



ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей от г.Сатпаев до п.Жезды, с. Улытау Улытауского района области Ұлытау»

**Руководитель
ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства области Ұлытау»**

Жандарбеков А. А.

**Директор
ТОО «Инженерное проектирование»**

Какуша П.

**Индивидуальный
предприниматель**

Керімбай Т.



г. Актобе, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ	4
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	5
2.1. Характеристика производственной деятельности проектируемого объекта	5
2.2. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности	22
2.3. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности.....	23
2.3.1. Карта – схема района проектируемого объекта	26
2.3.2. Ситуационная карта – схема района размещения проектируемого объекта	30
2.4. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности	32
3. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ...	42
3.1. Климатические условия.....	42
3.2. Современное состояние почв	46
3.3. Поверхностные и подземные воды	46
3.3.1. Поверхностные воды.....	46
3.3.2. Подземные воды.....	46
3.4. Геологическое строение и свойства грунтов	47
4. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА.....	48
5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	51
5.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	51
5.2. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	52
5.2.1. Обоснование данных по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу	52
5.2.2. Источники выделения и выбросов загрязняющих веществ.....	145
5.2.3. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий.....	146
5.3. Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере	204
5.3.1. Анализ уровня загрязнения атмосферы.....	204
5.4. Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	221
5.5. Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	221
5.5.1. Мероприятия по сокращению выбросов при НМУ	222
5.5.2. Мероприятия, предотвращающие выбросы вредных веществ в атмосферный воздух через не плотности газопровода.....	222
5.6. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии	224
5.7. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту	234
6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ	243
6.1. Использование водных ресурсов, источники водоснабжения	243
6.2. Водопотребление и водоотведение при строительстве	243
6.3. Охрана водных ресурсов.....	244
6.3.1. Мероприятия по снижению воздействия, охране и рациональному использованию водных ресурсов	244
7. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	249
7.1. Виды и количество отходов	249
7.1.1. Твердые бытовые отходы	249
7.1.2. Производственные отходы	250
7.2. Расчет объема отходов, образующиеся при строительстве объекта	250
7.3. Управление отходами.....	253
7.4. Оценка воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду	257
7.5. Мероприятия по снижению вредного воздействия отходов на окружающую среду	257
8. ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ	258
8.1. Шумовое воздействие	258
8.1.1. Источники шумового воздействия.....	258
8.2. Радиационная обстановка	258
8.3. Электромагнитные и тепловые излучения	258
8.4. Обоснование физических воздействий на окружающую среду	258
8.4.1. Шумовое воздействие	258
8.4.2. Вибрационное воздействие	259
8.4.3. Электромагнитные поля.....	259

8.4.4. Тепловое воздействие	259
9. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВЫ, РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР	260
9.1. Почвы	260
9.1.1. Техническая рекультивация	260
9.2. Растительный мир	260
9.2.1. Современное состояние растительного покрова	260
9.2.2. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества.....	261
9.2.3. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	261
9.2.4. Мероприятия по снижению негативного воздействия.....	261
9.2.5. Мероприятия по обеспечению охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений в случае обнаружения	261
9.3. Животный мир	262
9.3.1. Мероприятия по снижению негативного воздействия.....	263
9.3.2. Мероприятия по обеспечению охраны редких и охраняемых видов животных в случае обнаружения	264
9.4. Мониторинг растительного и животного мира.....	265
9.5. Охрана недр	266
10. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ	267
ЛИТЕРАТУРА	270

1. ВВЕДЕНИЕ

Проект отчета о возможных воздействиях разработан для рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей от г.Сатпаев до п.Жезды, с. Улытау Улытауского района области Ұлытау».

Основанием для разработки проекта послужило «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № _____ от _____._____.2025 г.» выданное Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

Под экологической оценкой понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляющей деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду.

Целью экологической оценки является определение экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов. Проект оформлен в соответствии с "Инструкцией по организации и проведению экологической оценки", утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 и представлен процедурой оценки воздействия на окружающую среду, соответствующей первой стадии разработки материалов.

Отчета о возможных воздействиях составлен в соответствии с нормативно-правовыми и инструктивно-методическими документами, регламентирующими выполнение работ по оценке воздействия на окружающую среду, действующими на территории Республики Казахстан. Базовыми из них являются следующие:

- Экологический Кодекс РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК;
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки, приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280.

Источники экологической информации:

- СП РК 2.04-01-2017
- Отчет по инженерно-геологическим изысканиям на объекте «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей от г.Сатпаев до п. Жезды, с. Улытау Улытауского района области Ұлытау»

Разработчик отчета о возможных воздействиях:

ИП Керімбай Т.

РК, Актюбинская область, г. Актобе, мкр. Батыс-2, дом 8, офис 105
тел./факс: 8(7132) 416046, 87014694050

Разработчик рабочего проекта:

ТОО «Инженерное проектирование»

РК, Актюбинская область, г. Актобе, ул. Есет батыра д.158б,
тел.: 8(7132)576993

Заказчик:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Ұлытау»

РК., Область Ұлытау, г. Жезказган, Площадь Алаша, 1
тел.: +7 (7102) 60 03 19

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1. Характеристика производственной деятельности проектируемого объекта

Технологические решения

Внеплощадочные сети газопровода высокого давления I-категории (1-очередь) с. Жезды

Основанием для проектирования является: Технические условия выданы №14-КрГХ-2025-00000048 от 12.05.2025г. АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

Точка врезки: Газопровод высокого давления I-категории, Рраб.=1,2 МПа, Ø426мм после существующей задвижки Ду-400мм.

Расход газа на с.Жезды составляет - 2000,0 м³/час.

Проектом предусмотрено:

– Строительство газопровода высокого давления I-категории выполнено в надземном исполнении из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20, протяженностью: Ø426×7,0мм, L=50,0м.

– Строительство газопровода высокого давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-9, Ø400×44,7мм, протяженностью - L=44200м.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмыываемой надписью: «Сақ болының! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

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

В непосредственной близости от места пересечения, грунт должен разрабатываться ручным способом (не менее 2м до и после места пересечения)

Требования траншей для прокладки подземного газопровода.

- ширина траншей - не менее 0,3м (Ø+200мм) для труб диаметром более 110 мм;
- ширина траншей - не менее 0,3м (Ø+300мм) для труб диаметром до 110 мм;
- глубина траншей - не менее 1,2-1,4м.

Наружный газопровод высокого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб Ø426×7,0 по ГОСТ 10704-91. После выхода из земли (до ПГБ-16-2В-У1) и для задвижек установленный на переходах до и после через автодорогу и на задвижку оставленный на г. Сатпаев.

Для редуцирования газа с высокого давления (1,2 МПа) на среднее (до 0,3 МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ПГБ-16-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования РДГ-150В с узлом коммерческого учета газа "ИРВИС" DN150 (1:160) с электронным корректором "miniElkor" с обогревом от котла КСГ-10.

Контроль стыков стальных газопроводов проводят радиографическим методом: - по ГОСТ 7512 и ультразвуковым методом: - по ГОСТ 14782.

Стыки стальных газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный стальной газопровод природного газа давлением - св. 0,005 до 0,3 МПа включ. в объеме 100% (но не менее одного стыка)
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный стальной газопровод высокого давления св.0,6 до 1,2 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 1,5 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод высокого давления св.0,6 до 1,2 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 1,5 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтovке ГФ-021 за два раза.

Молниезащита

Зашиту от прямых ударов молнии, вторичный ее проявлений, заноса высокого потенциала через надземные металлические коммуникации и защиту от статического электричества сооружений проектируемых ПГБ-16-2В-У1.

Переход подземного газопровода высокого давления через дорогу «Жезказган-Петропавловск»

Адрес: км 28, метр 579, (методом ГНБ)

Адрес: км 44, метр 647, (методом ГНБ)

Адрес: км 65, метр 196, (методом ГНБ)

Проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через автодорогу, методом горизонтально-направленного бурения на участке автомобильной дороги республиканского значения автомобильной дороги республиканского значения «Жезказган-Петропавловск» Адрес: км 28, метр 579.

Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром Ø400мм с толщиной стенки 44,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR9 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Переход выполнить методом горизонтально-направленного бурения. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладку газопровода высокого давления в месте пересечения с автомобильной дорогой выполнить в полиэтиленовом футляре Ø315 мм с толщиной стенки 28,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. На конце футляра, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляра вывести на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Строить переходы рекомендуется летом.

Переход газопровода выполнен методом горизонтально направленного бурения.

Технология бестраншейной прокладки газопроводов включает:

- На первом этапе - бурение пилотной скважины вращающейся буровой головкой с закрепленным на ней резцом;
- На втором этапе - расширение бурового канала вращающимся расширителем до нужного диаметра, таких предварительных расширений может быть несколько до формирования бурового канала необходимого диаметра;
- На третьем этапе - протаскивание газопровода по буровому каналу.

Способ наклонно-направленного бурения позволяет прокладывать газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб как по прямолинейной, так и по криволинейной трассе.

Сваренный газопровод перед протаскиванием должен быть испытан на герметичность согласно требованиям проекта.

Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

По окончании строительно-монтажных работ согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения":

Газопровод высокого давления подвергается испытанию:

- На прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.
- На пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, "Требования к безопасности систем газоснабжения", СН РК 3.03-01-2013 Автомобильные дороги.

Переход газопровода высокого давления через железную дорогу методом ГНБ

(ТОО "КОРПОРАЦИЯ КАЗАХМЫС")

Основанием для проектирования является: Технические условия выданы №04/3528 от 21.08.2025г. ТОО «КОРПОРАЦИЯ КАЗАХМЫС»

Газопровод на переходе через железную дорогу запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 400 мм с толщиной стенки 44,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. По п. 1.1 Прокладку газопровода высокого давления в месте пересечения с железной дорогой выполнить под углом 90° в полиэтиленовом футляре Ø630 мм с толщиной стенки 57,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением с железной дорогой установлено отключающее устройство - стальная задвижка Ду-150 в ограждении 7х3. Ограждение необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. Переход выполнить методом ГНБ. Согласно выданному техническому условию Филиала АО "НК "КТЖ" "Актобинское отделение магистральной сети" по п.1.3. глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом ГНБ, расстояния по вертикали от верха защитного футляра газопровода до подошвы рельса должно составлять не менее 3-х метров и до подошвы откоса насыпи земляного полотна или дна водоотводного сооружения должна быть не менее 1,5м от подошвы насыпи до верха футляра. Концы футляра вывести на расстояние 50м в стесненных условиях не менее 10,0 м от подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закреплёнными хомутами. На конце футляра, по ходу газа, установить продувочную свечу на расстояний 50м , высотой не менее 5,0 м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 58121.3-2018.

Контроль качества сварных стыков согласно норм МСН 4.03-01-2003 - 100%.

На пересечениях проектируемого газопровода с существующими коммуникациями, кабелями связи разработку траншеи производить только вручную без применения ударных инструментов. Все монтажные работы на пересечениях производить только в присутствии представителя эксплуатирующей организации и с письменного разрешения.

Работы по производству перехода должны производиться в строгом соответствии Работы по производству перехода должны производиться в строгом соответствии с МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, ТР "Требования к безопасности систем газоснабжения", "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Переход газопровода высокого давления через железную дорогу методом ГНБ (ТОО"Самга")

Основанием для проектирования является: Технические условия выданы №14-КрГХ-2025-00000110 от 12.05.2025г. АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

Газопровод на переходе через железную дорогу запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 400 мм с толщиной стенки 44,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. По п. 1.1 Прокладку газопровода высокого давления в месте пересечения с железной дорогой выполнить под углом 90° в полиэтиленовом футляре Ø630 мм с толщиной стенки 57,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением с железной дорогой установлено отключающее устройство - стальная задвижка Ду-150 в ограждении 7х3. Ограждение необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. Переход выполнить методом ГНБ. Согласно выданному техническому условию Филиала АО "НК "КТЖ" "Актобинское отделение магистральной сети" по п.1.3. глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом ГНБ, расстояния по вертикали от верха защитного футляра газопровода до подошвы рельса должно составлять не менее 3-х метров и до подошвы откоса насыпи земляного полотна или дна водоотводного сооружения должна быть не менее 1,5м от подошвы насыпи до верха футляра. Концы футляра вывести на расстояние 50м в стесненных условиях не менее 10,0 м от подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закреплёнными хомутами. На конце футляра, по ходу газа, установить продувочную свечу на расстояний 50м , высотой не менее 5,0 м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 58121.3-2018.

Контроль качества сварных стыков согласно норм МСН 4.03-01-2003 - 100%.

На пересечениях проектируемого газопровода с существующими коммуникациями, кабелями связи разработку траншеи производить только вручную без применения ударных инструментов. Все монтажные работы на пересечениях производить только в присутствии представителя эксплуатирующей организации и с письменного разрешения.

Работы по производству перехода должны производиться в строгом соответствии Работы по производству перехода должны производиться в строгом соответствии с МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, ТР "Требования к безопасности систем газоснабжения", "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления (с.Жезды)

Основанием для проектирования является: Технические условия выданы №14-КрГХ-2025-00000048 от 12.05.2025г. АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Точка врезки: Газопровод среднего давления газа Рраб.=0,3 МПа, Ø219мм., после ПГБ-16-2ВУ-1 с раздела Альбом-1 Высокого давления.

Проектом предусмотрено:

Наружный газопровод среднего давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб Ø219×6,0, Ø57×3,5, по ГОСТ 10704-91, Общая протяженность стального газопровода составляет L=90,0м.

После выхода из земли (до ГРПШ-07-2У-1) и на выходе из земли для социальных объектов.

Строительство газопровода среднего давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, Ø200×11,9мм, Ø160×9,5мм, Ø110×6,6мм, Ø63×3,8мм. Общая протяженностью - L=6420,0м.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмыываемой надписью: «Сақ болының! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

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

В непосредственной близости от места пересечения, грунт должен разрабатываться ручным способом (не менее 2м до и после места пересечения)

Требования траншей для прокладки подземного газопровода.

ширина траншей - не менее 0,3м (Ø+200мм) для труб диаметром более 110 мм

ширина траншей - не менее 0,3м (Ø+300мм) для труб диаметром до 110 мм
глубина траншей - не менее 1,2-1,4м.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Для редуцирования газа с среднего давления (0,3 МПа) на низкого (до 0,003 МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования РДГ-50Н

Обвязку ГРПШ-07-2У-1 выполнить из электросварных стальных труб Ø57×3,0 по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 и из стальных труб Ø32×2,8, Ø20×2,5 по ГОСТ 3262-75.

Контроль стыков стальных газопроводов проводят радиографическим методом: - по ГОСТ 7512 и ультразвуковым методом: - по ГОСТ 14782.

Стыки стальных газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный стальной газопровод природного газа давлением - св. 0,005 до 0,3 МПа включ. в объеме 100% (но не менее одного стыка)
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления св.0,3 до 0,6 МПа подвергается испытанию:

- На пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод высокого давления св.0,3 до 0,6 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтovке ГФ-021 за два раза.

Молниезащита

Зашиту от прямых ударов молнии, вторичный ее проявлений, заноса высокого потенциала через надземные металлические коммуникации и защиту от статического электричества сооружений проектируемых ГРПШ-07-2У-1.

Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления (с. Жезды)

Основанием для проектирования является: Технические условия №14-ЖзГХ-2023-00000023 от 05.06.2023г., выданы КПФ АО «КазТрансГаз-Аймак».

Точка врезки: Газопровод низкого давления газа после ГРПШ-07-2У-1, Рраб.=0,0025 МПа, Ø57мм.

Проектом предусмотрено:

Наружный газопровод низкого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб Ø159×6,0, Ø57×3,0, по ГОСТ 10704-91, Ø32×2,8, по ГОСТ 3262-75, Общая протяженность стального газопровода составляет L=1542,0м.

Строительство газопровода низкого давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, Ø160×9,5мм, Ø110×6,6мм, Ø90×5,4мм, Ø63×3,8мм, Ø40×3,7мм. протяженностью - L=22340,0м.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмыываемой надписью: «Сақ болының! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документацией) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

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

В непосредственной близости от места пересечения, грунт должен разрабатываться ручным способом (не менее 2м до и после места пересечения)

Подземный газопровод низкого давления пересекает следующие коммуникации:

- Автомобильной дорогой – 43 шт.
- Водопровод, канализация, кабель связи – 57 шт.

Требование для прокладки подземного газопровода:

– Согласно МСН 4.03-01-2003 п.п. 5.5.3. Подземные газопроводы всех давлений в местах пересечений с автомобильными дорогами, а также с магистральными улицами и дорогами следует прокладывать в футлярах. Концы футляров должны располагаться на расстоянии не менее 2м. от края подошва насыпи дороги.

– Соответствии с "ПУЭ от 20 марта 2015 года №230" параграф 8, п.444. "При пересечении кабельными линиями трубопроводов, а в том числе нефте- газопроводов, расстояние между кабелями на участке пересечения плюс не менее чем по 2 м, в каждую сторону.

Требования траншей для прокладки подземного газопровода.

ширина траншей - не менее 0,3м ($\varnothing+200\text{мм}$) для труб диаметром более 110 мм

ширина траншей - не менее 0,3м ($\varnothing+300\text{мм}$) для труб диаметром до 110 мм глубина траншей - не менее 1,2-1,4м.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Контроль стыков полиэтиленовых газопроводов проводят радиографическим по ГОСТ 7512 и ультразвуковым по ГОСТ 14782 методами.

Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - св. 0,005 МПа включ. в объеме 10% (но не менее одного стыка);
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка).

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления св.0,005 МПа подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 1 часа.
- на пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод высокого давления св.0,005 МПа подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 1 часа.
- на пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Внеплощадочные сети газопровода высокого давления I-категорий (2-очередь) с. Улытау

Основанием для проектирования является:

Технические условия выданы №14-КрГХ-2025-00000048 от 12.05.2025г. АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Точка врезки: Газопровод высокого давления I-категории, Рраб.=1,2 МПа, $\varnothing 426\text{мм}$ после существующей задвижки Ду-400мм.

Расход газа на с. Улытау составляет - 2000,0 $\text{м}^3/\text{час}$.

Проектом предусмотрено:

– Строительство газопровода высокого давления I-категории выполнено в надземном исполнении из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20, протяженностью: Ø426×7,0мм, L=105,0м.

– Строительство газопровода высокого давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-9, Ø400×44,7мм, протяженностью - L=71000м.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болының! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

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

В непосредственной близости от места пересечения, грунт должен разрабатываться ручным способом (не менее 2м до и после места пересечения)

Требования траншей для прокладки подземного газопровода.

- ширина траншей - не менее 0,3м (Ø+200мм) для труб диаметром более 110 мм;
- ширина траншей - не менее 0,3м (Ø+300мм) для труб диаметром до 110 мм;
- глубина траншей - не менее 1,2-1,4м.

Наружный газопровод высокого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб Ø426×7,0 по ГОСТ 10704-91. После выхода из земли (до ПГБ-16-2В-У1) и для задвижек установленный на переходах до и после через автодорогу и на задвижку оставленный на г. Сатпаев.

Для редуцирования газа с высокого давления (1,2 МПа) на среднее (до 0,3 МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ПГБ-16-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования РДГ-150В с узлом коммерческого учета газа "ИРВИС" DN150 (1:160) с электронным корректором "miniElkor" с обогревом от котла КСГ-10.

Контроль стыков стальных газопроводов проводят радиографическим методом: - по ГОСТ 7512 и ультразвуковым методом: - по ГОСТ 14782.

Стыки стальных газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный стальной газопровод природного газа давлением - св. 0,005 до 0,3 МПа включ. в объеме 100% (но не менее одного стыка)
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный стальной газопровод высокого давления св.0,6 до 1,2 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 1,5 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод высокого давления св.0,6 до 1,2 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 1,5 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Молниезащита

Зашиту от прямых ударов молнии, вторичный ее проявлений, заноса высокого потенциала через надземные металлические коммуникации и защиту от статического электричества сооружений проектируемых ПГБ-16-2В-У1.

Переход подземного газопровода высокого давления через дорогу «Жезказган-Петропавловск»

Адрес: км 126, метр 330, (методом ГНБ)

Проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через автодорогу, методом горизонтально-направленного бурения на участке автомобильной дороги республиканского значения автомобильной дороги республиканского значения «Жезказган-Петропавловск» Адрес: км 126, метр 330.

Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром Ø400мм с толщиной стенки 44,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR9 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Переход выполнить методом горизонтально-направленного бурения. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладку газопровода высокого давления в месте пересечения с авто дорогой выполнить в полиэтиленовом футляре Ø315 мм с толщиной стенки 28,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. На конце футляра, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляра вывести на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Строить переходы рекомендуется летом.

Переход газопровода выполнен методом горизонтально направленного бурения.

Технология бестраншейной прокладки газопроводов включает:

- На первом этапе - бурение пилотной скважины вращающейся буровой головкой с закрепленным на ней резцом;
- На втором этапе - расширение бурового канала вращающимся расширителем до нужного диаметра, таких предварительных расширений может быть несколько до сформирования бурового канала необходимого диаметра;
- На третьем этапе - протаскивание газопровода по буровому каналу.

Способ наклонно-направленного бурения позволяет прокладывать газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб как по прямолинейной, так и по криволинейной трассе.

Сваренный газопровод перед протаскиванием должен быть испытан на герметичность согласно требованиям проекта.

Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

По окончании строительно-монтажных работ согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения":

Газопровод высокого давления подвергается испытанию:

- На прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.
- На пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, "Требования к безопасности систем газоснабжения", СН РК 3.03-01-2013 Автомобильные дороги.

Переход газопровода через реку методом ГНБ

Переход через реку Нарсай запроектирован методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) из полиэтиленовых труб ПЭ Ø400×44,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 113 м.

Ширина реки в месте пересечения - 54,7 м. Глубина реки в месте пересечения - 3,0 м.

Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки на 2,5м от дна реки.

Направление пересечения должно быть перпендикулярно течению реки, по возможности в наиболее узком месте в русла реки.

От края реки Нарсай с двух сторон не менее 50м установить отключающий устройство задвижку Ду-400мм в ограждений 7×3м

На всем протяжении перехода применять длинномерные трубы. При формировании плети из труб мерной длины их соединение должно производиться сваркой с обязательной 100% проверкой стыков.

На берегах реки проектом предусмотрена установка берегового указательного знака.

Переход через реку Серикбай запроектирован методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) из полиэтиленовых труб ПЭ Ø400×44,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. - 182 м.

Ширина реки в месте пересечения - 90,0 м. Глубина реки в месте пересечения - 1,0 м.

Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки на 2,5м от дна реки.

Направление пересечения должно быть перпендикулярно течению реки, по возможности в наиболее узком месте в русла реки.

От края реки Серикбай с двух сторон не менее 50м установить отключающий устройство задвижку Ду-400мм в ограждений 7×3м

Переход через реку Есильбай запроектирован методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) из полиэтиленовых труб ПЭ Ø400×44,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. - 146 м.

Ширина реки в месте пересечения - 72,2 м. Глубина реки в месте пересечения - 1,0 м.

Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки на 2,5м от дна реки.

Направление пересечения должно быть перпендикулярно течению реки, по возможности в наиболее узком месте в русла реки.

От края реки Есильбай с двух сторон не менее 50м установить отключающий устройство задвижку Ду-400мм в ограждений 7×3м

Переход через реку Караганды запроектирован методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) из полиэтиленовых труб ПЭ Ø400×44,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. - 161 м.

Ширина реки в месте пересечения - 59,0 м. Глубина реки в месте пересечения - 2,0 м.

Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки на 2,5м от дна реки.

Направление пересечения должно быть перпендикулярно течению реки, по возможности в наиболее узком месте в русла реки.

От края реки Караганды с двух сторон не менее 50м установить отключающий устройство задвижку Ду-400мм в ограждений 7×3м

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2003, «Требований к безопасности систем газоснабжения» и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Строит переходы рекомендуется летом.

Технология бестраншейной прокладки газопроводов включает:

- На первом этапе - бурение pilotной скважины вращающейся буровой головкой с закрепленным на ней резцом;
- На втором этапе - расширение бурового канала вращающимся расширителем до нужного диаметра, таких предварительных расширений может быть несколько до сформирования бурового канала необходимого диаметра;
- На третьем этапе - протаскивание газопровода по буровому каналу.

Способ наклонно-направленного бурения позволяет прокладывать газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб как по прямолинейной, так и по криволинейной трассе.

Сваренный газопровод перед протаскиванием должен быть испытан на герметичность согласно требованиям проекта.

Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

По окончании строительно-монтажных работ согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения":

газопровод высокого давления подвергается испытанию:

- На прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.
- На пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, "Требования к безопасности систем газоснабжения", СН РК 3.03-01-2013 Автомобильные дороги.

Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления (с. Улытау)

Основанием для проектирования является: Технические условия выданы №14-КрГХ-2025-00000048 от 12.05.2025г. АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Точка врезки: Газопровод среднего давления газа Рраб.=0,3 МПа, Ø219мм., после ПГБ-16-2ВУ-1 с раздела Альбом-1 Высокого давления.

Проектом предусмотрено:

Наружный газопровод среднего давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб Ø219×6,0, Ø57×3,5, по ГОСТ 10704-91, Общая протяженность стального газопровода составляет L=121,0м.

После выхода из земли (до ГРПШ-07-2У-1) и на выходе из земли для социальных объектов.

Строительство газопровода среднего давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, Ø200×11,9мм, Ø160×9,5мм, Ø110×6,6мм, Ø63×3,8мм. Общая протяженностью - L=8795,0м.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмыываемой надписью: «Сақ болының! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

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

В непосредственной близости от места пересечения, грунт должен разрабатываться ручным способом (не менее 2м до и после места пересечения)

Требования траншей для прокладки подземного газопровода.

ширина траншей - не менее 0,3м (ø+200мм) для труб диаметром более 110 мм

ширина траншей - не менее 0,3м (ø+300мм) для труб диаметром до 110 мм
глубина траншей - не менее 1,2-1,4м.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Для редуцирования газа с среднего давления (0,3 МПа) на низкого (до 0,003 МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования РДГ-50Н

Обвязку ГРПШ-07-2У-1 выполнить из электросварных стальных труб ø57×3,0 по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 и из стальных труб ø32×2,8, ø20×2,5 по ГОСТ 3262-75.

Контроль стыков полиэтиленовых газопроводов проводят радиографическим:

- по ГОСТ 7512 и ультразвуковым; - по ГОСТ 14782, методами.

Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - св. 0,005 до 0,3 МПа включ. в объеме 50% (но не менее одного стыка)
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления св.0,3 до 0,6 МПа подвергается испытанию:

- На пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод среднего давления св.0,3 до 0,6 МПа подвергается испытанию:

- На пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Молниезащита

Защиту от прямых ударов молнии, вторичный ее проявлений, заноса высокого потенциала через надземные металлические коммуникации и защиту от статического электричества сооружений проектируемых ГРПШ-07-2У-1.

Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления (с. Улытау)

Основанием для проектирования является: Технические условия №14-ЖзГХ-2023-00000023 от 05.06.2023г., выданы КПФ АО «КазТрансГаз-Аймак».

Точка врезки: Газопровод низкого давления газа после ГРПШ-07-2У-1, Рраб.=0,0025 МПа, Ø57мм.

Проектом предусмотрено:

Наружный газопровод низкого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб Ø159×6,0, Ø57×3,0, по ГОСТ 10704-91, Ø32×2,8, по ГОСТ 3262-75, Общая протяженность стального газопровода составляет L=1410,0м.

Строительство газопровода низкого давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, Ø160×9,5мм, Ø110×6,6мм, Ø90×5,4мм, Ø63×3,8мм, Ø40×3,7мм. протяженностью - L=19345,0м.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмыываемой надписью: «Сақ болының! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

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

В непосредственной близости от места пересечения, грунт должен разрабатываться ручным способом (не менее 2м до и после места пересечения)

Подземный газопровод низкого давления пересекает следующие коммуникации:

- Автомобильной дорогой – 43 шт.
- Водопровод, канализация, кабель связи – 57 шт.

Требование для прокладки подземного газопровода:

– Согласно МСН 4.03-01-2003 п.п. 5.5.3. Подземные газопроводы всех давлений в местах пересечений с автомобильными дорогами, а также с магистральными улицами и дорогами следует прокладывать в футлярах. Концы футляров должны располагаться на расстоянии не менее 2м. от края подошва насыпи дороги.

– Соответствии с "ПУЭ от 20 марта 2015 года №230" параграф 8, п.444. "При пересечении кабельными линиями трубопроводов, а в том числе нефте- газопроводов, расстояние между кабелями на участке пересечения плюс не менее чем по 2 м, в каждую сторону.

Требования траншей для прокладки подземного газопровода.

ширина траншей - не менее 0,3м (Ø+200мм) для труб диаметром более 110 мм

ширина траншей - не менее 0,3м ($\varnothing+300\text{мм}$) для труб диаметром до 110 мм
глубина траншей - не менее 1,2-1,4м.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Контроль стыков полиэтиленовых газопроводов проводят радиографическим по ГОСТ 7512 и ультразвуковым по ГОСТ 14782 методами.

Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - св. 0,005 МПа включ. в объеме 10% (но не менее одного стыка);
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка).

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления св.0,005 МПа подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 1 часа.
- на пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод высокого давления св.0,005 МПа подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 1 часа.
- на пневмоиспытание, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Технико-экономические показатели проекта

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Приме чание
	Количество газифицируемых жилых домов с.Жезды			
1	Частные жилые дома	шт	466	
2	2-х этажных жилых домов	шт	8	
3	3-х этажных жилых домов	шт	7	
4	4-х этажных жилых домов	шт	12	
5	5-х этажных жилых домов	шт	2	
	Количество газифицируемых социальных объектов с.Жезды			
1	МЧС	шт	1	
2	Ветеринарная клиника	шт	1	
3	ДЭУ	шт	1	
4	Автомойка	шт	1	
5	Средняя школа	шт	1	
6	Электроподстанция Рудничная	шт	1	
7	Музей истории горного и плавильного дела	шт	1	
8	Жездинская школа интернат	шт	1	
9	Сельская участковая больница	шт	1	
10	Семейная врачебная амбулатория	шт	1	
11	Спорт школа	шт	1	
12	Магазин	шт	1	
13	Торговый дом	шт	1	
14	ГКП Жезбулак	шт	1	
15	Библиотека	шт	1	
16	СТО	шт	1	
17	Детский сад	шт	1	
18	КГКП Культурно досуговый центр	шт	1	
19	Отделение полиции ОВД Ультауского района	шт	1	
20	Магазин	шт	1	
21	Баня	шт	1	
22	Казпочта	шт	1	
23	Магазин	шт	1	
24	КГГП Детский сад «Айголек»	шт	1	
25	Мечеть	шт	1	
26	Мечеть	шт	1	
27	ГУ аппарат Акима Жездинского п/о	шт	1	
28	Гостиница КХ Баскен	шт	1	
29	Ресторан	шт	1	
30	Газорегуляторный блочный пункт ПГБ-16-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования РДГ-150В с обогревом от котла КСГ-10	шт	1	
31	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования с двумя регуляторами давления газа РДНК-1000 без измерительного комплекса	шт	7	
32	Высокого давления 1,2 МПа			
	-Труба стальная электросварная электросварная Ø426x7,0мм	км	0,050	
	-труба полиэтиленовая SDR-9. ПЭ-100. Ø400x44,7мм	км	44,200	
33	Среднего давления 0,3 МПа (с.Жезды)			
	-труба стальная надземный Ø219x6,0мм	км	0,007	
	-труба стальная надземный Ø57x3,5мм	км	0,087	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø200x11,9мм	км	0,850	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø160x9,5мм	км	1,500	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø110x6,6мм	км	1,510	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø63x3,8мм	км	2,560	

34	Низкого давления 0,003 МПа (с.Жезды)			
	-труба стальная надземный Ø159x6,0мм	км	0,021	
	-труба стальная надземный Ø57x3,0мм	км	0,159	
	-труба стальная надземный Ø32x2,8мм	км	1,362	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø160x9,5мм	км	1,020	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø110x6,6мм	км	1,380	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø90x5,4мм	км	4,585	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø63x3,8мм	км	14,210	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø40x3,7мм	км	1,145	
35	Общая протяженность газопровода (1-очереди)	км	74,646	
36	Количество газифицируемых жилых домов с. Улытау			
1	Частные жилые дома	шт	456	
2	2-х этажных жилых домов	шт	9	
3	3-х этажных жилых домов	шт	1	
37	Количество газифицируемых социальных объектов с. Улытау			
1	СТО	шт	1	
2	АЗС	шт	1	
3	Магазин	шт	1	
4	Магазин	шт	1	
5	Магазин	шт	1	
6	Торговый дом	шт	1	
7	Автовокзал	шт	1	
8	Магазин	шт	1	
9	Дом культуры	шт	1	
10	Акимат	шт	1	
11	Музей	шт	1	
12	УГД	шт	1	
13	Гостиница	шт	1	
14	Казактелеком	шт	1	
15	Детский сад	шт	1	
16	Магазин	шт	1	
17	Тойхана	шт	1	
18	Туристический центр	шт	1	
19	Музыкальная школа	шт	1	
20	Отдел сельского хозяйства	шт	1	
21	Дом школьников	шт	1	
22	Школа №1	шт	1	
23	Спорт зал	шт	1	
24	Прокуратура	шт	1	
25	Больница	шт	1	
26	Мечеть	шт	1	
27	Гостиница	шт	1	
28	Дом культуры	шт	1	
29	Торговый центр	шт	1	
30	Спорт комплекс	шт	1	
31	ЦОП	шт	1	
32	Пожарная часть	шт	1	
33	Адм. здание	шт	1	
34	Амбулатория	шт	1	
35	Школа	шт	1	
36	Прокуратура	шт	1	
37	Районный суд	шт	1	

31	Газорегуляторный блочный пункт ПГБ-16-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования РДГ-150В с обогревом от котла КСГ-10	шт	1	
32	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования с двумя регуляторами давления газа РДНК-1000 без измерительного комплекса	шт	6	
33	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-10 с регулятором давления газа РДНК-2 узлом учета газа G-4	шт	5	
38	Высокого давления 1,2 МПа			
	-Труба стальная электросварная электросварная Ø426x7,0мм	км	0,105	
	-труба полиэтиленовая SDR-9. ПЭ-100. Ø400x44,7мм	км	71,000	
39	Среднего давления 0,3 МПа (с. Улытау)			
	-труба стальная надземный Ø219x6,0мм	км	0,007	
	-труба стальная надземный Ø57x3,5мм	км	0,114	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø200x11,9мм	км	1,835	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø160x9,5мм	км	1,250	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø110x6,6мм	км	1,100	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø63x3,8мм	км	4,610	
40	Низкого давления 0,003 МПа (с. Улытау)			
	-труба стальная надземный Ø159x6,0мм	км	0,018	
	-труба стальная надземный Ø57x3,0мм	км	0,066	
	-труба стальная надземный Ø32x2,8мм	км	1,326	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø160x9,5мм	км	0,570	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø110x6,6мм	км	0,750	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø90x5,4мм	км	4,045	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø63x3,8мм	км	12,250	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. Ø40x3,7мм	км	1,730	
41	Общая протяженность газопровода (2-очереди)	км	100,776	
42	Общая протяженность газопровода	км	175,422	
43	Задача подземных коммуникаций от электрохимической коррозии			ПЭ газопроводу не требуется

2.2. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности

Выбор земельного участка для прокладки газопровода произведена безальтернативным вариантом из условия расположения источника газоснабжения и газифицируемых населенных пунктов.

