюбинская область в летнее время является зоной повышенного температурного фона. При этом температуры выше 30°C отмечаются с апреля по сентябрь, а непрерывная продолжительность их сохранения составляет 10-13 дней. К опасным явлениям погоды относятся не только предельные значения температур, но и их резкие изменения более чем на 10°C за сутки.

Резкие похолодания обусловлены мощными вторжениями холодного воздуха и интенсивным излучением при ясной антициклонической погоде. Резкие потепления происходят при выходе южных циклонов.

Пыльные бури и метели. Пыльные бури – явление, вызываемое переносом сильным ветром большого количества пыли или песка и сопровождающееся ухудшением видимости. Возникновение пыльных бурь целиком связано с действием ветра. Кроме скорости ветра, большое значение для начала ветровой эрозии имеют характеристики почвы. Легкие пески и почвы начинают выдуваться при скорости ветра у поверхности земли 3-4 м/с, тяжелые глинистые почвы – при скоростях 7-9 м/с. Среднее число дней с пыльной бурей составляет 21,6, максимальное – 40. В годовом ходе повторяемости пыльных бурь отмечаются весенний и осенний максимумы, связанные с увеличением повторяемости сильных ветров со стороны пустыни. В среднем число дней с метелью в области составляет до 10 дней. В целом область характеризуется значительной ветровой деятельностью. Наибольшие среднемесячные скорости ветра отмечаются преимущественно в зимний период и составляют 3,7-5,8 м/сек. Наибольшие средние скорости ветра отмечается при ветрах ЮЗ направления (зимой – 6,6 - 7,4 м/сек, летом – 5,0 - 5,8 м/сек).

Ветровой режим

Значительная орографическая однородность района характеризует относительную устойчивость режимов ветра. Это особенно хорошо прослеживается по основным сезонам года – зимой и летом, резко отличающимся по барико-циркуляционным и термическим условиям.

Зимой наблюдается повышенная повторяемость ветров восточных румбов.

Летом режим ветра резко изменяется. В это время преобладают ветры западного, южного направления.

Ветровые условия весны и осени занимают промежуточное положение. В мае наблюдается тенденция поворота преобладающих зимних направлений ветра с восточных румбов на северо-западные румбы. В июне эта перестройка почти завершается, а в октябре летняя система ветров перестраивается на зимнюю.

Скорость ветра - другой характерный показатель переноса воздушных масс – также подвергается значительным изменениям по сезонам года. Наибольшие в году среднемесячные скорости ветра отмечаются во второй половине зимы (февраль и март), когда средние их значения составляют 5-7,4 м/сек. К концу лета (август – сентябрь), средние скорости ветра уменьшаются до 4 – 3 м/сек. В остальное время года средние скорости ветра варьируют между летним минимумом и зимним максимумом. Довольно четко выражен также суточный ход скоростей ветра.

В таблице 2.1 приведены метеорологические характеристики, направлений и скорости ветра по 8 румбам.

Таблица 2.1 - Метеорологические характеристики

Наименование характеристик		Величина	
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А		200	
Коэффициент рельефа местности в городе		1.00	
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С		+23,8 ⁰ С	
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работа- ющих по отопительному графику), град С		-11,9 ⁰ С	
Среднегодовая роза ветров, %			
		С	9.0
		СВ	15.0
		В	15.0
		ЮВ	10.0
		Ю	12.0
		ЮЗ	10.0
		З	15.0
		СЗ-	14.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с		2,6	
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с		6.0	

Температурный режим

Температура воздуха колеблется по среднегодовым значениям от 2,5 до 6,3 при

среднемноголетнем значении 4,2 °С. Минимальные температуры воздуха от минус 29,3 °С до минус 40,5 °С, максимальные – от +34 °С до +39,9 °С. Переход среднесуточных температур от отрицательных к положительным происходит в апреле, а от положительных к отрицательным — в октябре. Самые низкие температуры устанавливаются в конце декабря и сохраняются в течение января и февраля. В отдельные дни температура может опускаться до -40 °С.

С увеличением прихода солнечной радиации от февраля к марту почти повсеместно температура воздуха заметно повышается, когда приращение среднемесячной ее величины составляет 6,7-7°С на западе и 7,5-8,5°С на востоке. Более резкое повышение температуры наблюдается с марта по апрель, когда разница среднемесячных температур достигает наибольших значений в году. Это связано со сменой отрицательного радиационного баланса на положительный и значительной перестройкой барико-циркуляционных условий. С апреля интенсивность ее роста от месяца к месяцу постепенно уменьшается, и температура имеет наименьшее значение (2,7 - 3°) от июня к июлю, наиболее жаркому месяцу лета. От июля к августу начинается сначала медленный, а затем более интенсивный спад температуры, которая уже в ноябре почти повсеместно приобретает отрицательное значение.

Суммарная солнечная радиация изменяется за год от 108 ккал/см² до 125 ккал/см². Наибольшее количество солнечного тепла получает поверхность земли летом (май-август).

Влажность воздуха

Влажность воздуха по среднемесячным данным в абсолютных значениях достигает максимума в летний период и изменяется в разные годы от 11 мб (1968г.) до 41,5 мб (1963г.), минимум приходится на зимний период: 0,4 мб в 1978г. Относительная влажность воздуха от 73 – 85 % в зимний период по мере нарастания температур уменьшается летом до 28 – 50 %, дефицит влажности колеблется от 23,8 до 13,4 мб.

В холодное время года (в январе – феврале) влагосодержание воздуха сильно уменьшается, абсолютная влажность имеет наименьшее значение (0,4-1,7 мб). С повышением температуры и количества осадков в марте величина ее возрастает (3,1 - 3,7 мб). В дальнейшем величина абсолютной влажности постепенно возрастает, максимальное значение ее достигает в июле – августе.

Географическое расположение района обуславливает и специфику относительной влажности воздуха. Максимум ее устанавливается в начале зимы: в декабре – январе. Уже весной воздух становится сухим и недонасыщенным. В летние месяцы суммарное число сухих дней варьируют от 60 – 90 на севере до 115 – 125 на юго-востоке.

Атмосферные осадки

Основную часть водного баланса территории составляют атмосферные осадки, величина и внутригодовое распределение которых определяют условия увлажненности района и питание подземных вод.

Годовая сумма осадков за последние 50 лет (с 1958 года по 2007 года) колебалась от 205 (1972 г.) до 451,7 мм (1996г.) при среднем многолетнем значении 307,8 мм. Максимальное количество осадков приходится на июль – август. В накоплении влаги в почве и в формировании речного и подземного стока участвуют преимущественно зимние осадки.

Снежный покров устанавливается в ноябре – декабре, сходит в апреле. Высота снежного покрова в среднем составляет 30 см, средний многолетний запас воды в снежном покрове – 80 мм. Максимальная глубина промерзания почвы 180 см.

Современное состояние воздушного бассейна территории определяется взаимодействием природно-климатического потенциала и техногенных факторов. Основными факторами, определяющими длительность сохранения загрязнений в местах размещения их источников, является ветровой режим, наличие температурных инверсий, количество и характер выпадения осадков.

Климат исследуемой территории резко континентальный с холодной зимой и жарким сухим летом. Наиболее тёплым месяцем является июль с температурой +22,5 °С, наиболее холодным — декабрь с температурой –19 °С. Среднегодовое количество осадков составляет 2400 мм. Безветренных периодов практически не бывает. Сильный ветер со скоростью 20 м/с наблюдается примерно 50 дней в году.

Температурный режим характеризуется резкой континентальностью, высокими годовыми и суточными амплитудами средних значений. Самым жарким месяцем является июль, самым холодным - январь. Максимальная летняя температура составляет от +34.8 до 42.2°С.

Максимальная зимняя температура составляет от – 31.6°С до -40°С.

Среднесуточные колебания температуры могут достигать 12-15°С, превышая в исключительных случаях 20 и более градусов.

Весна наступает в конце марта, сопровождается интенсивным таянием снега и неустойчивой погодой. Характерны ночные заморозки и возврат холодов. Весной могут быть пыльные бури, повторяемость которых за весь теплый период - от 2 до 4 дней в месяц. Средняя продолжительность бури - до одного часа.

Апрель-октябрь характеризуется очень малым количеством осадков - 100 -150 мм. Годовое количество осадков колеблется в пределах до 200-250 мм, запас воды в снеге составляет 60-80 мм. Лето в районе продолжительное и жаркое. Характерно обилие ясных дней - продолжительность солнечного сияния составляет 75 - 80 %. Больших различий в

температурах не наблюдается. Холодный период характеризуется умеренно холодной и малоснежной зимой. Основное количество осадков приходится на зимне-весенний период. Период с устойчивым снежным покровом составляет 100 - 120 дней, высота снежного покрова в среднем 25 см, но большая часть снега сильными ветрами может сдуваться в пониженные участки рельефа, где могут образовываться снежные заносы.

Температура воздуха в зимнее время неустойчива. Малая толщина снежного покрова и сильные морозы приводят к промерзанию почвы на глубину более 1.5 м.

С февраля начинается повышение температуры воздуха. Особенно интенсивным оно бывает при переходе от марта к апрелю и составляет 7-10°C.

Весной, в первой-второй декаде марта, происходит устойчивый переход среднесуточных температур воздуха через отметку -5 °С. Переход через 0 °С, как правило, наблюдается в первой декаде апреля. Устойчивый переход температуры через +5 °С происходит в середине октября.

Разность средней температуры самого теплого и самого холодного месяцев (годовая амплитуда температуры воздуха) колеблется до 40.0°C.

Годовая температура воздуха в среднем по району составляет 4°C.

Продолжительность периода отсутствия морозов колеблется от 140 до 160 дней.

Сведения о климатических параметрах и фоновых концентрациях района представлены в Приложении 10.

Моделирование рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА»НПП «Логос Плюс»версия 3.0 (расчетная Модель МРК-2014).

Расчет рассеивания произведен для источников, при одновременной работе всех источников выбросов загрязняющих веществ, с учетом максимальной загруженности оборудования, для определения максимального воздействия на окружающую среду.

Таблица 3.1.3.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Актюбинская обл. Мугалжар р-н, Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,000013494	4,5	0,000033735	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,00147461	4,5	0,0003	Нет
0410	Метан (727*)			50	0,0398128447	2	0,0008	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0,0037445062	2	0,00007489	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	4,4800000Е-08	2	0,000000001	Нет
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00005			2,7800000Е-08	2	0,0006	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,00008304	4,5	0,0004	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,00015698	4,5	0,0003	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			3,2000000Е-09	2	0,0000004	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы.

Для количественной и качественной оценки выбросов загрязняющих веществ по каждому источнику проведены их расчеты.

В период эксплуатации газопровода высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак» до ГРП села Жагабулак будут работать 11 источников, из них 6 организованных источников, 5 неорганизованных источников.

Согласно расчетным данным количество выбросов загрязняющих веществ по газопроводу высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак» до ГРП села Жагабулак составит- **60,65994016** т/год, в том числе: твердых – 0 т/год, жидких и газообразных – **60,65994016** т/год.

Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух проведен с использованием программного комплекса «ЭРА» (версия 3.0), разработанного фирмой «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). Результаты расчетов приняты для формирования перечня источников и количественных показателей выбросов.

Согласно данным, приведённым в таблице 3.1.3, расчёт приземных концентраций загрязняющих веществ не требуется, поскольку величины валовых выбросов и параметры источников не превышают пороговые значения, при которых необходимо проведение расчётов рассеивания.

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

Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении НДВ для источников загрязнения атмосферы являются ПДК. Объемы выбросов (г/с, т/год) предложены в качестве нормативов НДВ.

Предложения по нормативам допустимых выбросов

На основании результатов расчета рассеивания в приземном слое атмосферы, составлен перечень загрязняющих веществ, выбросы которых предложены в качестве нормативов допустимых выбросов. Предложения по установлению НДВ на 2026-2035 годы для АО «СНПС-Актобемунайгаз» приведены в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на 2026-2035 годы

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026-2035 годы		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
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГРП "Жагабулак"	0006	0,00008304	0,0013072	0,00008304	0,0013072	0,00008304	0,0013072	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00008304	0,0013072	0,00008304	0,0013072	0,00008304	0,0013072	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								
ГРП "Жагабулак"	0006	0,000013494	0,00021242	0,000013494	0,00021242	0,000013494	0,00021242	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000013494	0,00021242	0,000013494	0,00021242	0,000013494	0,00021242	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГРП "Жагабулак"	0006	0,00015698	0,00247032	0,00015698	0,00247032	0,00015698	0,00247032	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00015698	0,00247032	0,00015698	0,00247032	0,00015698	0,00247032	2026
(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								
Крановый узел №1	0001		0,0000009		0,0000009		0,0000009	2026
Крановый узел №2	0002		0,0000009		0,0000009		0,0000009	2026
Крановый узел №3	0003		0,0000009		0,0000009		0,0000009	2026
	0004		0,0000009		0,0000009		0,0000009	2026
	0005		0,0000009		0,0000009		0,0000009	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Крановый узел №1	6001	4,0000000E-10	1,0000000E-08	4,0000000E-10	1,0000000E-08	4,0000000E-10	1,0000000E-08	2026
Крановый узел №2	6002	6,0000000E-10	2,0000000E-08	6,0000000E-10	2,0000000E-08	6,0000000E-10	2,0000000E-08	2026
Переход через реку Жем	6003	1,0000000E-10	4,0000000E-09	1,0000000E-10	4,0000000E-09	1,0000000E-10	4,0000000E-09	2026
Крановый узел №3	6004	5,0000000E-10	1,5000000E-08	5,0000000E-10	1,5000000E-08	5,0000000E-10	1,5000000E-08	2026
ГРП "Жагабулак"	6005	1,6000000E-09	4,9000000E-08	1,6000000E-09	4,9000000E-08	1,6000000E-09	4,9000000E-08	2026
Всего по загрязняющему веществу:		3,2000000E-09	0,000004598	3,2000000E-09	0,000004598	3,2000000E-09	0,000004598	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ГРП "Жагабулак"	0006	0,00147461	0,02320524	0,00147461	0,02320524	0,00147461	0,02320524	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00147461	0,02320524	0,00147461	0,02320524	0,00147461	0,02320524	2026
(0410) Метан (727*)								
Организованные источники								
Крановый узел №1	0001		10,832936		10,832936		10,832936	2026
Крановый узел №2	0002		10,832936		10,832936		10,832936	2026
Крановый узел №3	0003		10,832936		10,832936		10,832936	2026
	0004		10,832936		10,832936		10,832936	2026
	0005		10,832936		10,832936		10,832936	2026
Неорганизованные источники								
Крановый узел №1	6001	0,0045937898	0,14486975	0,0045937898	0,14486975	0,0045937898	0,14486975	2026
Крановый узел №2	6002	0,0076563163	0,24144959	0,0076563163	0,24144959	0,0076563163	0,24144959	2026
Переход через реку Жем	6003	0,0015312633	0,04828992	0,0015312633	0,04828992	0,0015312633	0,04828992	2026
Крановый узел №3	6004	0,006125053	0,19315967	0,006125053	0,19315967	0,006125053	0,19315967	2026
ГРП "Жагабулак"	6005	0,0199064223	0,62776893	0,0199064223	0,62776893	0,0199064223	0,62776893	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0398128447	55,42021786	0,0398128447	55,42021786	0,0398128447	55,42021786	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
Крановый узел №1	0001		1,018867		1,018867		1,018867	2026