Исследования и расчеты, проведенные в рамках подготовки отчета показывают, что все этапы намечаемой деятельности, предлагаемые к реализации в данном варианте, соответствуют законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды.

В связи с чем отсутствуют обстоятельства, влекущие невозможность применения данного варианта реализации намечаемой деятельности.

2.3. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Участок строительства территориально находится в Ульяуской области.

Согласно СП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология":

- Климатический район по условиям строительства - III В
- Температура наружного воздуха в °C:
 - абсолютная максимальная +45.1
 - абсолютная минимальная -42.7
 - наиболее холодной пятидневки -34.8
 - среднегодовая +5.8
- Район по давлению ветра - III
- Район по давлению снега - II
- Нормативная глубина промерзания грунта:
 - для суглинок и глин 155 см
 - для супесей, песков мелких и пылеватых 188 см
 - для песков гравелистых крупных и средней крупности 202 см
 - для крупнообломочных грунтов 228 см

Территория воздействия:

- п. Жезды области Ульятау;
- с. Ульятау области Ульятау.

Целевое использование земельного участка: Прокладка газопровода.

Площадь участка: 65.35 га.

Газораспределительные сети прокладываются в жилой зоне, так как производится газоснабжение жилых массивов п. Жезды и с. Ульятау.

Проектом предусматривается переход подземного газопровода высокого давления через дорогу «Жезказган-Петропавловск»:

- Адрес: км 28, метр 579, (методом ГНБ)
- Адрес: км 44, метр 647, (методом ГНБ)
- Адрес: км 65, метр 196, (методом ГНБ)

Ближайший поверхностный водный объект – притоки реки Каракенгир.

Проектируемый газопровод пересекает реки Нарсай, Серикбай, Есилбай, Караганды, Улкен Жезды, являющимися притоками реки Каракенгир методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) на глубине 2,5 метра от дна реки.

Карта – схема проектируемого объекта представлена на рис. 2.1-2.4.

Ситуационная карта – схема района размещения проектируемого объекта представлена на рис. 2.5, 2.6.

Координаты, предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности определенные согласно геоинформационной системе:

Точки на трассе газопровода	Координаты точек	
	Северная широта	Восточная долгота
Газопровод высокого давления в п. Жезды:		
ПК0	47°55'4.00"с.ш.,	67°32'55.14"в.д.;
ПК0+20	47°55'4.62"с.ш.,	67°32'55.37"в.д.;
ПК2	47°55'6.14"с.ш.,	67°32'46.96"в.д.;
ПК6+40	47°55'19.69"с.ш.,	67°32'52.64"в.д.;
ПК23	47°55'33.82"с.ш.,	67°31'35.21"в.д.;
ПК26	47°55'38.06"с.ш.,	67°31'22.59"в.д.;
ПК41	47°55'45.60"с.ш.,	67°30'7.24"в.д.;
ПК45	47°55'46.05"с.ш.,	67°29'49.02"в.д.;
ПК50	47°55'51.78"с.ш.,	67°29'27.83"в.д.;
ПК55	47°55'50.28"с.ш.,	67°29'5.25"в.д.;
ПК59+20	47°56'0.73"с.ш.,	67°28'53.88"в.д.;

ПК62+84	47°56'5.61"с.ш.,	67°28'38.05"в.д.;
ПК65+42	47°56'12.88"с.ш.,	67°28'32.25"в.д.;
ПК-70	47°56'24.30"с.ш.,	67°28'18.50"в.д.;
ПК83	47°56'34.36"с.ш.,	67°27'17.80"в.д.;
ПК155+52	47°56'4.11"с.ш.,	67°21'32.77"в.д.;
ПК208+26	47°58'12.32"с.ш.,	67°18'48.10"в.д.;
ПК210	47°58'16.41"с.ш.,	67°18'53.65"в.д.;
ПК296	48° 1'23.69"с.ш.,	67°13'46.42"в.д.;
ПК311+23	48° 2'3.72"с.ш.,	67°13'6.09"в.д.;
ПК311+69	48° 2'3.75"с.ш.,	67°13'3.88"в.д.;
ПК333	48° 2'58.76"с.ш.,	67°12'2.64"в.д.;
ПК341+80	48° 2'58.56"с.ш.,	67°11'20.47"в.д.;
ПК345+72	48° 3'4.29"с.ш.,	67°11'3.72"в.д.;
ПК352	48° 3'5.50"с.ш.,	67°10'33.65"в.д.;
ПК360	48° 3'14.76"с.ш.,	67° 9'57.82"в.д.;
ПК379	48° 3'18.28"с.ш.,	67° 8'25.98"в.д.;
ПК383	48° 3'21.07"с.ш.,	67° 8'7.07"в.д.;
ПК386+31	48° 3'20.77"с.ш.,	67° 7'51.17"в.д.;
ПК392	48° 3'15.09"с.ш.,	67° 7'25.07"в.д.;
ПК397	48° 3'17.70"с.ш.,	67° 7'1.40"в.д.;
ПК405+44	48° 3'36.99"с.ш.,	67° 6'32.75"в.д.;
ПК420	48° 3'57.90"с.ш.,	67° 5'30.28"в.д.;
ПК422+80	48° 3'50.53"с.ш.,	67° 5'22.48"в.д.;
ПК423+45	48° 3'51.71"с.ш.,	67° 5'19.90"в.д.;
ПК426+59	48° 3'49.82"с.ш.,	67° 5'5.20"в.д.;
ПК427	48° 3'50.63"с.ш.,	67° 5'3.64"в.д.;
ПК431+69	48° 3'45.88"с.ш.,	67° 4'42.26"в.д.;
ПК435+85	48° 3'37.93"с.ш.,	67° 4'26.08"в.д.;
ПК442-ПГБ	48° 3'23.26"с.ш.,	67° 4'5.86"в.д.;

Газопроводы среднего и низкого давления в п. Жезды:

т.1:	48° 4'7.78"с.ш.,	67° 3'44.80"в.д.;
т.2:	48° 4'0.89"с.ш.,	67° 4'4.14"в.д.;
т.3:	48° 3'53.81"с.ш.,	67° 4'5.83"в.д.;
т.4:	48° 3'43.05"с.ш.,	67° 4'17.22"в.д.;
т.5:	48° 3'39.92"с.ш.,	67° 4'14.67"в.д.;
т.6:	48° 3'33.55"с.ш.,	67° 4'18.01"в.д.;
т.7:	48° 3'20.64"с.ш.,	67° 3'58.45"в.д.;
т.8:	48° 3'30.58"с.ш.,	67° 3'29.21"в.д.;
т.9:	48° 3'24.18"с.ш.,	67° 3'5.72"в.д.;
т.10:	48° 3'25.55"с.ш.,	67° 3'4.13"в.д.;
т.11:	48° 3'33.43"с.ш.,	67° 3'13.15"в.д.;
т.12:	48° 4'6.00"с.ш.,	67° 2'3.63"в.д.;
т.13:	48° 4'17.86"с.ш.,	67° 2'12.23"в.д.;
т.14:	48° 4'11.62"с.ш.,	67° 2'38.02"в.д.;
т.15:	48° 4'15.35"с.ш.,	67° 3'10.19"в.д.;

Газопровод высокого давления в с. Улытау:

ПК420	48° 3'57.90"с.ш.,	67° 5'30.28"в.д.;
ПК465+25	48° 4'38.03"с.ш.,	67° 3'54.97"в.д.;
ПК515	48° 6'59.47"с.ш.,	67° 2'11.42"в.д.;
ПК550	48° 8'31.91"с.ш.,	67° 0'31.37"в.д.;
ПК678	48°15'16.18"с.ш.,	67° 2'31.86"в.д.;
ПК736	48°18'21.48"с.ш.,	67° 3'15.53"в.д.;
ПК799	48°21'28.27"с.ш.,	67° 5'17.39"в.д.;
ПК810	48°21'52.79"с.ш.,	67° 5'55.19"в.д.;
ПК816	48°22'11.72"с.ш.,	67° 6'0.46"в.д.;
ПК839	48°23'24.13"с.ш.,	67° 6'27.00"в.д.;
ПК647	48°23'52.00"с.ш.,	67° 6'25.54"в.д.;
ПК905+43	48°26'56.71"с.ш.,	67° 7'4.12"в.д.;

ПК936	48°28'34.09"с.ш.,	67° 6'41.64"в.д.;
ПК976	48°30'39.13"с.ш.,	67° 7'33.37"в.д.;
ПК1001	48°32'1.35"с.ш.,	67° 7'40.33"в.д.;
ПК1009+47	48°32'26.91"с.ш.,	67° 7'49.03"в.д.;
ПК1027	48°33'16.35"с.ш.,	67° 7'8.84"в.д.;
ПК1042	48°34'2.32"с.ш.,	67° 6'47.29"в.д.;
ПК1043+30	48°33'59.53"с.ш.,	67° 6'42.56"в.д.;
ПК1063	48°34'42.66"с.ш.,	67° 5'31.77"в.д.;
ПК1098	48°36'9.42"с.ш.,	67° 3'42.60"в.д.;
ПК1117	48°36'59.42"с.ш.,	67° 2'48.96"в.д.;
ПК1123	48°37'11.06"с.ш.,	67° 2'25.85"в.д.;
ПК1152-ПГБ	48°38'33.32"с.ш.,	67° 1'18.41"в.д.;

Газопроводы среднего давления с. Ұлытау:

т.1:	48°38'42.05"с.ш.,	67° 1'50.75"в.д.;
т.2:	48°38'37.61"с.ш.,	67° 1'54.46"в.д.;
т.3:	48°38'31.76"с.ш.,	67° 1'37.94"в.д.;
т.4:	48°38'32.88"с.ш.,	67° 1'26.05"в.д.;
т.5:	48°38'59.33"с.ш.,	67° 0'37.76"в.д.;
т.6:	48°39'4.35"с.ш.,	67° 0'11.72"в.д.;
т.7:	48°39'8.05"с.ш.,	66°59'34.37"в.д.;
т.8:	48°39'25.18"с.ш.,	66°59'53.12"в.д.;
т.9:	48°39'30.83"с.ш.,	67° 0'13.22"в.д.;
т.10:	48°39'34.41"с.ш.,	67° 0'17.75"в.д.;
т.11:	48°39'33.73"с.ш.,	67° 0'29.17"в.д.;
т.12:	48°39'19.73"с.ш.,	67° 0'55.47"в.д.;

Газопроводы низкого давления с. Ұлытау:

т.1:	48°38'51.37"с.ш.,	67° 0'57.89"в.д.;
т.2:	48°38'46.77"с.ш.,	67° 0'54.92"в.д.;
т.3:	48°38'47.06"с.ш.,	67° 0'23.35"в.д.;
т.4:	48°38'57.26"с.ш.,	67° 0'15.71"в.д.;
т.5:	48°39'4.93"с.ш.,	66°59'33.16"в.д.;
т.6:	48°39'16.21"с.ш.,	66°59'39.28"в.д.;
т.7:	48°39'29.27"с.ш.,	66°59'50.06"в.д.;
т.8:	48°39'49.39"с.ш.,	67° 0'15.31"в.д.;
т.9:	48°39'41.30"с.ш.,	67° 1'1.21"в.д.;
т.10:	48°39'16.71"с.ш.,	67° 1'22.74"в.д.;
т.11:	48°39'12.05"с.ш.,	67° 1'22.24"в.д.;
т.12:	48°39'3.85"с.ш.,	67° 0'52.39"в.д.;

2.3.1. Карта – схема района проектируемого объекта

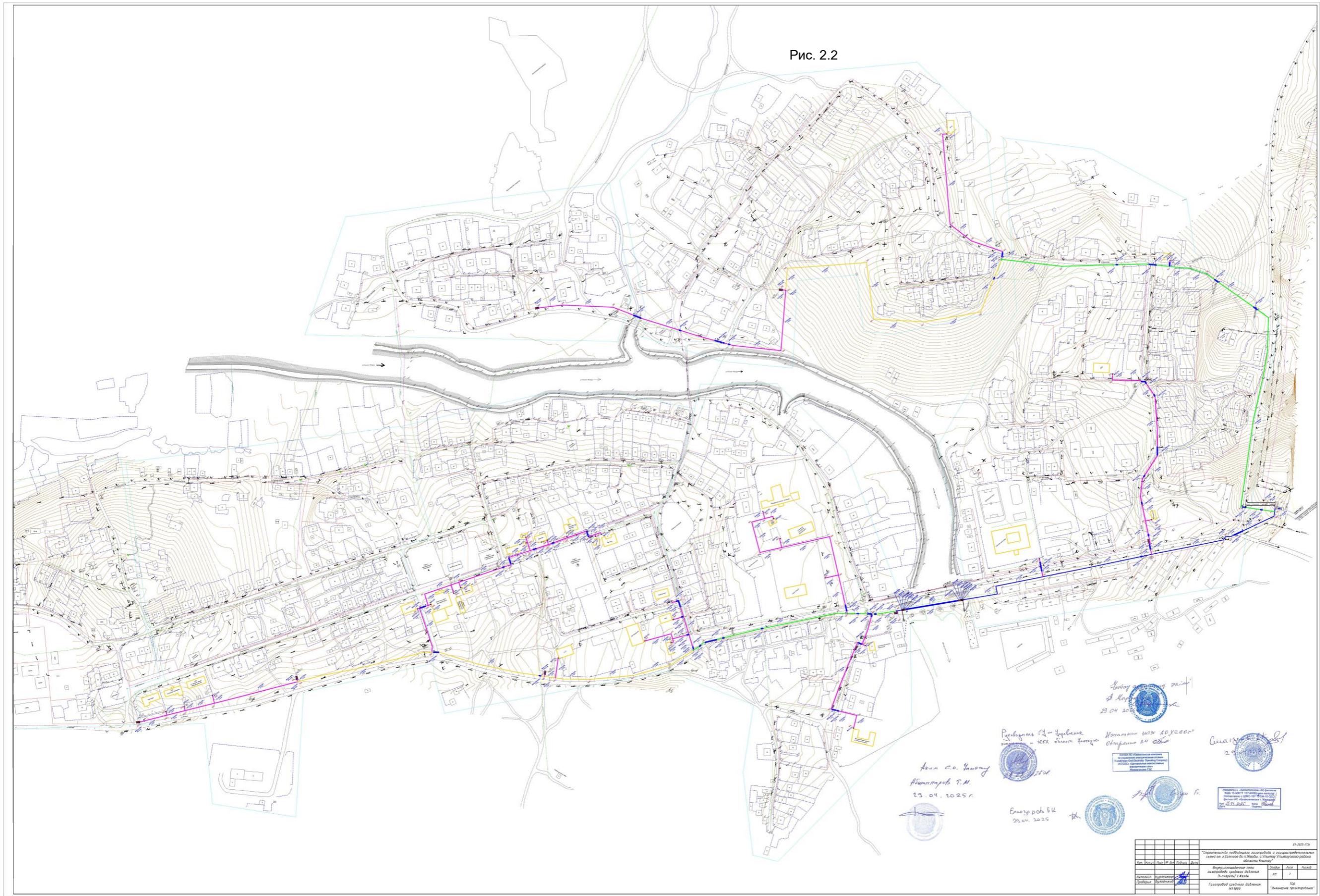
Газопровод низкого давления п. Жезды



Рис. 2.1

Газопровод среднего давления п. Жезды

Рис. 2.



Газопровод низкого давления с. Ұлытау

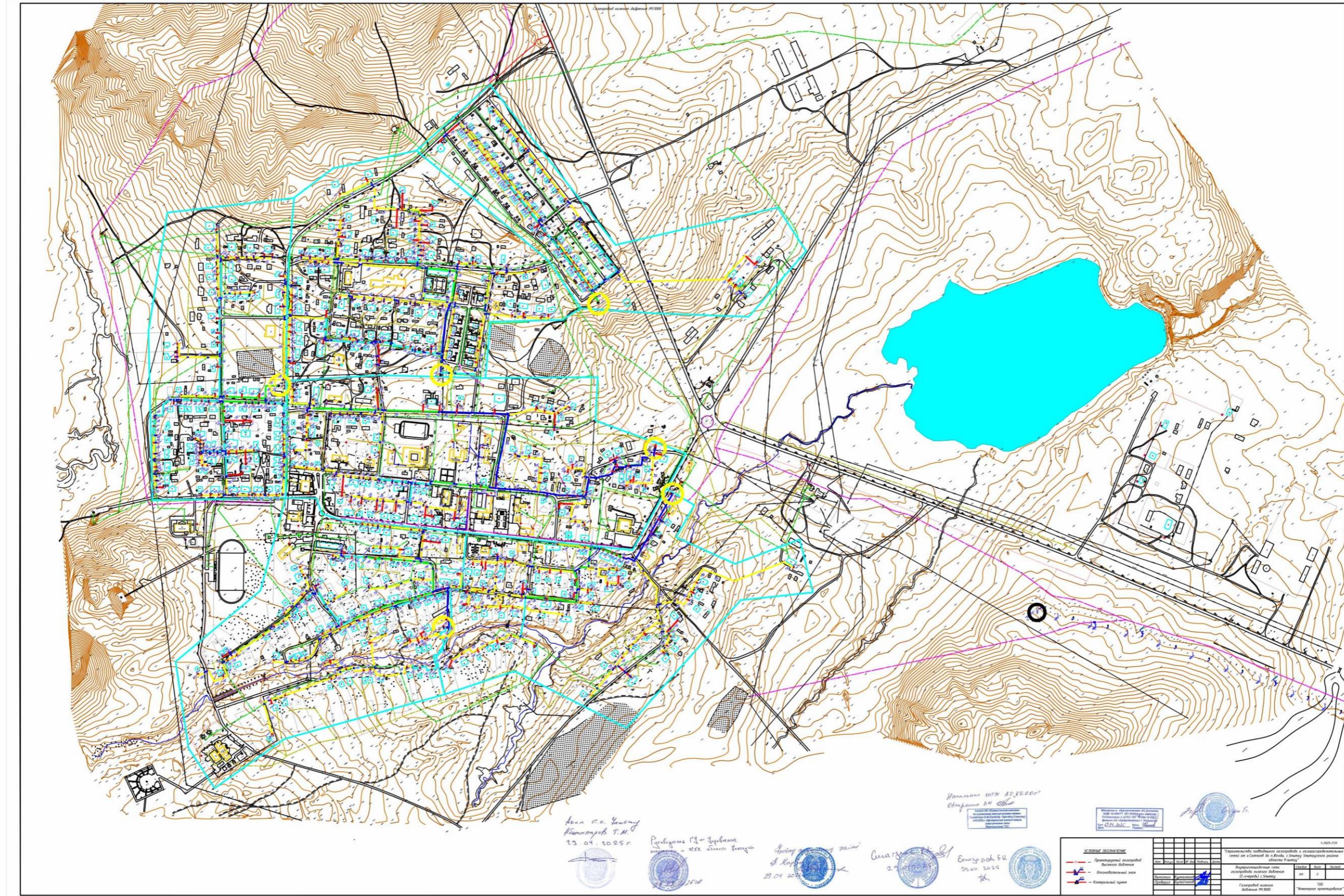


Рис. 2.3

Газопровод среднего давления с. Ұлытау

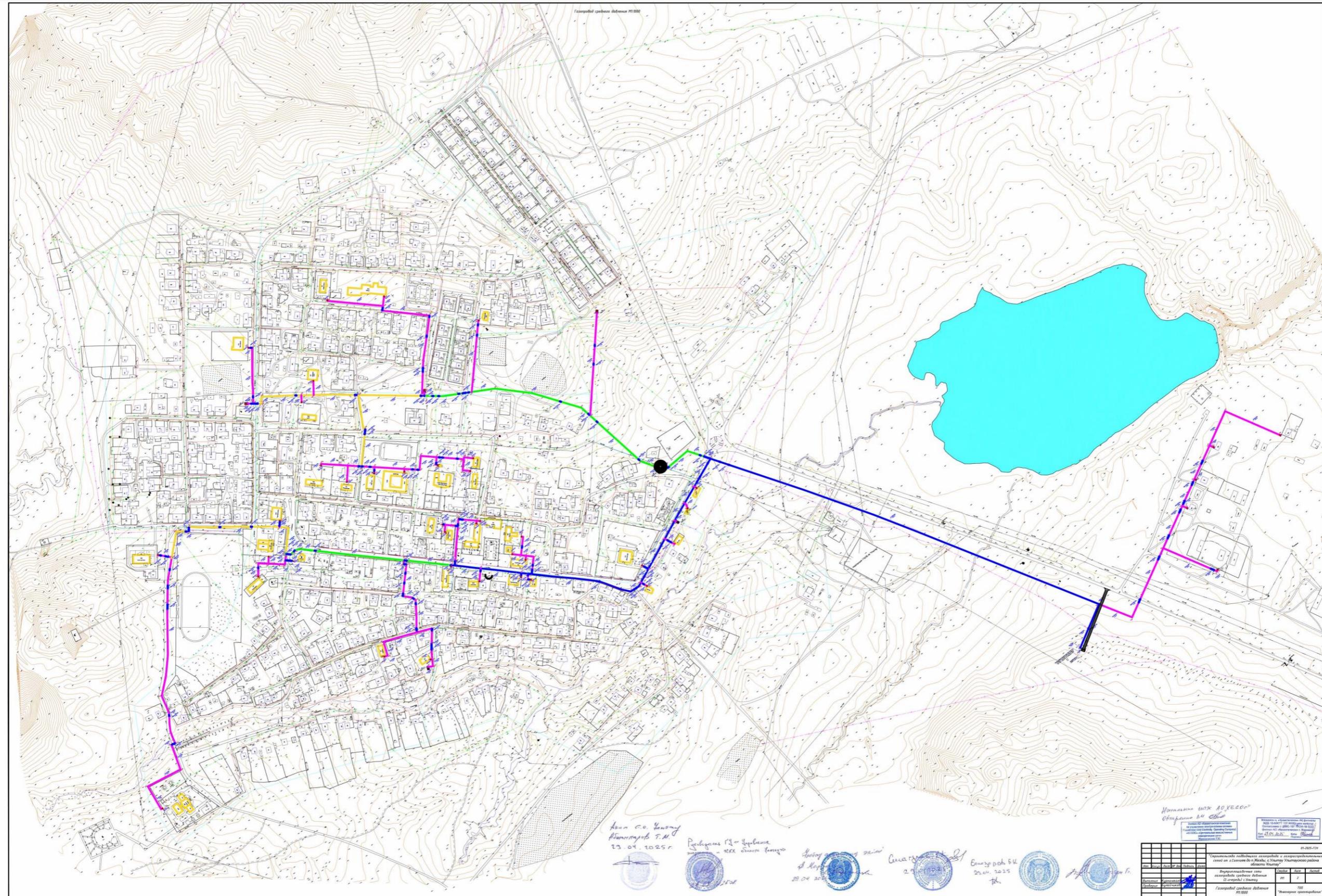


Рис. 2.4

2.3.2. Ситуационная карта – схема района размещения проектируемого объекта

Газопровод высокого давления от г. Сатпаев до п. Жезды



Рис. 2.5

Газопровод высокого давления от п. Жезды до с. Ұлытау

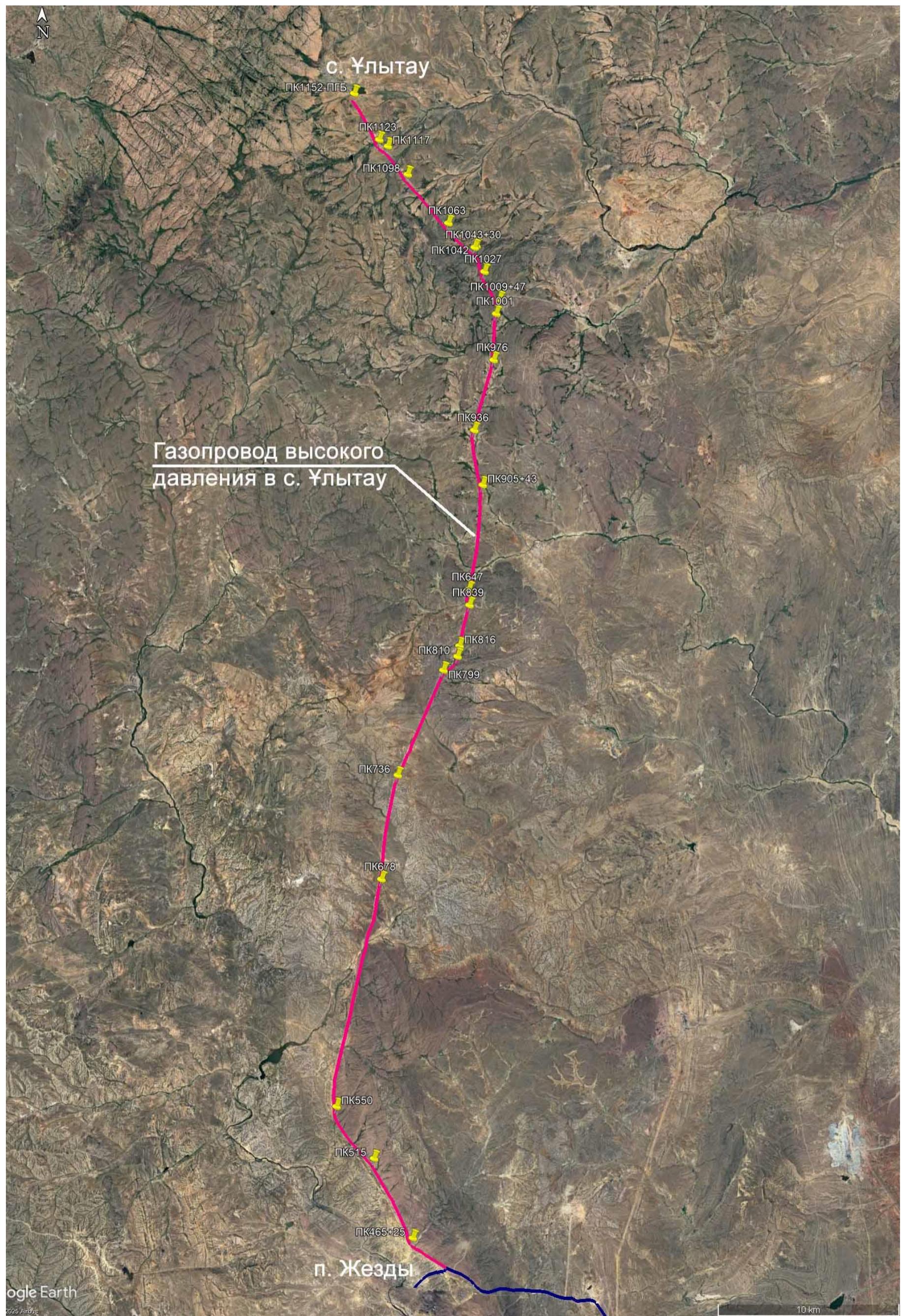


Рис. 2.6

2.4. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности

Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности, возникающие в результате строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности.

Возможные существенные воздействия на атмосферный воздух

Прямое воздействие

Прямое воздействие на атмосферный воздух будет связано с непосредственным выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Прямое воздействие также будет связано с возможностью трансформации некоторых загрязняющих веществ за счет образования групп суммации, распада веществ или способностью давать новые вещества при взаимодействии с другими веществами, что будет влиять на качество воздуха в пределах области воздействия проектируемого объекта (ограничивается границей СЗ3).

Источники прямого воздействия на атмосферный воздух на период строительства:

Земляные работы, пересыпка пылящих материалов, сварочные, лакокрасочные, гидроизоляционные, транспортные работы и компрессор, электростанция передвижная, котел битумный.

Источники прямого воздействия на атмосферный воздух на период эксплуатации:

- Сбросная свеча.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденную МООС РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие на атмосферный воздух оценивается:

При строительно-монтажных работах:

Пространственный масштаб воздействия - локальный (2) – площадь воздействия 0,01-1,0 км² для площадных объектов или на удалении 10-100 м от линейного объекта;

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблице 2.1.

Таблица 2.1. Оценка воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	2	локальный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га ($0,01 \text{ км}^2$) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – постоянное воздействие (5) продолжительность воздействия более 3-х лет.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флюктуации, но среда полностью восстанавливается.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух на период эксплуатации будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблице 2.2.

Таблица 2.2. Оценка воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	5	постоянный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	5	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 5 баллов – воздействие низкой значимости.

Воздействие на атмосферный воздух характеризуется как долгосрочное, так как прогнозируемый срок эксплуатации проектируемого объекта составляет 15 лет и более.

Анализ принятых в проекте решений, подтвержденных расчетами, показал, что реализация намеченного строительства проектируемых объектов не повлечет за собой существенного ухудшения состояния окружающей природной среды.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на атмосферный воздух при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия шума, вибрации

Прямое воздействия

На период строительства источникам шума, вибрации являются источники постоянного шума (ДЭС, компрессоры, передвижные, сварочные агрегаты и т.д.) и периодического (автотранспорт, строительная техника) шума.

На период эксплуатации источниками шума и вибрации являются сбросная свеча ГРПШ.

Источники прямого шумового воздействие при строительстве проектируемых объектов:

- ДЭС;
- Компрессоры;
- Автотранспорт;
- Строительная техника.

На период эксплуатации источниками шума и вибрации на площадке ГРПШ

являются сбросная свеча, производится эпизодический.

Проектной документацией предусмотрено использование арматуры и предохранительных клапанов, шумовые характеристики которых не превышают установленных нормативных значений по шуму для рабочей зоны и жилой застройки. Анализ результатов представленных расчетов показал, что при круглосуточном режиме эксплуатации проектируемых объектов основного производства уровни звукового давления в рабочей зоне, в пределах санитарного разрыва и на границе ближайшей жилой застройки не превышают нормативных значений.

К косвенным воздействиям за пределами проектной площадки могут быть отнесены следующие виды воздействий:

Стадия строительства:

- Освещение и визуальные воздействия за пределами территории строительства;
- Шумовое воздействие, создаваемое движением транспорта в ходе строительства.

Стадия эксплуатации:

- Шумовое воздействие, создаваемое в результате работы объектов площадок.

Выполненный в проектных материалах анализ характеристик оборудования показывает, что как на стадии строительства, так и на стадии эксплуатации, на границе ближайших селитебных территорий уровни шума не превышают нормативных уровней, установленных для селитебных территорий.

Комплекс технических и организационных мероприятий позволит обеспечить нормативный уровень шума на рабочих местах и территории строительных и промышленных площадок.

Проектируемый объект не будет оказывать влияния на формирование уровня шума как в пределах санитарного разрыва, так и жилой зоне.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденными МООС РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие физических факторов (шум, вибрация) на окружающую среду оценивается:

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия физических факторов на окружающую среду можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га ($0,01 \text{ км}^2$) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3), продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Интенсивность воздействия физических факторов на окружающую среду - «низкое воздействие» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальнym уровням на следующий год после происшествия.

Таким образом, воздействие физических факторов на окружающую среду на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблицы 2.3.

Таблица 2.3. Оценка воздействия физических факторов на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Предусмотренные проектные решения, а также комплекс мероприятий, заложенный в проекте, позволяют утверждать, что воздействие физических факторов на окружающую среду в процессе эксплуатации проектируемых объектов, можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га ($0,01 \text{ км}^2$) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – постоянное воздействие (5), продолжительность воздействия более 3-х лет.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Интенсивность воздействия физических факторов на окружающую среду - «низкое воздействие» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Таким образом, воздействие физических факторов на окружающую среду на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблицы 2.4.

Таблица 2.4. Оценка воздействия физических факторов на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	5	постоянный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	5	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 5 балла – воздействие низкой значимости.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие физических факторов при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия накопления отходов и их захоронения

Прямое воздействия

На период строительства строительный отход, жестяные банки из-под краски, огарыши и остатки электродов.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденными МООС РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие накопления отходов и их захоронения на окружающую среду оценивается:

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия накопления отходов на окружающую среду можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га ($0,01 \text{ км}^2$) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – временный (2), продолжительность воздействия от 10 суток до 3-х месяцев.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменения среды не выходят за пределы естественных флюктуаций.

Захоронение отходов в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.

Интенсивность воздействия накопления отходов на окружающую среду - «низкое воздействие» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Таким образом, воздействие накопления отходов на окружающую среду на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблицы 2.5.

Таблица 2.5. Оценка воздействия накопления отходов на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	2	временный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	2	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 2 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Воздействие накопления отходов на период эксплуатации объекта отсутствует.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие накопления отходов при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия на поверхностные и подземные воды

Прямое воздействие

К прямым воздействиям на поверхностные и подземные воды относятся те воздействия, которые оказывают непосредственное влияние на режим и качество поверхностных и подземных вод. Прямое воздействие - когда техногенная деятельность приводит к изменениям в водоносных горизонтах, которые используются или могут быть использованы в будущем для добычи подземных вод в указанных выше целях, а также гидравлически связанных с ними смежных водоносных горизонтов.

Основными видами прямых антропогенных нагрузок на водные ресурсы являются: использование воды на хозяйственном – питьевые нужды населения, ее использование в сельском хозяйстве и в промышленности, а также сброс сточных вод от различных хозяйствующих предприятий и жилищно-коммунального комплекса.

Прямые воздействия на поверхностные и подземные воды в рамках строительства и эксплуатации отсутствуют, так как все образуемые сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору с услугодателем.

Косвенное воздействие

К косвенным воздействиям относятся те воздействия, которые оказывают влияние на водные ресурсы при техногенной деятельности, не связанной с непосредственным отбором подземных вод или сбросом вод в недра. Поступление вод в водоносный горизонт при фильтрационных утечках из водонесущих коммуникаций.

Косвенные источники загрязнения подземных вод на период строительства:

- Фильтрационные утечки из системы сбора и утилизации стоков;
- Возможные утечки топлива и масел от техники в местах скопления автотранспорта.

Косвенные источники загрязнения подземных вод на период эксплуатации: отсутствует.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденную МООС РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие на поверхностные и подземные воды:

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

Строительство

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га ($0,01 \text{ км}^2$) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3), продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Интенсивность воздействия на подземные воды будет - «низкое воздействие» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на подземные воды на период строительства будут лежать в диапазоне низкой значимости, согласно таблице 2.6.

Таблица 2.6. Оценка воздействия проектируемых работ на подземные воды на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

На территории села Айке грунтовые воды вскрыты на глубине 2,0м. Грунтовые воды приурочены к глинистым отложениям, уровень воды зависит от уровня воды в озере. Чем выше подъем воды в озере, тем больше происходит подъем уровня грунтовых вод. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Глубина заложения газопровода 1,2 м от верха трубы.

Воздействия на поверхностные воды при эксплуатации объекта отсутствуют. Ближайшим поверхностным водным объектом является озеро Айке. Расстояние от участка намечаемой деятельности до озера Айке составляет 0,66 км в западном направлении.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на подземные воды при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия на недра

Прямое воздействие

На период строительства

Воздействия на недра и связанные со строительством развития экзогенных геологических процессов не ожидается. На период строительства работы по подготовке и обустройству площадки будут связаны с воздействием, главным образом, на поверхностный слой земли и будут распространяться по глубине: движение техники.

На период эксплуатации

Прямые воздействия на недра на период эксплуатации отсутствуют.

Косвенное воздействие

На период строительства и эксплуатации проектируемого объекта, с учетом предусмотренных мероприятий, воздействия на геологическую среду (недра) не ожидается. Согласно принятым проектным решениям при эксплуатации проводится сбор и утилизация всех видов сточных вод и отходов, в соответствии с требованиями РК в области ОЗТОС (охрана здоровья труда и окружающей среды), что минимизирует их возможное воздействие на дневную поверхность и недра. Других источников воздействия намечаемой деятельности на недра не ожидается.

Таким образом, на период строительства и эксплуатации объекта, косвенные воздействия на геологическую среду (недра) не ожидается.

Воздействие на недра:

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

Строительство

На период строительства объекта ожидаются следующие показатели воздействия на недра:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га ($0,01 \text{ км}^2$) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флюктуации, но среда полностью восстанавливается.

Интенсивность воздействия на недра оценивается как «незначительная» - изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых работ на недра на период строительства будет лежать в диапазоне низкой значимости, согласно таблицы 2.7.

Таблица 2.7. Оценка воздействия проектируемых работ на недра на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Воздействие на недра на период эксплуатации объекта отсутствует.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на недра при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия на земельные ресурсы

Прямое воздействие

Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта заключается в изъятии земель под строительство.

Косвенное воздействие

Косвенное влияние распространяется на значительно большие расстояния и проявляется в осаждениях газов, пыли и химических веществ, деформации поверхности, повреждении растительного покрова, снижении продуктивности сельскохозяйственных угодий, животноводства, изменении химического состава и динамики движения поверхностных и грунтовых вод.

В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что косвенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности, не предвидится.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на земли при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможное существенное воздействие на ландшафты

В результате отвода земель под строительство объекта часть проектируемых сооружений (например, объекты транспорта) непосредственно затронут периферию жилых зон. Однако, в совокупности это не приведет к существенной трансформации и фрагментации местного ландшафта.

В результате строительства объекта краткосрочные (в период строительства) и долгосрочные отрицательные визуальные воздействия на ландшафты будут несущественными для местного населения, поскольку объекты строительства расположены вне зон прямой видимости со стороны ближайших жилых и рекреационных территорий.

Таким образом, реализация проектных решений не окажет существенных воздействий на ландшафты.

Возможные существенные воздействия на почвенный покров

Прямое воздействие

Прямое воздействие на почвенный покров при строительстве проектируемых объектов:

- Изъятие земель для строительства;
- Нарушение и повреждение земной поверхности, механические нарушения почвенного покрова;
- Дорожная дегрессия;
- Нарушения естественных форм рельефа.

Прямое воздействие на почвенный покров при эксплуатации проектируемых объектов:

- Механическое воздействие на почвенный покров (движение автотранспорта, строительно-монтажные работы).
- Степень обусловленных этими работами нарушений будет зависеть от тщательности при их проведении, а также своевременности устранения возможных загрязнений и, как ожидается, не превысит уровня предшествующих воздействий.

Косвенное воздействие

Косвенное воздействие на почвенный покров при строительстве проектируемых объектов:

- Сокращение пастбищных площадей в результате строительства дорог.

Косвенное воздействие на почвенный покров при эксплуатации проектируемых объектов:

- Отсутствуют.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденную МООС РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие на почвенный покров оценивается:

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия на почвенный покров можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га ($0,01 \text{ км}^2$) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флюктуации, но среда полностью восстанавливается.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на почвенный покров на период строительства будут лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблице 2.8.

Таблица 2.8. Оценка воздействия проектируемых работ на почвенный покров на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	2	локальный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

3. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Климатические условия

Участок строительства территориально находится в Улытауской области.

В геоморфологическом отношении участок расположен в пределах Улытауского низкогорно-мелкосопочного района.

Естественный рельеф участка слабонаклонный в юго-восточном направлении. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 379,00 – 401,00.

Климатическая характеристика исследуемого района приводится согласно СП РК 2.04- 01-2017 по метеостанции Жезказган. Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью.

По климатическому районированию для строительства – зона IIIB.

По снеговым нагрузкам в соответствии с НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017-II зона. По базовой скорости ветра – III зона.

По толщине стенки гололёда - IV зона. Толщина стенки гололёда-15 мм, на высоте 200м–35мм; на высоте 300 м –45 мм; на высоте 400м–60мм;

Зона влажности 3 – сухая.

Климатические параметры холодного периода года

Таблица 3.1

пункт	Температура воздуха					
	абсолютная минимальная	наиболее холодных суток обеспеченностью		наиболее холодной пятидневки обеспеченностью		обеспеченностью 0,94
		0,98	0,92	0,98	0,92	
1	2	3	4	5	6	
Жезказган	-42,7	-34,8	-33,1	-33,4	-29,6	-18,6

продолжение

пункт	Средние продолжительность (сут.) и температура воздуха (°C) периодов со средней суточной температурой воздуха, °C, не выше						Дата начала и окончания отопительного периода (период с температурой воздуха не выше 8 °C)	
	0		8		10			
	продолжительно сть	температура	продолжительно сть	температура	продолжительно сть	температура		
	7	8	9	10	11	12	начало	
Жезказган	144	-8,9	193	-5,6	205	-4,3	05.10	
							конец	
							14	
Жезказган							16.04	

продолжение

пункт	Среднее число дней с оттепелью за декабрь-февраль	Средняя месячная относительная влажность, %		Среднее количество (сумма) осадков за ноябрь-март, мм	Среднее месячное атмосферное давление на высоте установки барометра за январь, гПа
		в 15 час.	за отопительный период		
		наиболее холодного месяца (января)			
	15	16	17	18	19
Жезказган	2	73	74	88	983,6

продолжение

пункт	Ветер

	преобладающее направление за декабрь- февраль	средняя скорость за отопительный период, м/с	максимальная из средних скоростей по румбам в январе, м/с	среднее число дней со скоростью ≥ 10 м/с при отрицательной температуре воздуха
	20	21	22	23
Жезказган	В	3,1	7.0	3

Климатические параметры тёплого периода года

Таблица 3.2

пункт	Атмосферное давление на высоте установки барометра, гПа		Высота барометра над уровнем моря, м	Температура воздуха обеспеченностью, °C			
	среднее	среднее за год		0,95	0,96	0,98	0,99
	месячное за июль			1	2	3	4
Жезказган	967.9	978.3	346.0	29.6	30.5	32.6	34.3

продолжение

пункт	Температура воздуха, °C		Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее тёплого месяца (июля), %	Среднее количество (сумма) осадков за апрель-октябрь, мм
	средняя максимальная наиболее тёплого месяца года (июля)	абсолютная максимальная		
	8	9	10	11
Жезказган	31.6	45.1	28	105

продолжение

пункт	Суточный максимум осадков за год, мм		Преобладающее направление ветра (румбы) за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам в июле, м/с	Повторяемость штилей за год, %
	средний из максимальных	наибольший из максимальных			
	12	13	14	15	16
Жезказган	19	68	C	2.6	24

Средняя суточная и максимальная амплитуды температуры воздуха в июле

Таблица 3.3

пункт	Амплитуды температуры воздуха в июле, °C	
	средняя суточная	максимальная
Жезказган	16,3	-

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °C.

Таблица 3.4

пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Жезказган	-13.8	-13.2	-5.0	8.7	16.2	22.4	24.4	22.0	15.0	5.9	-3.0	-10.2	5.8

Средняя за месяц и год амплитуды температура воздуха

Таблица 3.5

пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Жезказган	10.3	10.9	10.2	13.6	15.7	16.1	15.6	16.1	16.6	13.9	10.2	9.6	13.2

Среднее за год число дней с температурой воздуха ниже и выше заданных пределов

Таблица 3.6

пункт	Среднее число дней с минимальной температурой воздуха равной и ниже			Среднее число дней с максимальной температурой воздуха равной и ниже		
	-35 °C	-30 °C	-25 °C	25 °C	30 °C	34 °C
Жезказган	0.6	4.6	18.2	109.1	60.8	22.1

Глубина нулевой изотермы в грунте, максимум обеспеченностью 0,90 больше 200 см; 0,98 больше 250 см.

Средняя за месяц и год относительная влажность, %

Таблица 3.7

пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Жезказган	78	77	75	57	48	40	42	40	44	60	76	79	60

Снежный покров.

пункт	Высота снежного покрова, см			Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни
	средняя из наибольших декадных за зиму	максимальная из наибольших декадных	максимальная суточная за зиму на последний день декады	
Жезказган	23.1	71.0	45.0	109.0

Среднее число дней с атмосферными явлениями за год

Таблица 3.8

пункт	Пыльная буря	Туман	Метель	Гроза
Жезказган	2.3	22	9	13

Средняя за месяц и за год продолжительность солнечного сияния, часы

Таблица 3.9

пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Жезказган	109	142	196	257	327	360	361	346	282	200	117	96	2793

Средняя величина суммарной солнечной радиации на горизонтальную и вертикальные поверхности при действительных условиях облачности I, МДж/м², за отопительный период

Таблица 3.10

пункт	Горизонтальная поверхность	Вертикальные поверхности с ориентацией на				
		C	СВ/СЗ	В/З	ЮВ/ЮЗ	Ю
Жезказган	1833	769	864	1342	2037	2425

Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара

Таблица 3.11

пункт	Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, г/Па												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Жезказган	1,8	1,9	3,5	6,1	7,7	9,5	11,0	9,6	6,9	5,0	3,7	2,4	5,8

Нормативная глубина промерзания грунтов

Таблица 3.12

Нормативная глубина промерзания грунта суглиновок и глин	155 см
- для супесей, песков мелких и пылеватых	188 см
- для песков гравелистых крупных и средней крупности	202 см
- для крупнообломочных грунтов	228 см

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере города Жезказган

Таблица 3.13

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	24.4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-13.8
Среднегодовая роза ветров, %	
С	13.4
СВ	15.3
В	20.3
ЮВ	8.1
Ю	9.6
ЮЗ	11.6
З	12.7
СЗ	9.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.1
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7.0

3.2. Современное состояние почв

Район строительства расположен в природной зоне теплых сухих степей с характерными для них почвенно-растительными ассоциациями.

Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами – нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые аллювиальные и элювиально-делювиальные четвертичные отложения.

Каштановые и светло-каштановые почвы на участках пониженных высотных отметок рельефа встречаются в комплексе с солонцами в различных процентных соотношениях. Солонцы характеризуются высокой степенью засоления и низким плодородием. Мощность почвенно-растительного слоя не превышает 0,20 м.

В долинах балок и логов очень незначительное распространение имеют комплексы каштановых среднесмытых, луговых и лугово-каштановых и светло-каштановых почв, а также овражно-балочные и пойменно-луговые светлые солончаковые почвы легкосуглинистого и супесчаного механического состава с различной степенью гумусированности.

Почвенный покров территории сформировался в условиях волнистой равнины под комплексом травянистой полынно-ковыльно-типчаковой растительности. Преобладающим является типчак. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видовым составом разнотравья.

3.3. Поверхностные и подземные воды

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

3.3.1. Поверхностные воды

Все реки в районе проведения проектируемых работ и прилежащих территорий относятся к бассейну р. Кенгир. Берёт начало из родника в семи километрах к востоку от озера Бараколь, впадает в реку Сарысу у зимовья Сургиты. Длина – 295 км, площадь водосбора – 18400 км². Ширина долины – 0,1 - 0,5 км, ширина поймы – 0,1 - 0,3 км, ширина русла – 10 - 30 м (наибольшая – 70 - 80 м). Средний годовой расход воды у устья реки Жыланды – 3,51 м³/с.

Питание реки снеговое. Летом разбивается на плёсы. Основными притоками Каракенгира являются реки Сары-Кенгир, Жыланды, Жезды. В 1952 году силами заключённых Степлага для промышленного снабжения Джезказгана (сейчас Жезказган) на реке было сооружено Кенгирское водохранилище.

3.3.2. Подземные воды

Описываемый район в гидрогеологическом отношении - это Шу-Сарысуский артезианский бассейн. Находится на территории Жамбылской и Карагандинской областей. Ограничен горами Кыргызский Алатау, Карагатау и Сарыаркинским мелкосопочником. Занимает впадину площадью 150 тыс. км², структура которой представляет собой мезокайнозойские отложения. Подземные воды установлены в верхнемеловых палеоцен-эоценовых и эоловых песках, а также в аллювиально-пролювиальных валунно-гравийно-галечниковых отложениях. Мощность этих четырех водоносных горизонтов составляет от 50 до 300 м. Глубина залегания от 50 до 500 м. Расходы скважин от 430 до 8 600 м³/сут. (реже до 13 000). Широко используется в целях сельскохозяйственного водоснабжения, орошения, обводнения пастбищ.

Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий не вскрыты.

3.4. Геологическое строение и свойства грунтов

Геологическое строение участка на разведанную глубину представлено аллювиальными отложениями верхнечетвертичного возраста.

Аллювиальные отложения представлены суглинками легкими и тяжелыми. С поверхности вскрыты почвенно-растительный слой мощностью 20 см.

По результатам бурения, лабораторных исследований грунтов в разведенном разрезе выделено два инженерно-геологических элемента.

- ИГЭ-1 – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 м.
- ИГЭ-2 – Суглинок легкий, тяжелый коричневый твердой консистенции. Мощность слоя – от 0,20 до 3,0 м.

Средние (нормативные) значения физических свойств грунтов ИГЭ-2:

- Природная влажность – 5%;
- Плотность грунта – 1,52 г/см³;
- Плотность сухого грунта – 1,45 г/см³;
- Плотность частиц грунта – 2,71 г/см³;
- Влажность на границе текучести - 32%;
- Влажность на границе раскатывания - 16%;
- Число пластичности – 16%;
- Показатель текучести - -0,71;
- Коэффициент пористости – 0,86 д.е.;
- Коэффициент водонасыщения – 0,15 д.е.

Нормативные значения механических характеристик грунтов ИГЭ-2 принимаются по таблице А.2, Б.3 СП РК 5.01-102-2013 с учетом нормативных значений их физических характеристик.

- Модуль деформации – 14 МПа;
- Угол внутреннего трения – 22 град.;
- Удельное сцепление – 22 КПа.
- Расчетное сопротивление (R0) – 250 кПа.

4. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА

Экологический риск - это вероятность неблагоприятных изменений состояния окружающей среды и (или) природных объектов вследствие влияния определенных факторов, а экологическая опасность характеризуется наличием или вероятностью разрушения, изменения состояния окружающей среды под влиянием антропогенных и природных воздействий, в том числе обусловленных бедствиями и катастрофами, включая стихийные, угрожающее жизненно важным интересам личности и общества.

Риск экологический – это количественная характеристика экологической опасности объекта, оцениваемая произведением вероятности возникновения на объекте аварии (инцидента, происшествия) на ущерб, причиненный природной среде этой аварией и ее непосредственными последствиями.

Авария - это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определенной территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, нанесению ущерба окружающей природной среде.

Возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- Отказы оборудования;
- Ошибочные действия персонала;
- Внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, стойкости металла резервуарных парков и трубопроводов к коррозионному воздействию, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Деятельность предприятия в запланированных объемах при выполнении технологических требований не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, поэтому не представляет опасности для населения ближайших населенных пунктов и окружающей среды. Однако не исключена возможность их возникновения. Возникновение аварий может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на окружающую природную среду. Прямой вид воздействий является наиболее опасным по непосредственному влиянию на окружающую среду, который может сопровождаться загрязнением атмосферного воздуха, подземных вод, почвенно-растительного покрова.

Аварийные ситуации на площадке не приведут к значительному загрязнению атмосферного воздуха, учитывая их кратковременный характер в связи с оперативным реагированием служб предприятия и ликвидацией аварийных ситуаций в кратчайшие сроки.

Для предотвращения развития аварийных ситуаций, их локализации и ликвидации негативных последствий на предприятии предусмотрены следующие меры:

- Разработан специализированный План аварийного реагирования (мероприятия по ограничению, ликвидации и устраниния последствий потенциально возможной аварии);
- Объекты оснащены оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий;
- В случае возникновения аварии предусматривается проведение рекультивационных и восстановительных работ;
- Предусмотрено обучение персонала борьбе с последствиями аварий, в том числе проведение практических занятий, учебных тревог и других подобных мероприятий.

Своевременное применение мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволит дополнительно уменьшить их неблагоприятные последствия, что должны обеспечить допустимые уровни экологического риска проводимых работ.

В рамках проекта строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей от г.Сатпаев до п.Жезды, с. Улытау, предусмотрено внедрение комплекса мероприятий, направленных на минимизацию и (или) исключение экологических рисков, в соответствии с:

- Пунктом 5 статьи 66 ЭК РК - а именно: «В процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету отрицательные и положительные эффекты воздействия на окружающую среду и здоровье населения»;
- А также в согласно п.1 ст.5 Кодекса: «принцип предотвращения: любая деятельность, которая вызывает или может вызвать загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба и вреда жизни и (или) здоровью людей, допускается в рамках, установленных настоящим Кодексом, только при условии обеспечения на самом источнике воздействия на окружающую среду всех необходимых мер по предотвращению наступления указанных последствий».

В целях реализации указанных требований, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- Применение экологически безопасных и сертифицированных технологий при строительстве подводящего газопровода и газораспределительных сетей;
- Обеспечение герметичности соединений и предотвращение утечек газа за счет использования качественных материалов и оборудования;
- Проведение технического контроля сварных соединений и изоляции трубопровода на всех этапах работ;
- Организация мониторинга состояния окружающей среды на период строительства;
- Соблюдение санитарно-защитных зон и безопасных расстояний от объектов газоснабжения до жилой застройки;
- Восстановление нарушенных участков почвенного покрова и благоустройство территории после завершения строительных работ;
- Разработка мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций и быстрому реагированию в случае их возникновения;
- Проведение инструктажей по технике безопасности и экологическим требованиям для персонала, задействованного в строительстве и эксплуатации.

Мероприятия соответствуют принципу экологической безопасности и направлены на предупреждение негативного воздействия на атмосферный воздух, почву, водные ресурсы и здоровье населения п.Жезды, с. Улытау.

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных в Проекте и природоохранных мероприятий, изложенных в данном проекте при строительстве и эксплуатации объекта, позволяет максимально снизить негативные последствия для окружающей среды, связанные с реализацией проекта.

В результате реализации проекта не ожидается риск для здоровья населения при воздействии химических веществ, загрязняющих атмосферный воздух.

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

5.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

При строительстве объекта, производятся следующие работы, которые являются источниками выбросов в атмосферный воздух:

- Срезка растительного слоя бульдозерами;
- Механизированное рыхление скального грунта;
- Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами;
- Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами;
- Засыпка траншей бульдозерами;
- Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовки, щебеночных;
- Устройство песчаного основания;
- Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из ПГС;
- Установка одностоечных опор;
- Антикоррозийная защита металлических поверхностей;
- Сварочный пост;
- Пост газового резака;
- Гидроизоляция;
- Агрегат для сварки полиэтиленовых труб;
- Спецтехника;
- Сварочный агрегат САГ;
- Электростанция передвижная, 4 кВт;
- Компрессор передвижной, 36 кВт;
- Котел битумный;
- Электростанция передвижная, 75 квт.

При эксплуатации объекта, источниками выбросов в атмосферный воздух являются:

- Сбросная свеча опорожнения оборудования для ремонтно-профилактических работ и предохранительного клапана для проверки его работоспособности;
- Дымовая труба котла КСГ-10 в ПГБ;

5.2. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

5.2.1. Обоснование данных по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

2026 год Строительство газопровода на с. Жезды - I очередь

Город N 312, Жезказган

Объект N 0003, Вариант 1 Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

Источник загрязнения N 0001, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Сварочный агрегат САГ

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ) : отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 0.951
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P , кВт, 37
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя b ,
г/кВт*ч, 118.92

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан
самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b * P = 8.72 * 10^{-6} * 118.92 * 37 = 0.038368349 \quad (\text{A.3})$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (\text{A.5})$$

где 1.31 – удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0
гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.038368349 / 0.359066265 = 0.1068559 \quad (\text{A.4})$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки
до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов q_{zi} г/кг.топл. стационарной дизельной
установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных
значений, т.е. 0.8 – для NO₂ и 0.13 – для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0846889	0.0327144
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0137619	0.0053161
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0071944	0.002853
0330	Сера диоксид	0.0113056	0.0042795
0337	Углерод оксид	0.074	0.02853
0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	5.2305E-8
1325	Формальдегид	0.0015417	0.0005706
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/	0.037	0.014265

Источник загрязнения N 0002, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Электростанция передвижная, 4 кВт