Крановый узел №2	0002		1,018867		1,018867		1,018867	2026
Крановый узел №3	0003		1,018867		1,018867		1,018867	2026
	0004		1,018867		1,018867		1,018867	2026
	0005		1,018867		1,018867		1,018867	2026
Неорганизованные источники								
Крановый узел №1	6001	0,0004320584	0,01362539	0,0004320584	0,01362539	0,0004320584	0,01362539	2026
Крановый узел №2	6002	0,0007200973	0,02270899	0,0007200973	0,02270899	0,0007200973	0,02270899	2026
Переход через реку Жем	6003	0,0001440195	0,0045418	0,0001440195	0,0045418	0,0001440195	0,0045418	2026
Крановый узел №3	6004	0,0005760779	0,01816719	0,0005760779	0,01816719	0,0005760779	0,01816719	2026
ГРП "Жагабулак"	6005	0,0018722531	0,05904337	0,0018722531	0,05904337	0,0018722531	0,05904337	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0037445062	5,21242174	0,0037445062	5,21242174	0,0037445062	5,21242174	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
Крановый узел №1	0001		0,0000122		0,0000122		0,0000122	2026
Крановый узел №2	0002		0,0000122		0,0000122		0,0000122	2026
Крановый узел №3	0003		0,0000122		0,0000122		0,0000122	2026
	0004		0,0000122		0,0000122		0,0000122	2026
	0005		0,0000122		0,0000122		0,0000122	2026
Неорганизованные источники								
Крановый узел №1	6001	5,2000000E-09	0,00000016	5,2000000E-09	0,00000016	5,2000000E-09	0,00000016	2026
Крановый узел №2	6002	8,6000000E-09	0,00000027	8,6000000E-09	0,00000027	8,6000000E-09	0,00000027	2026
Переход через реку Жем	6003	1,7000000E-09	5,0000000E-08	1,7000000E-09	5,0000000E-08	1,7000000E-09	5,0000000E-08	2026
Крановый узел №3	6004	6,9000000E-09	0,00000022	6,9000000E-09	0,00000022	6,9000000E-09	0,00000022	2026
ГРП "Жагабулак"	6005	2,2400000E-08	0,00000071	2,2400000E-08	0,00000071	2,2400000E-08	0,00000071	2026
Всего по загрязняющему веществу:		4,4800000E-08	0,00006241	4,4800000E-08	0,00006241	4,4800000E-08	0,00006241	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Организованные источники								
Крановый узел №1	0001		0,0000075		0,0000075		0,0000075	2026
Крановый узел №2	0002		0,0000075		0,0000075		0,0000075	2026

Крановый узел №3	0003		0,0000075		0,0000075		0,0000075	2026
	0004		0,0000075		0,0000075		0,0000075	2026
	0005		0,0000075		0,0000075		0,0000075	2026
Неорганизованные источники								
Крановый узел №1	6001	3,2000000E-09	0,0000001	3,2000000E-09	0,0000001	3,2000000E-09	0,0000001	2026
Крановый узел №2	6002	5,3000000E-09	0,00000017	5,3000000E-09	0,00000017	5,3000000E-09	0,00000017	2026
Переход через реку Жем	6003	1,1000000E-09	3,0000000E-08	1,1000000E-09	3,0000000E-08	1,1000000E-09	3,0000000E-08	2026
Крановый узел №3	6004	4,3000000E-09	0,00000013	4,3000000E-09	0,00000013	4,3000000E-09	0,00000013	2026
ГРП "Жагабулак"	6005	1,3900000E-08	0,00000044	1,3900000E-08	0,00000044	1,3900000E-08	0,00000044	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,7800000E-08	0,00003837	2,7800000E-08	0,00003837	2,7800000E-08	0,00003837	2026
Всего по объекту:		0,045285551	60,65994016	0,045285551	60,65994016	0,045285551	60,65994016	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, жидкие:		0,045285551	60,65994016	0,045285551	60,65994016	0,045285551	60,65994016	
Итого по организованным источникам:		0,001728124	59,28631318	0,001728124	59,28631318	0,001728124	59,28631318	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, жидкие:		0,001728124	59,28631318	0,001728124	59,28631318	0,001728124	59,28631318	
Итого по неорганизованным источникам:		0,0435574267	1,373626978	0,0435574267	1,373626978	0,0435574267	1,373626978	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, жидкие:		0,0435574267	1,373626978	0,0435574267	1,373626978	0,0435574267	1,373626978	

Уточнение границ области воздействия объекта.

По результатам расчета рассеивания определена область воздействия объекта, как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов, на границе и за пределами которой соблюдается нормативное качество атмосферного воздуха. В установленную расчетную область воздействия жилые зоны не входят. Предельные границы области воздействия объекта представлены в таблице 3.4.1 и на рис. 3.4.1.

В районе размещения объекта, и границах его области воздействия, отсутствуют зоны санитарной охраны курортов, места размещения крупных санаториев и домов отдыха, зоны отдыха городов, а также другие территории, с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха.

Таблица 3.4.1

Направление ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Расстояния до границы области воздействия, объекта АО «СНПС-Актобемунайгаз»	300							

Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух
Согласно Плану мероприятий по охране окружающей среды, для АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 годы:

- *Проведение производственного экологического контроля на источниках выбросов ЗВ;*
- *Контроль работ всех технологических процессов, измерительных приборов и оборудования;*
- *Благоустройство и озеленение территории, а также уход за насаждениями после посадки.*

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

Мероприятия по первому режиму должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%. Эти мероприятия носят организационно-технический характер, их можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности объекта.

При выполнении мероприятий по сокращению выбросов по первому и второму режимам рекомендуется:

- Уменьшить по возможности движение автотранспорта на территории;
- Интенсифицировать влажную уборку территории где это допускается правилами техники безопасности;
- Усилить контроль точного соблюдения технологического регламента производства;
- Запретить работу оборудования на форсированном режиме;
- Рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- Усилить контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- Запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, ремонтные работы, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- Усилить контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения;
- Ограничить погрузочно-разгрузочные работы связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- Прекратить испытание оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- Прекратить сварочные и заправочные работы.

Мероприятия по 3-ему режиму работы объекта в период НМУ в связи со спецификой работы оборудования, требуют специальных действий, связанных с остановкой действующих линий и систем, что приведет к увеличению выбросов на других участках.

Остановка наиболее значимых источников выбросов (или снижение их производительности) приведет к увеличению выбросов на других участках. Разработка мероприятий по 3 режиму требует согласования между объектом, местными исполнительными органами, ДЭ, органами МЧС, Казгидромета и т.д., что возможно только при наличии системы оповещения и программы действий в период НМУ.

Мероприятия осуществляются после получения от подразделений Казгидромета предупреждений, в которых указываются:

- ожидаемая продолжительность НМУ;
- кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Данные мероприятия разрабатываются для веществ, выбросы которых превышают ПДК на территории предприятия. Превышение НДВ отсутствует. Приземные концентрации по остальным ингредиентам ниже ПДК и мероприятия по снижению выбросов для них не требуется.

По первому режиму мероприятия носят организационный характер и включают в себя:

- усиление контроля за технологическим регламентом производственного процесса;
- запрещение продувки и очистки оборудования и емкостей, а также ремонтных работ, связанных с повышенным выделением загрязняющих веществ в атмосферу;

Выполнение данных мероприятий обеспечивает снижение приземных концентраций на 15%

Мероприятия по второму режиму уменьшают приземные концентрации на 20% и включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, разработанные на базе производственных процессов и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При этом необходимо:

- ограничить движение и использование автотранспорта на территории предприятия;
- ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу;
- прекращение пусковых операций на оборудовании, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

Мероприятия по третьему режиму уменьшают приземные концентрации на 40% и включают в себя все мероприятия, разработанные для первых двух режимов, а также мероприятия, разработанные на базе производственных процессов и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия. Данные мероприятия приведут к требуемому сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на

период НМУ. Мероприятия по сокращению выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях и характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ представлены ниже в таблицах № 4.1-4.2.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точно го источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Первый режим работы предприятия в период НМУ															
	Крановый узел №1 (1)	Мероприятия 1-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0001	1/2		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				20	
			Метан (727*)											20	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)											20	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)											20	

			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											20		
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №1 (1)	Мероприятия 1-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	7/2	7/1	2		1,5			4,0000000 E-10	3,2000000 E-10	20		
			Метан (727*)									0,0045937 898	0,00367503 184	20		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0004320 584	0,00034564 672	20		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									5,2000000 E-09	4,1600000 E-09	20		
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									3,2000000 E-09	2,5600000 E-09	20		
	Крановый узел №2 (1)	Мероприятия 1-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	3/4		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				20		
			Метан (727*)													20
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)													20
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)													20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)													20

365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №2 (1)	Мероприятия 1- режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	7/2	6/1	2		1,5			6,0000000 E-10	4,8000000 E-10	20
			Метан (727*)									0,0076563 163	0,00612505 304	20
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0007200 973	0,00057607 784	20
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)									8,6000000 E-09	6,8800000 E-09	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									5,3000000 E-09	4,2400000 E-09	20
365 д/год 24 ч/сут	Переход через реку Жем (1)	Мероприятия 1- режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6003	7/2	5/1	2		1,5			1,0000000 E-10	8,0000000 E-11	20
			Метан (727*)									0,0015312 633	0,00122501 064	20
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0001440 195	0,00011521 56	20
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)									1,7000000 E-09	1,3600000 E-09	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1,1000000 E-09	8,8000000 E-10	20
	Крановый узел №3 (1)	Мероприятия 1- режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0003	5/6		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				20
			Метан (727*)											20

			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)										20
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)										20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)										20
	Крановый узел №3 (1)	Мероприятия 1-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0004	7/8		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35			20
Метан (727*)			20										
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			20										
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			20										
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			20										
	Крановый узел №3 (1)	Мероприятия 1-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0005	9/10		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35			20
Метан (727*)			20										
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			20										
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			20										

			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											20
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №3 (1)	Мероприятия 1-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	7/2	4/1	2		1,5			5,0000000 E-10	4,0000000 E-10	20
			Метан (727*)									0,0061250 53	0,00490004 24	20
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0005760 779	0,00046086 232	20
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									6,9000000 E-09	5,5200000 E-09	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									4,3000000 E-09	3,4400000 E-09	20
183 д/год 24 ч/сут	ГРП "Жагабула к" (1)	Мероприятия 1-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	11/12		6	0,1	3	0,02356 19 /0,0235 619		0,0000830 4	0,00006643 2	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000134 94	0,00001079 52	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0001569 8	0,00012558 4	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0014746 1	0,00117968 8	20
365 д/год 24 ч/сут	ГРП "Жагабула к" (1)	Мероприятия 1-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	7/2	3/1	2		1,5			1,6000000 E-09	1,2800000 E-09	20

ч/сут			Метан (727*)								0,0199064 223	0,01592513 784	20			
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								0,0018722 531	0,00149780 248	20			
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								2,2400000 E-08	1,7920000 E-08	20			
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								1,3900000 E-08	1,1120000 E-08	20			
Второй режим работы предприятия в период НМУ																
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №1 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0001	1/2		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				40		
			Метан (727*)											40		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)											40		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)											40		
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											40		
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №1 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	7/2	7/1	2		1,5					4,0000000 E-10	2,4000000 E-10	40
			Метан (727*)											0,0045937 898	0,00275627 388	40
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)											0,0004320 584	0,00025923 504	40

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									5,2000000 E-09	3,1200000 E-09	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									3,2000000 E-09	1,9200000 E-09	40
	Крановый узел №2 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	3/4		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				40
Метан (727*)													40	
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)													40	
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)													40	
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)													40	
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №2 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	7/2	6/1	2		1,5			6,0000000 E-10	3,6000000 E-10	40
			Метан (727*)									0,0076563 163	0,00459378 978	40
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0007200 973	0,00043205 838	40
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									8,6000000 E-09	5,1600000 E-09	40