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
~~~~~

#### Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный  
Расход топлива стационарной дизельной установки за год  $B_{год}$ , т, 5.492  
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_e$ , кВт, 4  
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя  $b_e$ ,  
г/кВт·ч, 210

Температура отработавших газов  $T_{ог}$ , К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан  
самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов  $G_{ог}$ , кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_e * P_e = 8.72 * 10^{-6} * 210 * 4 = 0.0073248 \quad (\text{A.3})$$

Удельный вес отработавших газов  $\gamma_{ог}$ , кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (\text{A.5})$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0  
гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов  $Q_{ог}$ , м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.0073248 / 0.359066265 = 0.020399577 \quad (\text{A.4})$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов  $e_{mi}$  г/кВт·ч стационарной дизельной установки  
до капитального ремонта

| Группа | CO  | NOx  | CH  | C   | SO2 | CH2O | БП     |
|--------|-----|------|-----|-----|-----|------|--------|
| A      | 7.2 | 10.3 | 3.6 | 0.7 | 1.1 | 0.15 | 1.3E-5 |

Таблица значений выбросов  $q_{ei}$  г/кг.топл. стационарной дизельной  
установки до капитального ремонта

| Группа | CO | NOx | CH | C | SO2 | CH2O | БП     |
|--------|----|-----|----|---|-----|------|--------|
| A      | 30 | 43  | 15 | 3 | 4.5 | 0.6  | 5.5E-5 |

Расчет максимального из разовых выброса  $M_i$ , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_e / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса  $W_i$ , т/год:

$$W_i = q_{ei} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных  
значений, т.е. 0.8 - для NO<sub>2</sub> и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

| Код | Примесь | г/сек | т/год |
|-----|---------|-------|-------|
|-----|---------|-------|-------|

| 0301 | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                   | 0.0091556 | 0.1889248 |
|------|---------------------------------------------------|-----------|-----------|
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид)                     | 0.0014878 | 0.0307003 |
| 0328 | Углерод черный (Сажа)                             | 0.0007778 | 0.016476  |
| 0330 | Сера диоксид                                      | 0.0012222 | 0.024714  |
| 0337 | Углерод оксид                                     | 0.008     | 0.16476   |
| 0703 | Бенз/а/пирен                                      | 1.4444E-8 | 0.0000003 |
| 1325 | Формальдегид                                      | 0.0001667 | 0.0032952 |
| 2754 | Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ | 0.004     | 0.08238   |

Источник загрязнения N 0003, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Компрессор передвижной, 36 кВт

#### Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.  
~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ) : отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 1.341
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_3 , кВт, 36
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя b ,
г/кВт*ч, 211.12

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан
самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b * P_3 = 8.72 * 10^{-6} * 211.12 * 36 = 0.06627479 \quad (\text{A.3})$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (\text{A.5})$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0
гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.06627479 / 0.359066265 = 0.184575375 \quad (\text{A.4})$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки
до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов q_{zi} г/кг.топл. стационарной дизельной
установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных
значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек	т/год

0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0824	0.0461304
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.01339	0.0074962
0328	Углерод черный (Сажа)	0.007	0.004023
0330	Сера диоксид	0.011	0.0060345
0337	Углерод оксид	0.072	0.04023
0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	7.3755E-8
1325	Формальдегид	0.0015	0.0008046
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/	0.036	0.020115

Источник загрязнения N 0004, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Котел битумный

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , **K3 = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**

Расход топлива, т/год , **BT = 0.876**

Расход топлива, г/с , **BG = 0.68**

Марка топлива , **M = NAME = Дизельное топливо**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг (прил. 2.1) , **QR = 10210**

Пересчет в МДж , **QR = QR * 0.004187 = 10210 * 0.004187 = 42.75**

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , **AR = 0.025**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1) , **AIR = 0.025**

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , **SR = 0.3**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1) , **SIR = 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , **QN = 8**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , **QF = 6.8**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , **KNO = 0.0462**

Коэффи. 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} = 0.0462 * (6.8 / 8)^{0.25} = 0.0444**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , **MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 0.876 * 42.75 * 0.0444 * (1-0) = 0.001663**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , **MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 0.68 * 42.75 * 0.0444 * (1-0) = 0.00129**

Выброс азота диоксида (0301), т/год , **_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.001663 = 0.00133**

Выброс азота диоксида (0301), г/с , **_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00129 = 0.001032**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год , $M = 0.13 * M_{NOT} = 0.13 * 0.001663 = 0.000216$

Выброс азота оксида (0304), г/с , $G = 0.13 * M_{NOG} = 0.13 * 0.00129 = 0.0001677$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2) , $NSO2 = 0.02$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1) , $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , $M = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT = 0.02 * 0.876 * 0.3 * (1-0.02) + 0.0188 * 0 * 0.876 = 0.00515$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , $G = 0.02 * BG * SIR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG = 0.02 * 0.68 * 0.3 * (1-0.02) + 0.0188 * 0 * 0.68 = 0.004$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид

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 , $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5) , $CCO = Q3 * R * QR = 0.5 * 0.65 * 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , $M = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 0.876 * 13.9 * (1-0 / 100) = 0.01218$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , $G = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 0.68 * 13.9 * (1-0 / 100) = 0.00945$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.001032	0.00133
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0001677	0.000216
0330	Сера диоксид	0.004	0.00515
0337	Углерод оксид	0.00945	0.01218

Источник загрязнения N 0005, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Электростанция передвижная, 75 квт

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ) : отечественный  
Расход топлива стационарной дизельной установки за год  $B_{год}$  , т, 3.363  
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_e$  , кВт, 75  
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя  $b$  ,  
г/кВт\*ч, 207.2

Температура отработавших газов  $T_{ог}$ , К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов  $G_{ог}$ , кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b, * P, = 8.72 * 10^{-6} * 207.2 * 75 = 0.1355088 \quad (\text{A.3})$$

Удельный вес отработавших газов  $\gamma_{ог}$ , кг/м<sup>3</sup>:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (\text{A.5})$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м<sup>3</sup>;

Объемный расход отработавших газов  $Q_{ог}$ , м<sup>3</sup>/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.1355088 / 0.359066265 = 0.377392179 \quad (\text{A.4})$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов  $e_{mi}$  г/кВт\*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

| Группа | CO  | NOx | CH  | C   | SO2 | CH2O | БП     |
|--------|-----|-----|-----|-----|-----|------|--------|
| Б      | 6.2 | 9.6 | 2.9 | 0.5 | 1.2 | 0.12 | 1.2E-5 |

Таблица значений выбросов  $q_{zi}$  г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

| Группа | CO | NOx | CH | C | SO2 | CH2O | БП     |
|--------|----|-----|----|---|-----|------|--------|
| Б      | 26 | 40  | 12 | 2 | 5   | 0.5  | 5.5E-5 |

Расчет максимального из разовых выброса  $M_i$ , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_i / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса  $W_i$ , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO<sub>2</sub> и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

| Код  | Примесь                                           | г/сек     | т/год     |
|------|---------------------------------------------------|-----------|-----------|
| 0301 | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                   | 0.16      | 0.107616  |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид)                     | 0.026     | 0.0174876 |
| 0328 | Углерод черный (Сажа)                             | 0.0104167 | 0.006726  |
| 0330 | Сера диоксид                                      | 0.025     | 0.016815  |
| 0337 | Углерод оксид                                     | 0.1291667 | 0.087438  |
| 0703 | Бенз/а/пирен                                      | 0.0000003 | 0.0000002 |
| 1325 | Формальдегид                                      | 0.0025    | 0.0016815 |
| 2754 | Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ | 0.0604167 | 0.040356  |

Источник загрязнения N 6001, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Срезка растительного слоя бульдозерами

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для

пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**

Высота падения материала, м , **GB = 0.5**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **K5 = 0.4**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **Q = 80**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы , **N = 0**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **MGOD = 363**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала ,

т/час , **MН = 14**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  $M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 363 * (1-0) * 10^{-6} = 0.001394$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25) ,  $G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MН * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 14 * (1-0) / 3600 = 0.01493$

Итого выбросы:

| Код  | Примесь                                      | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.01493    | 0.001394     |

Источник загрязнения N 6002, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Механизированное рыхление скального грунта

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**

Высота падения материала, м , **GB = 0.5**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **K5 = 0.4**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **Q = 80**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы , **N = 0**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **MGOD = 108047**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , **MН = 25**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  $M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 108047 * (1-0) * 10^{-6} = 0.415$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25) ,  $G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MН * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 25 * (1-0) / 3600 = 0.02667$

Итого выбросы:

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                               | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|----------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.02667           | 0.415               |

Источник загрязнения N 6003, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для

пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон  
 Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**  
 Высота падения материала, м , **GB = 0.5**  
 Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **K5 = 0.4**  
 Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **Q = 80**  
 Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется  
 экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы  
 , **N = 0**  
 Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **MGOD = 119843**  
 Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала ,  
 т/час , **MН = 20**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль  
 цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,  
 зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных  
 работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  $M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 119843 * (1-0) * 10^{-6} = 0.46$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25) ,  $G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MН * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 20 * (1-0) / 3600 = 0.02133$

Итого выбросы:

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                                  | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|-------------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси<br>кремния | 0.02133           | 0.46                |

Источник загрязнения N 6004, Неорганизованный выброс  
 Источник выделения N 001, Устройство основания под трубопровод  
 песчаного

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу  
 различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
 п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
 Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
 пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
 указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
 предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
 материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п.  
 9.3.3)

Материал: Песок

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**

Высота падения материала, м ,  **$GB = 0.5$**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) ,  **$K5 = 0.4$**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т ,  **$Q = 540$**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы ,  **$N = 0$**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год ,  **$MGOD = 82399$**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час ,  **$MH = 5$**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  **$M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 540 * 82399 * (1-0) * 10^{-6} = 2.136$**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25) ,  **$G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 540 * 5 * (1-0) / 3600 = 0.036$**

Итого выбросы:

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                               | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|----------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.036             | 2.136               |

Источник загрязнения N 6005, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Засыпка траншей бульдозерами

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) ,  **$K0 = 0.1$**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) ,  **$K1 = 1.2$**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) ,  **$K4 = 1$**

Высота падения материала, м ,  **$GB = 0.5$**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) ,  **$K5 = 0.4$**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т ,  $Q = 80$   
 Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется  
 экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы  
 $, N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год ,  $MGOD = 163294$

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала ,  
 т/час ,  $MH = 30$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль  
 цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,  
 зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных  
 работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  $M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 163294 * (1-0) * 10^{-6} = 0.627$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25) ,  $G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 30 * (1-0) / 3600 = 0.032$

Итого выбросы:

| Код  | Примесь                                         | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|-------------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси<br>кремния | 0.032      | 0.627        |

Источник загрязнения N 6006, Неорганизованный выброс  
 Источник выделения N 001, Устройство подстилающих слоев с уплотнением  
 трамбовки, щебеночных

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу  
 различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
 п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
 Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
 пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
 указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
 предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
 материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п.  
 9.3.3)

Материал: Щебень из осад. пород крупн. от 20мм и более

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) ,  $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) ,  $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) ,  $K4 = 1$

Высота падения материала, м ,  $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) ,  $K5 = 0.4$

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т ,  $Q = 80$

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется

экспериментально, либо принимается по справочным данным), доли единицы ,  $N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год ,  $MGOD = 452$   
Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала ,  
т/час ,  $MH = 20$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  $M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 452 * (1-0) * 10^{-6} = 0.001736$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25) ,  $G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 20 * (1-0) / 3600 = 0.02133$

Итого выбросы:

| Kод  | Примесь                                      | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.02133    | 0.001736     |

Источник загрязнения N 6007, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Устройство песчаного основания

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п.  
9.3.3)

Материал: Песок

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) ,  $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) ,  $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) ,  $K4 = 1$

Высота падения материала, м ,  $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) ,  $K5 = 0.4$

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т ,  $Q = 540$

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется  
экспериментально, либо принимается по справочным данным), доли единицы  
,  $N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год ,  $MGOD = 8272$

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , **MН = 3**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

$$\text{Валовый выброс, т/год (9.24)} , \quad M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^6 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 540 * 8272 * (1-0) * 10^6 = 0.2144$$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25)} , \quad G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MН * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 540 * 3 * (1-0) / 3600 = 0.0216$$

Итого выбросы:

| Kод  | Примесь                                      | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.0216     | 0.2144       |

Источник загрязнения N 6009, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из ПГС

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**

Высота падения материала, м , **GB = 0.5**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **K5 = 0.4**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **Q = 120**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы , **N = 0**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **MGOD = 255**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , **MН = 15**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

$$\text{Валовый выброс, т/год (9.24)} , M = K_0 * K_1 * K_4 * K_5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 120 * 255 * (1-0) * 10^{-6} = \mathbf{0.00147}$$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25)} , G = K_0 * K_1 * K_4 * K_5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 120 * 15 * (1-0) / 3600 = \mathbf{0.024}$$

Итого выбросы:

| Kод  | Примесь                                      | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.024      | 0.00147      |

Источник загрязнения N 6011, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Антикоррозийная защита металлических поверхностей

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.50403**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Эмаль ПФ-115

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 45**

**Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 50**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

$$\text{Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , } M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.50403 * 45 * 50 * 100 * 10^{-6} = \mathbf{0.1134}$$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с , } G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 50 * 100 / (3.6 * 10^6) = \mathbf{0.0075}$$

**Примесь: 2752 Уайт-спирит**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 50**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

$$\text{Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , } M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.50403 * 45 * 50 * 100 * 10^{-6} = \mathbf{0.1134}$$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 50 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0075$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.000056$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Эмаль ХВ-124

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 27$

### Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 26$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.000056 * 27 * 26 * 100 * 10^{-6} = 0.00000393$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 27 * 26 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00234$

### Примесь: 1210 Бутилацетат

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 12$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.000056 * 27 * 12 * 100 * 10^{-6} = 0.000001814$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 27 * 12 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00108$

### Примесь: 0621 Толуол

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 62$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.000056 * 27 * 62 * 100 * 10^{-6} = 0.00000937$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 27 * 62 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00558$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.0355$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Эмаль ЭП-773

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 38**

**Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 30**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0355 * 38 * 30 * 100 * 10^{-6} = 0.00405$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 30 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0038$

**Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 40**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0355 * 38 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.0054$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00507$

**Примесь: 1119 2-Этоксиэтанол (Этилицепрозольв)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 30**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0355 * 38 * 30 * 100 * 10^{-6} = 0.00405$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 30 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0038$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.16402**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-021

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 45**

**Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 100**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.16402 * 45 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0738$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.015$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.02775**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Грунтовка битумная

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 11**

### **Примесь: 1042 Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 40**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02775 * 11 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.00122$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.001467$

### **Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 40**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02775 * 11 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.00122$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.001467$

### **Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 10**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02775 * 11 * 10 * 100 * 10^{-6} = 0.000305$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 10 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000367$

### **Примесь: 1112 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля; Этилкарбитол)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 10**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02775 * 11 * 10 * 100 * 10^{-6} = 0.000305$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 10 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000367$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.10733$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Лак БТ-123

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 56$

#### Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 96$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.10733 * 56 * 96 * 100 * 10^{-6} = 0.0577$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 56 * 96 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.01792$

#### Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 4$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.10733 * 56 * 4 * 100 * 10^{-6} = 0.002404$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 56 * 4 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000747$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.0043$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Лак БТ-577

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 63$

#### Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 57.4$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0043 * 63 * 57.4 * 100 * 10^{-6} = 0.001555$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 63 * 57.4 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.01205$

### Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 42.6$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0043 * 63 * 42.6 * 100 * 10^{-6} = 0.001154$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 63 * 42.6 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00895$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.00466$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Растворитель Р-4

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 100$

### Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 26$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.00466 * 100 * 26 * 100 * 10^{-6} = 0.001212$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 26 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00867$

### Примесь: 1210 Бутилацетат

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 12$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.00466 * 100 * 12 * 100 * 10^{-6} = 0.000559$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 12 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.004$

### Примесь: 0621 Толуол

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 62$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.00466 * 100 * 62 * 100 * 10^{-6} = 0.00289$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 62 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.02067$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.08123$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Растворитель Уайт-спирит

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 100$

### Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.08123 * 100 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0812$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.0055$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Растворитель Ацетон

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 100$

### Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0055 * 100 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0055$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.74531$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Краска масляная густотертая цветная МА-015

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 15**

### **Примесь: 2752 Уайт-спирит**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 100**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.74531 * 15 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.1118$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 15 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.005$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.02691**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Ксиолол нефтяной

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 100**

### **Примесь: 0616 Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, н-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 100**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02691 * 100 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0269$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.77643**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Грунтовка Олифа

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 40**

### **Примесь: 2752 Уайт-спирит**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 100**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^6 = 0.77643 * 40 * 100 * 100 * 10^6 = 0.3106$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 40 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.01333$

Итого:

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                                                                   | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|----------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 0616       | Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-)                                                | 0.0333            | 0.279975            |
| 0621       | Толуол                                                                           | 0.02067           | 0.00289937          |
| 1042       | Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)                                                   | 0.001467          | 0.00122             |
| 1112       | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол<br>(Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля;<br>Этилкарбитол) | 0.000367          | 0.000305            |
| 1119       | 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв)                                                  | 0.0038            | 0.00405             |
| 1210       | Бутилацетат                                                                      | 0.004             | 0.000560814         |
| 1401       | Пропан-2-он (Ацетон)                                                             | 0.0333            | 0.01076593          |
| 2704       | Бензин (нефтяной, малосернистый) / в<br>пересчете на углерод/                    | 0.000367          | 0.000305            |
| 2752       | Уайт-спирит                                                                      | 0.0333            | 0.620558            |

Источник загрязнения N 6012, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Сварочный пост

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
при сварочных работах (по величинам удельных  
выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами  
Электрод (сварочный материал): АНО-4

Расход сварочных материалов, кг/год ,  $B = 999.362$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,  
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  $BMAX = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,  
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 17.8$   
в том числе:

**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 15.73$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 15.73 * 999.362 / 10^6 = 0.01572$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 15.73 * 0.5 / 3600 = 0.002185$

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1.66$**   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 1.66 * 999.362 / 10^6 = 0.00166$   
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 1.66 * 0.5 / 3600 = 0.0002306$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 0.41$**   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 0.41 * 999.362 / 10^6 = 0.00041$   
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 0.41 * 0.5 / 3600 = 0.000057$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов  
 Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами  
 Электрод (сварочный материал): АНО-6  
 Расход сварочных материалов, кг/год ,  **$B = 0.06994$**   
 Фактический максимальный расход сварочных материалов,  
 с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  **$BMAX = 0.5$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 16.7$**   
 в том числе:

**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 14.97$**   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 14.97 * 0.06994 / 10^6 = 0.000001047$   
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 14.97 * 0.5 / 3600 = 0.00208$

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1.73$**   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 1.73 * 0.06994 / 10^6 = 0.000000121$   
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 1.73 * 0.5 / 3600 = 0.0002403$   
 Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами  
 Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45  
 Расход сварочных материалов, кг/год ,  **$B = 31.828$**   
 Фактический максимальный расход сварочных материалов,  
 с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  **$BMAX = 0.5$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 16.31$**   
 в том числе:

**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 10.69$**   
Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 10.69 * 31.828 / 10^6 = 0.00034$   
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 10.69 * 0.5 / 3600 = 0.001485$

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 0.92$**   
Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 0.92 * 31.828 / 10^6 = 0.0000293$   
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 0.92 * 0.5 / 3600 = 0.0001278$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1.4$**   
Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 1.4 * 31.828 / 10^6 = 0.0000446$   
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 1.4 * 0.5 / 3600 = 0.0001944$

**Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) /в пересчете на фтор/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 3.3$**   
Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 3.3 * 31.828 / 10^6 = 0.000105$   
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 3.3 * 0.5 / 3600 = 0.000458$

Газы:

**Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний тетрафторид) /в пересчете на фтор/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 0.75$**   
Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 0.75 * 31.828 / 10^6 = 0.00002387$   
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 0.75 * 0.5 / 3600 = 0.0001042$

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1.5$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 1.5 * 31.828 / 10^6 = 0.0000477$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1.5 * 0.5 / 3600 = 0.0002083$

#### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 13.3$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 13.3 * 31.828 / 10^6 = 0.000423$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 13.3 * 0.5 / 3600 = 0.001847$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/55

Расход сварочных материалов, кг/год ,  **$B = 10.35$**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  **$BMAX = 0.5$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 16.99$**

в том числе:

#### Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 13.9$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 13.9 * 10.35 / 10^6 = 0.000144$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 13.9 * 0.5 / 3600 = 0.00193$

#### Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1.09$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 1.09 * 10.35 / 10^6 = 0.00001128$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1.09 * 0.5 / 3600 = 0.0001514$

#### Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 1 * 10.35 / 10^6 = 0.00001035$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1 * 0.5 / 3600 = 0.000139$

**Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) /в пересчете на фтор/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  **$M = GIS * B / 10^6 = 1 * 10.35 / 10^6 = 0.00001035$**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  **$G = GIS * BMAX / 3600 = 1 * 0.5 / 3600 = 0.000139$**

-----  
Газы:

**Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний тетрафторид) /в пересчете на фтор/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 0.93$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  **$M = GIS * B / 10^6 = 0.93 * 10.35 / 10^6 = 0.00000963$**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  **$G = GIS * BMAX / 3600 = 0.93 * 0.5 / 3600 = 0.0001292$**

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 2.7$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  **$M = GIS * B / 10^6 = 2.7 * 10.35 / 10^6 = 0.00002795$**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  **$G = GIS * BMAX / 3600 = 2.7 * 0.5 / 3600 = 0.000375$**

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 13.3$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  **$M = GIS * B / 10^6 = 13.3 * 10.35 / 10^6 = 0.0001377$**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  **$G = GIS * BMAX / 3600 = 13.3 * 0.5 / 3600 = 0.001847$**

ИТОГО:

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                                                                                                               | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 0123       | Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/                                                                              | 0.002185          | 0.016205047         |
| 0143       | Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/                                                               | 0.0002403         | 0.001700701         |
| 0301       | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                                                                                              | 0.000375          | 0.00007565          |
| 0337       | Углерод оксид                                                                                                                | 0.001847          | 0.0005607           |
| 0342       | Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний тетрафторид) /в пересчете на фтор/                                   | 0.0001292         | 0.0000335           |
| 0344       | Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) /в пересчете на фтор/ | 0.000458          | 0.00011535          |

|      |                                                                                                                                                                            |           |            |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.) | 0.0001944 | 0.00046495 |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------|

Источник загрязнения N 6013, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Пост газового резака

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов

Вид резки: Газовая

Разрезаемый материал: Сталь углеродистая

Толщина материала, мм (табл. 4) , **L = 5**

Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования

Время работы одной единицы оборудования, час/год , **T = 7.46**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4) , **GT = 74**  
в том числе:

#### Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , **GT = 1.1**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , **M = GT \* T / 10<sup>6</sup> = 1.1 \* 7.46 / 10<sup>6</sup> = 0.0000082**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , **G = GT / 3600 = 1.1 / 3600 = 0.0003056**

#### Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , **GT = 72.9**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , **M = GT \* T / 10<sup>6</sup> = 72.9 \* 7.46 / 10<sup>6</sup> = 0.000544**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , **G = GT / 3600 = 72.9 / 3600 = 0.02025**

-----  
Газы:

#### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , **GT = 49.5**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , **M = GT \* T / 10<sup>6</sup> = 49.5 \* 7.46 / 10<sup>6</sup> = 0.000369**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) ,  $G_1 = GT / 3600 = 49.5 / 3600 = 0.01375$

#### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) ,  $GT = 39$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) ,  $M_1 = GT * T / 10^6 = 39 * 7.46 / 10^6 = 0.000291$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) ,  $G_1 = GT / 3600 = 39 / 3600 = 0.01083$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Газовая сварка стали ацетилен-кислородным пламенем

Расход сварочных материалов, кг/год ,  $B = 0.13668$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  $B_{MAX} = 0.5$

-----  
Газы:

#### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 22$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M_1 = GIS * B / 10^6 = 22 * 0.13668 / 10^6 = 0.000003007$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G_1 = GIS * B_{MAX} / 3600 = 22 * 0.5 / 3600 = 0.003056$

Вид сварки: Дуговая металлизация при применении проволоки: СВ-08Г2С

Расход сварочных материалов, кг/год ,  $B = 45.481$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  $B_{MAX} = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 38$

в том числе:

#### Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 35$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M_1 = GIS * B / 10^6 = 35 * 45.481 / 10^6 = 0.001592$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G_1 = GIS * B_{MAX} / 3600 = 35 * 0.5 / 3600 = 0.00486$

#### Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 1.48$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M_1 = GIS * B / 10^6 = 1.48 * 45.481 / 10^6 = 0.0000673$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1.48 * 0.5 / 3600 = 0.0002056$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 0.16$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 0.16 * 45.481 / 10^6 = 0.00000728$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 0.16 * 0.5 / 3600 = 0.00002222$

ИТОГО:

| Kod  | Примесь                                                                                                                                                                    | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|--------------|
| 0123 | Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/                                                                                                                            | 0.02025    | 0.002136     |
| 0143 | Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/                                                                                                             | 0.0003056  | 0.0000755    |
| 0301 | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                                                                                                                                            | 0.01083    | 0.000294007  |
| 0337 | Углерод оксид                                                                                                                                                              | 0.01375    | 0.000369     |
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.) | 0.00002222 | 0.00000728   |

Источник загрязнения N 6014, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Гидроизоляция

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
- п.6. Методика расчета выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов

Тип источника выделения: Битумоплавильная установка

Время работы оборудования, ч/год ,  $T = 359.9$

**Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на C/**

Об'ем производства битума, т/год ,  $MY = 5.0648$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 6.7 [1]) ,  $M = (1 * MY) / 1000 = (1 * 5.0648) / 1000 = 0.00506$

Максимальный разовый выброс, г/с ,  $G = M * 10^6 / (T * 3600) = 0.00506 * 10^6 / (359.9 * 3600) = 0.003905$

Итого:

| Kod | Примесь | Выброс г/с | Выброс т/год |
|-----|---------|------------|--------------|
|     |         |            |              |

|      |                                                      |          |         |
|------|------------------------------------------------------|----------|---------|
| 2754 | Углеводороды предельные С12-19 /в<br>пересчете на С/ | 0.003905 | 0.00506 |
|------|------------------------------------------------------|----------|---------|

Источник загрязнения N 6016, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Спецтехника

### ***Модель автокрана: КС-4362***

Количество автокранов данной модели ,  $NK = 2$

Количество автокранов данной модели работающих одновременно ,  $NKI = 1$

Средняя продолжительность работы автокрана в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы автокрана в год ,  $DP = 154$

### ***Вид топлива: диз.топливо***

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 6.1$

### **Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1229.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1229.8 * 154 * 2 * 10^{-6} = 0.379$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 1229.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0427$

### **Примесь: 2732 Керосин**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 154 * 2 * 10^{-6} = 0.0758$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

### **Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1721.7$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1721.7 * 154 * 2 * 10^{-6} = 0.53$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 1721.7 * 1 / (8 * 3600) = 0.0598$

### **Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 154 * 2 * 10^{-6} = 0.0758$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6.1 * 0.84 * 8 = 123$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 123 * 154 * 2 * 10^{-6} = 0.0379$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 123 * 1 / (8 * 3600) = 0.00427$

### Модель бульдозера: Д-579

Количество бульдозеров данной модели ,  $NK = 1$

Количество бульдозеров данной модели работающих одновременно ,  $NK1 = 1$

Средняя продолжительность работы бульдозера в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы бульдозера в год ,  $DP = 106$

### Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 6.1$

### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1229.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1229.8 * 106 * 1 * 10^{-6} = 0.1304$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1229.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0427$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 0.5094000**

### Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 106 * 1 * 10^{-6} = 0.0261$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.1019000**

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , **KI = 42**

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г , **MI = KI \* QK \* P \* TCM = 42 \* 6.1 \* 0.84 \* 8 = 1721.7**

Валовый выброс ЗВ, т/год , **M = MI \* DP \* NK \* 10<sup>-6</sup> = 1721.7 \* 106 \* 1 \* 10<sup>-6</sup> = 0.1825**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , **G = MI \* NK1 / (TCM \* 3600) = 1721.7 \* 1 / (8 \* 3600) = 0.0598**

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 0.7125000**

**Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , **KI = 6**

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г , **MI = KI \* QK \* P \* TCM = 6 \* 6.1 \* 0.84 \* 8 = 246**

Валовый выброс ЗВ, т/год , **M = MI \* DP \* NK \* 10<sup>-6</sup> = 246 \* 106 \* 1 \* 10<sup>-6</sup> = 0.0261**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , **G = MI \* NK1 / (TCM \* 3600) = 246 \* 1 / (8 \* 3600) = 0.00854**

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.1019000**

**Примесь: 0330 Сера диоксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , **KI = 3**

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г , **MI = KI \* QK \* P \* TCM = 3 \* 6.1 \* 0.84 \* 8 = 123**

Валовый выброс ЗВ, т/год , **M = MI \* DP \* NK \* 10<sup>-6</sup> = 123 \* 106 \* 1 \* 10<sup>-6</sup> = 0.01304**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , **G = MI \* NK1 / (TCM \* 3600) = 123 \* 1 / (8 \* 3600) = 0.00427**

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.0509400**

**Модель экскаватора: Э-352**

Количество экскаваторов данной модели , **NK = 3**

Количество экскаваторов данной модели работающих одновременно , **NKI = 1**

Средняя продолжительность работы экскаватора в день, час , **TCM = 8**

Среднее количество дней работы экскаватора в год , **DP = 193**

**Вид топлива: диз.топливо**

Плотность топлива, кг/л , **P = 0.84**

Средний часовой расход топлива, л/ч , **QK = 4.6**

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , **KI = 30**

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 4.6 * 0.84 * 8 = 927.4$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 927.4 * 193 * 3 * 10^{-6} = 0.537$   
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 927.4 * 1 / (8 * 3600) = 0.0322$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.0464000**

#### Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 4.6 * 0.84 * 8 = 185.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 185.5 * 193 * 3 * 10^{-6} = 0.1074$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 185.5 * 1 / (8 * 3600) = 0.00644$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2093000**

#### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 4.6 * 0.84 * 8 = 1298.3$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1298.3 * 193 * 3 * 10^{-6} = 0.752$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1298.3 * 1 / (8 * 3600) = 0.0451$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 1.4645000**

#### Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 4.6 * 0.84 * 8 = 185.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 185.5 * 193 * 3 * 10^{-6} = 0.1074$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 185.5 * 1 / (8 * 3600) = 0.00644$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2093000**

#### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 4.6 * 0.84 * 8 = 92.7$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 92.7 * 193 * 3 * 10^{-6} = 0.0537$   
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 92.7 * 1 / (8 * 3600) = 0.00322$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1046400**

**Модель трубоукладчика: ТГ-124А**

Количество трубоукладчиков данной модели ,  $NK = 1$

Количество трубоукладчиков данной модели работающих одновременно ,  $NK1 = 1$

Средняя продолжительность работы трубоукладчика в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы трубоукладчика в год ,  $DP = 2$

**Вид топлива: диз.топливо**

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 6.6$

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.6 * 0.84 * 8 = 1330.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1330.6 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.00266$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1330.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.0462$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.0490600**

**Примесь: 2732 Керосин**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.6 * 0.84 * 8 = 266.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 266.1 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000532$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 266.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00924$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2098320**

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6.6 * 0.84 * 8 = 1862.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1862.8 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.003726$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1862.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0647$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 1.4682260**

**Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.6 * 0.84 * 8 = 266.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 266.1 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000532$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 266.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00924$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2098320**

**Примесь: 0330 Сера диоксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6.6 * 0.84 * 8 = 133.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 133.1 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000266$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 133.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00462$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1049060**

**Модель дорожного катка: ДУ-48**

Количество катков данной модели ,  $NK = 1$

Количество катков данной модели работающих одновременно ,  $NKI = 1$

Средняя продолжительность работы катка в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы катка в год ,  $DP = 1$

**Вид топлива: дизтопливо**

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 5.8$

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним катком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 5.8 * 0.84 * 8 = 1169.3$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1169.3 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.00117$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 1169.3 * 1 / (8 * 3600) = 0.0406$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.0502300**

**Примесь: 2732 Керосин**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним катком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 5.8 * 0.84 * 8 = 233.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 233.9 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000234$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 233.9 * 1 / (8 * 3600) = 0.00812$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2100660**

#### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним катком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 5.8 * 0.84 * 8 = 1637$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1637 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.001637$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1637 * 1 / (8 * 3600) = 0.0568$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 1.4698630**

#### Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним катком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 5.8 * 0.84 * 8 = 233.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 233.9 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000234$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 233.9 * 1 / (8 * 3600) = 0.00812$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2100660**

#### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним катком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 5.8 * 0.84 * 8 = 116.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 116.9 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000117$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 116.9 * 1 / (8 * 3600) = 0.00406$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1050230**

#### Модель автогрейдера: ДЗ-99-1-4

Количество автогрейдеров данной модели ,  $NK = 1$

Количество автогрейдеров данной модели работающих одновременно ,  $NKI = 1$

Средняя продолжительность работы аэробрикетера в день, час ,  $TCM = 4.5$   
Среднее количество дней работы аэробрикетера в год ,  $DP = 2$

**Вид топлива: дизтопливо**

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 9.4$

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним аэробрикетером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 9.4 * 0.84 * 4.5 = 1066$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1066 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.00213$   
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 1066 * 1 / (4.5 * 3600) = 0.0658$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.0523600**

**Примесь: 2732 Керосин**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним аэробрикетером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 9.4 * 0.84 * 4.5 = 213.2$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 213.2 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000426$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 213.2 * 1 / (4.5 * 3600) = 0.01316$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2104920**

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним аэробрикетером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 9.4 * 0.84 * 4.5 = 1492.3$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1492.3 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.002985$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 1492.3 * 1 / (4.5 * 3600) = 0.0921$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 1.4728480**

**Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним аэробрикетером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 9.4 * 0.84 * 4.5 = 213.2$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 213.2 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000426$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 213.2 * 1 / (4.5 * 3600) = 0.01316$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2104920**

### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним автогрейдером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 9.4 * 0.84 * 4.5 = 106.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 106.6 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000213$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 106.6 * 1 / (4.5 * 3600) = 0.00658$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1052360**

### Модель автогидроподъемника: АГП-28

Количество автогидроподъемников данной модели ,  $NK = 1$

Количество автогидроподъемников данной модели работающих одновременно ,  $NK1 = 1$

Средняя продолжительность работы автогидроподъемника в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы автогидроподъемника в год ,  $DP = 2$

### Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 6$

### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6 * 0.84 * 8 = 1209.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1209.6 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.00242$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1209.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.042$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.0547800**

### Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6 * 0.84 * 8 = 241.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 241.9 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000484$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 241.9 * 1 / (8 * 3600) = 0.0084$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2109760**

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  **$KI = 42$**

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6 * 0.84 * 8 = 1693.4$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1693.4 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.00339$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1693.4 * 1 / (8 * 3600) = 0.0588$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 1.4762380**

**Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  **$KI = 6$**

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6 * 0.84 * 8 = 241.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 241.9 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000484$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 241.9 * 1 / (8 * 3600) = 0.0084$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2109760**

**Примесь: 0330 Сера диоксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  **$KI = 3$**

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6 * 0.84 * 8 = 121$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 121 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000242$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 121 * 1 / (8 * 3600) = 0.0042$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1054780**

**Модель автопогрузчика: CAT-304CCR**

Количество автопогрузчиков данной модели ,  **$NK = 1$**

Количество автопогрузчиков данной модели работающих одновременно ,  **$NKI = 1$**

Средняя продолжительность работы автопогрузчика в день, час ,  **$TCM = 8$**

Среднее количество дней работы автопогрузчика в год ,  **$DP = 154$**

**Вид топлива: диз.топливо**

Плотность топлива, кг/л ,  **$P = 0.84$**

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  **$QK = 4.9$**

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 30 * 4.9 * 0.84 * 8 = 987.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 987.8 * 154 * 1 * 10^{-6} = 0.152$   
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 987.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0343$

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.2067800

#### Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 6 * 4.9 * 0.84 * 8 = 197.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 197.6 * 154 * 1 * 10^{-6} = 0.0304$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 197.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.00686$

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2413760

#### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 42 * 4.9 * 0.84 * 8 = 1383$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1383 * 154 * 1 * 10^{-6} = 0.213$   
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1383 * 1 / (8 * 3600) = 0.048$

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 1.6892380

#### Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 6 * 4.9 * 0.84 * 8 = 197.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 197.6 * 154 * 1 * 10^{-6} = 0.0304$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 197.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.00686$

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2413760

#### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 3 * 4.9 * 0.84 * 8 = 98.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 98.8 * 154 * 1 * 10^{-6} = 0.0152$   
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 98.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.00343$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1206780**

**ИТОГО выбросы ЗВ от спецтехники**

| <i>Код</i> | <i>Примесь</i>                  | <i>Выброс г/с</i> | <i>Выброс т/год</i> |
|------------|---------------------------------|-------------------|---------------------|
| 0301       | Азот (IV) оксид (Азота диоксид) | 0.07368           | 1.3513904           |
| 0304       | Азот (II) оксид (Азота оксид)   | 0.011973          | 0.21960094          |
| 0328       | Углерод черный (Сажа)           | 0.01316           | 0.241376            |
| 0330       | Сера диоксид                    | 0.00658           | 0.120678            |
| 0337       | Углерод оксид                   | 0.0658            | 1.20678             |
| 2732       | Керосин                         | 0.01316           | 0.241376            |

## 2027 год Строительство газопровода на п. Ұлытау - II очередь

Город N 312, Жезказган

Объект N 0003, Вариант 1 Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

Источник загрязнения N 0001, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Сварочный агрегат САГ

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.  
~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ) : отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 0.952
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_s , кВт, 37
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя b ,
г/кВт*ч, 118.92

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан
самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_s * P_s = 8.72 * 10^{-6} * 118.92 * 37 = 0.038368349 \quad (\text{A.3})$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (\text{A.5})$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0
гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.038368349 / 0.359066265 = 0.1068559 \quad (\text{A.4})$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	СО	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов q_{zi} г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	СО	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_s / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0846889	0.0327488
0304	Азот (II) оксид(Азота оксид)	0.0137619	0.0053217
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0071944	0.002856
0330	Сера диоксид	0.0113056	0.004284
0337	Углерод оксид	0.074	0.02856
0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	5.236E-8

1325	Формальдегид	0.0015417	0.0005712
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/	0.037	0.01428

Источник загрязнения N 0002, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Электростанция передвижная, 4 кВт

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ) : отечественный  
Расход топлива стационарной дизельной установки за год  $B_{год}$ , т, 4.171  
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_s$ , кВт, 4  
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя  $b$ , г/кВт\*ч, 210

Температура отработавших газов  $T_{ог}$ , К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов  $G_{ог}$ , кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b * P_s = 8.72 * 10^{-6} * 210 * 4 = 0.0073248 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов  $\gamma_{ог}$ , кг/м<sup>3</sup>:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м<sup>3</sup>;

Объемный расход отработавших газов  $Q_{ог}$ , м<sup>3</sup>/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.0073248 / 0.359066265 = 0.020399577 \quad (A.4)$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов  $e_{mi}$  г/кВт\*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

| Группа | CO  | NOx  | CH  | C   | SO2 | CH2O | БП     |
|--------|-----|------|-----|-----|-----|------|--------|
| A      | 7.2 | 10.3 | 3.6 | 0.7 | 1.1 | 0.15 | 1.3E-5 |

Таблица значений выбросов  $q_{zi}$  г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

| Группа | CO | NOx | CH | C | SO2 | CH2O | БП     |
|--------|----|-----|----|---|-----|------|--------|
| A      | 30 | 43  | 15 | 3 | 4.5 | 0.6  | 5.5E-5 |

Расчет максимального из разовых выброса  $M_i$ , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_s / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса  $W_i$ , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO<sub>2</sub> и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

| Код  | Примесь                                           | г/сек     | т/год     |
|------|---------------------------------------------------|-----------|-----------|
| 0301 | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                   | 0.0091556 | 0.1434824 |
| 0304 | Азот (II) оксид(Азота оксид)                      | 0.0014878 | 0.0233159 |
| 0328 | Углерод черный (Сажа)                             | 0.0007778 | 0.012513  |
| 0330 | Сера диоксид                                      | 0.0012222 | 0.0187695 |
| 0337 | Углерод оксид                                     | 0.008     | 0.12513   |
| 0703 | Бенз/а/пирен                                      | 1.4444E-8 | 0.0000002 |
| 1325 | Формальдегид                                      | 0.0001667 | 0.0025026 |
| 2754 | Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ | 0.004     | 0.062565  |

Источник загрязнения N 0003, Выхлопная труба  
Источник выделения N 001, Компрессор передвижной, 36 кВт

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.  
~~~~~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ) : отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 1.714
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_s , кВт, 36
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя b ,
г/кВт*ч, 211.12

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан
самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b * P_s = 8.72 * 10^{-6} * 211.12 * 36 = 0.06627479 \quad (\text{A.3})$$

Удельный вес отработавших газов $\rho_{ог}$, кг/м³:

$$\rho_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (\text{A.5})$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0
гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \rho_{ог} = 0.06627479 / 0.359066265 = 0.184575375 \quad (\text{A.4})$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки
до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов q_{zi} г/кг.топл. стационарной дизельной
установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_s / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных
значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0824	0.0589616
0304	Азот (II) оксид(Азота оксид)	0.01339	0.0095813
0328	Углерод черный (Сажа)	0.007	0.005142
0330	Сера диоксид	0.011	0.007713
0337	Углерод оксид	0.072	0.05142
0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	9.4270E-8
1325	Формальдегид	0.0015	0.0010284
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/	0.036	0.02571

Источник загрязнения N 0004, Выхлопная труба
Источник выделения N 001, Котел битумный

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , $K3 = \text{Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)}$

Расход топлива, т/год , $BT = 1.026$

Расход топлива, г/с , $BG = 0.68$

Марка топлива , $M = \text{NAME} = \text{Дизельное топливо}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1) , $QR = 10210$

Пересчет в МДж , $QR = QR * 0.004187 = 10210 * 0.004187 = 42.75$

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1) , $AR = 0.025$

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) , $AIR = 0.025$

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) , $SR = 0.3$

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) , $SIR = 0.3$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , $QN = 8$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , $QF = 6.8$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , $KNO = 0.0462$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , $KNO = KNO * (QF / QN)^{0.25} = 0.0462 * (6.8 / 8)^{0.25} = 0.0444$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , $MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 1.026 * 42.75 * 0.0444 * (1-0) = 0.001947$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , $MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 0.68 * 42.75 * 0.0444 * (1-0) = 0.00129$

Выброс азота диоксида (0301), т/год , $M = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.001947 = 0.001558$

Выброс азота диоксида (0301), г/с , $G = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00129 = 0.001032$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год , $M = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.001947 = 0.000253$

Выброс азота оксида (0304), г/с , $G = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.00129 = 0.0001677$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2) , $NSO2 = 0.02$

Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1) , $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , $M = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT = 0.02 * 1.026 * 0.3 * (1-0.02) + 0.0188 * 0 * 1.026 = 0.00603$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , $G = 0.02 * BG * SIR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG = 0.02 * 0.68 * 0.3 * (1-0.02) + 0.0188 * 0 * 0.68 = 0.004$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид

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 , $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5) , $CCO = Q3 * R * QR = 0.5 * 0.65 * 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , $M = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 1.026 * 13.9 * (1-0 / 100) = 0.01426$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , $G = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 0.68 * 13.9 * (1-0 / 100) = 0.00945$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.001032	0.001558
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0001677	0.000253
0330	Сера диоксид	0.004	0.00603
0337	Углерод оксид	0.00945	0.01426

Источник загрязнения N 0005, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Электростанция передвижная, 75 квт

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
 ~~~~~

## Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ) : отечественный  
 Расход топлива стационарной дизельной установки за год  $B_{год}$ , т, 4.918  
 Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P$ , кВт, 75  
 Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя  $b$ ,  
 г/кВт\*ч, 207.2

Температура отработавших газов  $T_{ог}$ , К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан  
 самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов  $G_{ог}$ , кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b * P = 8.72 * 10^{-6} * 207.2 * 75 = 0.1355088 \quad (\text{A.3})$$

Удельный вес отработавших газов  $\gamma_{ог}$ , кг/м<sup>3</sup>:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (\text{A.5})$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0  
 гр.С, кг/м<sup>3</sup>;

Объемный расход отработавших газов  $Q_{ог}$ , м<sup>3</sup>/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.1355088 / 0.359066265 = 0.377392179 \quad (\text{A.4})$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов  $e_{mi}$  г/кВт\*ч стационарной дизельной установки  
 до капитального ремонта

| Группа | СО  | NOx | CH  | C   | SO2 | CH2O | БП     |
|--------|-----|-----|-----|-----|-----|------|--------|
| Б      | 6.2 | 9.6 | 2.9 | 0.5 | 1.2 | 0.12 | 1.2E-5 |

Таблица значений выбросов  $q_{zi}$  г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

| Группа | CO | NOx | CH | C | SO2 | CH2O | БП     |
|--------|----|-----|----|---|-----|------|--------|
| Б      | 26 | 40  | 12 | 2 | 5   | 0.5  | 5.5E-5 |

Расчет максимального из разовых выброса  $M_i$ , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_i / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса  $W_i$ , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO<sub>2</sub> и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

| Код  | Примесь                                           | г/сек     | т/год     |
|------|---------------------------------------------------|-----------|-----------|
| 0301 | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                   | 0.16      | 0.157376  |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид)                     | 0.026     | 0.0255736 |
| 0328 | Углерод черный (Сажа)                             | 0.0104167 | 0.009836  |
| 0330 | Сера диоксид                                      | 0.025     | 0.02459   |
| 0337 | Углерод оксид                                     | 0.1291667 | 0.127868  |
| 0703 | Бенз/а/пирен                                      | 0.0000003 | 0.0000003 |
| 1325 | Формальдегид                                      | 0.0025    | 0.002459  |
| 2754 | Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ | 0.0604167 | 0.059016  |

Источник загрязнения N 6001, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Срезка растительного слоя бульдозерами

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для

пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических

указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных

материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэффиц., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэффиц., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэффиц., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**

Высота падения материала, м , **GB = 0.5**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **K5 = 0.4**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **Q = 80**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы , **N = 0**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **MGOD = 363**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , **MН = 14**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

$$\text{Валовый выброс, т/год (9.24)} , M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 363 * (1-0) * 10^{-6} = \mathbf{0.001394}$$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25)} , G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MН * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 14 * (1-0) / 3600 = \mathbf{0.01493}$$

Итого выбросы:

| Kод  | Примесь                                      | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.01493    | 0.001394     |

Источник загрязнения N 6002, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Механизированное рыхление скального грунта

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**

Высота падения материала, м , **GB = 0.5**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **K5 = 0.4**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **Q = 80**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы , **N = 0**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **MGOD = 122949**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , **MН = 25**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

$$\text{Валовый выброс, т/год (9.24)} , M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 122949 * (1-0) * 10^{-6} = 0.472$$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25)} , G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 25 * (1-0) / 3600 = 0.02667$$

Итого выбросы:

| Kод  | Примесь                                      | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.02667    | 0.472        |

Источник загрязнения N 6003, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , K0 = 0.1

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , K1 = 1.2

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , K4 = 1

Высота падения материала, м , GB = 0.5

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , K5 = 0.4

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , Q = 80

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы , N = 0

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , MGOD = 158511

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , MH = 20

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

$$\text{Валовый выброс, т/год (9.24)} , M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 158511 * (1-0) * 10^{-6} = 0.609$$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25)} , G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 20 * (1-0) / 3600 = 0.02133$$

Итого выбросы:

| Kод  | Примесь                                      | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.02133    | 0.609        |

Источник загрязнения N 6004, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Устройство основания под трубопровод песчаного

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Песок

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , K0 = 0.1

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , K1 = 1.2

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , K4 = 1

Высота падения материала, м , GB = 0.5

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , K5 = 0.4

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , Q = 540

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы , N = 0

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , MGOD = 103103

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , MH = 5

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

$$\text{Валовый выброс, т/год (9.24)} , M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 540 * 103103 * (1-0) * 10^{-6} = 2.67$$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25)} , G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 540 * 5 * (1-0) / 3600 = 0.036$$

Итого выбросы:

| Kод  | Примесь                                      | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------|------------|--------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.036      | 2.67         |

Источник загрязнения N 6005, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Засыпка траншей бульдозерами

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , K0 = 0.1

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , K1 = 1.2

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , K4 = 1

Высота падения материала, м , GB = 0.5

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , K5 = 0.4

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , Q = 80

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется  
экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы  
, N = 0

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , MGOD =  
**220597**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала ,  
т/час , MH = 30

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

$$\text{Валовый выброс, т/год (9.24)} , M = K_0 * K_1 * K_4 * K_5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 220597 * (1-0) * 10^{-6} = 0.847$$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25)} , G = K_0 * K_1 * K_4 * K_5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 30 * (1-0) / 3600 = 0.032$$

Итого выбросы:

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                               | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|----------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.032             | 0.847               |

Источник загрязнения N 6006, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовки, щебеночных

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Щебень из осад. пород крупн. от 20мм и более

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**

Высота падения материала, м , **GB = 0.5**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **K5 = 0.4**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **Q = 80**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы , **N = 0**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **MGOD = 791**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , **MH = 20**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  $M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 791 * (1-0) * 10^{-6} = 0.00304$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25) ,  $G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 20 * (1-0) / 3600 = 0.02133$

Итого выбросы:

| <i>Код</i> | <i>Примесь</i>                               | <i>Выброс г/с</i> | <i>Выброс т/год</i> |
|------------|----------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.02133           | 0.00304             |

Источник загрязнения N 6007, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Устройство песчаного основания

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Песок

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) ,  $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) ,  $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) ,  $K4 = 1$

Высота падения материала, м ,  $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) ,  $K5 = 0.4$

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т ,  $Q = 540$

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы ,  $N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год ,  $MGOD = 10357$

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час ,  $MH = 3$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  $M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 540 * 10357 * (1-0) * 10^{-6} = 0.2685$

$$\text{Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.25)} , \underline{G_-=K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 540 * 3 * (1-0) / 3600 = 0.0216}$$

Итого выбросы:

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                               | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|----------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.0216            | 0.2685              |

Источник загрязнения N 6009, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из ПГС

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками  
Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для  
пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических  
указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных  
материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , **K0 = 0.1**

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , **K1 = 1.2**

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **K4 = 1**

Высота падения материала, м , **GB = 0.5**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **K5 = 0.4**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **Q = 120**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется  
экспериментально, либо принимается по справочным данных), доли единицы  
, **N = 0**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **MGOD = 255**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала ,

т/час , **MH = 15**

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) ,  $\underline{M_- = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 120 * 255 * (1-0) * 10^{-6} = 0.00147}$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.25) ,  $\underline{G_- = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 120 * 15 * (1-0) / 3600 = 0.024}$

Итого выбросы:

| <i>Код</i> | <i>Примесь</i>                               | <i>Выброс г/с</i> | <i>Выброс т/год</i> |
|------------|----------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 0.024             | 0.00147             |

Источник загрязнения N 6011, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Антикоррозийная защита металлических  
поверхностей

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу  
при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных  
выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , ***MS = 8.92536***

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы  
оборудования, кг , ***MS1 = 0.12***

Марка ЛКМ: Эмаль ПФ-115

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , ***F2 = 45***

#### **Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , ***FPI = 50***

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , ***DP = 100***

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 8.92536 * 45 * 50 * 100 * 10^{-6} = 2.01$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 50 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0075$

#### **Примесь: 2752 Уайт-спирит**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , ***FPI = 50***

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , ***DP = 100***

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 8.92536 * 45 * 50 * 100 * 10^{-6} = 2.01$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 50 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0075$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , ***MS = 0.05641***

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы  
оборудования, кг , ***MS1 = 0.12***

Марка ЛКМ: Эмаль ЭП-773

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 38**

**Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 30**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.05641 * 38 * 30 * 100 * 10^{-6} = 0.00643$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 30 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0038$

**Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 40**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.05641 * 38 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.00857$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00507$

**Примесь: 1119 2-Этоксиэтанол (Этилицеплозольв)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 30**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.05641 * 38 * 30 * 100 * 10^{-6} = 0.00643$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 30 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0038$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 1.91001**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-021

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 45**

**Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 100**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 1.91001 * 45 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.86$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.015$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.02529**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Грунтовка битумная

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 11**

### **Примесь: 1042 Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 40**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02529 * 11 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.001113$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.001467$

### **Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 40**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02529 * 11 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.001113$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.001467$

### **Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 10**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_- = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02529 * 11 * 10 * 100 * 10^{-6} = 0.000278$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_-=MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 10 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000367$

### **Примесь: 1112 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля; Этилкарбитол)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 10**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.02529 * 11 * 10 * 100 * 10^{-6} = 0.000278$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 10 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000367$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.1414$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Лак БТ-123

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 56$

### Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, н-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 96$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.1414 * 56 * 96 * 100 * 10^{-6} = 0.076$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 56 * 96 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.01792$

### Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 4$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.1414 * 56 * 4 * 100 * 10^{-6} = 0.00317$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 56 * 4 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000747$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 0.00543$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Растворитель Р-4

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 100$

### Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 26$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.00543 * 100 * 26 * 100 * 10^{-6} = 0.001412$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 26 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00867$

### Примесь: 1210 Бутилацетат

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 12**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.00543 * 100 * 12 * 100 * 10^{-6} = 0.000652$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 12 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.004$

### Примесь: 0621 Толуол

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 62**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.00543 * 100 * 62 * 100 * 10^{-6} = 0.003367$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 62 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.02067$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 1.34983**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Растворитель Уайт-спирит

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 100**

### Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 100**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 1.34983 * 100 * 100 * 100 * 10^{-6} = 1.35$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.0085**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Растворитель Ацетон

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 100**

### **Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 100**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0085 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0085$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.96603**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Краска масляная густотертая цветная МА-015

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 15**

### **Примесь: 2752 Уайт-спирит**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 100**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.96603 * 15 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.145$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 15 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.005$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **MS = 0.31787**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **MS1 = 0.12**

Марка ЛКМ: Ксиол нефтяной

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **F2 = 100**

### **Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **FPI = 0**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.31787 * 100 * 0 * 100 * 10^{-6} = 0$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 0 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0$

### Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.31787 * 100 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.318$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 1.02853$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Олифа

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 40$

### Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % ,  $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год ,  $M = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 1.02853 * 40 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.4114$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с ,  $G = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 40 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.01333$

Итого:

| Код  | Примесь                                                                          | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|----------------------------------------------------------------------------------|------------|--------------|
| 0616 | Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)                                               | 0.0333     | 3.273683     |
| 0621 | Толуол                                                                           | 0.02067    | 0.003367     |
| 1042 | Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)                                                   | 0.001467   | 0.001113     |
| 1112 | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол<br>(Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля;<br>Этилкарбитол) | 0.000367   | 0.000278     |
| 1119 | 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв)                                                  | 0.0038     | 0.00643      |
| 1210 | Бутилацетат                                                                      | 0.004      | 0.000652     |
| 1401 | Пропан-2-он (Ацетон)                                                             | 0.0333     | 0.016342     |
| 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) /в<br>пересчете на углерод/                     | 0.000367   | 0.000278     |
| 2752 | Уайт-спирит                                                                      | 0.0333     | 3.91957      |

Источник загрязнения N 6012, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Сварочный пост

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами  
Электрод (сварочный материал): АНО-4

Расход сварочных материалов, кг/год , **B = 3145.43**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , **BMAX = 0.5**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , **GIS = 17.8**  
в том числе:

#### Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , **GIS = 15.73**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 15.73 * 3145.43 / 10^6 = 0.0495$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 15.73 * 0.5 / 3600 = 0.002185$

#### Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , **GIS = 1.66**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 1.66 * 3145.43 / 10^6 = 0.00522$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1.66 * 0.5 / 3600 = 0.0002306$

#### Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , **GIS = 0.41**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 0.41 * 3145.43 / 10^6 = 0.00129$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 0.41 * 0.5 / 3600 = 0.000057$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами  
Электрод (сварочный материал): АНО-6

Расход сварочных материалов, кг/год , **B = 6781.7**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , **BMAX = 0.5**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , **GIS = 16.7**

в том числе:

**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 14.97$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 14.97 * 6781.7 / 10^6 = 0.1015$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 14.97 * 0.5 / 3600 = 0.000208$

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1.73$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 1.73 * 6781.7 / 10^6 = 0.01173$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 1.73 * 0.5 / 3600 = 0.0002403$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами  
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год ,  **$B = 39.127$**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  **$BMAX = 0.5$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 16.31$**

в том числе:

**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 10.69$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 10.69 * 39.127 / 10^6 =$

**0.000418**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 10.69 * 0.5 / 3600 = 0.001485$

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 0.92$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 0.92 * 39.127 / 10^6 = 0.000036$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $_G = GIS * BMAX / 3600 = 0.92 * 0.5 / 3600 = 0.0001278$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1.4$**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $_M = GIS * B / 10^6 = 1.4 * 39.127 / 10^6 = 0.0000548$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G_{\text{max}} = GIS * BMAX / 3600 = 1.4 * 0.5 / 3600 = 0.0001944$

**Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) /в пересчете на фтор/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 3.3$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M_{\text{ вал}} = GIS * B / 10^6 = 3.3 * 39.127 / 10^6 = 0.000129$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G_{\text{max}} = GIS * BMAX / 3600 = 3.3 * 0.5 / 3600 = 0.000458$

-----  
Газы:

**Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний тетрафторид) /в пересчете на фтор/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 0.75$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M_{\text{ вал}} = GIS * B / 10^6 = 0.75 * 39.127 / 10^6 = 0.00002935$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G_{\text{max}} = GIS * BMAX / 3600 = 0.75 * 0.5 / 3600 = 0.0001042$

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 1.5$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M_{\text{ вал}} = GIS * B / 10^6 = 1.5 * 39.127 / 10^6 = 0.0000587$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G_{\text{max}} = GIS * BMAX / 3600 = 1.5 * 0.5 / 3600 = 0.0002083$

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M_{\text{ вал}} = GIS * B / 10^6 = 13.3 * 39.127 / 10^6 = 0.00052$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G_{\text{max}} = GIS * BMAX / 3600 = 13.3 * 0.5 / 3600 = 0.001847$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами  
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/55

Расход сварочных материалов, кг/год ,  $B = 10.36$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  $BMAX = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 16.99$

в том числе:

**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 13.9$   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 13.9 * 10.36 / 10^6 = 0.000144$   
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 13.9 * 0.5 / 3600 = 0.00193$

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 1.09$   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 1.09 * 10.36 / 10^6 = 0.0000113$   
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1.09 * 0.5 / 3600 = 0.0001514$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 1$   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 1 * 10.36 / 10^6 = 0.00001036$   
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1 * 0.5 / 3600 = 0.000139$

**Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) /в пересчете на фтор/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 1$   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 1 * 10.36 / 10^6 = 0.00001036$   
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1 * 0.5 / 3600 = 0.000139$

---

Газы:

**Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний тетрафторид) /в пересчете на фтор/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 0.93$   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 0.93 * 10.36 / 10^6 = 0.00000963$   
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 0.93 * 0.5 / 3600 = 0.0001292$

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 2.7$   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 2.7 * 10.36 / 10^6 = 0.00002797$   
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 2.7 * 0.5 / 3600 = 0.000375$

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 13.3 * 10.36 / 10^6 = 0.0001378$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 13.3 * 0.5 / 3600 = 0.001847$

ИТОГО:

| <i>Код</i> | <i>Примесь</i>                                                                                                                                                             | <i>Выброс г/с</i> | <i>Выброс т/год</i> |
|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 0123       | Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/                                                                                                                            | 0.002185          | 0.151562            |
| 0143       | Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/                                                                                                             | 0.0002403         | 0.0169973           |
| 0301       | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                                                                                                                                            | 0.000375          | 0.00008667          |
| 0337       | Углерод оксид                                                                                                                                                              | 0.001847          | 0.0006578           |
| 0342       | Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний тетрафторид) /в пересчете на фтор/                                                                                 | 0.0001292         | 0.00003898          |
| 0344       | Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) /в пересчете на фтор/                                               | 0.000458          | 0.00013936          |
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.) | 0.0001944         | 0.00135516          |

Источник загрязнения N 6013, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Пост газового резака

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов

Вид резки: Газовая

Разрезаемый материал: Сталь углеродистая

Толщина материала, мм (табл. 4) ,  $L = 5$

Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования

Время работы одной единицы оборудования, час/год ,  $T = 531.48$

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4) ,  $GT = 74$

в том числе:

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) ,  $GT = 1.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) ,  $M = GT * T / 10^6 = 1.1 * 531.48 / 10^6 = 0.000585$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) ,  $G = GT / 3600 = 1.1 / 3600 = 0.0003056$

#### Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , **GT = 72.9**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) ,  $M = GT * T / 10^6 = 72.9 * 531.48 / 10^6 = 0.03874$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) ,  $G = GT / 3600 = 72.9 / 3600 = 0.02025$

-----  
Газы:

#### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , **GT = 49.5**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) ,  $M = GT * T / 10^6 = 49.5 * 531.48 / 10^6 = 0.0263$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) ,  $G = GT / 3600 = 49.5 / 3600 = 0.01375$

#### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , **GT = 39**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) ,  $M = GT * T / 10^6 = 39 * 531.48 / 10^6 = 0.02073$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) ,  $G = GT / 3600 = 39 / 3600 = 0.01083$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Газовая сварка стали ацетилен-кислородным пламенем

Расход сварочных материалов, кг/год , **B = 0.16952**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , **BMAX = 0.5**

-----  
Газы:

#### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , **GIS = 22**

Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 22 * 0.16952 / 10^6 = 0.00000373$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 22 * 0.5 / 3600 = 0.003056$

Вид сварки: Дуговая металлизация при применении проволоки: СВ-08Г2С  
 Расход сварочных материалов, кг/год ,  **$B = 35.7368$**   
 Фактический максимальный расход сварочных материалов,  
 с учетом дискретности работы оборудования, кг/час ,  **$BMAX = 0.5$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 38$**   
 в том числе:

**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 35$**   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 35 * 35.7368 / 10^6 = 0.00125$   
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 35 * 0.5 / 3600 = 0.00486$

**Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 1.48$**   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 1.48 * 35.7368 / 10^6 = 0.0000529$   
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 1.48 * 0.5 / 3600 = 0.0002056$

**Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)**

Удельное выделение загрязняющих веществ,  
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) ,  **$GIS = 0.16$**   
 Валовый выброс, т/год (5.1) ,  $M = GIS * B / 10^6 = 0.16 * 35.7368 / 10^6 = 0.00000572$   
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2) ,  $G = GIS * BMAX / 3600 = 0.16 * 0.5 / 3600 = 0.00002222$

ИТОГО:

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                                                                                                                                                             | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------|
| 0123       | Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/                                                                                                                            | 0.02025           | 0.03999             |
| 0143       | Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/                                                                                                             | 0.0003056         | 0.0006379           |
| 0301       | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                                                                                                                                            | 0.01083           | 0.02073373          |
| 0337       | Углерод оксид                                                                                                                                                              | 0.01375           | 0.0263              |
| 2908       | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.) | 0.00002222        | 0.00000572          |

Источник загрязнения N 6014, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Гидроизоляция

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
- п.6. Методика расчета выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов

Тип источника выделения: Битумоплавильная установка  
Время работы оборудования, ч/год ,  $T = 421.17$

#### Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/

Об'ем производства битума, т/год ,  $MY = 6.0254$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 6.7 [1]) ,  $M = (I * MY) / 1000 = (1 * 6.0254) / 1000 = 0.00603$

Максимальный разовый выброс, г/с ,  $G = M * 10^6 / (T * 3600) = 0.00603 * 10^6 / (421.17 * 3600) = 0.00398$

Итого:

| Код  | Примесь                                           | Выброс г/с | Выброс т/год |
|------|---------------------------------------------------|------------|--------------|
| 2754 | Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ | 0.00398    | 0.00603      |

Источник загрязнения N 6016, Неорганизованный выброс  
Источник выделения N 001, Спецтехника

#### Модель автокрана: КС-4362

Количество автокранов данной модели ,  $NK = 4$

Количество автокранов данной модели работающих одновременно ,  $NKI = 1$

Средняя продолжительность работы автокрана в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы автокрана в год ,  $DP = 152$

#### Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 6.1$

#### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1229.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1229.8 * 152 * 4 * 10^{-6} = 0.748$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 1229.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0427$

**Примесь: 2732 Керосин**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 152 * 4 * 10^{-6} = 0.1496$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1721.7$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1721.7 * 152 * 4 * 10^{-6} = 1.047$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1721.7 * 1 / (8 * 3600) = 0.0598$

**Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 152 * 4 * 10^{-6} = 0.1496$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

**Примесь: 0330 Сера диоксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6.1 * 0.84 * 8 = 123$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 123 * 152 * 4 * 10^{-6} = 0.0748$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 123 * 1 / (8 * 3600) = 0.00427$

**Модель бульдозера: Д-579**

Количество бульдозеров данной модели ,  $NK = 1$

Количество бульдозеров данной модели работающих одновременно ,  $NKI = 1$

Средняя продолжительность работы бульдозера в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы бульдозера в год ,  $DP = 142$

**Вид топлива: диз.топливо**

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 6.1$

### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1229.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1229.8 * 142 * 1 * 10^{-6} = 0.1746$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1229.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0427$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 0.9226000**

### Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 142 * 1 * 10^{-6} = 0.0349$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.1845000**

### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1721.7$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1721.7 * 142 * 1 * 10^{-6} = 0.2445$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1721.7 * 1 / (8 * 3600) = 0.0598$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 1.2915000**

### Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 142 * 1 * 10^{-6} = 0.0349$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.1845000**

### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6.1 * 0.84 * 8 = 123$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 123 * 142 * 1 * 10^{-6} = 0.01747$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 123 * 1 / (8 * 3600) = 0.00427$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.0922700**

**Модель экскаватора: Э-352**

Количество экскаваторов данной модели ,  $NK = 3$

Количество экскаваторов данной модели работающих одновременно ,  $NK1 = 1$

Средняя продолжительность работы экскаватора в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы экскаватора в год ,  $DP = 205$

**Вид топлива: диз.топливо**

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 4.6$

**Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 4.6 * 0.84 * 8 = 927.4$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 927.4 * 205 * 3 * 10^{-6} = 0.57$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 927.4 * 1 / (8 * 3600) = 0.0322$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.4926000**

**Примесь: 2732 Керосин**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 4.6 * 0.84 * 8 = 185.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 185.5 * 205 * 3 * 10^{-6} = 0.114$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 185.5 * 1 / (8 * 3600) = 0.00644$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2985000**

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 4.6 * 0.84 * 8 = 1298.3$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1298.3 * 205 * 3 * 10^{-6} = 0.798$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1298.3 * 1 / (8 * 3600) = 0.0451$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 2.0895000**

#### Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 4.6 * 0.84 * 8 = 185.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 185.5 * 205 * 3 * 10^{-6} = 0.114$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 185.5 * 1 / (8 * 3600) = 0.00644$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2985000**

#### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 4.6 * 0.84 * 8 = 92.7$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 92.7 * 205 * 3 * 10^{-6} = 0.057$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 92.7 * 1 / (8 * 3600) = 0.00322$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1492700**

#### Модель трубоукладчика: ТГ-124А

Количество трубоукладчиков данной модели ,  $NK = 1$

Количество трубоукладчиков данной модели работающих одновременно ,  $NKI = 1$

Средняя продолжительность работы трубоукладчика в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы трубоукладчика в год ,  $DP = 2$

#### Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 6.6$

#### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.6 * 0.84 * 8 = 1330.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1330.6 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.00266$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1330.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.0462$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.4952600**

#### Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 6 * 6.6 * 0.84 * 8 = 266.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 266.1 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000532$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 266.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00924$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2990320**

#### Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 42 * 6.6 * 0.84 * 8 = 1862.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1862.8 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.003726$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1862.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0647$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 2.0932260**

#### Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 6 * 6.6 * 0.84 * 8 = 266.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 266.1 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000532$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 266.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00924$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2990320**

#### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 3 * 6.6 * 0.84 * 8 = 133.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 133.1 * 2 * 1 * 10^{-6} = 0.000266$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 133.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00462$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1495360**

#### Модель автогидроподъемника: АГП-28

Количество автогидроподъемников данной модели ,  $NK = 1$

Количество автогидроподъемников данной модели работающих одновременно ,  $NKI = 1$

Средняя продолжительность работы автогидроподъемника в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы автогидроподъемника в год ,  $DP = 1$

#### **Вид топлива: дизтопливо**

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 6$

#### **Примесь: 0337 Углерод оксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6 * 0.84 * 8 = 1209.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1209.6 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.00121$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 1209.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.042$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.4964700**

#### **Примесь: 2732 Керосин**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6 * 0.84 * 8 = 241.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 241.9 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000242$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 241.9 * 1 / (8 * 3600) = 0.0084$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.2992740**

#### **Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6 * 0.84 * 8 = 1693.4$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1693.4 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.001693$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK / (TCM * 3600) = 1693.4 * 1 / (8 * 3600) = 0.0588$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 2.0949190**

#### **Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6 * 0.84 * 8 = 241.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 241.9 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000242$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 241.9 * 1 / (8 * 3600) = 0.0084$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.2992740**

#### Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6 * 0.84 * 8 = 121$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 121 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000121$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 121 * 1 / (8 * 3600) = 0.0042$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1496570**

#### *Модель автопогрузчика: CAT-304CCR*

Количество автопогрузчиков данной модели ,  $NK = 1$

Количество автопогрузчиков данной модели работающих одновременно ,  $NKI = 1$

Средняя продолжительность работы автопогрузчика в день, час ,  $TCM = 8$

Среднее количество дней работы автопогрузчика в год ,  $DP = 194$

#### *Вид топлива: диз.топливо*

Плотность топлива, кг/л ,  $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч ,  $QK = 4.9$

#### Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 4.9 * 0.84 * 8 = 987.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 987.8 * 194 * 1 * 10^{-6} = 0.1916$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 987.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0343$

**Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 1.6880700**

#### Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 4.9 * 0.84 * 8 = 197.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 197.6 * 194 * 1 * 10^{-6} = 0.0383$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 197.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.00686$

**Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.3375740**

**Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 42 * 4.9 * 0.84 * 8 = 1383$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1383 * 194 * 1 * 10^{-6} = 0.2683$   
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1383 * 1 / (8 * 3600) = 0.048$

**Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 2.3632190**

**Примесь: 0328 Углерод черный (Сажа)**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 6 * 4.9 * 0.84 * 8 = 197.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 197.6 * 194 * 1 * 10^{-6} = 0.0383$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 197.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.00686$

**Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.3375740**

**Примесь: 0330 Сера диоксид**

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива ,  $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним автопогрузчиком в день, г ,  $MI = KI * QK * P *$   
 $TCM = 3 * 4.9 * 0.84 * 8 = 98.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год ,  $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 98.8 * 194 * 1 * 10^{-6} = 0.01917$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с ,  $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 98.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.00343$

**Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.1688270**

**ИТОГО выбросы ЗВ от спецтехники**

| <b>Код</b> | <b>Примесь</b>                  | <b>Выброс г/с</b> | <b>Выброс т/год</b> |
|------------|---------------------------------|-------------------|---------------------|
| 0301       | Азот (IV) оксид (Азота диоксид) | 0.05176           | 1.8905752           |
| 0304       | Азот (II) оксид (Азота оксид)   | 0.008411          | 0.30721847          |
| 0328       | Углерод черный (Сажа)           | 0.00924           | 0.337574            |
| 0330       | Сера диоксид                    | 0.00462           | 0.168827            |
| 0337       | Углерод оксид                   | 0.0462            | 1.68807             |
| 2732       | Керосин                         | 0.00924           | 0.337574            |

# РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

**2026 год, с. Жезды – I очередь**

Источник загрязнения N 0006, Свеча  
Источник выделения N 001, ПГБ-16-2ВУ-1 – 1шт.

**Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности.**

Объем сбрасываемого газа  $V_z$  ( $\text{м}^3$ ) определяется по формуле:

$$V_z = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau$$

|                |  |                                                                                     |                        |          |
|----------------|--|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|----------|
| F              |  | Площадь сечения клапана (паспортные данные)                                         | $\text{м}^2$           | 0.001256 |
| K <sub>k</sub> |  | Коэффициент расхода газа клапаном (паспортные данные)                               |                        | 0.6      |
| P.             |  | Рабочее давление                                                                    | МПа                    | 1.2      |
| T              |  | Температура газа                                                                    | К                      | 283      |
| z              |  | Коэффициент сжимаемости природного газа                                             |                        | 0.996    |
| τ              |  | Время выброса                                                                       | сек                    | 3        |
| ρ              |  | Плотность газа                                                                      | $\text{кг}/\text{м}^3$ | 0.7454   |
| n              |  | Количество проверок                                                                 | раз в год              | 18       |
| N              |  | Количество клапанов                                                                 | шт.                    | 1        |
| V <sub>r</sub> |  | Объем выбрасываемого газа при проверке работоспособности предохранительного клапана | $\text{м}^3$           | 0.00600  |
| v              |  | Фактическая объемная скорость выброса                                               | $\text{м}^3/\text{с}$  | 0.00200  |

Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.  $v = 0,001 \text{ м}^3/1800 \text{ с} = 5,5 \cdot 10^{-7} \text{ м}^3/\text{с}$ ,

|                                     |          |                                   |                         |                                               |
|-------------------------------------|----------|-----------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------|
| v                                   |          | Объемный расход:                  | $\text{м}^3/\text{сек}$ | 0.000003333333                                |
|                                     |          | Максимальный из разовых выброс, M | г/сек                   | 0.00248467                                    |
|                                     |          | Валовый выброс, G                 | т/год                   | 0.000080503                                   |
| Состав газа                         | [C1-C5]  | Массовая доля вещества, Ci        | мас%                    | 95.9989                                       |
|                                     | [C6-C10] |                                   | мас%                    | 0.0165                                        |
|                                     | [H2S]    | Содержание вещества в газе, Cj    | $\text{г}/\text{м}^3$   | 0.007                                         |
|                                     | [RSH]    |                                   | $\text{г}/\text{м}^3$   | 0.016                                         |
| <b>Выброс загрязняющих веществ:</b> |          |                                   | <b>г/сек</b>            | <b>т/год</b>                                  |
| <b>Формулы пересчета</b>            |          |                                   | <b>Mi = M * Ci</b>      | <b>Gi=G * Ci</b>                              |
| [C1-C5]                             |          |                                   | 0.0023850               | 0.0000773                                     |
| [C6-C10]                            |          |                                   | 0.0000004112            | 0.0000000133                                  |
| <b>Формулы пересчета</b>            |          |                                   | <b>Mi=v*n*Cj</b>        | <b>G=V<sub>r</sub>*N*n*Cj/10<sup>-6</sup></b> |
| [H2S]                               |          |                                   | 0.00000002333           | 0.00000000076                                 |
| [RSH]                               |          |                                   | 0.00000005333           | 0.00000000173                                 |

Источник загрязнения N 0006, Свеча  
Источник выделения N 002, ПГБ-16-2ВУ-1- 1шт.

### Выброс газа при опорожнении оборудования для ремонтно- профилактических работ

Объем газа  $V_f$  (м<sup>3</sup>), выбрасываемый в атмосферу при ремонтно- профилактических работах , определяется по формуле

$$V_f = \frac{V * P * T_0}{P_0 * T * z},$$

|                                                                        |          |                                                                                                           |                     |             |
|------------------------------------------------------------------------|----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------|
| $V$                                                                    |          | Геометрический объем технологического оборудования, опорожняемого перед ремонтом или освидетельствованием | м <sup>3</sup>      | 0.265       |
| $P_0$                                                                  |          | Атмосферное давление                                                                                      | кгс/см <sup>2</sup> | 1.033       |
| $T_0$                                                                  |          | Температура воздуха                                                                                       | К                   | 293         |
| $P$                                                                    |          | Номинальное выходное давление                                                                             | кгс/см <sup>2</sup> | 6           |
| $T$                                                                    |          | Температура газа                                                                                          | К                   | 283         |
| $\rho$                                                                 |          | Плотность газа                                                                                            | кг/м <sup>3</sup>   | 0.7454      |
| $N$                                                                    |          | Количество линий редуцирования                                                                            | шт.                 | 1           |
| $n$                                                                    |          | Количество ремонтов в год                                                                                 | раз                 | 1           |
| $t$                                                                    |          | Время выброса                                                                                             | сек                 | 5           |
| $Z$                                                                    |          | коэффициент сжимаемости природного газа                                                                   |                     | 0.996       |
| $V_f$                                                                  |          | Объем газа, стравливаемого из линии редуцирования                                                         | м <sup>3</sup>      | 1.6         |
| $v$                                                                    |          | Фактическая объемная скорость выброса                                                                     | м <sup>3</sup> /с   | 0.32        |
| <b>Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.</b> |          |                                                                                                           |                     |             |
| $V$                                                                    |          | Объемный расход:                                                                                          | м <sup>3</sup> /сек | 0.000889    |
|                                                                        |          | Максимальный из разовых выброс, М                                                                         | г/сек               | 0.66257778  |