			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									5,3000000 E-09	3,1800000 E-09	40		
365 д/год 24 ч/сут	Переход через реку Жем (2)	Мероприятия 2- режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6003	7/2	5/1	2		1,5			1,0000000 E-10	6,0000000 E-11	40		
			Метан (727*)									0,0015312 633	0,00091875 798	40		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0001440 195	0,00008641 17	40		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									1,7000000 E-09	1,0200000 E-09	40		
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1,1000000 E-09	6,6000000 E-10	40		
	Крановый узел №3 (2)	Мероприятия 2- режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0003	5/6		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				40		
			Метан (727*)													40
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)													40
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)													40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)													40

	Крановый узел №3 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0004	7/8		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				40		
			Метан (727*)											40		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)											40		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)											40		
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											40		
	Крановый узел №3 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0005	9/10		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				40		
			Метан (727*)											40		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)											40		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)											40		
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											40		
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №3 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	7/2	4/1	2		1,5					5,0000000 E-10	3,0000000 E-10	40
			Метан (727*)											0,0061250 53	0,00367503 18	40
			Смесь углеводородов предельных C1-C5											0,0005760 779	0,00034564 674	40

			(1502*)											
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									6,9000000 E-09	4,1400000 E-09	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									4,3000000 E-09	2,5800000 E-09	40
183 д/год 24 ч/сут	ГРП "Жагабула к" (2)	Мероприятия 2- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	11/12		6	0,1	3	0,02356 19 /0,0235 619		0,0000830 4	0,00004982 4	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000134 94	0,00000809 64	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0001569 8	0,00009418 8	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0014746 1	0,00088476 6	40
365 д/год 24 ч/сут	ГРП "Жагабула к" (2)	Мероприятия 2- режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	7/2	3/1	2		1,5			1,6000000 E-09	9,6000000 E-10	40
			Метан (727*)									0,0199064 223	0,01194385 338	40
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0018722 531	0,00112335 186	40
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									2,2400000 E-08	1,3440000 E-08	40

			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1,3900000 E-08	8,3400000 E-09	40
Третий режим работы предприятия в период НМУ														
	Крановый узел №1 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0001	1/2		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35				60
Метан (727*)													60	
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)													60	
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)													60	
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)													60	
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №1 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	7/2	7/1	2		1,5			4,0000000 E-10	1,6000000 E-10	60
			Метан (727*)								0,0045937 898	0,00183751 592	60	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								0,0004320 584	0,00017282 336	60	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								5,2000000 E-09	2,0800000 E-09	60	
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								3,2000000 E-09	1,2800000 E-09	60	

	Крановый узел №2 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	3/4		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35			60
			Метан (727*)										60
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)										60
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)										60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)										60
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №2 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	7/2	6/1	2		1,5		6,0000000 E-10	2,4000000 E-10	60
			Метан (727*)								0,0076563 163	0,00306252 652	60
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								0,0007200 973	0,00028803 892	60
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								8,6000000 E-09	3,4400000 E-09	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								5,3000000 E-09	2,1200000 E-09	60
365 д/год 24 ч/сут	Переход через реку Жем (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6003	7/2	5/1	2		1,5		1,0000000 E-10	4,0000000 E-11	60
			Метан (727*)								0,0015312 633	0,00061250 532	60

			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								0,0001440 195	0,00005760 78	60
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								1,7000000 E-09	6,8000000 E-10	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								1,1000000 E-09	4,4000000 E-10	60
	Крановый узел №3 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0003	5/6		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35			60
Метан (727*)												60	
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)												60	
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)												60	
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)												60	
	Крановый узел №3 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0004	7/8		3	0,05	10	0,01963 5 /0,0196 35			60
Метан (727*)												60	
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)												60	
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)												60	

			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											60
	Крановый узел №3 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0005	9/10		3	0,05	10	0,019635 /0,019635			60	
Метан (727*)												60		
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)												60		
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)												60		
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)												60		
365 д/год 24 ч/сут	Крановый узел №3 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	7/2	4/1	2		1,5		5,0000000 E-10	2,0000000 E-10	60	
			Метан (727*)							0,0061250 53	0,00245002 12	60		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)							0,0005760 779	0,00023043 116	60		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)							6,9000000 E-09	2,7600000 E-09	60		
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)							4,3000000 E-09	1,7200000 E-09	60		

183 д/год 24 ч/сут	ГРП "Жагабула к" (3)	Мероприятия 3- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	11/12		6	0,1	3	0,02356 19 /0,0235 619	0,0000830 4	0,00003321 6	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0000134 94	0,00000539 76	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,0001569 8	0,00006279 2	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0014746 1	0,00058984 4	60
365 д/год 24 ч/сут	ГРП "Жагабула к" (3)	Мероприятия 3- режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	7/2	3/1	2		1,5		1,6000000 E-09	6,4000000 E-10	60
			Метан (727*)								0,0199064 223	0,00796256 892	60
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								0,0018722 531	0,00074890 124	60
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)								2,2400000 E-08	8,9600000 E-09	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								1,3900000 E-08	5,5600000 E-09	60

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)																
ГРП "Жагабулак"	0006	6	8,30E-05	1,31E-03	100	3,52433377614	6,64E-05	20	2,81946702091	4,98E-05	40	2,11460026568	3,32E-05	60	1,40973351046	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
	ВСЕГО:		8,30E-05	1,31E-03			6,64E-05			4,98E-05			3,32E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,30E-05	1,31E-03	100		6,64E-05			4,98E-05			3,32E-05			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																

ГРП "Жагабул ак"	0006	6	1,35E-05	2,12E-04	10 0	0,5727042 3862	1,08E-05	2 0	0,4581633 909	8,10E-06	4 0	0,3436225 4317	5,40E-06	6 0	0,2290816 9545	Инструмента льный для организованн ых источников. Расчетный для неорганизова нных источников и факелов
	ВСЕГ О:		1,35E-05	2,12E-04			1,08E-05			8,10E-06			5,40E-06			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,35E-05	2,12E-04	10 0		1,08E-05			8,10E-06			5,40E-06			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)																
ГРП "Жагабул ак"	0006	6	1,57E-04	2,47E-03	10 0	6,6624508 2103	1,26E-04	2 0	5,3299606 5682	9,42E-05	4 0	3,9974704 9262	6,28E-05	6 0	2,6649803 2841	Инструмента льный для организованн ых источников. Расчетный для неорганизова нных источников и факелов
	ВСЕГ О:		1,57E-04	2,47E-03			1,26E-04			9,42E-05			6,28E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,57E-04	2,47E-03	10 0		1,26E-04			9,42E-05			6,28E-05			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																

Крановый узел №1	0001	3		9,00E-07				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №1	6001	2	4,00E-10	1,00E-08	12,5	2,04E-05	3,20E-10	20	1,63E-05	2,40E-10	40	1,22E-05	1,60E-10	60	8,15E-06	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №2	0002	3		9,00E-07				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №2	6002	2	6,00E-10	2,00E-08	18,7		4,80E-10	20		3,60E-10	40		2,40E-10	60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Переход через реку Жем	6003	2	1,00E-10	4,00E-09	3,1	5,09E-06	8,00E-11	20	4,07E-06	6,00E-11	40	3,06E-06	4,00E-11	60	2,04E-06	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0003	3		9,00E-07				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №3	0004	3		9,00E-07				20			40			60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0005	3		9,00E-07				20			40			60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	6004	2	5,00E-10	1,50E-08	15,6		4,00E-10	20		3,00E-10	40		2,00E-10	60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

ГРП "Жагабул ак"	6005	2	1,60E-09	4,90E-08	50, 1	6,79E-05	1,28E-09	2 0	5,43E-05	9,60E-10	4 0	4,07E-05	6,40E-10	6 0	2,72E-05	Инструмента льный для организованн ых источников. Расчетный для неорганизова нных источников и факелов
	ВСЕГ О:		3,20E-09	4,60E-06			2,56E-09			1,92E-09			1,28E-09			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,20E-09	4,60E-06	10 0		2,56E-09			1,92E-09			1,28E-09			
***Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)																
ГРП "Жагабул ак"	0006	6	1,47E-03	0,023205 24	10 0	62,584511 4358	1,18E-03	2 0	50,067609 1487	8,85E-04	4 0	37,550706 8615	5,90E-04	6 0	25,033804 5743	Инструмента льный для организованн ых источников. Расчетный для неорганизова нных источников и факелов
	ВСЕГ О:		1,47E-03	0,023205 24			1,18E-03			8,85E-04			5,90E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,47E-03	0,023205 24	10 0		1,18E-03			8,85E-04			5,90E-04			
***Метан (727*)(0410)																

Крановый узел №1	0001	3		10,83293 6				2 0			4 0			6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №1	6001	2	4,59E-03	0,144869 75	11, 5	233,95924 6244	3,68E-03	2 0	187,16739 6995	2,76E-03	4 0	140,37554 7746	1,84E-03	6 0	93,583698 4976	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №2	0002	3		10,83293 6				2 0			4 0			6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №2	6002	2	7,66E-03	0,241449 59	19, 2		6,13E-03	2 0		4,59E-03	4 0		3,06E-03	6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Переход через реку Жем	6003	2	1,53E-03	0,048289 92	3,8	77,986417 1123	1,23E-03	2 0	62,389133 6898	9,19E-04	4 0	46,791850 2674	6,13E-04	6 0	31,194566 8449	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0003	3		10,83293 6				2 0			4 0			6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №3	0004	3		10,832936				20			40			60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0005	3		10,832936				20			40			60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	6004	2	6,13E-03	0,19315967	15,4		4,90E-03	20		3,68E-03	40		2,45E-03	60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

ГРП "Жагабул ак"	6005	2	0,019906 4223	0,627768 93	50, 1	1013,8233 919	0,0159251 3784	2 0	811,05871 3522	0,0119438 5338	4 0	608,29403 5141	7,96E-03	6 0	405,52935 6761	Инструмента льный для организован ных источников. Расчетный для неорганизова нных источников и факелов
	ВСЕГ О:		0,039812 8447	55,42021 786			0,0318502 7576			0,0238877 0682			0,0159251 3788			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,039812 8447	55,42021 786	10 0		0,0318502 7576			0,0238877 0682			0,0159251 3788			
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)																
Крановый узел №1	0001	3		1,018867				2 0			4 0			6 0		Инструмента льный для организован ных источников. Расчетный для неорганизова нных источников и факелов
Крановый узел №1	6001	2	4,32E-04	0,013625 39	11, 5	22,004502 1645	3,46E-04	2 0	17,603601 7316	2,59E-04	4 0	13,202701 2987	1,73E-04	6 0	8,8018008 658	Инструмента льный для организован ных источников. Расчетный для неорганизова нных источников и факелов

Крановый узел №2	0002	3		1,018867				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №2	6002	2	7,20E-04	0,02270899	19,2		5,76E-04	20		4,32E-04	40		2,88E-04	60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Переход через реку Жем	6003	2	1,44E-04	4,54E-03	3,8	7,33483575248	1,15E-04	20	5,86786860199	8,64E-05	40	4,40090145149	5,76E-05	60	2,93393430099	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №3	0003	3		1,018867				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0004	3		1,018867				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0005	3		1,018867				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №3	6004	2	5,76E-04	0,018167 19	15, 4		4,61E-04	2 0		3,46E-04	4 0		2,30E-04	6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
ГРП "Жагабулак"	6005	2	1,87E-03	0,059043 37	50, 1	95,352844 4105	1,50E-03	2 0	76,282275 5284	1,12E-03	4 0	57,211706 6463	7,49E-04	6 0	38,141137 7642	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
	ВСЕГО:		3,74E-03	5,212421 74			3,00E-03			2,25E-03			1,50E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,74E-03	5,212421 74	10 0		3,00E-03			2,25E-03			1,50E-03			
***Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)(0416)																
Крановый узел №1	0001	3		1,22E-05				2 0			4 0			6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №1	6001	2	5,20E-09	1,60E-07	11,6	2,65E-04	4,16E-09	20	2,12E-04	3,12E-09	40	1,59E-04	2,08E-09	60	1,06E-04	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №2	0002	3		1,22E-05				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №2	6002	2	8,60E-09	2,70E-07	19,2		6,88E-09	20		5,16E-09	40		3,44E-09	60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Переход через реку Жем	6003	2	1,70E-09	5,00E-08	3,8	8,66E-05	1,36E-09	2 0	6,93E-05	1,02E-09	4 0	5,19E-05	6,80E-10	6 0	3,46E-05	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0003	3		1,22E-05				2 0			4 0			6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0004	3		1,22E-05				2 0			4 0			6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №3	0005	3		1,22E-05				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	6004	2	6,90E-09	2,20E-07	15,4		5,52E-09	20		4,14E-09	40		2,76E-09	60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
ГРП "Жагабулак"	6005	2	2,24E-08	7,10E-07	50	1,14E-03	1,79E-08	20	9,13E-04	1,34E-08	40	6,84E-04	8,96E-09	60	4,56E-04	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
	ВСЕГО:		4,48E-08	6,24E-05			3,58E-08			2,69E-08			1,79E-08			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,48E-08	6,24E-05	100		3,58E-08			2,69E-08			1,79E-08			
***Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)(1716)																

Крановый узел №1	0001	3		7,50E-06				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №1	6001	2	3,20E-09	1,00E-07	11,5	1,63E-04	2,56E-09	20	1,30E-04	1,92E-09	40	9,78E-05	1,28E-09	60	6,52E-05	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №2	0002	3		7,50E-06				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №2	6002	2	5,30E-09	1,70E-07	19,1		4,24E-09	20		3,18E-09	40		2,12E-09	60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Переход через реку Жем	6003	2	1,10E-09	3,00E-08	4	5,60E-05	8,80E-10	20	4,48E-05	6,60E-10	40	3,36E-05	4,40E-10	60	2,24E-05	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0003	3		7,50E-06				20			40			60		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

Крановый узел №3	0004	3		7,50E-06				20			40			60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	0005	3		7,50E-06				20			40			60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
Крановый узел №3	6004	2	4,30E-09	1,30E-07	15,5		3,44E-09	20		2,58E-09	40		1,72E-09	60	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов

ГРП "Жагабул ак"	6005	2	1,39E-08	4,40E-07	50		1,11E-08	2 0		8,34E-09	4 0		5,56E-09	6 0		Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факелов
	ВСЕГО:		2,78E-08	3,84E-05			2,22E-08			1,67E-08			1,11E-08			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,78E-08	3,84E-05	10 0		2,22E-08			1,67E-08			1,11E-08			
Всего по предприятию:																
			0,045285 5507	60,65994 0158			0,0362284 4056	2 0		0,0271713 3042	4 0		0,0181142 2028	6 0		
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,045285 5507	60,65994 0158	10 0		0,0362284 4056	2 0		0,0271713 3042	4 0		0,0181142 2028	6 0		

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Инструментальный контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов, на рассматриваемом объекте, должен осуществляться на организованных источниках выбросов. Контроль на неорганизованных источниках осуществляется расчетным методом, собственными силами оператора, согласно примененных методик расчета выбросов, в настоящем проекте.

Контроль на организованных источниках должен осуществляться силами экологической службы оператора, или по договору со специализированной организацией, аккредитованной в соответствии с законодательством РК.

Перечень источников, контрольных точек, контролируемых примесей, методы контроля, периодичность контроля приведены в таблицах 5.1,.

Согласно типовой инструкции по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности, контролю подлежат источники, для которых выполняется неравенство:

$$M/ПДК * H > 0.01, \text{ при } H > 10 \text{ м или } M/$$

$$ПДК * H > 0.1, \text{ при } H < 10 \text{ м где}$$

M – суммарная величина выбросов вредного вещества от всех источников объекта, г/с;

ПДК – максимальная разовая предельно-допустимая концентрация, мг/куб.м.; H –

средняя по объекту высота источников выбросов, м

Таблица 5.1.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Крановый узел №1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
0002	Крановый узел №2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
0003	Крановый узел №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001

		Метан (727*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
0004	Крановый узел №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
0005	Крановый узел №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал			Сторонняя организация	0001
0006	ГРП "Жагабулак"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00008304	3,52433378	Сторонняя организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000013494	0,57270424	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00015698	6,66245082	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00147461	62,5845114	Сторонняя организация	0002
6001	Крановый узел №1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	4,0000000E-10		Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0045937898		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0004320584		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	5,2000000E-09		Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал	3,2000000E-09		Сторонняя организация	0001
6002	Крановый узел №2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	6,0000000E-10		Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0076563163		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0007200973		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	8,6000000E-09		Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал	5,3000000E-09		Сторонняя организация	0001
6003	Переход через реку Жем	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,0000000E-10		Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0015312633		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0001440195		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	1,7000000E-09		Сторонняя организация	0001

		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал	1,1000000E-09		Сторонняя организация	0001
6004	Крановый узел №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	5,0000000E-10		Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,006125053		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0005760779		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	6,9000000E-09		Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал	4,3000000E-09		Сторонняя организация	0001
6005	ГРП "Жагабулак"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,6000000E-09		Сторонняя организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0199064223		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0018722531		Сторонняя организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	2,2400000E-08		Сторонняя организация	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ квартал	1,3900000E-08		Сторонняя организация	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан;
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
3. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», приказ и.о. МЗ РК от 11.01.2022 г. № КР ДСМ-2;
4. ГН «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», приказ Министра здравоохранения от 02.08.2022 г. № КР ДСМ-70;
5. Методики расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, приказ Министра ООС и ВР РК от 12.06.2014 г №221 – ө;
6. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996г.;
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004 г.
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов. РНД. 211.2.02.05-2004. Астана 2005.;
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах. РНД. 211.2.02.03-2004. Астана 2005.;

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

Бланки инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воздух

УТВЕРЖДАЮ
 Начальник Управления сбыта нефти и нефтепродуктов
 АО «СНПС-Актобемунайгаз»
 Цуй Сыдун
 (подпись)

« » 2026 г.
 (дата)

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Актюбинская обл. Мугалжар р-н, Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС "Жагабулак

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Крановый узел №1	0001	0001 01	Свеча сбросная на КУ №1			5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000009
							Метан (727*)	0410 (727*)	10,832936
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,018867
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000122

							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000075
	6001	6001 01	ЗРА и ФС КУ №1		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	1,0000000E-08
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,14486975
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01362539
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00000016
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000001
(002) Крановый узел №2	0002	0002 01	Свеча сбросная на КУ №2			5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000009
							Метан (727*)	0410 (727*)	10,832936
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,018867
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000122
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000075

	6002	6002 01	ЗРА и ФС КУ №2		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	2,0000000E-08
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,24144959
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,02270899
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00000027
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000017
(003) Переход через реку Жем	6003	6003 01	ЗРА и ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	4,0000000E-09
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,04828992
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0045418
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	5,0000000E-08
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,0000000E-08
(004) Крановый узел №3	0003	0003 01	Свеча сбросная № 1 на КУ №3			5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000009
							Метан (727*)	0410 (727*)	10,832936

						Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,018867
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000122
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000075
	0004	0004 01	Свеча сбросная № 2 на КУ №3		5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000009
						Метан (727*)	0410 (727*)	10,832936
						Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,018867
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000122
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000075
	0005	0005 01	Свеча сбросная № 3 на КУ №3		5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000009
						Метан (727*)	0410 (727*)	10,832936
						Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,018867
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000122

							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000075
	6004	6004 01	ЗРА и ФС КУ №3		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	1,5000000E-08
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,19315967
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01816719
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00000022
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000013
(005) ГРП "Жагабулак"	0006	0006 01	Отопительный котел Яик мощность 1,6 кВт	Теплоэнергия	24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0013072
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00021242
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00247032
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,02320524
	6005	6005 01	ЗРА и ФС (ГРП)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	4,9000000E-08
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,62776893

							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05904337
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00000071
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000044
Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.

Актыбинская обл. Мугалжар р-н, Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС "Жагабулак"

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Крановый узел №1									
0001	3	0,05	10	0,019635		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000009
						0410 (727*)	Метан (727*)		10,832936
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,018867
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000122
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000075
6001	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,0000000E-10	1,0000000E-08
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0045937898	0,14486975
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0004320584	0,01362539
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	5,2000000E-09	0,00000016

						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3,2000000E-09	0,0000001
Крановый узел №2									
0002	3	0,05	10	0,019635		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000009
						0410 (727*)	Метан (727*)		10,832936
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,018867
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000122
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000075
6002	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6,0000000E-10	2,0000000E-08
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0076563163	0,24144959
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0007200973	0,02270899
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	8,6000000E-09	0,00000027
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	5,3000000E-09	0,00000017
Переход через реку Жем									
6003	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,0000000E-10	4,0000000E-09
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0015312633	0,04828992
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001440195	0,0045418

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,7000000E-09	5,0000000E-08
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,1000000E-09	3,0000000E-08
Крановый узел №3									
0003	3	0,05	10	0,019635		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000009
						0410 (727*)	Метан (727*)		10,832936
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,018867
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000122
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000075
0004	3	0,05	10	0,019635		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000009
						0410 (727*)	Метан (727*)		10,832936
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,018867
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000122
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000075
0005	3	0,05	10	0,019635		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000009
						0410 (727*)	Метан (727*)		10,832936

					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,018867
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000122
					1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000075
6004	2				0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,0000000E-10	1,5000000E-08
					0410 (727*)	Метан (727*)	0,006125053	0,19315967
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0005760779	0,01816719
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6,9000000E-09	0,00000022
					1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,3000000E-09	0,00000013
ГРП "Жагабулак"								
0006	6	0,1	3	0,0235619	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00008304	0,0013072
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000013494	0,00021242
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00015698	0,00247032
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00147461	0,02320524
6005	2				0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,6000000E-09	4,9000000E-08
					0410 (727*)	Метан (727*)	0,0199064223	0,62776893

					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0018722531	0,05904337
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,2400000E-08	0,00000071
					1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,3900000E-08	0,00000044

Примечание: В графе 7 в скобках (без "") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).**

3. ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ (ПГО).

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1), %
		Проект-ный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

4. СУММАРНЫЕ ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ, ИХ ОЧИСТКА И УТИЛИЗАЦИЯ, Т/ГОД.
 Актюбинская обл. Мугалжар р-н, Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м

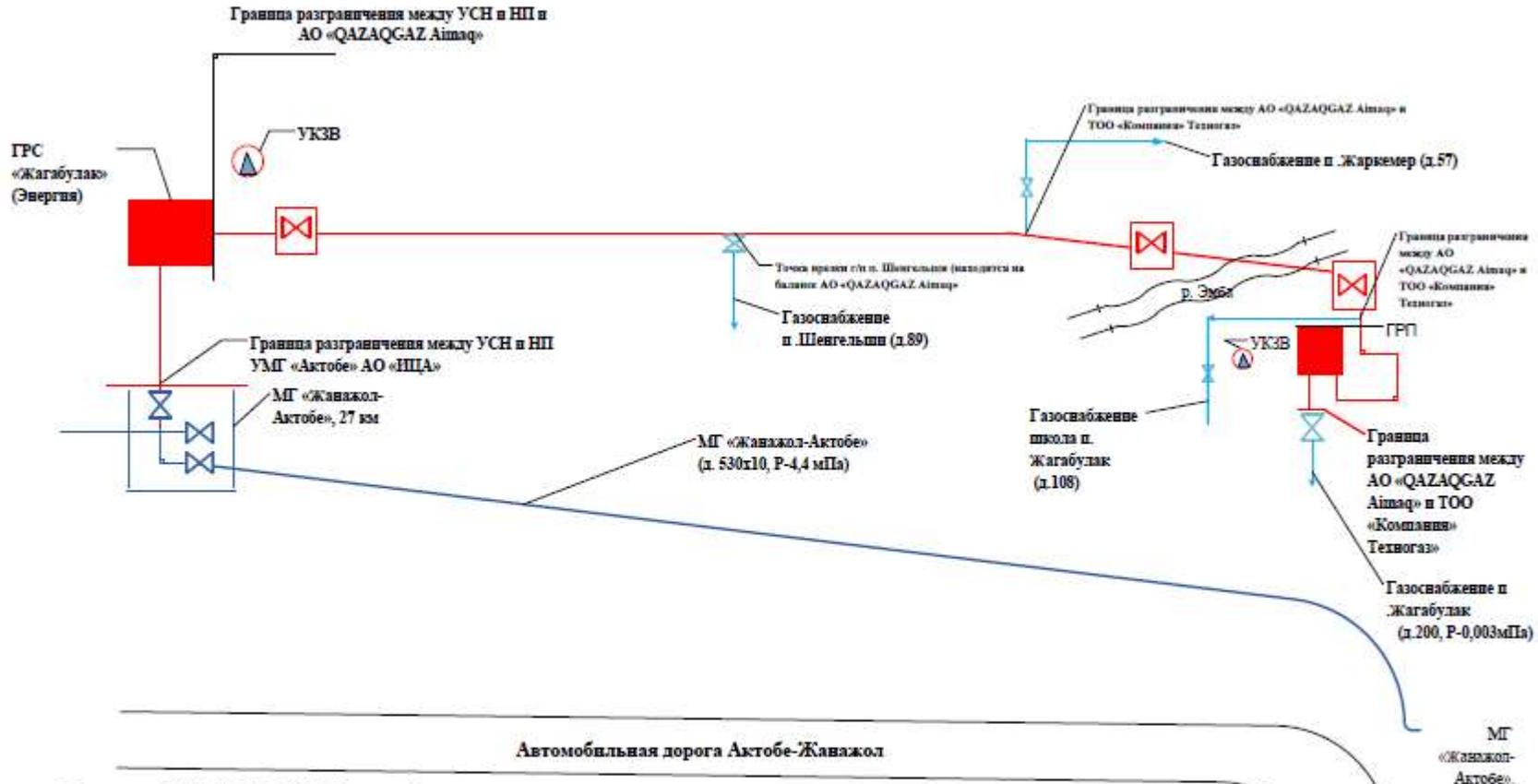
Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО:		60,659940158	60,659940158	0	0	0	0	60,659940158
в том числе:								
Газообразные и жидкие:		60,659940158	60,659940158	0	0	0	0	60,659940158
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0013072	0,0013072	0	0	0	0	0,0013072
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00021242	0,00021242	0	0	0	0	0,00021242
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00247032	0,00247032	0	0	0	0	0,00247032
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004598	0,000004598	0	0	0	0	0,000004598
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02320524	0,02320524	0	0	0	0	0,02320524
0410	Метан (727*)	55,42021786	55,42021786	0	0	0	0	55,42021786
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,21242174	5,21242174	0	0	0	0	5,21242174
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00006241	0,00006241	0	0	0	0	0,00006241

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003837	0,00003837	0	0	0	0	0,00003837
------	---	------------	------------	---	---	---	---	------------

Приложение 2

Карты-схемы

Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности «МГ-отвод к АГРС-100м, ГРС «Жагабулак», газопровод L-9,4 км, ГРП «Жагабулак» и система ЭХЗ»



Представители УСН и НП АО «СНПС-Актобемунайгаз»:
Гл. специалист по ПТВ УСН и НП:

Сервантэев Т.М.

Начальник ПТО УСН и НП:
Представители УМГ «Актобе» АО «ИнтергазЦентральная Азия»:
Начальник ЖЛПУ УМГ «Актобе»:
Представители АПФ АО «QazaqGaz Aймақ»:
Гл. инженер АПФ АО «QazaqGaz Aймақ»:

Солодовникова Г.Д.

Жлузаклов Т.К.