|                                                                        |          | Валовый выброс, Г                                                                                         | т/год               | 0.001192640 |
| Состав газа                                                            | [C1-C5]  | Массовая доля вещества, Ci                                                                                | мас%                | 95.9989     |
|                                                                        | [C6-C10] |                                                                                                           | мас%                | 0.0165      |
|                                                                        | [H2S]    | Содержание вещества в газе, Cj                                                                            | г/м <sup>3</sup>    | 0.007       |
|                                                                        | [RSH]    |                                                                                                           | г/м <sup>3</sup>    | 0.016       |

| Выброс загрязняющих веществ: | г/сек              | т/год                          |
|------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| <b>Формулы пересчета</b>     | $M_i = M * Ci$     | $G_i = G * Ci$                 |
| [C1-C5]                      | 0.6360680          | 0.0011449                      |
| [C6-C10]                     | 0.00010965         | 0.000000197                    |
| <b>Формулы пересчета</b>     | $M_i = v * n * Ci$ | $G_i = V_f * N * Ci / 10^{-6}$ |
| [H2S]                        | 0.0000062222       | 0.00000001120                  |
| [RSH]                        | 0.0000142222       | 0.00000002560                  |

Источник загрязнения N 0008, Свеча  
Источник выделения N 001, ГРПШ-7-2У-1

**Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности.**

Объем сбрасываемого газа  $V_e$  ( $\text{м}^3$ ) определяется по формуле:

$$V_e = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau$$

|                                                                                                                                                                    |          |                                                                                     |                                               |                |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|----------------|
| F                                                                                                                                                                  |          | Площадь сечения клапана (паспортные данные)                                         | $\text{м}^2$                                  | 0.001256       |
| K <sub>k</sub>                                                                                                                                                     |          | Коэффициент расхода газа клапаном (паспортные данные)                               |                                               | 0.6            |
| P.                                                                                                                                                                 |          | Рабочее давление                                                                    | МПа                                           | 0.3            |
| T                                                                                                                                                                  |          | Температура газа                                                                    | К                                             | 283            |
| z                                                                                                                                                                  |          | Коэффициент сжимаемости природного газа                                             |                                               | 0.996          |
| τ                                                                                                                                                                  |          | Время выброса                                                                       | сек                                           | 3              |
| ρ                                                                                                                                                                  |          | Плотность газа                                                                      | $\text{кг}/\text{м}^3$                        | 0.7454         |
| n                                                                                                                                                                  |          | Количество проверок                                                                 | раз в год                                     | 18             |
| N                                                                                                                                                                  |          | Количество клапанов                                                                 | шт.                                           | 1              |
| V <sub>r</sub>                                                                                                                                                     |          | Объем выбрасываемого газа при проверке работоспособности предохранительного клапана | $\text{м}^3$                                  | 0.00150        |
| v                                                                                                                                                                  |          | Фактическая объемная скорость выброса                                               | $\text{м}^3/\text{с}$                         | 0.00050        |
| <b>Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении. <math>v = 0,001 \text{ м}^3/1800 \text{ с} = 5,5 \cdot 10^{-7} \text{ м}^3/\text{с},</math></b> |          |                                                                                     |                                               |                |
| v                                                                                                                                                                  |          | Объемный расход:                                                                    | $\text{м}^3/\text{сек}$                       | 0.000000833333 |
|                                                                                                                                                                    |          | Максимальный из разовых выброс, М                                                   | г/сек                                         | 0.00062117     |
|                                                                                                                                                                    |          | Валовый выброс, Г                                                                   | т/год                                         | 0.000020126    |
| Состав газа                                                                                                                                                        | [C1-C5]  | Массовая доля вещества, Ci                                                          | мас%                                          | 95.9989        |
|                                                                                                                                                                    | [C6-C10] |                                                                                     | мас%                                          | 0.0165         |
|                                                                                                                                                                    | [H2S]    | Содержание вещества в газе, Cj                                                      | г/м <sup>3</sup>                              | 0.007          |
|                                                                                                                                                                    | [RSH]    |                                                                                     | г/м <sup>3</sup>                              | 0.016          |
| <b>Выброс загрязняющих веществ:</b>                                                                                                                                |          | <b>г/сек</b>                                                                        | <b>т/год</b>                                  |                |
| <b>Формулы пересчета</b>                                                                                                                                           |          | <b>Mi = M * Ci</b>                                                                  | <b>Gi=G * Ci</b>                              |                |
| [C1-C5]                                                                                                                                                            |          | 0.000596                                                                            | 0.0000193                                     |                |
| [C6-C10]                                                                                                                                                           |          | 0.0000001028                                                                        | 0.00000000333                                 |                |
| <b>Формулы пересчета</b>                                                                                                                                           |          | <b>Mi=v*n*Cj</b>                                                                    | <b>G=V<sub>r</sub>*N*n*Cj/10<sup>-6</sup></b> |                |
| [H2S]                                                                                                                                                              |          | 0.00000000583                                                                       | 0.00000000019                                 |                |
| [RSH]                                                                                                                                                              |          | 0.000000013333                                                                      | 0.00000000043                                 |                |
| <b>Выброс загрязняющих веществ из 7 ГРПШ:</b>                                                                                                                      |          | <b>г/сек</b>                                                                        | <b>т/год</b>                                  |                |
| [C1-C5]                                                                                                                                                            |          |                                                                                     | 0.0001351                                     |                |
| [C6-C10]                                                                                                                                                           |          |                                                                                     | 0.00000002331                                 |                |
| [H2S]                                                                                                                                                              |          |                                                                                     | 0.00000000132                                 |                |
| [RSH]                                                                                                                                                              |          |                                                                                     | 0.00000000302                                 |                |

Источник загрязнения N 0008, Свеча  
Источник выделения N 002, ГРПШ-7-2У-1

### Выброс газа при опорожнении оборудования для ремонтно- профилактических работ

Объем газа  $V_r$  (м<sup>3</sup>), выбрасываемый в атмосферу при ремонтно- профилактических работах , определяется по формуле

$$V_r = \frac{V * P * T_0}{P_0 * T * z},$$

|        |                                                                                                           |                     |        |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------|
| $V$    | Геометрический объем технологического оборудования, опорожняемого перед ремонтом или освидетельствованием | м <sup>3</sup>      | 0.04   |
| $P_0$  | Атмосферное давление                                                                                      | кгс/см <sup>2</sup> | 1.033  |
| $T_0$  | Температура воздуха                                                                                       | К                   | 293    |
| $P$    | Номинальное выходное давление                                                                             | кгс/см <sup>2</sup> | 3.0591 |
| $T$    | Температура газа                                                                                          | К                   | 283    |
| $\rho$ | Плотность газа                                                                                            | кг/м <sup>3</sup>   | 0.7454 |
| $N$    | Количество линий редуцирования                                                                            | шт.                 | 1      |
| $n$    | Количество ремонтов в год                                                                                 | раз                 | 1      |
| $\tau$ | Время выброса                                                                                             | сек                 | 2      |
| $Z$    | коэффициент сжимаемости природного газа                                                                   |                     | 0.996  |
| $V_r$  | Объем газа, стравливаемого из линии редуцирования                                                         | м <sup>3</sup>      | 0.123  |
| $v$    | Фактическая объемная скорость выброса                                                                     | м <sup>3</sup> /с   | 0.0615 |

Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.

|             |                                   |                                |                  |         |
|-------------|-----------------------------------|--------------------------------|------------------|---------|
| $V$         | Объемный расход:                  | м <sup>3</sup> /сек            | 0.000068         |         |
|             | Максимальный из разовых выброс, М | г/сек                          | 0.05093567       |         |
|             | Валовый выброс, Г                 | т/год                          | 0.000091684      |         |
|             | [C1-C5]                           | Массовая доля вещества, Ci     | мас%             | 95.9989 |
|             | [C6-C10]                          |                                | мас%             | 0.0165  |
|             | [H2S]                             | Содержание вещества в газе, Cj | г/м <sup>3</sup> | 0.007   |
| Состав газа | [RSH]                             |                                | г/м <sup>3</sup> | 0.016   |

| Выброс загрязняющих веществ:           | г/сек        | т/год                                     |
|----------------------------------------|--------------|-------------------------------------------|
| Формулы пересчета                      | Mi = M * Ci  | Gi=G * Ci                                 |
| [C1-C5]                                | 0.0488980    | 0.00008802                                |
| [C6-C10]                               | 0.000008429  | 0.0000000152                              |
| Формулы пересчета                      | Mi=v*n*Cj    | G=V <sub>r</sub> *N*n*Cj/10 <sup>-6</sup> |
| [H2S]                                  | 0.0000004783 | 0.0000000086                              |
| [RSH]                                  | 0.0000010933 | 0.00000000197                             |
| Выброс загрязняющих веществ из 7 ГРПШ: | г/сек        | т/год                                     |
| [C1-C5]                                |              | 0.00061614                                |
| [C6-C10]                               |              | 0.00000010640                             |
| [H2S]                                  |              | 0.0000000603                              |
| [RSH]                                  |              | 0.00000001378                             |

### Расчет расхода тепла на отопление здания и топлива

Расчеты выполнены в соответствии со "Справочник по наладка и эксплуатации водяных тепловых сетей", Москва Стройиздат 1982, В.И. Манюк

| <b>Объект: ПГБ</b>                                                             |                           |                |          |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|----------------|----------|
| <b>Часовой расход тепла:</b>                                                   |                           |                |          |
| расход тепла на отопление ПГБ                                                  | <b>Q<sub>час</sub></b>    | <b>8599.0</b>  | Ккал/час |
| <b>Годовой расход тепла на отопление:</b>                                      |                           |                |          |
| $Q_{год} = Q_{час} * n * Z_{от} * ((t_{вн} - t_{ср.от}) / (t_{вн} - t_{нар}))$ |                           |                |          |
| число часов работы котельной                                                   | <b>n</b>                  | <b>24</b>      | час/сут  |
| число дней работы котельной                                                    | <b>Z</b>                  | <b>193</b>     | день/год |
| расчетная температура воздуха внутри отапливаемого здания                      | <b>t<sub>вн</sub></b>     | <b>10.0</b>    | °C       |
| расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления           | <b>t<sub>нар</sub></b>    | <b>-33.1</b>   | °C       |
| расчетная средняя температура наружного воздуха за отопительный период         | <b>t<sub>ср.от.</sub></b> | <b>-5.6</b>    | °C       |
| расход тепла на отопление (вентиляцию) здания                                  | <b>Q<sub>год</sub></b>    | <b>14.4</b>    | Гкал/год |
| <b>Расчет расхода топлива</b>                                                  |                           |                |          |
| $B_{год} = Q_{год} * 10^6 / Q_{низ} / \eta$                                    |                           |                |          |
| теплота сгорания, низшая при 20°C                                              | <b>Q<sub>низ.</sub></b>   | <b>8464.70</b> | Ккал/м³  |
| КПД котла                                                                      | <b>η</b>                  | <b>0.920</b>   |          |
| годовой расход топлива                                                         | <b>B<sub>год</sub></b>    | <b>1851</b>    | м³/год   |

Источник загрязнения N 0007, Труба  
Источник выделения N 001, Котел КСГ-10 в ПГБ  
Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м<sup>3</sup>/год , **BT = 1.851**

Расход топлива, л/с , **BG = 0.31**

Месторождение , **M = \_NAME\_ = газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м<sup>3</sup>(прил. 2.1) , **QR = 8464.7**

Пересчет в МДж , **QR = QR \* 0.004187 = 8464.700000000001 \* 0.004187 = 35.44**

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 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , **QN = 10**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , **QF = 0.92**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , **KNO = 0.0495**

Коэффи. 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)<sup>0.25</sup> = 0.0495 \* (0.92 / 10)<sup>0.25</sup> = 0.02726**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , **MNOT = 0.001 \* BT \* QR \* KNO \* (1-B) = 0.001 \* 1.851 \* 35.44 \* 0.02726 \* (1-0) = 0.00179**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , **MNOG = 0.001 \* BG \* QR \* KNO \* (1-B) = 0.001 \* 0.31 \* 35.44 \* 0.02726 \* (1-0) = 0.0002995**

Выброс азота диоксида (0301), т/год , **\_M\_ = 0.8 \* MNOT = 0.8 \* 0.00179 = 0.001432**

Выброс азота диоксида (0301), г/с , **\_G\_ = 0.8 \* MNOG = 0.8 \* 0.0002995 = 0.0002396**

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

Выброс азота оксида (0304) , т/год , **\_M\_ = 0.13 \* MNOT = 0.13 \* 0.00179 = 0.0002327**

Выброс азота оксида (0304) , г/с , **\_G\_ = 0.13 \* MNOG = 0.13 \* 0.0002995 = 0.0000389**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

#### Примесь: 0330 Сера диоксид

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

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1) ,  $H2S = \mathbf{0.000031}$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) ,  $_M = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT = 0.02 * 1.851 * 0 * (1-0) + 0.0188 * 0.000031 * 1.851 = \mathbf{0.000001079}$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) ,  $_G = 0.02 * BG * SIR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG = 0.02 * 0.31 * 0 * (1-0) + 0.0188 * 0.000031 * 0.31 = \mathbf{0.0000001807}$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

### Примесь: 0337 Углерод оксид

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) ,  $Q4 = \mathbf{0}$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) ,  $Q3 = \mathbf{0.5}$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла ,  $R = \mathbf{0.5}$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м<sup>3</sup> (ф-ла 2.5) ,  $CCO = Q3 * R * QR = 0.5 * 0.5 * 35.44 = \mathbf{8.86}$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) ,  $_M = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 1.851 * 8.86 * (1-0 / 100) = \mathbf{0.0164}$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) ,  $_G = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 0.31 * 8.86 * (1-0 / 100) = \mathbf{0.002747}$

Итого:

| <i>Код</i> | <i>Примесь</i>                  | <i>Выброс г/с</i> | <i>Выброс т/год</i> |
|------------|---------------------------------|-------------------|---------------------|
| 0301       | Азот (IV) оксид (Азота диоксид) | 0.0002396         | 0.001432            |
| 0304       | Азот (II) оксид (Азота оксид)   | 0.0000389         | 0.0002327           |
| 0330       | Сера диоксид                    | 0.00000018        | 0.000001079         |
| 0337       | Углерод оксид                   | 0.002747          | 0.0164              |

## 2027 год, п. Ұлытау – II очередь

Источник загрязнения N 0009, Свеча  
Источник выделения N 001, ПГБ-16-2ВУ-1- 1шт.

**Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности.**

Объем сбрасываемого газа  $V_z$  ( $\text{м}^3$ ) определяется по формуле:

$$V_z = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau$$

|                |  |                                                                                     |                       |          |
|----------------|--|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------|
| F              |  | Площадь сечения клапана (паспортные данные)                                         | $\text{м}^2$          | 0.001256 |
| K <sub>k</sub> |  | Коэффициент расхода газа клапаном (паспортные данные)                               |                       | 0.6      |
| P.             |  | Рабочее давление                                                                    | МПа                   | 1.2      |
| T              |  | Температура газа                                                                    | К                     | 283      |
| Z              |  | Коэффициент сжимаемости природного газа                                             |                       | 0.996    |
| τ              |  | Время выброса                                                                       | сек                   | 3        |
| ρ              |  | Плотность газа                                                                      | кг/м <sup>3</sup>     | 0.7454   |
| n              |  | Количество проверок                                                                 | раз в год             | 18       |
| N              |  | Количество клапанов                                                                 | шт.                   | 1        |
| V <sub>r</sub> |  | Объем выбрасываемого газа при проверке работоспособности предохранительного клапана | $\text{м}^3$          | 0.00600  |
| v              |  | Фактическая объемная скорость выброса                                               | $\text{м}^3/\text{с}$ | 0.00200  |

Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.  $v = 0,001 \text{ м}^3 / 1800 \text{ с} = 5,5 \cdot 10^{-7} \text{ м}^3/\text{с}$ ,

|                                     |          |                                   |                         |                                                    |
|-------------------------------------|----------|-----------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------|
| v                                   |          | Объемный расход:                  | $\text{м}^3/\text{сек}$ | 0.000003333333                                     |
|                                     |          | Максимальный из разовых выброс, М | г/сек                   | 0.00248467                                         |
|                                     |          | Валовый выброс, Г                 | т/год                   | 0.000080503                                        |
|                                     | [C1-C5]  | Массовая доля вещества, Ci        | мас%                    | 95.9989                                            |
|                                     | [C6-C10] |                                   | мас%                    | 0.0165                                             |
|                                     | [H2S]    | Содержание вещества в газе, Cj    | г/м <sup>3</sup>        | 0.007                                              |
| Состав газа                         | [RSH]    |                                   | г/м <sup>3</sup>        | 0.016                                              |
| <b>Выброс загрязняющих веществ:</b> |          |                                   | г/сек                   | т/год                                              |
| <b>Формулы пересчета</b>            |          |                                   | Mi = M * Ci             | Gi = G * Ci                                        |
| [C1-C5]                             |          |                                   | 0.0023850               | 0.00000773                                         |
| [C6-C10]                            |          |                                   | 0.0000004112            | 0.0000000133                                       |
| <b>Формулы пересчета</b>            |          |                                   | Mi = v * n * Ci         | G = V <sub>r</sub> * N * n * Cj / 10 <sup>-6</sup> |
| [H2S]                               |          |                                   | 0.00000002333           | 0.00000000076                                      |
| [RSH]                               |          |                                   | 0.00000005333           | 0.00000000173                                      |

Источник загрязнения N 0009, Свеча  
Источник выделения N 002, ПГБ-16-2ВУ-1- 1шт.

### Выброс газа при опорожнении оборудования для ремонтно- профилактических работ

Объем газа  $V_f$  (м<sup>3</sup>), выбрасываемый в атмосферу при ремонтно- профилактических работах , определяется по формуле

$$V_f = \frac{V * P * T_0}{P_0 * T * z},$$

|                                                                     |          |                                                                                                           |                     |             |
|---------------------------------------------------------------------|----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------|
| $V$                                                                 |          | Геометрический объем технологического оборудования, опорожняемого перед ремонтом или освидетельствованием | м <sup>3</sup>      | 0.265       |
| $P_0$                                                               |          | Атмосферное давление                                                                                      | кгс/см <sup>2</sup> | 1.033       |
| $T_0$                                                               |          | Температура воздуха                                                                                       | К                   | 293         |
| $P$                                                                 |          | Номинальное выходное давление                                                                             | кгс/см <sup>2</sup> | 6           |
| $T$                                                                 |          | Температура газа                                                                                          | К                   | 283         |
| $\rho$                                                              |          | Плотность газа                                                                                            | кг/м <sup>3</sup>   | 0.7454      |
| $N$                                                                 |          | Количество линий редуцирования                                                                            | шт.                 | 1           |
| $n$                                                                 |          | Количество ремонтов в год                                                                                 | раз                 | 1           |
| $t$                                                                 |          | Время выброса                                                                                             | сек                 | 5           |
| $Z$                                                                 |          | коэффициент сжимаемости природного газа                                                                   |                     | 0.996       |
| $V_f$                                                               |          | Объем газа, стравливаемого из линии редуцирования                                                         | м <sup>3</sup>      | 1.6         |
| $v$                                                                 |          | Фактическая объемная скорость выброса                                                                     | м <sup>3</sup> /с   | 0.32        |
| <br>Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении. |          |                                                                                                           |                     |             |
| $V$                                                                 |          | Объемный расход:                                                                                          | м <sup>3</sup> /сек | 0.000889    |
|                                                                     |          | Максимальный из разовых выброс, М                                                                         | г/сек               | 0.66257778  |
|                                                                     |          | Валовый выброс, Г                                                                                         | т/год               | 0.001192640 |
| Состав газа                                                         | [C1-C5]  | Массовая доля вещества, Ci                                                                                | мас%                | 95.9989     |
|                                                                     | [C6-C10] |                                                                                                           | мас%                | 0.0165      |
|                                                                     | [H2S]    | Содержание вещества в газе, Cj                                                                            | г/м <sup>3</sup>    | 0.007       |
|                                                                     | [RSH]    |                                                                                                           | г/м <sup>3</sup>    | 0.016       |

| Выброс загрязняющих веществ: | г/сек              | т/год                          |
|------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| Формулы пересчета            | $M_i = M * Ci$     | $G_i = G * Ci$                 |
| [C1-C5]                      | 0.6360680          | 0.0011449                      |
| [C6-C10]                     | 0.00010965         | 0.000000197                    |
| Формулы пересчета            | $M_i = v * n * Ci$ | $G_i = V_f * N * Ci / 10^{-6}$ |
| [H2S]                        | 0.0000062222       | 0.00000001120                  |
| [RSH]                        | 0.0000142222       | 0.00000002560                  |

Источник загрязнения N 0011, Свеча  
Источник выделения N 001, ГРПШ-7-2У-1

**Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности.**

Объем сбрасываемого газа  $V_e$  ( $\text{м}^3$ ) определяется по формуле:

$$V_e = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau$$

|                                                                                                                                                                    |          |                                                                                     |                                               |                |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|----------------|
| F                                                                                                                                                                  |          | Площадь сечения клапана (паспортные данные)                                         | $\text{м}^2$                                  | 0.001256       |
| K <sub>k</sub>                                                                                                                                                     |          | Коэффициент расхода газа клапаном (паспортные данные)                               |                                               | 0.6            |
| P.                                                                                                                                                                 |          | Рабочее давление                                                                    | МПа                                           | 0.3            |
| T                                                                                                                                                                  |          | Температура газа                                                                    | К                                             | 283            |
| z                                                                                                                                                                  |          | Коэффициент сжимаемости природного газа                                             |                                               | 0.996          |
| τ                                                                                                                                                                  |          | Время выброса                                                                       | сек                                           | 3              |
| ρ                                                                                                                                                                  |          | Плотность газа                                                                      | $\text{кг}/\text{м}^3$                        | 0.7454         |
| n                                                                                                                                                                  |          | Количество проверок                                                                 | раз в год                                     | 18             |
| N                                                                                                                                                                  |          | Количество клапанов                                                                 | шт.                                           | 1              |
| V <sub>r</sub>                                                                                                                                                     |          | Объем выбрасываемого газа при проверке работоспособности предохранительного клапана | $\text{м}^3$                                  | 0.00150        |
| v                                                                                                                                                                  |          | Фактическая объемная скорость выброса                                               | $\text{м}^3/\text{с}$                         | 0.00050        |
| <b>Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении. <math>v = 0,001 \text{ м}^3/1800 \text{ с} = 5,5 \cdot 10^{-7} \text{ м}^3/\text{с},</math></b> |          |                                                                                     |                                               |                |
| v                                                                                                                                                                  |          | Объемный расход:                                                                    | $\text{м}^3/\text{сек}$                       | 0.000000833333 |
|                                                                                                                                                                    |          | Максимальный из разовых выброс, М                                                   | г/сек                                         | 0.00062117     |
|                                                                                                                                                                    |          | Валовый выброс, Г                                                                   | т/год                                         | 0.000020126    |
| Состав газа                                                                                                                                                        | [C1-C5]  | Массовая доля вещества, Ci                                                          | мас%                                          | 95.9989        |
|                                                                                                                                                                    | [C6-C10] |                                                                                     | мас%                                          | 0.0165         |
|                                                                                                                                                                    | [H2S]    | Содержание вещества в газе, Cj                                                      | г/м <sup>3</sup>                              | 0.007          |
|                                                                                                                                                                    | [RSH]    |                                                                                     | г/м <sup>3</sup>                              | 0.016          |
| <b>Выброс загрязняющих веществ:</b>                                                                                                                                |          | <b>г/сек</b>                                                                        | <b>т/год</b>                                  |                |
| <b>Формулы пересчета</b>                                                                                                                                           |          | <b>Mi = M * Ci</b>                                                                  | <b>Gi=G * Ci</b>                              |                |
| [C1-C5]                                                                                                                                                            |          | 0.000596                                                                            | 0.0000193                                     |                |
| [C6-C10]                                                                                                                                                           |          | 0.0000001028                                                                        | 0.00000000333                                 |                |
| <b>Формулы пересчета</b>                                                                                                                                           |          | <b>Mi=v*n*Cj</b>                                                                    | <b>G=V<sub>r</sub>*N*n*Cj/10<sup>-6</sup></b> |                |
| [H2S]                                                                                                                                                              |          | 0.00000000583                                                                       | 0.00000000019                                 |                |
| [RSH]                                                                                                                                                              |          | 0.000000013333                                                                      | 0.00000000043                                 |                |
| <b>Выброс загрязняющих веществ из 6 ГРПШ:</b>                                                                                                                      |          | <b>г/сек</b>                                                                        | <b>т/год</b>                                  |                |
| [C1-C5]                                                                                                                                                            |          |                                                                                     | 0.0001158                                     |                |
| [C6-C10]                                                                                                                                                           |          |                                                                                     | 0.00000001998                                 |                |
| [H2S]                                                                                                                                                              |          |                                                                                     | 0.00000000113                                 |                |
| [RSH]                                                                                                                                                              |          |                                                                                     | 0.00000000259                                 |                |

Источник загрязнения N 0011, Свеча  
Источник выделения N 002, ГРПШ-7-2У-1

### Выброс газа при опорожнении оборудования для ремонтно- профилактических работ

Объем газа  $V_r$  (м<sup>3</sup>), выбрасываемый в атмосферу при ремонтно- профилактических работах , определяется по формуле

$$V_r = \frac{V * P * T_0}{P_0 * T * z},$$

|        |                                                                                                           |                     |        |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------|
| $V$    | Геометрический объем технологического оборудования, опорожняемого перед ремонтом или освидетельствованием | м <sup>3</sup>      | 0.04   |
| $P_0$  | Атмосферное давление                                                                                      | кгс/см <sup>2</sup> | 1.033  |
| $T_0$  | Температура воздуха                                                                                       | К                   | 293    |
| $P$    | Номинальное выходное давление                                                                             | кгс/см <sup>2</sup> | 3.0591 |
| $T$    | Температура газа                                                                                          | К                   | 283    |
| $\rho$ | Плотность газа                                                                                            | кг/м <sup>3</sup>   | 0.7454 |
| $N$    | Количество линий редуцирования                                                                            | шт.                 | 1      |
| $n$    | Количество ремонтов в год                                                                                 | раз                 | 1      |
| $\tau$ | Время выброса                                                                                             | сек                 | 2      |
| $Z$    | коэффициент сжимаемости природного газа                                                                   |                     | 0.996  |
| $V_r$  | Объем газа, стравливаемого из линии редуцирования                                                         | м <sup>3</sup>      | 0.123  |
| $v$    | Фактическая объемная скорость выброса                                                                     | м <sup>3</sup> /с   | 0.0615 |

Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.

|             |                                   |                                |                  |         |
|-------------|-----------------------------------|--------------------------------|------------------|---------|
| $V$         | Объемный расход:                  | м <sup>3</sup> /сек            | 0.000068         |         |
|             | Максимальный из разовых выброс, М | г/сек                          | 0.05093567       |         |
|             | Валовый выброс, Г                 | т/год                          | 0.000091684      |         |
|             | [C1-C5]                           | Массовая доля вещества, Ci     | мас%             | 95.9989 |
|             | [C6-C10]                          |                                | мас%             | 0.0165  |
|             | [H2S]                             | Содержание вещества в газе, Cj | г/м <sup>3</sup> | 0.007   |
| Состав газа | [RSH]                             |                                | г/м <sup>3</sup> | 0.016   |

| Выброс загрязняющих веществ:           | г/сек        | т/год                                     |
|----------------------------------------|--------------|-------------------------------------------|
| Формулы пересчета                      | Mi = M * Ci  | Gi=G * Ci                                 |
| [C1-C5]                                | 0.0488980    | 0.00008802                                |
| [C6-C10]                               | 0.000008429  | 0.0000000152                              |
| Формулы пересчета                      | Mi=v*n*Cj    | G=V <sub>r</sub> *N*n*Cj/10 <sup>-6</sup> |
| [H2S]                                  | 0.0000004783 | 0.0000000086                              |
| [RSH]                                  | 0.0000010933 | 0.00000000197                             |
| Выброс загрязняющих веществ из 6 ГРПШ: | г/сек        | т/год                                     |
| [C1-C5]                                |              | 0.00052812                                |
| [C6-C10]                               |              | 0.00000009120                             |
| [H2S]                                  |              | 0.00000000517                             |
| [RSH]                                  |              | 0.00000001181                             |

Источник загрязнения N 0011, Свеча  
Источник выделения N 001, ГРПШ-10

**Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности.**

Объем сбрасываемого газа  $V_e$  ( $\text{м}^3$ ) определяется по формуле:

$$V_e = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau$$

|                                                                                                                                                                    |          |                                                                                     |                                               |                |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|----------------|
| F                                                                                                                                                                  |          | Площадь сечения клапана (паспортные данные)                                         | $\text{м}^2$                                  | 0.001256       |
| K <sub>k</sub>                                                                                                                                                     |          | Коэффициент расхода газа клапаном (паспортные данные)                               |                                               | 0.6            |
| P.                                                                                                                                                                 |          | Рабочее давление                                                                    | МПа                                           | 0.3            |
| T                                                                                                                                                                  |          | Температура газа                                                                    | К                                             | 283            |
| z                                                                                                                                                                  |          | Коэффициент сжимаемости природного газа                                             |                                               | 0.996          |
| $\tau$                                                                                                                                                             |          | Время выброса                                                                       | сек                                           | 3              |
| $\rho$                                                                                                                                                             |          | Плотность газа                                                                      | $\text{кг}/\text{м}^3$                        | 0.7454         |
| n                                                                                                                                                                  |          | Количество проверок                                                                 | раз в год                                     | 18             |
| N                                                                                                                                                                  |          | Количество клапанов                                                                 | шт.                                           | 1              |
| V <sub>r</sub>                                                                                                                                                     |          | Объем выбрасываемого газа при проверке работоспособности предохранительного клапана | $\text{м}^3$                                  | 0.00150        |
| v                                                                                                                                                                  |          | Фактическая объемная скорость выброса                                               | $\text{м}^3/\text{с}$                         | 0.00050        |
| <b>Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении. <math>v = 0,001 \text{ м}^3/1800 \text{ с} = 5,5 \cdot 10^{-7} \text{ м}^3/\text{с},</math></b> |          |                                                                                     |                                               |                |
| v                                                                                                                                                                  |          | Объемный расход:                                                                    | $\text{м}^3/\text{сек}$                       | 0.000000833333 |
|                                                                                                                                                                    |          | Максимальный из разовых выброс, М                                                   | г/сек                                         | 0.00062117     |
|                                                                                                                                                                    |          | Валовый выброс, Г                                                                   | т/год                                         | 0.000020126    |
| Состав газа                                                                                                                                                        | [C1-C5]  | Массовая доля вещества, Ci                                                          | мас%                                          | 95.9989        |
|                                                                                                                                                                    | [C6-C10] |                                                                                     | мас%                                          | 0.0165         |
|                                                                                                                                                                    | [H2S]    | Содержание вещества в газе, Cj                                                      | г/м <sup>3</sup>                              | 0.007          |
|                                                                                                                                                                    | [RSH]    |                                                                                     | г/м <sup>3</sup>                              | 0.016          |
| <b>Выброс загрязняющих веществ:</b>                                                                                                                                |          | <b>г/сек</b>                                                                        | <b>т/год</b>                                  |                |
| <b>Формулы пересчета</b>                                                                                                                                           |          | <b>Mi = M * Ci</b>                                                                  | <b>Gi=G * Ci</b>                              |                |
| [C1-C5]                                                                                                                                                            |          | 0.000596                                                                            | 0.0000193                                     |                |
| [C6-C10]                                                                                                                                                           |          | 0.0000001028                                                                        | 0.00000000333                                 |                |
| <b>Формулы пересчета</b>                                                                                                                                           |          | <b>Mi=v*n*Cj</b>                                                                    | <b>G=V<sub>r</sub>*N*n*Cj/10<sup>-6</sup></b> |                |
| [H2S]                                                                                                                                                              |          | 0.00000000583                                                                       | 0.00000000019                                 |                |