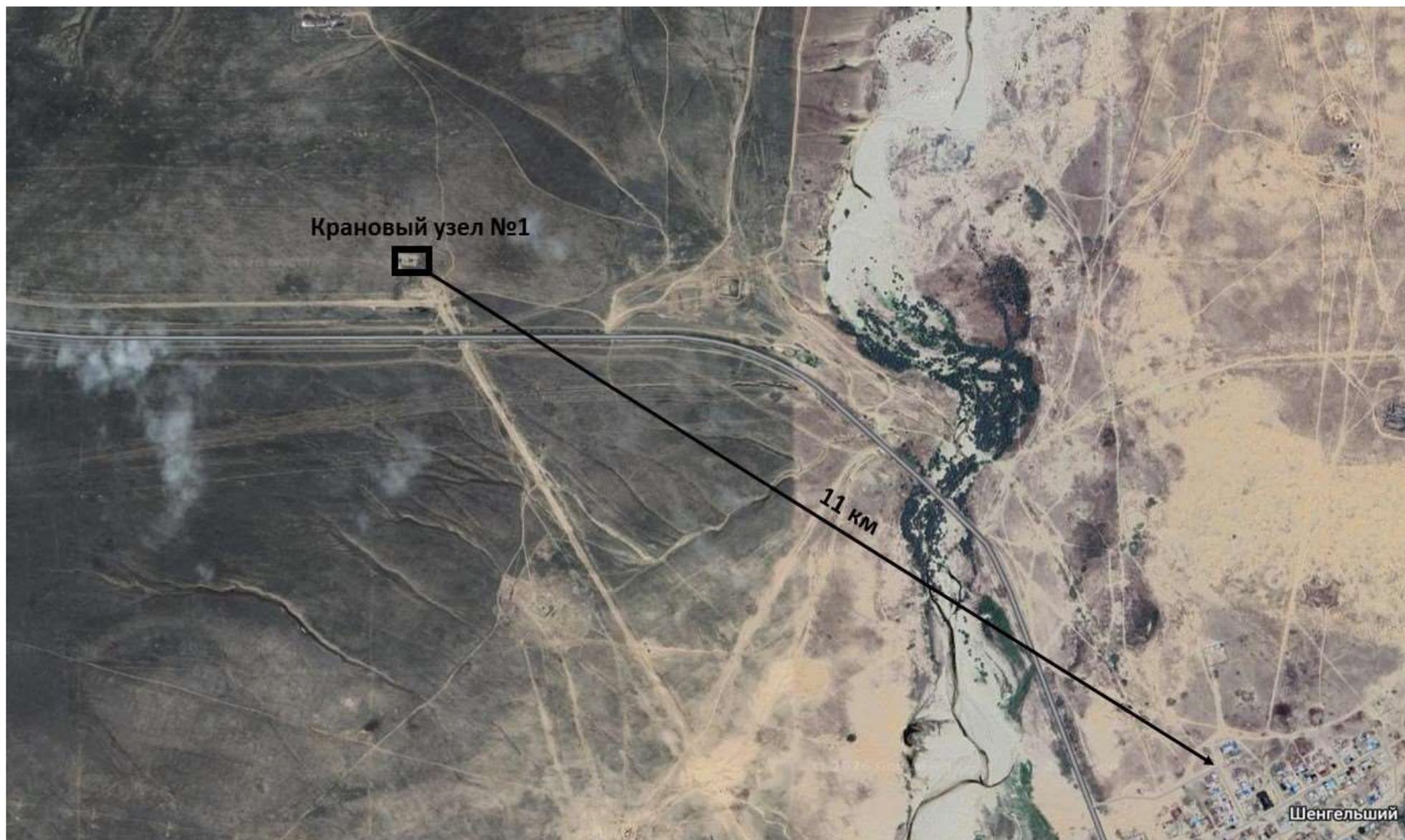
Байгулин Н.М.

Директор Мугалаарского ГХ АПФ АО «QazaqGaz Aймақ»:

Масаков М.

Для
информации
партии
бума
текста
используе
с номер
объект.
Для
информации
партии
бума
текста
используе
с номер

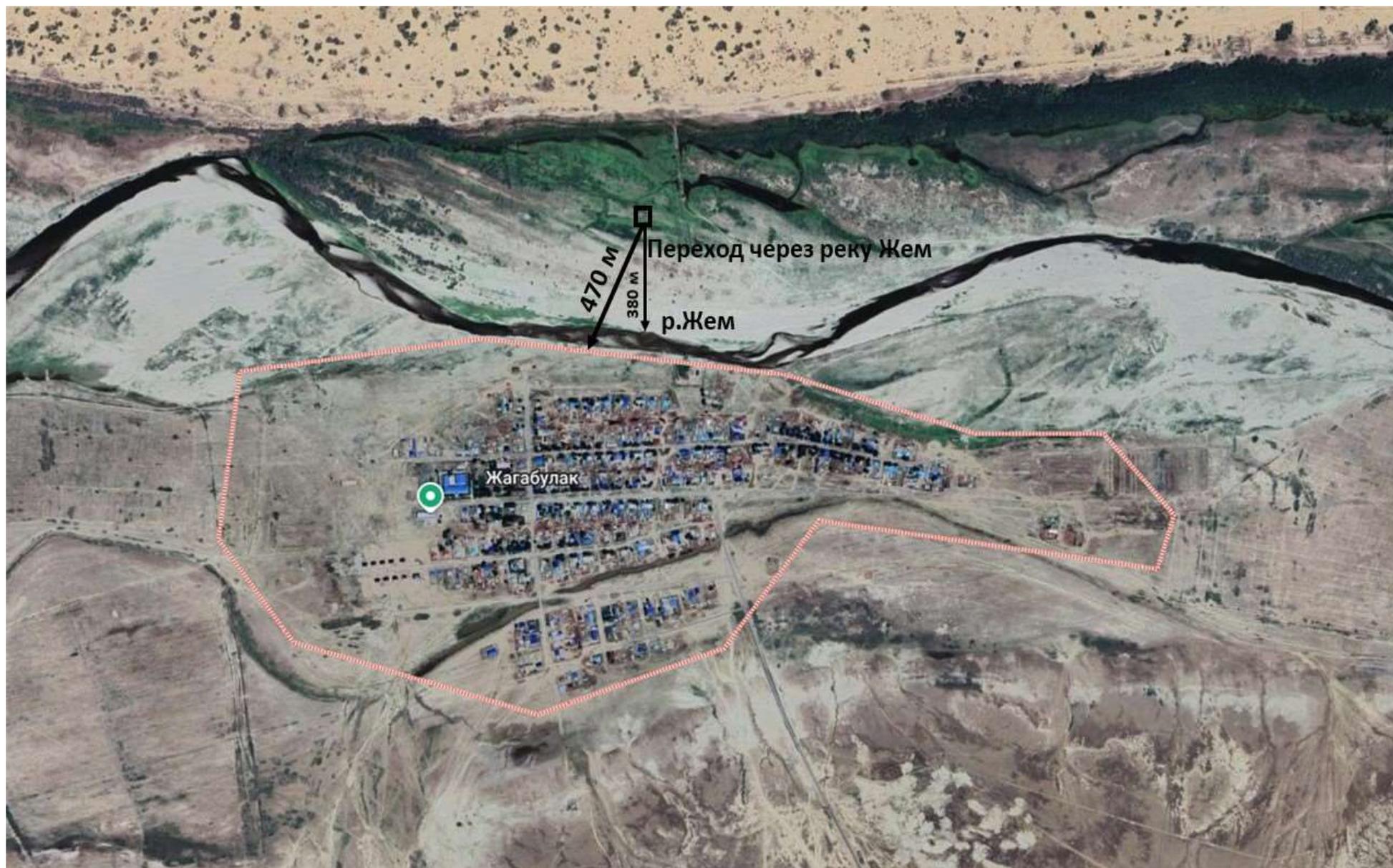
Ситуационная карта с указанием расстояния до ближайшего жилого дома.

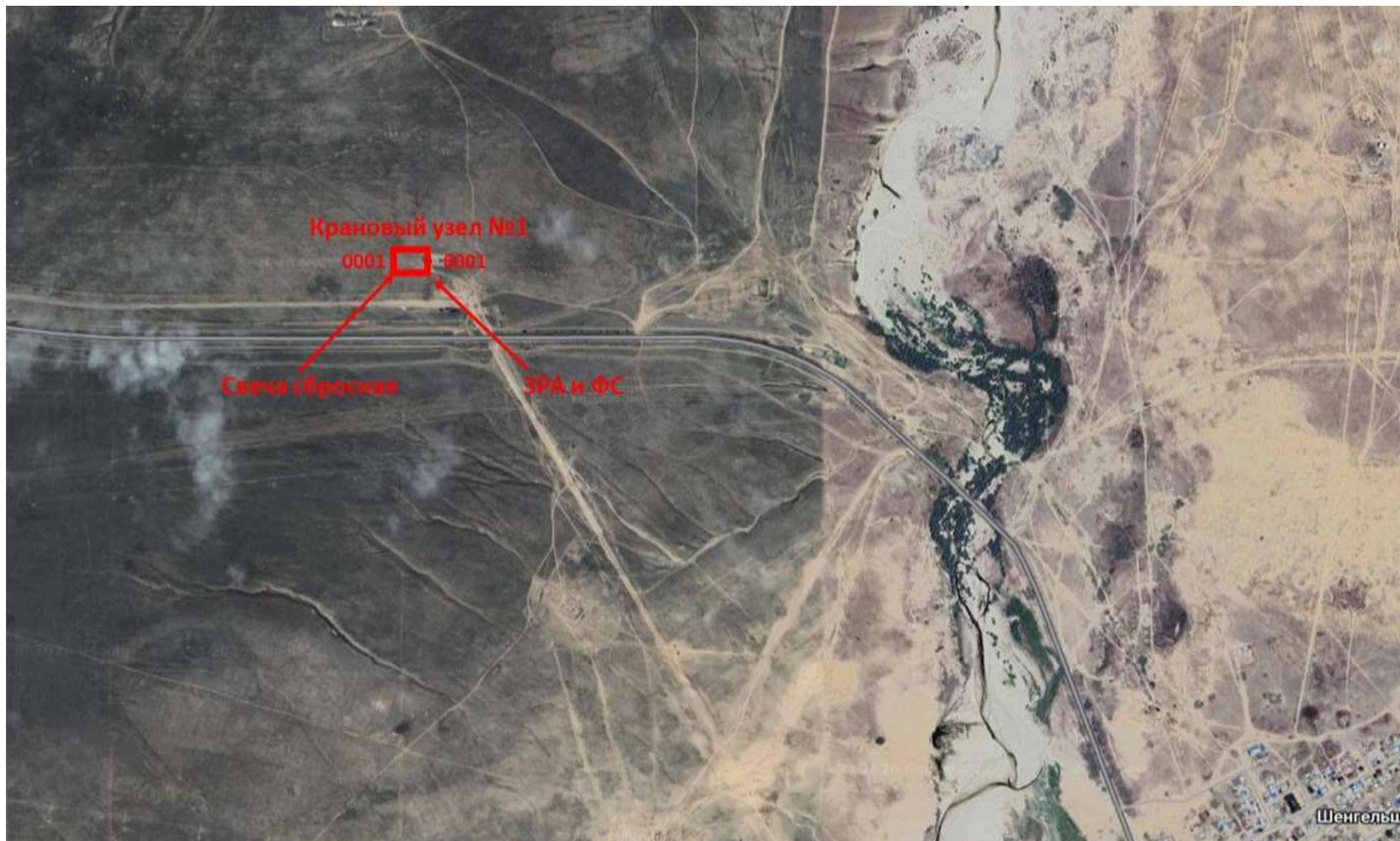




















Приложение 3

Расчет валовых выбросов

ИЗА	0001	Продувочная свеча		
ИБ	001			
Параметры продувки		ед.измерения	Значения	
Т - Время стравливания газа		сек	18000	
периодичность		раз/год	1	
V - расход газа удаленного в процессе продувки		нм3	16600	
N - общее количество продувочных свечей		шт	1	
p - плотность		кг/нм3	0,73	
Наименование потока		Макс., г/сек	Валовые выбросы	
Топливный газ		338,0406	т/год	
338,0406			12,170	
Идентификация вредных веществ в потоке				
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока	Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,00000700	0,0000237	0,0000009
0410	Метан	89,0171	300,9138994	10,832936
0415	Углеводороды C1-C5	8,3723	28,3017694	1,018867
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,000338	0,0000122

Крановый узел №1

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,00006200	0,0002096	0,0000075
ИЗА	0001	Продувочная свеча		
ИВ	001			
Параметры продувки				
		ед.измерения	Значения	
Т - Время стравливания газа		сек	18000	
периодичность		раз/год	1	
V - расход газа удаленного в процессе продувки		нм3	16600	
N - общее количество продувочных свечей		шт	1	
p - плотность		кг/нм3	0,73	
Наименование потока		Макс., г/сек	Валовые выбросы	
Топливный газ		338,0406	т/год	
Топливный газ		338,0406	12,170	
Идентификация вредных веществ в потоке				
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока	Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,00000700	0,0000237	0,0000009
0410	Метан	89,0171	300,9138994	10,832936
0415	Углеводороды C1-C5	8,3723	28,3017694	1,018867
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,000338	0,0000122
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,00006200	0,0002096	0,0000075

Крановый узел №2

ИЗА	0002	Продувочная свеча		
ИБ	002			
Параметры продувки		ед.измерения	Значения	
Т - Время стравливания газа		сек	18000	
периодичность		раз/год	1	
V - расход газа удаленного в процессе продувки		нм3	16600	
N - общее количество продувочных свечей		шт	1	
p - плотность		кг/нм3	0,73	
Наименование потока		Макс., г/сек	Валовые выбросы	
Топливный газ		338,0406	т/год	
Идентификация вредных веществ в потоке				
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока	Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,00000700	0,0000237	0,0000009
0410	Метан	89,0171	300,9138994	10,832936
0415	Углеводороды C1-C5	8,3723	28,3017694	1,018867
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,000338	0,0000122
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,00006200	0,0002096	0,0000075

Крановый узел №3

ИЗА	0003	Продувочная свеча		
ИВ	003			
Параметры продувки		ед.измерения	Значения	
Т - Время стравливания газа		сек	18000	
периодичность		раз/год	1	
V - расход газа удаленного в процессе продувки		нм3	16600	
N - общее количество продувочных свечей		шт	1	
p - плотность		кг/нм3	0,73	
Наименование потока		Макс., г/сек	Валовые выбросы	
Топливный газ		338,0406	т/год	
Идентификация вредных веществ в потоке				
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока	Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,00000700	0,0000237	0,0000009
0410	Метан	89,0171	300,9138994	10,832936
0415	Углеводороды C1-C5	8,3723	28,3017694	1,018867
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,000338	0,0000122
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,00006200	0,0002096	0,0000075

Крановый узел №3

ИЗА	0004	Продувочная свеча		
ИВ	004			
Параметры продувки		ед.измерения	Значения	
Т - Время стравливания газа		сек	18000	
периодичность		раз/год	1	
V - расход газа удаленного в процессе продувки		нм3	16600	
N - общее количество продувочных свечей		шт	1	
p - плотность		кг/нм3	0,73	
Наименование потока		Макс., г/сек	Валовые выбросы	
Топливный газ		338,0406	т/год	
Идентификация вредных веществ в потоке				
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока	Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,00000700	0,0000237	0,0000009
0410	Метан	89,0171	300,9138994	10,832936
0415	Углеводороды C1-C5	8,3723	28,3017694	1,018867
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,000338	0,0000122
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,00006200	0,0002096	0,0000075

Крановый узел №3

ИЗА	0005	Продувочная свеча		
ИВ	005			
Параметры продувки		ед.измерения	Значения	
Т - Время стравливания газа		сек	18000	
периодичность		раз/год	1	
V - расход газа удаленного в процессе продувки		нм3	16600	
N - общее количество продувочных свечей		шт	1	
p - плотность		кг/нм3	0,73	
Наименование потока		Макс., г/сек	Валовые выбросы	
Топливный газ		338,0406	т/год	
Идентификация вредных веществ в потоке				
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока	Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,00000700	0,0000237	0,0000009
0410	Метан	89,0171	300,9138994	10,832936
0415	Углеводороды C1-C5	8,3723	28,3017694	1,018867
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,000338	0,0000122
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,00006200	0,0002096	0,0000075

Крановый узел №1

ИЗА	6001	Неорганизованный					
ИБ	001	ЗРА и ФС					
МУ РК-№ 196-п, table 6.2 oil & gas production operations							
Номер ИВ	Наименование ИВ	Поток	n, шт.	Время	Уд.	Выбросы в атмосферу	
				работы	выброс	г/с	т/год
				ч/год	кг/ч	г/с	т/год
<p>Суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), кг/час</p> $M_{HY} = \sum_{j=1}^l M_{HYj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HYj} \times n_i \times X_{HYi} \times C_{ij}$ <p>g_{HYj} - величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/час (таблица 6.2); n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.; X_{HYi} - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (таблица 6.2); C_{ij} - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в долях единицы.</p>							

Таблица 6.2 - Утечки через неподвижные соединения

Наименование оборудования, вид технологического потока	Расчетная величина утечки, кг/час	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (общее число уплотнений данного типа принято за 1)
Запорно-регулирующая арматура		
Среда газовая	0,020988	0,293
Легкие углеводороды. двухфазные среды	0,012996	0,365
Тяжелые углеводороды	0,006588	0,07
Водород	0,008784	0,3
Предохранительные клапаны		
Парогазовые потоки	0,136008	0,46
Легкие жидкие углеводороды	0,08802	0,25
Тяжелые углеводороды	0,111024	0,35
Фланцевые соединения		
Парогазовые потоки	0,00072	0,03
Легкие жидкие углеводороды	0,000396	0,05
Тяжелые углеводороды	0,000288	0,02

1_01	Запорно-регулирующая арматура	газ	3	8760	0,018448	0,00512457	0,4848
1_02	Фланцевые соединения	газ	6	8760	0,000130	0,000036	0,006812
ИТОГО:							
газовая смесь			9	8760	-	0,00516057	0,491612
Идентификация вредных веществ в потоке							
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока		Выбросы, всего			
		мас. %	г/с	г/с	т/год		
0333	Сероводород	0,000007	0,0000000004	0,00000001	0,00000001		
0410	Метан	89,0171	0,0045937898	0,14486975	0,14486975		
0415	Углеводороды C1-C5	8,37	0,0004320584	0,01362539	0,01362539		

0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,0000000052	0,00000016
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,000062	0,0000000032	0,00000010

Крановый узел №2

ИЗА	6002	Неорганизованный					
ИБ	001	ЗРА и ФС					
МУ РК-№ 196-п, table 6.2 oil & gas production operations							
Номер ИВ	Наименование ИВ	Поток	п, шт.	Время работы	Уд. выброс	Выбросы в атмосферу	
				ч/год	кг/ч	г/с	т/год
<p>Суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), кг/час</p> $M_{HY} = \sum_{j=1}^l M_{HYj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HYj} \times n_i \times X_{HYi} \times C_{ji}$ <p> g_{HYj} - величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/час (таблица 6.2); n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.; X_{HYi} - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (таблица 6.2); C_{ji} - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в долях единицы. </p>							

Таблица 6.2 - Утечки через неподвижные соединения

Наименование оборудования, вид технологического потока	Расчетная величина утечки, кг/час	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (общее число уплотнений данного типа принято за 1)
Запорно-регулирующая арматура		
Среда газовая	0,020988	0,293
Легкие углеводороды. двухфазные среды	0,012996	0,365
Тяжелые углеводороды	0,006588	0,07
Водород	0,008784	0,3
Предохранительные клапаны		
Парогазовые потоки	0,136008	0,46
Легкие жидкие углеводороды	0,08802	0,25
Тяжелые углеводороды	0,111024	0,35
Фланцевые соединения		
Парогазовые потоки	0,00072	0,03
Легкие жидкие углеводороды	0,000396	0,05
Тяжелые углеводороды	0,000288	0,02

1_01	Запорно-регулирующая арматура	газ	5	8760	0,030747	0,00854095	1,3467
1_02	Фланцевые соединения	газ	10	8760	0,000216	0,00006	0,018922
ИТОГО:							

газовая смесь		15	8760	-	0,00860095	1,365622
Идентификация вредных веществ в потоке						
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока		Выбросы, всего		
		мас. %		г/с	т/год	
0333	Сероводород	0,000007		0,0000000006	0,00000002	
0410	Метан	89,0171		0,0076563163	0,24144959	
0415	Углеводороды C1-C5	8,37		0,0007200973	0,02270899	
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001		0,0000000086	0,00000027	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,000062		0,0000000053	0,00000017	

Переход через реку Жем

ИЗА	6003	Неорганизованный					
ИБ	001	ЗРА и ФС					
МУ РК-№ 196-п, table 6.2 oil & gas production operations							
Номер ИВ	Наименование ИВ	Поток	п, шт.	Время работы	Уд. выброс	Выбросы в атмосферу	
				ч/год	кг/ч	г/с	т/год
<p>Суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), кг/час</p> $M_{Hj} = \sum_{j=1}^i M_{Hj} = \sum_{j=1}^i \sum_{i=1}^m g_{Hj} \times n_i \times X_{HM} \times C_{ji}$ <p>g_{Hj} - величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/час (таблица 6.2); n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.; X_{Hj} - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (таблица 6.2); C_{ji} - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в долях единицы.</p>							

Таблица 6.2 - Утечки через неподвижные соединения

Наименование оборудования, вид технологического потока	Расчетная величина утечки, кг/час	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (общее число уплотнений данного типа принято за 1)
Запорно-регулирующая арматура		
Среда газовая	0,020988	0,293
Легкие углеводороды. двухфазные среды	0,012996	0,365
Тяжелые углеводороды	0,006588	0,07
Водород	0,008784	0,3
Предохранительные клапаны		
Парогазовые потоки	0,136008	0,46
Легкие жидкие углеводороды	0,08802	0,25

Тяжелые углеводороды	0,111024	0,35
Фланцевые соединения		
Парогазовые потоки	0,00072	0,03
Легкие жидкие углеводороды	0,000396	0,05
Тяжелые углеводороды	0,000288	0,02

1_01	Запорно-регулирующая арматура	газ	1	8760	0,006149	0,00170819	0,0539
1_02	Фланцевые соединения	газ	2	8760	0,000043	0,000012	0,000757
ИТОГО:							
газовая смесь			3	8760	-	0,00172019	0,054657

Идентификация вредных веществ в потоке

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока		Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,000007	0,0000000001	0,000000004	0,000000004
0410	Метан	89,0171	0,0015312633	0,04828992	0,04828992
0415	Углеводороды C1-C5	8,37	0,0001440195	0,00454180	0,00454180
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,0000000017	0,000000005	0,000000005
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,000062	0,0000000011	0,000000003	0,000000003

Крановый узел №3

ИЗА	6004	Неорганизованный					
ИБ	001	ЗРА и ФС					
МУ РК-№ 196-п, table 6.2 oil & gas production operations							
Номер ИВ	Наименование ИВ	Поток	п, шт.	Время работы	Уд. выброс	Выбросы в атмосферу	
				ч/год	кг/ч	г/с	т/год
<p>Суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), кг/час</p> $M_{HY} = \sum_{j=1}^l M_{HYj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HYij} \times n_i \times X_{HYi} \times C_{ji}$ <p>g_{HYj} - величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/час (таблица 6.2); n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.; X_{HYi} - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (таблица 6.2); C_{ji} - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в долях единицы.</p>							

Таблица 6.2 - Утечки через неподвижные соединения

Наименование оборудования, вид технологического потока	Расчетная величина утечки, кг/час	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (общее число уплотнений данного типа принято за 1)
Запорно-регулирующая арматура		

Среда газовая	0,020988	0,293
Легкие углеводороды. двухфазные среды	0,012996	0,365
Тяжелые углеводороды	0,006588	0,07
Водород	0,008784	0,3
Предохранительные клапаны		
Парогазовые потоки	0,136008	0,46
Легкие жидкие углеводороды	0,08802	0,25
Тяжелые углеводороды	0,111024	0,35
Фланцевые соединения		
Парогазовые потоки	0,00072	0,03
Легкие жидкие углеводороды	0,000396	0,05
Тяжелые углеводороды	0,000288	0,02

1_01	Запорно-регулирующая арматура	газ	4	8760	0,024598	0,00683276	0,8619
1_02	Фланцевые соединения	газ	8	8760	0,000173	0,000048	0,01211
ИТОГО:							
газовая смесь			12	8760	-	0,00688076	0,87401

Идентификация вредных веществ в потоке					
Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока		Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,000007	0,0000000005	0,000000015	0,000000015
0410	Метан	89,0171	0,0061250530	0,19315967	0,19315967
0415	Углеводороды C1-C5	8,37	0,0005760779	0,01816719	0,01816719
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,0000000069	0,000000022	0,000000022
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,000062	0,0000000043	0,000000013	0,000000013

ГРП «Жагабулак»

ИЗА	6005	Неорганизованный					
ИБ	001	ЗРА и ФС (ГРП)					
МУ РК-№ 196-п, table 6.2 oil & gas production operations							
Номер ИВ	Наименование ИВ	Поток	п, шт.	Время работы	Уд. выброс	Выбросы в атмосферу	
				ч/год	кг/ч	г/с	т/год
Суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), кг/час							
$M_{HY} = \sum_{j=1}^I M_{HYj} = \sum_{j=1}^I \sum_{i=1}^m g_{HYj} \times n_i \times x_{HYi} \times c_{ji}$							

gn_{ij} - величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/час (таблица 6.2);
ni - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
X_{ni} - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (таблица 6.2);
c_{ij} - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в долях единицы.

Таблица 6.2 - Утечки через неподвижные соединения

Наименование оборудования, вид технологического потока	Расчетная величина утечки, кг/час	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (общее число уплотнений данного типа принято за 1)
Запорно-регулирующая арматура		
Среда газовая	0,020988	0,293
Легкие углеводороды. двухфазные среды	0,012996	0,365
Тяжелые углеводороды	0,006588	0,07
Водород	0,008784	0,3
Предохранительные клапаны		
Парогазовые потоки	0,136008	0,46
Легкие жидкие углеводороды	0,08802	0,25
Тяжелые углеводороды	0,111024	0,35
Фланцевые соединения		
Парогазовые потоки	0,00072	0,03
Легкие жидкие углеводороды	0,000396	0,05
Тяжелые углеводороды	0,000288	0,02

1_01	Запорно-регулирующая арматура	газ	13	8760	0,079943	0,02220647	9,1039
1_02	Фланцевые соединения	газ	26	8760	0,000562	0,000156	0,12791
ИТОГО:							
газовая смесь			39	8760	-	0,02236247	9,23181

Идентификация вредных веществ в потоке

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Состав потока		Выбросы, всего	
		мас. %	г/с	г/с	т/год
0333	Сероводород	0,000007	0,000000016	0,000000049	
0410	Метан	89,0171	0,0199064223	0,62776893	
0415	Углеводороды C1-C5	8,37	0,0018722531	0,05904337	
0416	Углеводороды C6-C10	0,0001	0,0000000224	0,00000071	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0,000062	0,0000000139	0,00000044	

Источник загрязнения: 0006, Дымовая Труба

Источник выделения: 001, Отопительный котел Яик мощность 1,6 кВт

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 производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 2.628**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.167**

Месторождение, **M = Жананжол**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8435**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8435 · 0.004187 = 35.32**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 1.6**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 1.6**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0176**

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} = 0.0176 · (1.6 / 1.6)^{0.25} = 0.0176**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.628 · 35.32 · 0.0176 · (1-0) = 0.001634**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.167 · 35.32 · 0.0176 · (1-0) = 0.0001038**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.001634 = 0.0013072**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0001038 = 0.00008304**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.001634 = 0.00021242**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0001038 = 0.000013494**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.05**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 2.628 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.05 · 2.628 = 0.00247032**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **_G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.167 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.05 · 0.167 = 0.00015698**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 35.32 =**

8.83

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.628 \cdot$

8.83 · (1-0 / 100) = 0.02320524

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.167 \cdot$

8.83 · (1-0 / 100) = 0.00147461

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00008304	0.0013072
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000013494	0.00021242
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00015698	0.00247032
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00147461	0.02320524

Приложение 4

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду

Расчет платежей за эмиссии в окружающую среду.