| [RSH]                                                                                                                                                              |          | 0.000000013333                                                                      | 0.00000000043                                 |                |
| <b>Выброс загрязняющих веществ из 5 ГРПШ:</b>                                                                                                                      |          | <b>г/сек</b>                                                                        | <b>т/год</b>                                  |                |
| [C1-C5]                                                                                                                                                            |          |                                                                                     | 0.0000965                                     |                |
| [C6-C10]                                                                                                                                                           |          |                                                                                     | 0.00000001665                                 |                |
| [H2S]                                                                                                                                                              |          |                                                                                     | 0.00000000095                                 |                |
| [RSH]                                                                                                                                                              |          |                                                                                     | 0.00000000216                                 |                |

Источник загрязнения N 0011, Свеча  
Источник выделения N 002, ГРПШ-7-2У-1

### Выброс газа при опорожнении оборудования для ремонтно- профилактических работ

Объем газа  $V_r$  (м<sup>3</sup>), выбрасываемый в атмосферу при ремонтно- профилактических работах , определяется по формуле

$$V_r = \frac{V * P * T_0}{P_0 * T * z},$$

|        |                                                                                                           |                     |        |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------|
| $V$    | Геометрический объем технологического оборудования, опорожняемого перед ремонтом или освидетельствованием | м <sup>3</sup>      | 0.04   |
| $P_0$  | Атмосферное давление                                                                                      | кгс/см <sup>2</sup> | 1.033  |
| $T_0$  | Температура воздуха                                                                                       | К                   | 293    |
| $P$    | Номинальное выходное давление                                                                             | кгс/см <sup>2</sup> | 3.0591 |
| $T$    | Температура газа                                                                                          | К                   | 283    |
| $\rho$ | Плотность газа                                                                                            | кг/м <sup>3</sup>   | 0.7454 |
| $N$    | Количество линий редуцирования                                                                            | шт.                 | 1      |
| $n$    | Количество ремонтов в год                                                                                 | раз                 | 1      |
| $\tau$ | Время выброса                                                                                             | сек                 | 2      |
| $Z$    | коэффициент сжимаемости природного газа                                                                   |                     | 0.996  |
| $V_r$  | Объем газа, стравливаемого из линии редуцирования                                                         | м <sup>3</sup>      | 0.123  |
| $v$    | Фактическая объемная скорость выброса                                                                     | м <sup>3</sup> /с   | 0.0615 |

Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.

|             |                                   |                                |                  |         |
|-------------|-----------------------------------|--------------------------------|------------------|---------|
| $V$         | Объемный расход:                  | м <sup>3</sup> /сек            | 0.000068         |         |
|             | Максимальный из разовых выброс, М | г/сек                          | 0.05093567       |         |
|             | Валовый выброс, Г                 | т/год                          | 0.000091684      |         |
|             | [C1-C5]                           | Массовая доля вещества, Ci     | мас%             | 95.9989 |
|             | [C6-C10]                          |                                | мас%             | 0.0165  |
|             | [H2S]                             | Содержание вещества в газе, Cj | г/м <sup>3</sup> | 0.007   |
| Состав газа | [RSH]                             |                                | г/м <sup>3</sup> | 0.016   |

| Выброс загрязняющих веществ:           | г/сек        | т/год                                     |
|----------------------------------------|--------------|-------------------------------------------|
| Формулы пересчета                      | Mi = M * Ci  | Gi=G * Ci                                 |
| [C1-C5]                                | 0.0488980    | 0.00008802                                |
| [C6-C10]                               | 0.000008429  | 0.0000000152                              |
| Формулы пересчета                      | Mi=v*n*Cj    | G=V <sub>r</sub> *N*n*Cj/10 <sup>-6</sup> |
| [H2S]                                  | 0.0000004783 | 0.0000000086                              |
| [RSH]                                  | 0.0000010933 | 0.00000000197                             |
| Выброс загрязняющих веществ из 5 ГРПШ: | г/сек        | т/год                                     |
| [C1-C5]                                |              | 0.0004401                                 |
| [C6-C10]                               |              | 0.00000009120                             |
| [H2S]                                  |              | 0.00000000431                             |
| [RSH]                                  |              | 0.00000000984                             |

### Расчет расхода тепла на отопление здания и топлива

Расчеты выполнены в соответствии со "Справочник по наладка и эксплуатации водяных тепловых сетей", Москва Стройиздат 1982, В.И. Манюк

| <b>Объект: ПГБ</b>                                                             |                           |                |          |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|----------------|----------|
| <b>Часовой расход тепла:</b>                                                   |                           |                |          |
| расход тепла на отопление ПГБ                                                  | <b>Q<sub>час</sub></b>    | <b>8599.0</b>  | Ккал/час |
| <b>Годовой расход тепла на отопление:</b>                                      |                           |                |          |
| $Q_{год} = Q_{час} * n * Z_{от} * ((t_{вн} - t_{ср.от}) / (t_{вн} - t_{нар}))$ |                           |                |          |
| число часов работы котельной                                                   | <b>n</b>                  | <b>24</b>      | час/сут  |
| число дней работы котельной                                                    | <b>Z</b>                  | <b>193</b>     | день/год |
| расчетная температура воздуха внутри отапливаемого здания                      | <b>t<sub>вн</sub></b>     | <b>10.0</b>    | °C       |
| расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления           | <b>t<sub>нар</sub></b>    | <b>-33.1</b>   | °C       |
| расчетная средняя температура наружного воздуха за отопительный период         | <b>t<sub>ср.от.</sub></b> | <b>-5.6</b>    | °C       |
| расход тепла на отопление (вентиляцию) здания                                  | <b>Q<sub>год</sub></b>    | <b>14.4</b>    | Гкал/год |
| <b>Расчет расхода топлива</b>                                                  |                           |                |          |
| $B_{год} = Q_{год} * 10^6 / Q_{низ} / \eta$                                    |                           |                |          |
| теплота сгорания, низшая при 20°C                                              | <b>Q<sub>низ.</sub></b>   | <b>8464.70</b> | Ккал/м³  |
| КПД котла                                                                      | <b>η</b>                  | <b>0.920</b>   |          |
| годовой расход топлива                                                         | <b>B<sub>год</sub></b>    | <b>1851</b>    | м³/год   |

Источник загрязнения N 0010, Труба  
Источник выделения N 001, Котел КСГ-10 в ПГБ  
Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , **K3 = Газ (природный)**  
Расход топлива, тыс.м<sup>3</sup>/год , **BT = 1.851**

Расход топлива, л/с , **BG = 0.31**

Месторождение , **M = \_NAME\_ = газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м<sup>3</sup>(прил. 2.1) , **QR = 8464.7**

Пересчет в МДж , **QR = QR \* 0.004187 = 8464.700000000001 \* 0.004187 = 35.44**

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 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , **QN = 10**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , **QF = 0.92**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , **KNO = 0.0495**

Коэффи. 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)<sup>0.25</sup> = 0.0495 \* (0.92 / 10)<sup>0.25</sup> = 0.02726**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , **MNOT = 0.001 \* BT \* QR \* KNO \* (1-B) = 0.001 \* 1.851 \* 35.44 \* 0.02726 \* (1-0) = 0.00179**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , **MNOG = 0.001 \* BG \* QR \* KNO \* (1-B) = 0.001 \* 0.31 \* 35.44 \* 0.02726 \* (1-0) = 0.0002995**

Выброс азота диоксида (0301), т/год , **\_M\_ = 0.8 \* MNOT = 0.8 \* 0.00179 = 0.001432**

Выброс азота диоксида (0301), г/с , **\_G\_ = 0.8 \* MNOG = 0.8 \* 0.0002995 = 0.0002396**

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

Выброс азота оксида (0304) , т/год , **\_M\_ = 0.13 \* MNOT = 0.13 \* 0.00179 = 0.0002327**

Выброс азота оксида (0304) , г/с , **\_G\_ = 0.13 \* MNOG = 0.13 \* 0.0002995 = 0.0000389**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

#### Примесь: 0330 Сера диоксид

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

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1) ,  $H2S = \mathbf{0.000031}$

$$\text{Выбросы окислов серы, т/год } (\phi\text{-ла 2.2}) , \quad M = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT = 0.02 * 1.851 * 0 * (1-0) + 0.0188 * 0.000031 * 1.851 = \mathbf{0.000001079}$$

$$\text{Выбросы окислов серы, г/с } (\phi\text{-ла 2.2}) , \quad G = 0.02 * BG * SIR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG = 0.02 * 0.31 * 0 * (1-0) + 0.0188 * 0.000031 * 0.31 = \mathbf{0.0000001807}$$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

### Примесь: 0337 Углерод оксид

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) ,  $Q4 = \mathbf{0}$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) ,  $Q3 = \mathbf{0.5}$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла ,  $R = \mathbf{0.5}$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) ,  $CCO = Q3 * R * QR = 0.5 * 0.5 * 35.44 = \mathbf{8.86}$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) ,  $M = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 1.851 * 8.86 * (1-0 / 100) = \mathbf{0.0164}$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) ,  $G = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 0.31 * 8.86 * (1-0 / 100) = \mathbf{0.002747}$

Итого:

| <i>Код</i> | <i>Примесь</i>                  | <i>Выброс г/с</i> | <i>Выброс т/год</i> |
|------------|---------------------------------|-------------------|---------------------|
| 0301       | Азот (IV) оксид (Азота диоксид) | 0.0002396         | 0.001432            |
| 0304       | Азот (II) оксид (Азота оксид)   | 0.0000389         | 0.0002327           |
| 0330       | Сера диоксид                    | 0.00000018        | 0.000001079         |
| 0337       | Углерод оксид                   | 0.002747          | 0.0164              |

### 5.2.2. Источники выделения и выбросов загрязняющих веществ

При строительстве объекта, загрязнение атмосферы предполагается в результате выделении:

- Пыли, при разработке и засыпке грунта, инертных материалов;
- Газа и аэрозоля, при сварочных работах и резке металлов;
- Углеводородов, при лакокрасочных и гидроизоляционных работах,
- Продуктов сгорания, при сжигании топлива в двигателях внутреннего сгорания спецтехники и оборудования.

На период строительства определены 20 источников выброса загрязняющих веществ, 15 источников – неорганизованные, 5 источников – организованный.

- Срезка растительного слоя бульдозерами (6001);
- Механизированное рыхление скального грунта (6002);
- Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами (6003);
- Устройство основания под трубопровод песчаного (6004);
- Засыпка траншей бульдозерами (6005);
- Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовки, щебеночных (6006);
- Устройство песчаного основания (6007);
- Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из ПГС (6008);
- Установка одностоечных опор (6009);
- Антикоррозийная защита металлических поверхностей (6010);
- Сварочный пост (6011);
- Пост газового резака (6012);
- Гидроизоляция (6013);
- Агрегат для сварки полиэтиленовых труб (6014);
- Спецтехника (6015);
- Сварочный агрегат САГ (0001)
- Электростанция передвижная, 4 кВт (0002);
- Компрессор передвижной, 36 кВт (0003);
- Котел битумный передвижной (0004);
- Электростанция передвижная, 75 кВт (0005).

На период эксплуатации определены: на 2026 год: 3 источника выброса загрязняющих веществ, источники- организованные, на 2027 год 7 источников выброса загрязняющих веществ, источники- организованные

- ПСК ПГБ (0006-001);
- Ремонтно-профилактические работы ПГБ (0006-002);
- Газовый котел КС-10 в ПГБ (0007);
- ПСК ГРПШ-15-2ВУ1 (0008-001);
- Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-15-2ВУ1 (0008-002).
- ПСК ПГБ (0009-001);
- Ремонтно-профилактические работы ПГБ (0009-002);
- Газовый котел КС-10 в ПГБ (0010);
- ПСК ГРПШ-15-2ВУ1 (00011-001);
- Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-15-2ВУ1 (0011-002).
- ПСК ГРПШ-10 (00012-001);
- Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-10 (0012-002).

### 5.2.3. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий

Потребность объекта в материалах, минеральных ресурсах в период строительства, и объемы работ, характеристики оборудования.

#### Земляные работы:

Источник 6001. Срезка растительного слоя бульдозерами

Источник 6002. Механизированное рыхление скального грунта

Источник 6003. Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами

Источник 6004. Устройство основания под трубопровод песчаного

Источник 6005. Засыпка траншей бульдозерами

Источник 6006. Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных

Источник 6007. Устройство песчаного основания

Источник 6008. Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из ПГС

Источник 6009. Установка одностоечных опор

|                                                                     |                | с. Жезды<br>I очередь | п. Улытау<br>II очередь |
|---------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------------|-------------------------|
| Срезка растительного слоя бульдозерами                              | т              | 363                   | 363                     |
| Механизированное рыхление скального грунта                          | т <sup>3</sup> | 108047                | 122949                  |
| Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами                  | т              | 119843                | 158511                  |
| Устройство основания под трубопровод песчаного                      | т              | 82399                 | 103103                  |
| Засыпка траншей бульдозерами                                        | т              | 163294                | 220597                  |
| Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных | т              | 452                   | 791                     |
| Устройство песчаного основания                                      | т              | 8272                  | 10357                   |
| Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из ПГС      | т              | 255                   | 255                     |
| Установка одностоечных опор                                         | шт.            | 23                    | 20                      |

При разработке и засыпке грунта в отвал, а также устройстве основания из песка, ПГС и щебня в атмосферный воздух выделяется: *Пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния*. Источники неорганизованные.

#### Источник 6010. Антикоррозийная защита металлических поверхностей:

|                                            |   |          |         |
|--------------------------------------------|---|----------|---------|
| Эмаль ПФ-115                               | т | 0.50403  | 8.92536 |
| Эмаль ХВ-124                               | т | 0.000056 | -       |
| Краски марковочные МКЭ-4 (ЭП-773)          | т | 0.0355   | 0.05641 |
| Грунтовка глифталевая ГФ-021               | т | 0.16402  | 1.91001 |
| Грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003 | т | 0.02775  | 0.02529 |
| Лак битумный БТ-123                        | т | 0.10733  | 0.1414  |
| Лак битумный БТ-577                        | т | 0.0043   | -       |
| Растворитель Р-4                           | т | 0.00466  | 0.00543 |
| Уайт-спирит                                | т | 0.08123  | 1.34983 |
| Ацетон                                     | т | 0.0055   | 0.0085  |
| Краска масляная густотертая цветная МА-015 | т | 0.74531  | 0.96603 |
| Ксиол нефтяной                             | т | 0.02691  | 0.31787 |
| Олифа                                      | т | 0.77643  | 1.02853 |

При покрасочных работах в атмосферный воздух выделяется *углеводороды*.

Источники неорганизованные.

#### Источник 6011. Сварочный пост.

|                                             |    |         |         |
|---------------------------------------------|----|---------|---------|
| Сварочный электрод марки АНО-4 (Э-46)       | кг | 999.362 | 3145.43 |
| Сварочный электрод марки АНО-6 (Э-42)       | кг | 0.06994 | 6781.7  |
| Сварочный электрод марки УОНИ 13/45 (Э-42А) | кг | 31.828  | 39.127  |
| Сварочный электрод марки УОНИ 13/55 (Э-50А) | кг | 10.35   | 10.36   |

Источник 6012. Пост газового сварки и резки.

|                                   |     | с. Жезды I<br>очередь | п. Улытау II<br>очередь |
|-----------------------------------|-----|-----------------------|-------------------------|
| Время работы                      | час | 7.46                  | 531.48                  |
| Ацетилен технический газообразный | кг  | 0.13668               | 0.16952                 |
| Пропан-бутан, смесь техническая   | кг  | 361.603               | 654.722                 |
| Проволока сварочная легированная  | кг  | 45.481                | 35.7368                 |

При сварке и газовой резке металла выделяются в атмосферный воздух загрязняющие вещества: *сварочные газы и аэрозоли*. Источники неорганизованные.

Источник 6013. Гидроизоляция.

|                             |   |        |        |
|-----------------------------|---|--------|--------|
| Битум нефтяной строительный | т | 5.0648 | 6.0254 |
|-----------------------------|---|--------|--------|

При гидроизоляционных работах в атмосферный воздух выделяется *углеводороды*. Источники неорганизованные.

Источник 6014. Агрегат для сварки полиэтиленовых труб.

|                                                                                   |  |                |
|-----------------------------------------------------------------------------------|--|----------------|
| Время работы                                                                      |  | 2756.5 час/год |
| Запорные арматуры, муфты, отводы, патрубки, переходы полиэтиленовые ПЭ 100 SDR 11 |  | 320 шт.        |
| Тройники полиэтиленовые ПЭ 100 SDR                                                |  | 106 шт.        |
| Труба полиэтиленовая ПЭ 100 SDR 11, ПЭ 100 SDR 17                                 |  | 23835.5 м      |
| Стык                                                                              |  | 3341 шт.       |

|                                                   |     |       |         |
|---------------------------------------------------|-----|-------|---------|
| Время работы                                      | час | 18121 | 8457.64 |
| Муфты, отводы, переход полиэтиленовый             | шт. | 4070  | 3451    |
| Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ-сталь    | шт. | 749   | 582     |
| Тройники полиэтиленовые ПЭ 100 SDR 11             | шт. | 611   | 505     |
| Труба полиэтиленовая ПЭ 100 SDR 11, ПЭ 100 SDR 17 | м   | 45798 | 73456   |
| Стык                                              | шт. | 15302 | 16345   |

При сварке полиэтиленовых труб в атмосферный воздух выделяется *углерод оксид, винил хлористый*. Источники неорганизованные.

Источник 6015. Спецтехника

При работе спецтехники на участке в атмосферный воздух выделяются *диоксид азота, оксид азота, углерод (сажа), сернистый ангидрид, углерод оксид, керосин*. Источник неорганизованный. Газовые выбросы от передвижного источника (автосамосвала) не нормируются.

Источник 0001. Сварочный агрегат САГ АДД 2\*2502

|                                    |         |        |        |
|------------------------------------|---------|--------|--------|
| Время работы                       | час     | 216.14 | 216.32 |
| Мощность                           | кВт     | 37     | 37     |
| Средний удельный расход топлива    | г/кВт.ч | 118.92 | 118.92 |
| Расход дизтоплива на 100% мощности | кг/час  | 4.4    | 4.4    |
|                                    | тонн    | 0.951  | 0,952  |

Источники используются для выработки электроэнергии для различных нужд. Параметры дымовой трубы:  $h=4$  м,  $\varnothing 0.08$ м.

Источник 0002. Электростанция передвижная, 4 кВт.

|                                    |         |         |        |
|------------------------------------|---------|---------|--------|
| Время работы                       | час     | 2845.75 | 2161.3 |
| Мощность                           | кВт     | 4       | 4      |
| Средний удельный расход топлива    | г/кВт.ч | 210     | 210    |
| Расход дизтоплива на 100% мощности | кг/час  | 1.93    | 1.93   |
|                                    | тонн    | 5.492   | 4.171  |

Источники используются для выработки электроэнергии для различных нужд. Параметры дымовой трубы:  $h=3$  м,  $\varnothing 0.05$ м.

Источник 0003. Компрессор передвижной, 36 кВт.

|                                    |         | с. Жезды I<br>очередь | п. Улытау II<br>очередь |
|------------------------------------|---------|-----------------------|-------------------------|
| Время работы                       | час     | 176.44                | 225.52                  |
| Мощность                           | кВт     | 36,0                  | 36,0                    |
| Средний удельный расход топлива    | г/кВт.ч | 211.12                | 211.12                  |
| Расход дизтоплива на 100% мощности | кг/час  | 7,6                   | 7,6                     |
|                                    | тонн    | 1.341                 | 1.714                   |

Источники используются для выработки сжатого воздуха и для различных нужд. Параметры дымовой трубы:  $h=4$  м,  $\varnothing 0.05$ м.

При работе данных оборудования в атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, углерод (сажа), сернистый ангидрид, углерод оксид, бенз/а/пирен, углеводороды предельные С12-19, формальдегид. Источники - организованные.

Источник 0004. Котел битумный.

|                   |        |       |        |
|-------------------|--------|-------|--------|
| Время работы      | час    | 359.9 | 421.17 |
| Мощность          | кВт    | 8     | 8      |
| Расход дизтоплива | кг/час | 2.435 | 2.435  |
|                   | тонн   | 0.876 | 1.026  |
| КПД               | %      | 85    | 85     |

Источник используются для нагрева битума. Параметры трубы:  $h=3$  м,  $\varnothing 0.1$  м.

При работе битумного котла в атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, сернистый ангидрид, углерод оксид. Источник - организованный.

Источник 0005. Электростанция передвижная, 75 кВт.

|                                    |         |        |        |
|------------------------------------|---------|--------|--------|
| Время работы                       | час     | 216.43 | 316.47 |
| Мощность                           | кВт     | 75     | 75     |
| Средний удельный расход топлива    | г/кВт.ч | 207.2  | 207.2  |
| Расход дизтоплива на 100% мощности | кг/час  | 15.54  | 15.54  |
|                                    | тонн    | 3.363  | 4.918  |

Источники используются для выработки электроэнергии для различных нужд. Параметры дымовой трубы:  $h=4$  м,  $\varnothing 0.08$ м.

При строительстве объекта в атмосферу будут выбрасываться от стационарных источников загрязняющие вещества 24 наименований, от передвижных источников - 6 наименований, в том числе 6 веществ, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия, которые создают 4 группы суммации.

При эксплуатации объекта в атмосферу будут выбрасываться от стационарных источников загрязняющие вещества 8 наименований, в том числе 3 вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия, которые создают 2 группы суммации.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определялось расчетным методом путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников загрязнения и спецтехники представлен в таблице 5.1.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ представлены в таблице 5.2.

ЭРА v3.0 ИП Керімбай Темірбек

Таблица групп суммации на период строительства

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределенных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Номер группы суммации | Код загрязняющего вещества | Наименование загрязняющего вещества                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|-----------------------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1                     | 2                          | 3                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 31                    | 0301<br>0330               | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)<br>Сера диоксид (Ангидрид сернистый)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 35                    | 0330<br>0342               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый)<br>Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/                                                                                                                                                                                                                         |
| 41                    | 0337<br>2908               | Углерод оксид<br>Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)                                                                                                                                                                                                                                                |
| 71                    | 0342<br>0344               | Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/<br>Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (фторид алюминия, фторид кальция, гексафторалюминат натрия)) /в пересчете на фтор/ |

ЭРА v3.0 ИП Керімбай Темірбек

Таблица групп суммации на период строительства

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределенных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Номер группы суммации | Код загрязняющего вещества | Наименование загрязняющего вещества                                                                     |
|-----------------------|----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1                     | 2                          | 3                                                                                                       |
| 30                    | 0330<br>0333               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)<br>Сероводород (Дигидросульфид)       |
| 31                    | 0301<br>0330               | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)<br>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) |

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год, с учетом передвижных источников на период строительства

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Код ЗВ | Наименование загрязняющего вещества                                                             | ЭНК, мг/м3 | ПДК максимальная разовая, мг/м3 | ПДК среднесуточная, мг/м3 | ОБУВ, мг/м3 | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества т/год (М) | Значение М/ЭНК |
|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------|---------------------------|-------------|--------------------|---------------------|---------------------------|----------------|
| 1      | 2                                                                                               | 3          | 4                               | 5                         | 6           | 7                  | 8                   | 9                         | 10             |
| 0123   | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)         |            |                                 | 0.04                      |             | 3                  | 0.022435            | 0.018341047               | 0.45852618     |
| 0143   | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                            |            | 0.01                            | 0.001                     |             | 2                  | 0.0005459           | 0.001776201               | 1.776201       |
| 0301   | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          |            | 0.2                             | 0.04                      |             | 2                  | 0.42216144444       | 1.728475657               | 43.2118914     |
| 0304   | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                               |            | 0.4                             | 0.06                      |             | 3                  | 0.06678042222       | 0.2808171                 | 4.680285       |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                            |            | 0.15                            | 0.05                      |             | 3                  | 0.03854888889       | 0.271454                  | 5.42908        |
| 0330   | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         |            | 0.5                             | 0.05                      |             | 3                  | 0.05910777778       | 0.177671                  | 3.55342        |
| 0337   | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               |            | 5                               | 3                         |             | 4                  | 0.37401576667       | 1.5409854                 | 0.5136618      |
| 0342   | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)                                   |            | 0.02                            | 0.005                     |             | 2                  | 0.0001292           | 0.0000335                 | 0.0067         |
| 0344   | Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) (пересчете на фтор/) (615) |            | 0.2                             | 0.03                      |             | 2                  | 0.000458            | 0.00011535                | 0.003845       |
| 0616   | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                                                  |            | 0.2                             |                           |             | 3                  | 0.0333              | 0.279975                  | 1.399875       |
| 0621   | Метилбензол (349)                                                                               |            | 0.6                             |                           |             | 3                  | 0.02067             | 0.00289937                | 0.00483228     |
| 0703   | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                               |            |                                 | 0.000001                  |             | 1                  | 0.00000052806       | 0.00000061309             | 0.613085       |
| 0827   | Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                                    |            |                                 |                           | 0.01        | 1                  | 0.0000009           | 0.0000597                 | 0.00597        |
| 1042   | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                              |            | 0.1                             |                           |             | 3                  | 0.001467            | 0.00122                   | 0.0122         |

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на 2026 год, с учетом передвижных источников на период строительства

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1           | 2                                                                                               | 3 | 4    | 5    | 6   | 7   | 8             | 9            | 10         |
|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---|------|------|-----|-----|---------------|--------------|------------|
| 1112        | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)              |   |      |      | 1.5 |     | 0.000367      | 0.000305     | 0.00020333 |
| 1119        | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)                            |   |      |      | 0.7 |     | 0.0038        | 0.00405      | 0.00578571 |
| 1210        | Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)                                             |   | 0.1  |      |     | 4   | 0.004         | 0.000560814  | 0.00560814 |
| 1325        | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   |   | 0.05 | 0.01 |     | 2   | 0.00570833333 | 0.0063519    | 0.63519    |
| 1401        | Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                                                      |   | 0.35 |      |     | 4   | 0.0333        | 0.01076593   | 0.0307598  |
| 2704        | Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)                                  |   | 5    | 1.5  |     | 4   | 0.000367      | 0.000305     | 0.00020333 |
| 2732        | Керосин (654*)                                                                                  |   |      |      |     | 1.2 | 0.01316       | 0.241376     | 0.20114667 |
| 2752        | Уайт-спирит (1294*)                                                                             |   |      |      |     | 1   | 0.0333        | 0.620558     | 0.620558   |
| 2754        | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) |   | 1    |      |     | 4   | 0.14132166667 | 0.162176     | 0.162176   |
| 2908        | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               |   | 0.3  | 0.1  |     | 3   | 0.22497662    | 3.85782613   | 38.5782613 |
| В С Е Г О : |                                                                                                 |   |      |      |     |     | 1.49992144806 | 9.2080987121 | 101.909465 |

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 2027 год, с учетом передвижных источников на период строительства

**Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау**

| Код ЗВ | Наименование загрязняющего вещества                                                             | ЭНК, мг/м3 | ПДК максимальная разовая, мг/м3 | ПДК среднесуточная, мг/м3 | ОБУВ, мг/м3 | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества т/год (М) | Значение М/ЭНК |
|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------|---------------------------|-------------|--------------------|---------------------|---------------------------|----------------|
| 1      | 2                                                                                               | 3          | 4                               | 5                         | 6           | 7                  | 8                   | 9                         | 10             |
| 0123   | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)         |            |                                 | 0.04                      |             | 3                  | 0.022435            | 0.191552                  | 4.7888         |
| 0143   | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                            |            | 0.01                            | 0.001                     |             | 2                  | 0.0005459           | 0.0176352                 | 17.6352        |
| 0301   | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          |            | 0.2                             | 0.04                      |             | 2                  | 0.40024144444       | 2.3055224                 | 57.63806       |
| 0304   | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                               |            | 0.4                             | 0.06                      |             | 3                  | 0.06321842222       | 0.3712639                 | 6.18773167     |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                            |            | 0.15                            | 0.05                      |             | 3                  | 0.03462888889       | 0.367921                  | 7.35842        |
| 0330   | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         |            | 0.5                             | 0.05                      |             | 3                  | 0.05714777778       | 0.2302135                 | 4.60427        |
| 0337   | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               |            | 5                               | 3                         |             | 4                  | 0.35441846667       | 2.0624129                 | 0.68747097     |
| 0342   | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)                                   |            | 0.02                            | 0.005                     |             | 2                  | 0.0001292           | 0.00003898                | 0.007796       |
| 0344   | Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) (пересчете на фтор/) (615) |            | 0.2                             | 0.03                      |             | 2                  | 0.000458            | 0.00013936                | 0.00464533     |
| 0616   | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                                                  |            | 0.2                             |                           |             | 3                  | 0.0333              | 3.273683                  | 16.368415      |
| 0621   | Метилбензол (349)                                                                               |            | 0.6                             |                           |             | 3                  | 0.02067             | 0.003367                  | 0.00561167     |
| 0703   | Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                               |            |                                 | 0.000001                  |             | 1                  | 0.00000052806       | 0.00000064653             | 0.646525       |
| 0827   | Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                                    |            |                                 |                           | 0.01        | 1                  | 0.00000021          | 0.0000637                 | 0.00637        |
| 1042   | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                              |            | 0.1                             |                           |             | 3                  | 0.001467            | 0.001113                  | 0.01113        |

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на 2027 год, с учетом передвижных источников на период строительства

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1           | 2                                                                                               | 3 | 4    | 5    | 6   | 7   | 8             | 9             | 10         |
|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---|------|------|-----|-----|---------------|---------------|------------|
| 1112        | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)              |   |      |      | 1.5 |     | 0.000367      | 0.000278      | 0.00018533 |
| 1119        | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)                            |   |      |      | 0.7 |     | 0.0038        | 0.00643       | 0.00918571 |
| 1210        | Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)                                             |   | 0.1  |      |     | 4   | 0.004         | 0.000652      | 0.00652    |
| 1325        | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   |   | 0.05 | 0.01 |     | 2   | 0.00570833333 | 0.0065612     | 0.65612    |
| 1401        | Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                                                      |   | 0.35 |      |     | 4   | 0.0333        | 0.016342      | 0.04669143 |
| 2704        | Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)                                  |   | 5    | 1.5  |     | 4   | 0.000367      | 0.000278      | 0.00018533 |
| 2732        | Керосин (654*)                                                                                  |   |      |      |     | 1.2 | 0.00924       | 0.337574      | 0.28131167 |
| 2752        | Уайт-спирит (1294*)                                                                             |   |      |      |     | 1   | 0.0333        | 3.91957       | 3.91957    |
| 2754        | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) |   | 1    |      |     | 4   | 0.14139666667 | 0.167601      | 0.167601   |
| 2908        | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               |   | 0.3  | 0.1  |     | 3   | 0.22497662    | 4.87407268    | 48.7407268 |
| В С Е Г О : |                                                                                                 |   |      |      |     |     | 1.44511834806 | 18.1542854665 | 169.778543 |

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 2026 год, на период строительства от стационарных источников

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Код ЗВ | Наименование загрязняющего вещества                                                              | ЭНК, мг/м3 | ПДК максимальная разовая, мг/м3 | ПДК среднесуточная, мг/м3 | ОБУВ, мг/м3 | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества т/год (М) | Значение М/ЭНК |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------|---------------------------|-------------|--------------------|---------------------|---------------------------|----------------|
| 1      | 2                                                                                                | 3          | 4                               | 5                         | 6           | 7                  | 8                   | 9                         | 10             |
| 0123   | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)          |            |                                 | 0.04                      |             | 3                  | 0.022435            | 0.018341047               | 0.45852618     |
| 0143   | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                             |            | 0.01                            | 0.001                     |             | 2                  | 0.0005459           | 0.001776201               | 1.776201       |
| 0301   | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                           |            | 0.2                             | 0.04                      |             | 2                  | 0.34848144444       | 0.377085257               | 9.42713143     |
| 0304   | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                                |            | 0.4                             | 0.06                      |             | 3                  | 0.05480742222       | 0.06121616                | 1.02026933     |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                             |            | 0.15                            | 0.05                      |             | 3                  | 0.02538888889       | 0.030078                  | 0.60156        |
| 0330   | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                          |            | 0.5                             | 0.05                      |             | 3                  | 0.05252777778       | 0.056993                  | 1.13986        |
| 0337   | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                                |            | 5                               | 3                         |             | 4                  | 0.30821576667       | 0.3342054                 | 0.1114018      |
| 0342   | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)                                    |            | 0.02                            | 0.005                     |             | 2                  | 0.0001292           | 0.0000335                 | 0.0067         |
| 0344   | Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) /в пересчете на фтор/ (615) |            | 0.2                             | 0.03                      |             | 2                  | 0.000458            | 0.00011535                | 0.003845       |
| 0616   | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                                                   |            | 0.2                             |                           |             | 3                  | 0.0333              | 0.279975                  | 1.399875       |
| 0621   | Метилбензол (349)                                                                                |            | 0.6                             |                           |             | 3                  | 0.02067             | 0.00289937                | 0.00483228     |
| 0703   | Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                                |            |                                 | 0.000001                  |             | 1                  | 0.00000052806       | 0.00000061309             | 0.613085       |
| 0827   | Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                                     |            |                                 |                           | 0.01        | 1                  | 0.0000009           | 0.0000597                 | 0.00597        |
| 1042   | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                               |            | 0.1                             |                           |             | 3                  | 0.001467            | 0.00122                   | 0.0122         |

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на 2026 год, на период строительства от стационарных источников

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                                                                                                                                                                                              | 2                                                                                               | 3 | 4    | 5    | 6   | 7 | 8             | 9            | 10          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---|------|------|-----|---|---------------|--------------|-------------|
| 1112                                                                                                                                                                                                                           | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)              |   |      |      | 1.5 |   | 0.000367      | 0.000305     | 0.00020333  |
| 1119                                                                                                                                                                                                                           | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)                            |   |      |      | 0.7 |   | 0.0038        | 0.00405      | 0.00578571  |
| 1210                                                                                                                                                                                                                           | Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)                                             |   | 0.1  |      |     | 4 |               | 0.004        | 0.000560814 |
| 1325                                                                                                                                                                                                                           | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   |   | 0.05 | 0.01 |     | 2 | 0.00570833333 | 0.0063519    | 0.63519     |
| 1401                                                                                                                                                                                                                           | Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                                                      |   | 0.35 |      |     | 4 | 0.0333        | 0.01076593   | 0.0307598   |
| 2704                                                                                                                                                                                                                           | Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)                                  |   | 5    | 1.5  |     | 4 | 0.000367      | 0.000305     | 0.00020333  |
| 2752                                                                                                                                                                                                                           | Уайт-спирит (1294*)                                                                             |   |      |      |     | 1 |               | 0.0333       | 0.620558    |
| 2754                                                                                                                                                                                                                           | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) |   | 1    |      |     | 4 | 0.14132166667 | 0.162176     | 0.162176    |
| 2908                                                                                                                                                                                                                           | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               |   | 0.3  | 0.1  |     | 3 | 0.22497662    | 3.85782613   | 38.5782613  |
| В С Е Г О :                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                 |   |      |      |     |   | 1.31556844806 | 5.8268973721 | 56.6202026  |
| Примечания: 1. В колонке 9: "M" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ<br>2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1) |                                                                                                 |   |      |      |     |   |               |              |             |

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на 2027 год, на период строительства от стационарных источников

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Код ЗВ | Наименование загрязняющего вещества                                                             | ЭНК, мг/м3 | ПДК максимальная разовая, мг/м3 | ПДК среднесуточная, мг/м3 | ОБУВ, мг/м3 | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества т/год (М) | Значение М/ЭНК |
|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------|---------------------------|-------------|--------------------|---------------------|---------------------------|----------------|
| 1      | 2                                                                                               | 3          | 4                               | 5                         | 6           | 7                  | 8                   | 9                         | 10             |
| 0123   | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)         |            |                                 | 0.04                      |             | 3                  | 0.022435            | 0.191552                  | 4.7888         |
| 0143   | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                            |            | 0.01                            | 0.001                     |             | 2                  | 0.0005459           | 0.0176352                 | 17.6352        |
| 0301   | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          |            | 0.2                             | 0.04                      |             | 2                  | 0.34848144444       | 0.4149472                 | 10.37368       |
| 0304   | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                               |            | 0.4                             | 0.06                      |             | 3                  | 0.05480742222       | 0.06404543                | 1.06742383     |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                            |            | 0.15                            | 0.05                      |             | 3                  | 0.02538888889       | 0.030347                  | 0.60694        |
| 0330   | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         |            | 0.5                             | 0.05                      |             | 3                  | 0.05252777778       | 0.0613865                 | 1.22773        |
| 0337   | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               |            | 5                               | 3                         |             | 4                  | 0.30821846667       | 0.3743429                 | 0.12478097     |
| 0342   | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)                                   |            | 0.02                            | 0.005                     |             | 2                  | 0.0001292           | 0.00003898                | 0.007796       |
| 0344   | Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) (пересчете на фтор/) (615) |            | 0.2                             | 0.03                      |             | 2                  | 0.000458            | 0.00013936                | 0.00464533     |
| 0616   | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                                                  |            | 0.2                             |                           |             | 3                  | 0.0333              | 3.273683                  | 16.368415      |
| 0621   | Метилбензол (349)                                                                               |            | 0.6                             |                           |             | 3                  | 0.02067             | 0.003367                  | 0.00561167     |
| 0703   | Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                               |            |                                 | 0.000001                  |             | 1                  | 0.00000052806       | 0.00000064653             | 0.646525       |
| 0827   | Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                                    |            |                                 |                           | 0.01        | 1                  | 0.00000021          | 0.0000637                 | 0.00637        |
| 1042   | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                              |            | 0.1                             |                           |             | 3                  | 0.001467            | 0.001113                  | 0.01113        |

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на 2027 год, на период строительства от стационарных источников

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                                                                                                                                                                                              | 2                                                                                               | 3 | 4    | 5    | 6   | 7 | 8             | 9             | 10         |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---|------|------|-----|---|---------------|---------------|------------|
| 1112                                                                                                                                                                                                                           | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)              |   |      |      | 1.5 |   | 0.000367      | 0.000278      | 0.00018533 |
| 1119                                                                                                                                                                                                                           | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)                            |   |      |      | 0.7 |   | 0.0038        | 0.00643       | 0.00918571 |