Таблица.6.1

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду от стационарных источников объекта

Таблица 2.11.1.

Наименования загрязняющих веществ	Валовый выброс т/год	Ставка платы за 1 тонну	МРП	Сумма платежа, тг
1	2	3	4	5
Азота (IV) диоксид (4)	0,0013072	20	4325	113,0728
Азот (II) оксид (6)	0,00021242	20	4325	18,37433
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00247032	20	4325	213,68268
Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,598E-06	124	4325	2,4659074
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02320524	0,32	4325	32,11605216
Метан (727*)	55,4202179	0,02	4325	4793,848848
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,21242174	0,32	4325	7213,991688
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00006241	0,32	4325	0,08637544
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003837	0,32	4325	0,05310408
Всего:				12387,69

Приложение 5

Исходные данные для разработки проекта НДВ

Директору ТОО «Asia consult»

Бижанову А.З.

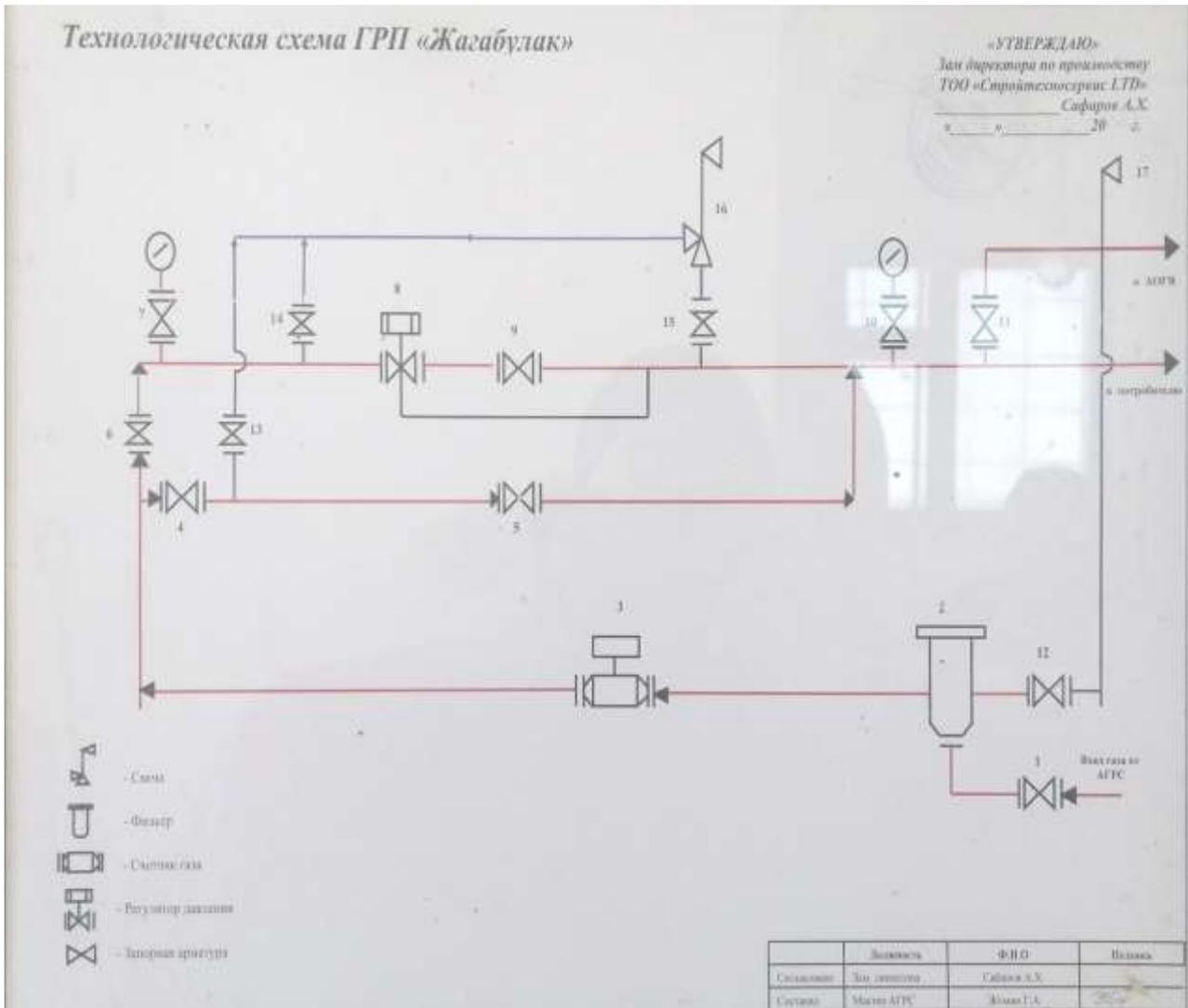
**Исходные данные для разработки проекта нормативов допустимых выбросов для объекта АО «СНПС-Актобемунайгаз»:
«Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак»**

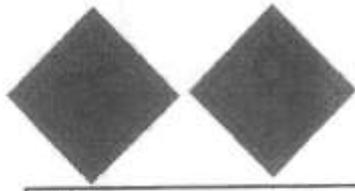
№ п/п	Номер источника	Наименование источника выделения	Наименование источника загрязнения	Высота источника, м	Диаметр устья, мм.	Время работы, час	Расход топлива м3/ч	Объем сгорания газа м3/ч	Количество оборудования	Количество ЗРА/ФС
Крановый узел №1										
1.	0001	Свеча сбросная	Свеча	3	50	5	-	3 320	1	-
2.	6001	ЗРА и ФС.	Неорганизованный	2	-	8760	-	-	-	3/6
Крановый узел №2										
3.	0002	Свеча сбросная	Свеча	3	50	5	-	3 320	3	-
4.	6002	ЗРА и ФС	Неорганизованный	2	-	8760	-	-	-	5/10
Переход через реку Жем										
5.	6003	ЗРА и ФС	Неорганизованный	1	-	8760	-	-	-	1/2
Крановый узел №3										
6.	0003-0005	Свеча сбросная	Свеча	3	50	5	-	3 320	1	-
7.	6004	ЗРА и ФС	Неорганизованный	2	-	8760	-	-	-	4/8
ГРП «Жагабулак»										
8.	6005	ЗРА и ФС	Неорганизованный	3	-	8760	-	-	-	13/26
9.	0006	Отопительный котел Яик мощность 1,6 кВт	Дымовая труба	6	100	4380	0,6	-	1	-

Начальник УСН и НП АО «СНПС-Актобемунайгаз»



Цуй Сыдун





Республика Казахстан
 АО «СНПС Актобемунгаз»
 Научно-исследовательский институт
 по разработке нефтегазовых месторождений
 030000, г. Актобе
 Улицы Алтынсарина дом 8
 Тел./факс: 8(7132)76-85-83
 E-mail: munalgaz@cnpc-amg.kz



№ ООН 1965
 FLAMMABLE GAS 2313



ПАСПОРТ № 01
 за январь 2026 года

на газ горючий природный, поставляемые и транспортируемые

по магистральным газопроводам согласно СТ РК 1666-2007 и ТР ЕАЭС 046/2018

Дата изготовления 22.01.2026г.

Точка отбора Узел учета газа ЖНГК
 на МГ «Жанажол-Актобе»

Масса нетто _____

Партия № _____

Наименование показателей, единица измерения	НД на метод испытания	Норма по НД	Фактическое значение
1	2	3	4
1. Молярная доля компонентов, %			
Метан	ГОСТ 31371-1-2020 ГОСТ 31371-2-2020 ГОСТ 31371-3-2008 ГОСТ 31371-4-2008 ГОСТ 31371-5-2008 ГОСТ 31371-5-2022 ГОСТ 31371-7-2020 КР СТ ИСО 6974-1-2004 КР СТ ИСО 6974-2-2004 КР СТ ИСО 6974-3-2004 КР СТ ИСО 6974-4-2004 КР СТ ИСО 6974-5-2016 КР СТ ИСО 6974-6-2004	Не нормируется, определение обязательно	89,0171
Этан			7,8368
Пропан			0,5226
Изобутан			0,0070
n-Бутан			0,0048
Неопентан			0
Изопентан			0,0004
n-Пентан			0,0007
Гексаны (C ₆)			0,0001
Гептаны (C ₇)			0
Бензол			0
Толуол			0
Октыны (C ₈)			0
Азот	2,5505		
Водород	0,0022		
Гелий	0,0424		
Физико-химические показатели:			
2. Молярная доля кислорода, %, не более	ГОСТ 31371-(3-5)-2008 ГОСТ 31371-(1-2-7)-2020 ГОСТ 31371-5-2022	0,02	0,0149
3. Молярная доля диоксида углерода, %, не более	КР СТ ИСО 6974-(1-2-3-4)-2004 КР СТ ИСО 6974-5-2016	2,5	0,0005
4. Массовая концентрация сероводорода, г/м ³ , не более	СТ РК 1320-2009	0,007	0,0001
5. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	СТ РК ГОСТ Р 53367-2011	0,016	0,0009
6. Массовая концентрация общей серы, г/м ³ , не более	СТ РК ГОСТ Р 53367-2011	0,030	0,0007
7. Объемная теплота сгорания низшая, МДж/м ³ (ккал/м ³), не менее	ГОСТ 31369-2021	31,80 (7600)	35,61
8. Область значений числа Воббе (высшего), МДж/м ³		41,2-54,5	49,50
9. Плотность, кг/м ³		Не нормируется, опр. обязательно	0,7331
10. Температура точки росы по воде, °C, не выше	ГОСТ 20060-83 ГОСТ 20060-2021 СТ РК ГОСТ Р 53763-2011	минус 10 (минус 5)	минус 42,2
11. Температура точки росы по углеводородам, °C, не выше	ГОСТ 20061-2021 СТ РК ГОСТ Р 53762-2011	минус 2 (0)	минус 24,5
12. Массовая концентрация механических примесей, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.4-7	0,001	отсутствие

Заключение:

* Качество газа горючего природного соответствует требованиям СТ РК 1666-2007 и ТР ЕАЭС 046/2018

Уполномоченное лицо ответственное за качества _____

Л.Кребаева

Уполномоченное лицо ответственного за изготовление _____

Б.Жүсіп



«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі



Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

Жер учаскесіне арналған акт № 2025-5653376
Акт на земельный участок № 2025-5653376

1.	Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	02:027:019:314
2.	Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы Актобинская область, Мугалжарский район
3.	Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану временное возмездное долгосрочное землепользование
4.	Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	23.06.2042 дейін до 23.06.2042
5.	Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	1.3505 1.3505
6.	Жердің санаты Категория земель	Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
7.	Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	инфрақұрылымдарымен бірге Жағабұлақ ауылына баратын жеткізуші газ құбырын пайдалану үшін для эксплуатации подводящего газопровода к селу Жагабулак с инфраструктурами
8.	Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	- -
9.	Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінетін Делимый

Ескертпе / Примечание:

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

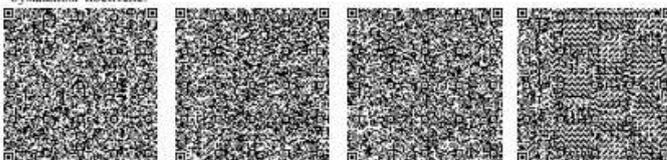
** Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

*** Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

**** Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

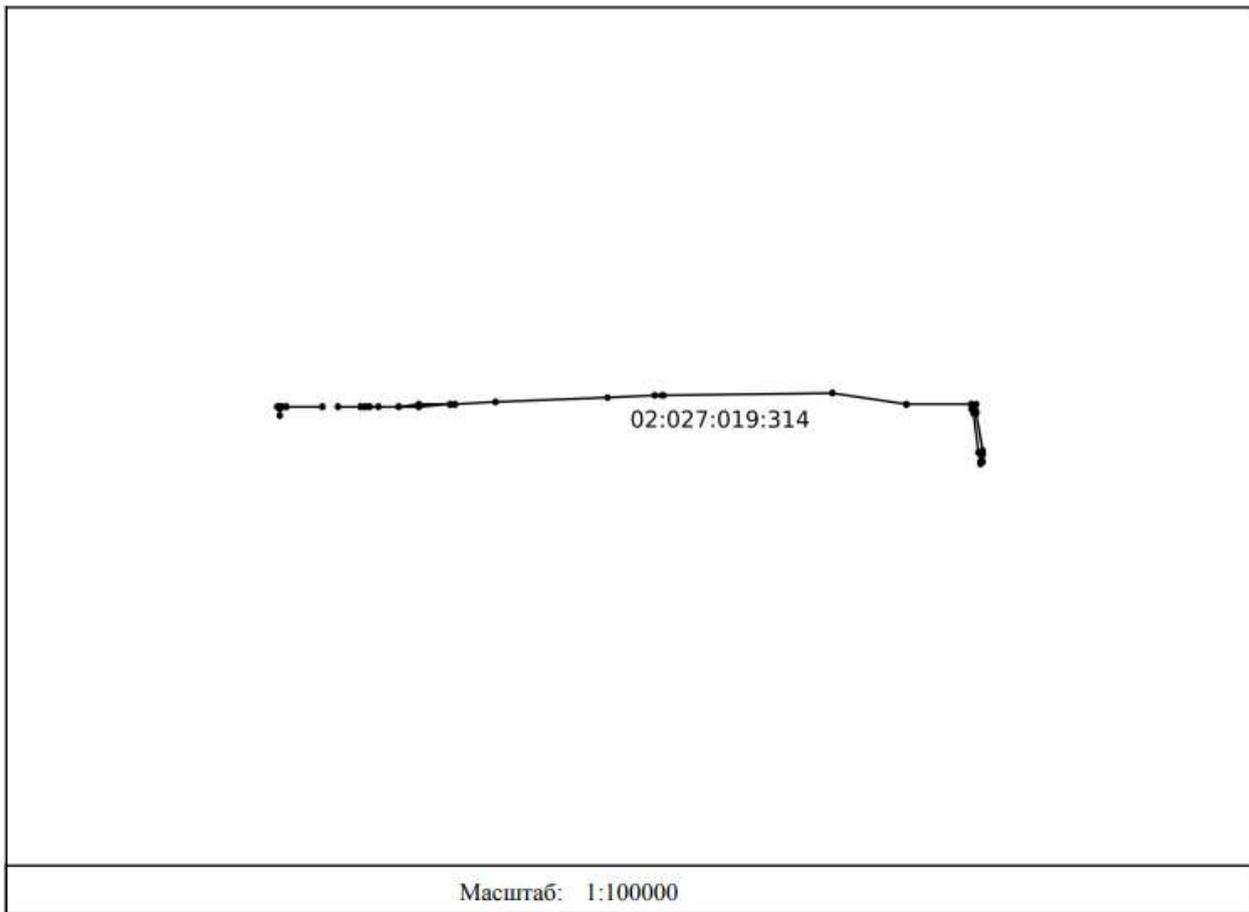
***** Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

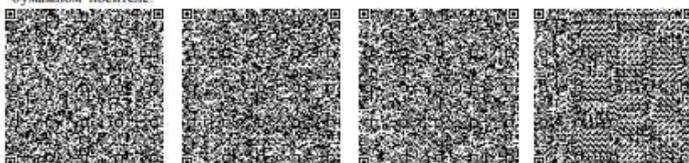
Жер учаскесінің жоспары*
План земельного участка*



Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	946.57
2-3	824.58
3-4	0.05
4-5	1.29
5-6	0.04

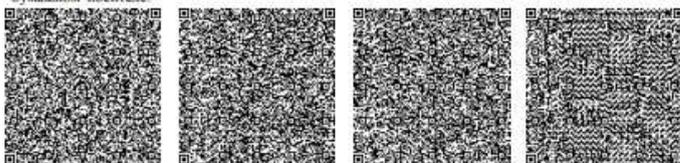
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректері қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

6-7	824.68
7-8	946.46
8-9	2123.87
9-10	112.25
10-11	570.42
11-12	1412.55
12-13	1.47
13-14	1413.40
14-15	571.53
15-16	108.13
16-1	2126.87
17-18	0.02
18-19	1.32
19-20	499.79
20-21	1.59
21-17	500.90
22-23	80.92
23-24	8.71
24-25	483.33
25-26	46.09
26-27	76.27
27-28	37.31
28-29	25.14
29-30	1.41
30-31	7.32
31-32	0.51
32-33	16.82
33-34	1.0
34-35	2.50
35-36	1.0
36-37	77.07
37-38	42.53
38-39	485.35
39-40	45.47

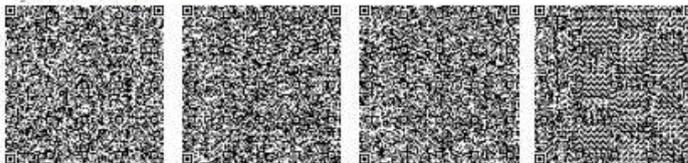
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық шифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ І бабына сәйкес қағаз жеткізілмеген құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

40-41	43.55
41-42	0.06
42-43	1.31
43-44	0.05
44-45	44.76
45-46	44.16
46-47	485.74
47-48	42.23
48-49	77.70
49-50	35.80
50-51	75.05
51-52	44.98
52-53	484.45
53-54	9.93
54-55	78.40
55-56	34.45
56-57	1.30
57-22	35.64
58-59	396.08
59-60	1.31
60-61	0.01
61-62	396.06
62-63	0.02
63-64	1.32
64-58	0.01
65-66	0.08
66-67	2.80
67-68	58.63
68-69	128.75
69-70	252.90
70-71	237.0
71-72	0.02
72-73	1.32
73-74	0.01

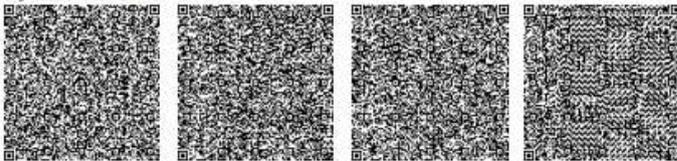
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіншегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актыобинской области

74-75	237.70
75-76	252.0
76-77	128.35
77-65	61.38
78-79	20.93
79-80	8.0
80-81	531.0
81-82	1.30
82-83	470.02
83-84	1.20
84-85	2.50
85-86	1.20
86-87	58.68
87-88	7.80
88-89	2.71
89-90	8.81
90-91	8.91
91-92	76.41
92-93	1.30
93-94	76.43
94-95	9.01
95-96	39.86
96-97	25.03
97-78	49.98
98-99	266.80
99-100	1.30
100-101	269.07
101-102	2.59
102-98	0.02
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
1-2	946.57
2-3	824.58
3-4	0.05

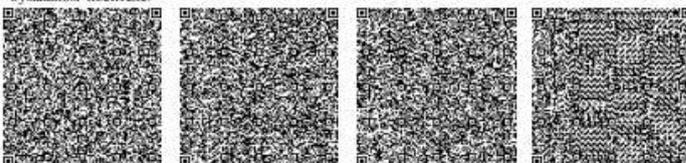
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіншегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК А.Ж.-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
4-5	1.29
5-6	0.04
6-7	824.68
7-8	946.46
8-9	2123.87
9-10	112.25
10-11	570.42
11-12	1412.55
12-13	1.47
13-14	1413.40
14-15	571.53
15-16	108.13
16-1	2126.87
17-18	0.02
18-19	1.32
19-20	499.79
20-21	1.59
21-17	500.90
22-23	80.92
23-24	8.71
24-25	483.33
25-26	46.09
26-27	76.27
27-28	37.31
28-29	25.14
29-30	1.41
30-31	7.32
31-32	0.51
32-33	16.82
33-34	1.0
34-35	2.50
35-36	1.0

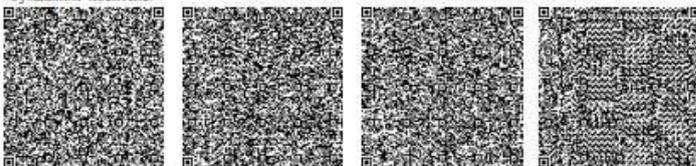
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіншегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтобе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актобинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
36-37	77.07
37-38	42.53
38-39	485.35
39-40	45.47
40-41	43.55
41-42	0.06
42-43	1.31
43-44	0.05
44-45	44.76
45-46	44.16
46-47	485.74
47-48	42.23
48-49	77.70
49-50	35.80
50-51	75.05
51-52	44.98
52-53	484.45
53-54	9.93
54-55	78.40
55-56	34.45
56-57	1.30
57-22	35.64
58-59	396.08
59-60	1.31
60-61	0.01
61-62	396.06
62-63	0.02
63-64	1.32
64-58	0.01
65-66	0.08
66-67	2.80
67-68	58.63

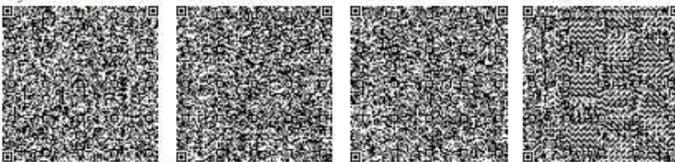
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
68-69	128.75
69-70	252.90
70-71	237.0
71-72	0.02
72-73	1.32
73-74	0.01
74-75	237.70
75-76	252.0
76-77	128.35
77-65	61.38
78-79	20.93
79-80	8.0
80-81	531.0
81-82	1.30
82-83	470.02
83-84	1.20
84-85	2.50
85-86	1.20
86-87	58.68
87-88	7.80
88-89	2.71
89-90	8.81
90-91	8.91
91-92	76.43
92-93	1.30
93-94	76.43
94-95	9.01
95-96	39.86
96-97	25.03
97-78	49.98
98-99	266.80
99-100	1.30

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізілмеген құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



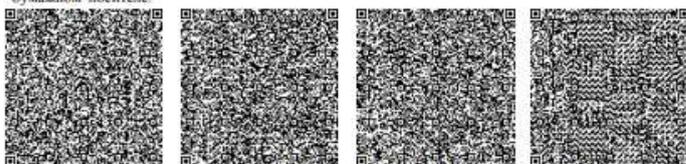
*штрих-код ЖМБМК А.Ж-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтобе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
100-101	269.07
101-102	2.59
102-98	0.02

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	02:027:023:062
Б	В	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
В	Г	02:027:033:147
Г	Д	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
Д	Е	02:027:033:147
Е	А	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
Ж	З	02:027:033:147
З	И	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
И	К	02:027:033:147
К	Ж	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
Л	М	02:027:030:453
М	Н	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
Н	О	02:027:030:580
О	П	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
П	Р	02:027:023:062
Р	С	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
С	Т	02:027:023:062
Т	У	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
У	Л	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
Ф	Х	02:027:033:147
Х	Ц	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
Ц	Ч	02:027:033:147
Ч	Ш	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
Ш	Э	02:027:033:147
Э	Ю	Мұғалжар ауданының жерлері землі Мугалжарского района
Ю	Я	02:027:033:147

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

Я	Ф	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
А'	Б'	02:027:019:177
Б'	А'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
В'	Г'	02:027:033:147
Г'	Д'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района
Д'	Е'	02:027:033:147
Е'	В'	Мұғалжар ауданының жерлері земли Мугалжарского района

Ескертпе/Примечание:

*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

**Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
1	02:027:033:045	0.0260
2	02:027:033:068	0.0065
3	02:027:022:021	0
4	02:027:032:417	0
5	02:027:032:006	0.0083
6	02:027:032:008	0.0009
7	02:027:023:062	0.0002
8	02:027:022:107	0
9	02:027:022:107	0
10	су қорларының жерлері	0.0053
11	су қорларының жерлері	0.0053

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

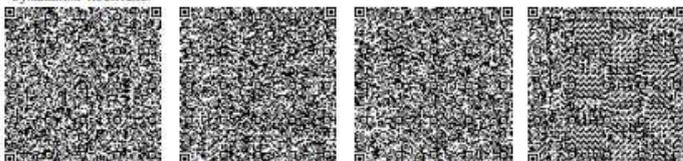
Настоящий акт изготовлен Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2025 жылғы «22» шілде

Дата изготовления акта: «22» июля 2025 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ І бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақтөбе облысы бойынша филиалының Мұғалжар аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Мугалжарского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Актюбинской области

Приложение 6

Сведения по фоновым концентрациям и климатическим характеристикам

**Климатические данные по МС Эмба
(Актюбинская область Мугалжарский район)**

Наименование	МС Эмба
Средняя максимальная температура воздуха за июль	+31.5 °С
Средняя минимальная температура воздуха за январь	-16.6 °С
Средняя скорость ветра за год	2.7 м/с

Повторяемость направлений ветра и штилей, %

МС Эмба	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
	10	21	11	12	12	13	11	10	28



«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

19.02.2026

1. Город -
2. Адрес - **Актюбинская область, Мугалжарский район, село Жагабулак**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО «Asia consult»**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Газопровод высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел охраны окружающей среды (РООС)**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешанные частицы PM2.5, Взвешанные частицы PM10, Азота диоксид, Взвеш.в-ва,**
7. **Диоксид серы, Сульфаты, Углерода оксид, Азота оксид, Озон, Сероводород, Фенол, Фтористый водород, Хлор, Водород хлористый, Углеводороды, Свинец, Аммиак, Кислота серная, Формальдегид, Мышьяк, Хром,**

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

Приложение 7

Государственная лицензия разработчика на природоохранное проектирование



ЛИЦЕНЗИЯ

01206P

Выдана	<p>Товарищество с ограниченной ответственностью "Asia consult" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, УЛИЦА НЕКРАСОВА, дом № 79, 62, БИН: 070740008637</p> <p>(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)</p>
на занятие	<p>Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды</p> <p>(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</p>
Особые условия	<p>(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</p>
Примечание	<p>Неотчуждаемая, класс 1</p> <p>(отчуждаемость, класс разрешения)</p>
Лицензиар	<p>Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.</p> <p>(полное наименование лицензиара)</p>
Руководитель (уполномоченное лицо)	<p>(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))</p>
Дата первичной выдачи	
Срок действия лицензии	
Место выдачи	<u>г.Астана</u>



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01206Р

Дата выдачи лицензии 08.02.2008 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Asia consult"

030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, УЛИЦА НЕКРАСОВА, дом № 79, 62, БИН: 070740008637

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

Срок действия

Дата выдачи приложения 08.02.2008

Место выдачи г.Нур-Султан