| 1210                                                                                                                                                                                                                           | Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)                                             |   | 0.1  |      |     | 4 |               | 0.004         | 0.000652   |
| 1325                                                                                                                                                                                                                           | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   |   | 0.05 | 0.01 |     | 2 | 0.00570833333 | 0.0065612     | 0.65612    |
| 1401                                                                                                                                                                                                                           | Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                                                      |   | 0.35 |      |     | 4 | 0.0333        | 0.016342      | 0.04669143 |
| 2704                                                                                                                                                                                                                           | Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)                                  |   | 5    | 1.5  |     | 4 | 0.000367      | 0.000278      | 0.00018533 |
| 2752                                                                                                                                                                                                                           | Уайт-спирит (1294*)                                                                             |   |      |      |     | 1 | 0.0333        | 3.91957       | 3.91957    |
| 2754                                                                                                                                                                                                                           | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) |   | 1    |      |     | 4 | 0.14139666667 | 0.167601      | 0.167601   |
| 2908                                                                                                                                                                                                                           | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               |   | 0.3  | 0.1  |     | 3 | 0.22497662    | 4.87407268    | 48.7407268 |
| В С Е Г О :                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                 |   |      |      |     |   | 1.31564734806 | 13.4244467965 | 106.421833 |
| Примечания: 1. В колонке 9: "M" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ<br>2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1) |                                                                                                 |   |      |      |     |   |               |               |            |

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на 2026 год, на период строительства от спецтехники

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Код ЗВ             | Наименование загрязняющего вещества                                     | ЭНК, мг/м <sup>3</sup> | ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup> | ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup> | ОБУВ, мг/м <sup>3</sup> | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества 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                  | 0.07368             | 1.3513904                 | 33.78476       |
| 0304               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                       |                        |                                             | 0.4                                   | 0.06                    | 3                  | 0.011973            | 0.21960094                | 3.66001567     |
| 0328               | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                    |                        |                                             | 0.15                                  | 0.05                    | 3                  | 0.01316             | 0.241376                  | 4.82752        |
| 0330               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) |                        |                                             | 0.5                                   | 0.05                    | 3                  | 0.00658             | 0.120678                  | 2.41356        |
| 0337               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                       |                        |                                             | 5                                     | 3                       | 4                  | 0.0658              | 1.20678                   | 0.40226        |
| 2732               | Керосин (654*)                                                          |                        |                                             |                                       |                         | 1.2                | 0.01316             | 0.241376                  | 0.20114667     |
| <b>В С Е Г О :</b> |                                                                         |                        |                                             |                                       |                         |                    | 0.184353            | 3.38120134                | 45.2892623     |

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 2027 год, на период строительства от спецтехники

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Код ЗВ             | Наименование загрязняющего вещества                                     | ЭНК, мг/м <sup>3</sup> | ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup> | ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup> | ОБУВ, мг/м <sup>3</sup> | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества 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                  | 0.05176             | 1.8905752                 | 47.26438          |
| 0304               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                       |                        |                                             | 0.4                                   | 0.06                    | 3                  | 0.008411            | 0.30721847                | 5.12030783        |
| 0328               | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                    |                        |                                             | 0.15                                  | 0.05                    | 3                  | 0.00924             | 0.337574                  | 6.75148           |
| 0330               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) |                        |                                             | 0.5                                   | 0.05                    | 3                  | 0.00462             | 0.168827                  | 3.37654           |
| 0337               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                       |                        |                                             | 5                                     | 3                       | 4                  | 0.0462              | 1.68807                   | 0.56269           |
| 2732               | Керосин (654*)                                                          |                        |                                             |                                       |                         |                    | 0.00924             | 0.337574                  | 0.28131167        |
| <b>В С Е Г О :</b> |                                                                         |                        |                                             |                                       |                         |                    | <b>0.129471</b>     | <b>4.72983867</b>         | <b>63.3567095</b> |

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 2026 год, на период эксплуатации от стационарных источников с учетом залповых выбросов

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Код ЗВ             | Наименование загрязняющего вещества                                                          | ЭНК, мг/м3 | ПДК максимальная разовая, мг/м3 | ПДК среднесуточная, мг/м3 | ОБУВ, мг/м3 | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества 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                  | 0.0002396           | 0.001432                  | 0.0358         |
| 0304               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                            |            | 0.4                             | 0.06                      |             | 3                  | 0.0000389           | 0.0002327                 | 0.00387833     |
| 0330               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                      |            | 0.5                             | 0.05                      |             | 3                  | 0.0000001807        | 0.000001079               | 0.00002158     |
| 0333               | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                                           |            | 0.008                           |                           |             | 2                  |                     | 0.00000001672             | 0.00000209     |
| 0337               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                            |            | 5                               | 3                         |             | 4                  | 0.002747            | 0.0164                    | 0.00546667     |
| 0415               | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)                                                 |            |                                 |                           | 50          |                    |                     | 0.00091654                | 0.00001833     |
| 0416               | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)                                                |            |                                 |                           | 30          |                    |                     | 0.00000014547             | 4.84900E-9     |
| 1716               | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) |            | 0.00005                         |                           |             | 3                  |                     | 0.0000001275              | 0.000255       |
| <b>В С Е Г О :</b> |                                                                                              |            |                                 |                           |             |                    | 0.0030256807        | 0.018982494               | 0.045442       |

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 2027 год, на период эксплуатации от стационарных источников с учетом залповых выбросов

**Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау**

| Код ЗВ             | Наименование загрязняющего вещества                                                          | ЭНК, мг/м3 | ПДК максимальная разовая, мг/м3 | ПДК среднесуточная, мг/м3 | ОБУВ, мг/м3 | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества с учетом очистки, г/с | Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М) | Значение М/ЭНК |
|--------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------|---------------------------|-------------|--------------------|---------------------------------------|---------------------------------------------|----------------|
| 1                  | 2                                                                                            | 3          | 4                               | 5                         | 6           | 7                  | 8                                     | 9                                           | 10             |
| 0301               | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                       |            | 0.2                             | 0.04                      |             | 2                  | 0.0004792                             | 0.002864                                    | 0.0716         |
| 0304               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                            |            | 0.4                             | 0.06                      |             | 3                  | 0.0000778                             | 0.0004654                                   | 0.00775667     |
| 0330               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                      |            | 0.5                             | 0.05                      |             | 3                  | 0.0000003614                          | 0.000002158                                 | 0.00004316     |
| 0333               | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                                           |            | 0.008                           |                           |             | 2                  |                                       | 0.00000004283                               | 0.00000535     |
| 0337               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                            |            | 5                               | 3                         |             | 4                  | 0.005494                              | 0.0328                                      | 0.01093333     |
| 0415               | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)                                                 |            |                                 |                           | 50          |                    |                                       | 0.00437616                                  | 0.00008752     |
| 0416               | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)                                                |            |                                 |                           | 30          |                    |                                       | 0.00000076934                               | 0.00000003     |
| 1716               | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) |            | 0.00005                         |                           |             | 3                  |                                       | 0.0000009786                                | 0.0019572      |
| <b>В С Е Г О :</b> |                                                                                              |            |                                 |                           |             |                    | 0.0060513614                          | 0.040508628                                 | 0.09238326     |

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 2026 год, на период эксплуатации от стационарных источников без учета залповых выбросов

**Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау**

| Код ЗВ             | Наименование загрязняющего вещества                                     | ЭНК, мг/м <sup>3</sup> | ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup> | ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup> | ОБУВ, мг/м <sup>3</sup> | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества 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                  | 0.0002396           | 0.001432                  | 0.0358            |
| 0304               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                       |                        |                                             | 0.4                                   | 0.06                    | 3                  | 0.00000389          | 0.0002327                 | 0.00387833        |
| 0330               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) |                        |                                             | 0.5                                   | 0.05                    | 3                  | 0.0000001807        | 0.000001079               | 0.00002158        |
| 0337               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                       |                        |                                             | 5                                     | 3                       | 4                  | 0.002747            | 0.0164                    | 0.00546667        |
| <b>В С Е Г О :</b> |                                                                         |                        |                                             |                                       |                         |                    | <b>0.0030256807</b> | <b>0.018065779</b>        | <b>0.04516658</b> |

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 2027 год, на период эксплуатации от стационарных источников без учета залповых выбросов

**Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау**

| Код ЗВ             | Наименование загрязняющего вещества                                     | ЭНК, мг/м <sup>3</sup> | ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup> | ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup> | ОБУВ, мг/м <sup>3</sup> | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества г/с | Выброс вещества 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                  | 0.0004792           | 0.002864                  | 0.0716            |
| 0304               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                       |                        |                                             | 0.4                                   | 0.06                    | 3                  | 0.0000778           | 0.0004654                 | 0.00775667        |
| 0330               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) |                        |                                             | 0.5                                   | 0.05                    | 3                  | 0.0000003614        | 0.000002158               | 0.00004316        |
| 0337               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                       |                        |                                             | 5                                     | 3                       | 4                  | 0.005494            | 0.0328                    | 0.01093333        |
| <b>В С Е Г О :</b> |                                                                         |                        |                                             |                                       |                         |                    | <b>0.0060513614</b> | <b>0.036131558</b>        | <b>0.09033316</b> |

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 2026 год, на период эксплуатации от залповых источников

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Наименование производств (цехов) и источников выбросов | Наименование вещества                 | Выбросы веществ, г/с |                 | Периодичность, раз/год | Продолжительность выброса, час, мин. | Годовая величина залповых выбросов, |
|--------------------------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|-----------------|------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|
|                                                        |                                       | по регламенту        | залповый выброс |                        |                                      |                                     |
| 1                                                      | 2                                     | 3                    | 4               | 5                      | 6                                    |                                     |
| ГРПШ                                                   | Сероводород                           |                      | 0.00000672966   | 18                     | 0.05                                 | 0.0000001931                        |
| ГРПШ                                                   | Смесь углеводородов предельных C1-C5  |                      | 0.687947        | 18                     | 0.05                                 | 0.00197344                          |
| ГРПШ                                                   | Смесь углеводородов предельных C6-C10 |                      | 0.000118593     | 18                     | 0.05                                 | 0.00000034001                       |
| ГРПШ                                                   | Смесь природных меркаптанов           |                      | 0.00001538216   | 18                     | 0.05                                 | 0.00000004413                       |
|                                                        | Итого                                 |                      | 0.68808770482   |                        |                                      | 0.00197384345                       |

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
На 2027 год, на период эксплуатации от залповых источников

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Наименование производств (цехов) и источников выбросов | Наименование вещества                 | Выбросы веществ, г/с |                 | Периодичность, раз/год | Продолжительность выброса, час, мин. | Годовая величина залповых выбросов, |
|--------------------------------------------------------|---------------------------------------|----------------------|-----------------|------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|
|                                                        |                                       | по регламенту        | залповый выброс |                        |                                      |                                     |
| 1                                                      | 2                                     | 3                    | 4               | 5                      | 6                                    |                                     |
| ГРПШ                                                   | Сероводород                           |                      | 0.00001394345   | 18                     | 0.05                                 | 0.0000004283                        |
| ГРПШ                                                   | Смесь углеводородов предельных С1-С5  |                      | 1.425388        | 18                     | 0.05                                 | 0.00437616                          |
| ГРПШ                                                   | Смесь углеводородов предельных С6-С10 |                      | 0.0002457178    | 18                     | 0.05                                 | 0.00000076934                       |
| ГРПШ                                                   | Смесь природных меркаптанов           |                      | 0.00003187096   | 18                     | 0.05                                 | 0.0000009786                        |
| Итого                                                  |                                       |                      | 1.42567953221   |                        |                                      | 0.00437707003                       |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Произв одство | Цех | Источник выделения загрязняющих веществ |                 | Число часов работы в году | Наименование источника выброса вредных веществ | Номер источника выбросов | Высота источника выбросов, м | Диаметр устья трубы, м | Параметры газовозд. смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке |                                     |            | Координаты источника на карте-схеме, м                         |                                                     |    |    |
|---------------|-----|-----------------------------------------|-----------------|---------------------------|------------------------------------------------|--------------------------|------------------------------|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|------------|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----|----|
|               |     | Наименование                            | Количество, шт. |                           |                                                |                          |                              |                        | скорость м/с                                                                   | объем на 1 трубу, м <sup>3</sup> /с | темпер. ос | точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника | 2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника |    |    |
|               |     | 1                                       | 2               | 3                         | 4                                              | 5                        | 6                            | 7                      | 8                                                                              | 9                                   | 10         | 11                                                             | 12                                                  | X1 | Y1 |
| 001           |     | Сварочный агрегат САГ                   | 1               |                           | Выхлопная труба                                | 0001                     | 4                            | 0.08                   | 21.26                                                                          | 0.1068559                           | 450        | 0                                                              | 0                                                   | 10 | 10 |
| Строительство |     |                                         |                 |                           |                                                |                          |                              |                        |                                                                                |                                     |            |                                                                |                                                     |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Номер источника выбросов | Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов | Вещество по которому производится газоочистка | Коэффициент обеспеченности газоочисткой, % | Средняя степень очистки/ max.степень очистки% | Код вещества | Наименование вещества                                                                           | Выброс загрязняющего вещества |          |            | Год достижения НДВ |
|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------|------------|--------------------|
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               |              |                                                                                                 | г/с                           | мг/нм3   | т/год      |                    |
| 7                        | 17                                                                            | 18                                            | 19                                         | 20                                            | 21           | 22                                                                                              | 23                            | 24       | 25         | 26                 |
| Строительство            |                                                                               |                                               |                                            |                                               |              |                                                                                                 |                               |          |            |                    |
| 0001                     |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0301         | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 0.084688888                   | 2098.957 | 0.0327144  |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0304         | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                               | 0.013761944                   | 341.081  | 0.00531609 |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0328         | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                            | 0.007194444                   | 178.309  | 0.002853   |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0330         | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         | 0.011305555                   | 280.201  | 0.0042795  |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0337         | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               | 0.074                         | 1834.040 | 0.02853    |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0703         | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                               | 0.000000133                   | 0.003    | 5.2305e-8  |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 1325         | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   | 0.001541666                   | 38.209   | 0.0005706  |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 2754         | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.037                         | 917.020  | 0.014265   |                    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2 | 3                                 | 4 | 5 | 6               | 7    | 8 | 9    | 10    | 11        | 12  | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|---|-----------------------------------|---|---|-----------------|------|---|------|-------|-----------|-----|----|----|----|----|
| 001 |   | Электростанция передвижная, 4 кВт | 1 |   | Выхлопная труба | 0002 | 3 | 0.05 | 12.49 | 0.0203996 | 450 | 0  | 0  | 10 | 10 |
| 001 |   | Компрессор передвижной, 36 кВт    | 1 |   | Выхлопная труба | 0003 | 4 | 0.05 | 94    | 0.1845754 | 450 | 0  | 0  |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7    | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                               | 23          | 24       | 25           | 26 |
|------|----|----|----|----|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|----------|--------------|----|
| 0002 |    |    |    |    | 0301 | Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)                                                          | 0.009155555 | 1188.608 | 0.1889248    |    |
|      |    |    |    |    | 0304 | Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)                                                               | 0.001487777 | 193.149  | 0.03070028   |    |
|      |    |    |    |    | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                             | 0.000777777 | 100.974  | 0.016476     |    |
|      |    |    |    |    | 0330 | Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         | 0.001222222 | 158.673  | 0.024714     |    |
|      |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                                | 0.008       | 1038.590 | 0.16476      |    |
|      |    |    |    |    | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                                | 1.4444444e- | 0.002    | 0.0000003021 |    |
|      |    |    |    |    | 1325 | Формальдегид ( Метаналь) (609)                                                                   | 0.000166666 | 21.637   | 0.0032952    |    |
|      |    |    |    |    | 2754 | Алканы C12-19 ( Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.004       | 519.295  | 0.08238      |    |
|      |    |    |    |    | 0301 | Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)                                                          | 0.0824      | 1182.304 | 0.0461304    |    |
|      |    |    |    |    | 0304 | Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)                                                               | 0.01339     | 192.124  | 0.00749619   |    |
| 0003 |    |    |    |    | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                             | 0.007       | 100.438  | 0.004023     |    |
|      |    |    |    |    | 0330 | Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         | 0.011       | 157.832  | 0.0060345    |    |
|      |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись                                                                             | 0.072       | 1033.081 | 0.04023      |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                  | 3 | 4               | 5    | 6 | 7    | 8     | 9         | 10  | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|------------------------------------|---|-----------------|------|---|------|-------|-----------|-----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Котел битумный                     | 1 | Труба           | 0004 | 3 | 0.1  | 6     | 0.047124  |     | 0  | 0  |    |    |    |    |
| 001 | Электростанция передвижная, 75 квт | 1 | Выхлопная труба | 0005 | 4 | 0.08 | 75.08 | 0.3773941 | 450 | 0  | 0  |    |    |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7    | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                                   | 23          | 24          | 25        | 26        |
|------|----|----|----|----|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------|-----------|-----------|
| 0004 |    |    |    |    | 0703 | углерода, Угарный газ) (584)                                                                         | 0.00000013  | 0.002       | 7.3755e-8 |           |
|      |    |    |    |    |      | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                                    |             |             |           |           |
|      |    |    |    |    |      | 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   |             | 0.0015      | 21.523    | 0.0008046 |
|      |    |    |    |    |      | 2754 Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) |             | 0.036       | 516.540   | 0.020115  |
|      |    |    |    |    |      | 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          |             | 0.001032    | 21.900    | 0.00133   |
|      |    |    |    |    |      | 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                               |             | 0.0001677   | 3.559     | 0.000216  |
|      |    |    |    |    |      | 0330 Серы диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Серы (IV) оксид) (516)                         |             | 0.004       | 84.882    | 0.00515   |
|      |    |    |    |    |      | 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               |             | 0.00945     | 200.535   | 0.01218   |
|      |    |    |    |    |      | 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          |             | 0.16        | 1122.795  | 0.107616  |
|      |    |    |    |    |      | 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                               |             | 0.026       | 182.454   | 0.0174876 |
| 0005 |    |    |    |    | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                                 | 0.010416666 | 73.099      | 0.006726  |           |
|      |    |    |    |    |      | 0330 Серы диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Серы (IV) оксид) (516)                         |             | 0.025       | 175.437   | 0.016815  |
|      |    |    |    |    |      | 0337 Углерод оксид (Окись                                                                            |             | 0.129166666 | 906.423   | 0.087438  |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                  | 3 | 4                       | 5    | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|----------------------------------------------------|---|-------------------------|------|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Срезка растительного слоя бульдозерами             | 1 | Неорганизованный выброс | 6001 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Механизированное рыхление скального грунта         | 1 | Неорганизованный выброс | 6002 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами | 1 | Неорганизованный выброс | 6003 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Устройство основания под трубопровод песчаного     | 1 | Неорганизованный выброс | 6004 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Засыпка траншей бульдозерами                       | 1 | Неорганизованный выброс | 6005 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Устройство                                         | 1 | Неорганизованный        | 6006 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7    | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                              | 23          | 24      | 25          | 26 |
|------|----|----|----|----|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|---------|-------------|----|
|      |    |    |    |    | 0703 | углерода, Угарный газ) (584)                                                                    | 0.00000025  | 0.002   | 0.000000185 |    |
|      |    |    |    |    | 1325 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                               | 0.0025      | 17.544  | 0.0016815   |    |
|      |    |    |    |    | 2754 | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   | 0.060416666 | 423.972 | 0.040356    |    |
| 6001 |    |    |    |    | 2908 | Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19 /в пересчете на С/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.01493     |         | 0.001394    |    |
| 6002 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.02667     |         | 0.415       |    |
| 6003 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.02133     |         | 0.46        |    |
| 6004 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.036       |         | 2.136       |    |
| 6005 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.032       |         | 0.627       |    |
| 6006 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая,                                                                            | 0.02133     |         | 0.001736    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                                                                          | 3    | 4                          | 5 | 6    | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|----------------------------|---|------|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | подстилающих<br>слоев с<br>уплотнением<br>трамбовки,<br>щебеночных<br>Устройство<br>песчаного<br>основания | 1    | выброс                     |   |      |   |   |   |    |    |    |    | 0  | 0  | 22 |
| 001 | Неорганизованный<br>выброс                                                                                 | 6007 |                            |   |      |   |   |   |    |    |    |    |    |    |    |
| 001 | Устройство<br>подстилающих и<br>выравнивающих<br>слоев<br>оснований из<br>ПГС                              | 1    | Неорганизованный<br>выброс |   | 6008 |   |   |   |    |    |    |    | 0  | 0  | 22 |
| 001 | Установка<br>одностоечных<br>опор                                                                          | 1    | Неорганизованный<br>выброс |   | 6009 |   |   |   |    |    |    |    | 0  | 0  | 22 |
| 001 | Антикоррозийна<br>я защита<br>металлических<br>поверхностей                                                | 1    | Неорганизованный<br>выброс |   | 6010 |   |   |   |    |    |    |    | 0  | 0  | 22 |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7    | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                 | 23       | 24 | 25         | 26 |
|------|----|----|----|----|------|------------------------------------------------------------------------------------|----------|----|------------|----|
| 6007 |    |    |    |    | 2908 | содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                                       |          |    |            |    |
| 6008 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                  | 0.0216   |    | 0.2144     |    |
| 6009 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                  | 0.024    |    | 0.00147    |    |
| 6010 |    |    |    |    | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)                                    | 0.0269   |    | 0.0003539  |    |
|      |    |    |    |    | 0621 | Метилбензол (349)                                                                  | 0.0333   |    | 0.279975   |    |
|      |    |    |    |    | 1042 | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                 | 0.02067  |    | 0.00289937 |    |
|      |    |    |    |    | 1112 | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*) | 0.001467 |    | 0.00122    |    |
|      |    |    |    |    | 1119 | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)               | 0.000367 |    | 0.000305   |    |
|      |    |    |    |    |      |                                                                                    | 0.0038   |    | 0.00405    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2              | 3 | 4 | 5                       | 6    | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|----------------|---|---|-------------------------|------|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Сварочный пост | 1 |   | Неорганизованный выброс | 6011 |   |   |   |    |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7    | 17 | 18 | 19 | 20 | 21                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 22                                                                                                              | 23 | 24 | 25                                                                                                                                    | 26 |
|------|----|----|----|----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 6011 |    |    |    |    | 1210<br>Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)<br>1401<br>Пропан-2-он (Ацетон) (470)<br>2704<br>Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)<br>2752<br>Уайт-спирит (1294*)<br>0123<br>Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)<br>0143<br>Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)<br>0301<br>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)<br>0337<br>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)<br>0342<br>Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)<br>0344<br>Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) пересчете на фтор/ | 0.004<br>0.0333<br>0.000367<br>0.0333<br>0.002185<br>0.0002403<br>0.000375<br>0.001847<br>0.0001292<br>0.000458 |    |    | 0.000560814<br>0.01076593<br>0.000305<br>0.620558<br>0.016205047<br>0.001700701<br>0.00007565<br>0.0005607<br>0.0000335<br>0.00011535 |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                      | 3 | 4     | 5                       | 6    | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|----------------------------------------|---|-------|-------------------------|------|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Пост газового резака                   | 1 | 7.46  | Неорганизованный выброс | 6012 |   |   |   |    |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |
| 001 | Гидроизоляция                          | 1 | 359.9 | Неорганизованный выброс | 6013 |   |   |   |    |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |
| 001 | Агрегат для сварки полиэтиленовых труб | 1 |       | Неорганизованный выброс | 6014 |   |   |   |    |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7    | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                              | 23         | 24 | 25          | 26 |
|------|----|----|----|----|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----|-------------|----|
| 6012 |    |    |    |    | 2908 | ) (615)<br>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                    | 0.0001944  |    | 0.00046495  |    |
|      |    |    |    |    | 0123 | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)         | 0.02025    |    | 0.002136    |    |
|      |    |    |    |    | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                            | 0.0003056  |    | 0.0000755   |    |
|      |    |    |    |    | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 0.01083    |    | 0.000294007 |    |
|      |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               | 0.01375    |    | 0.000369    |    |
|      |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.00002222 |    | 0.00000728  |    |
| 6013 |    |    |    |    | 2754 | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.003905   |    | 0.00506     |    |
|      |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               | 0.0000021  |    | 0.0001377   |    |
| 6014 |    |    |    |    | 0827 | Хлорэтилен (Винилхлорид,                                                                        | 0.0000009  |    | 0.0000597   |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                                 | 3 | 4    | 5                       | 6                     | 7    | 8       | 9 | 10        | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|-------------------------------------------------------------------|---|------|-------------------------|-----------------------|------|---------|---|-----------|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Спецтехника                                                       | 1 | 8    | Неорганизованный выброс | 6015                  | 5    |         |   |           |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |
| 002 | ПСК ПГБ 16-2В-У1<br>Ремонтно-профилактические работы ПГБ 16-2В-У1 | 2 | 2    | Свеча                   | Эксплуатация с. Жезды | 0006 | 2 0.015 | 6 | 0.0010603 |    |    | 0  | 0  |    |    |
| 002 | Котел КСГ-10 в ПГБ                                                | 1 | 4656 | Труба                   | 0007                  | 2    | 0.1     | 6 | 0.047124  |    |    | 0  | 0  |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7    | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                            | 23        | 24    | 25           | 26 |
|------|----|----|----|----|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------|--------------|----|
| 6015 |    |    |    |    | 0301 | Этиленхлорид) (646)<br>Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)                                | 0.07368   |       | 1.3513904    |    |
|      |    |    |    |    | 0304 | Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)                                                            | 0.011973  |       | 0.21960094   |    |
|      |    |    |    |    | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                          | 0.01316   |       | 0.241376     |    |
|      |    |    |    |    | 0330 | Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера ( IV) оксид) (516)                     | 0.00658   |       | 0.120678     |    |
|      |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                             | 0.0658    |       | 1.20678      |    |
|      |    |    |    |    | 2732 | Керосин (654*)<br>Эксплуатация с. Жезды                                                       | 0.01316   |       | 0.241376     |    |
| 0006 |    |    |    |    | 0333 | Сероводород ( Дигидросульфид) (518)                                                           |           |       | 1.196e-8     |    |
|      |    |    |    |    | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 ( 1502*)                                                 |           |       | 0.0012222    |    |
|      |    |    |    |    | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 ( 1503*)                                                |           |       | 0.0000002103 |    |
|      |    |    |    |    | 1716 | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ ( Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) |           |       | 2.733e-8     |    |
| 0007 |    |    |    |    | 0301 | Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)                                                       | 0.0002396 | 5.084 | 0.001432     |    |
|      |    |    |    |    | 0304 | Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)                                                            | 0.0000389 | 0.825 | 0.0002327    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                                  | 3 | 4     | 5    | 6 | 7     | 8 | 9         | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|--------------------------------------------------------------------|---|-------|------|---|-------|---|-----------|----|----|----|----|----|----|----|
| 002 | ПСК ГРПШ-7-2У-1<br>Ремонтно-профилактические работы<br>ГРПШ-7-2У-1 | 7 | Свеча | 0008 | 2 | 0.015 | 6 | 0.0010603 |    | 0  | 0  |    |    |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7    | 17 | 18 | 19 | 20 | 21                                           | 22                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 23                                                               | 24                         | 25          | 26 |
|------|----|----|----|----|----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------|----|
| 0008 |    |    |    |    | 0330<br>0337<br>0333<br>0415<br>0416<br>1716 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)<br>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)<br>Сероводород (Дигидросульфид) (518)<br>Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)<br>Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)<br>Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) | 0.000000180<br>0.002747<br>0.00075124<br>0.0000001297<br>1.68e-8 | 0.004<br>58.293<br>7.35e-9 | 0.000001079 |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Произв одство | Цех | Источник выделения загрязняющих веществ |                 | Число часов работы в году | Наименование источника выброса вредных веществ | Номер источника выбросов | Высота источника выбросов, м | Диаметр устья трубы, м | Параметры газовозд. смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке |                                     |            | Координаты источника на карте-схеме, м                         |                                                     |    |    |
|---------------|-----|-----------------------------------------|-----------------|---------------------------|------------------------------------------------|--------------------------|------------------------------|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|------------|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----|----|
|               |     | Наименование                            | Количество, шт. |                           |                                                |                          |                              |                        | скорость м/с                                                                   | объем на 1 трубу, м <sup>3</sup> /с | темпер. ос | точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника | 2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника |    |    |
|               |     | 1                                       | 2               | 3                         | 4                                              | 5                        | 6                            | 7                      | 8                                                                              | 9                                   | 10         | 11                                                             | 12                                                  | X1 | Y1 |
| 001           |     | Сварочный агрегат САГ                   | 1               |                           | Выхлопная труба                                | *0001                    | 4                            | 0.08                   | 21.26                                                                          | 0.1068559                           | 450        | 0                                                              | 0                                                   | 10 | 10 |
| Строительство |     |                                         |                 |                           |                                                |                          |                              |                        |                                                                                |                                     |            |                                                                |                                                     |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Номер источника выбросов | Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов | Вещество по которому производится газоочистка | Коэффициент обеспеченности газоочисткой, % | Средняя степень очистки/ max.степень очистки% | Код вещества | Наименование вещества                                                                           | Выброс загрязняющего вещества |          |              | Год достижения НДВ |
|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------|--------------|--------------------|
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               |              |                                                                                                 | г/с                           | мг/нм3   | т/год        |                    |
| 7                        | 17                                                                            | 18                                            | 19                                         | 20                                            | 21           | 22                                                                                              | 23                            | 24       | 25           | 26                 |
| Строительство            |                                                                               |                                               |                                            |                                               |              |                                                                                                 |                               |          |              |                    |
| *0001                    |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0301         | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 0.084688888                   | 2098.957 | 0.0327488    |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0304         | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                               | 0.013761944                   | 341.081  | 0.00532168   |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0328         | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                            | 0.007194444                   | 178.309  | 0.002856     |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0330         | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         | 0.011305555                   | 280.201  | 0.004284     |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0337         | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               | 0.074                         | 1834.040 | 0.02856      |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 0703         | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                               | 0.000000133                   | 0.003    | 0.0000000524 |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 1325         | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   | 0.001541666                   | 38.209   | 0.0005712    |                    |
|                          |                                                                               |                                               |                                            |                                               | 2754         | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.037                         | 917.020  | 0.01428      |                    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2 | 3                                 | 4 | 5 | 6               | 7     | 8 | 9    | 10    | 11        | 12  | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|---|-----------------------------------|---|---|-----------------|-------|---|------|-------|-----------|-----|----|----|----|----|
| 001 |   | Электростанция передвижная, 4 кВт | 1 |   | Выхлопная труба | *0002 | 3 | 0.05 | 12.49 | 0.0203996 | 450 | 0  | 0  | 10 | 10 |
| 001 |   | Компрессор передвижной, 36 кВт    | 1 |   | Выхлопная труба | *0003 | 4 | 0.05 | 94    | 0.1845754 | 450 | 0  | 0  |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                               | 23          | 24       | 25           | 26 |
|-------|----|----|----|----|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|----------|--------------|----|
| *0002 |    |    |    |    | 0301 | Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)                                                          | 0.009155555 | 1188.608 | 0.1434824    |    |
|       |    |    |    |    | 0304 | Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)                                                               | 0.001487777 | 193.149  | 0.02331589   |    |
|       |    |    |    |    | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                             | 0.000777777 | 100.974  | 0.012513     |    |
|       |    |    |    |    | 0330 | Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         | 0.001222222 | 158.673  | 0.0187695    |    |
|       |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                                | 0.008       | 1038.590 | 0.12513      |    |
|       |    |    |    |    | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                                | 0.000000014 | 0.002    | 0.0000002294 |    |
|       |    |    |    |    | 1325 | Формальдегид ( Метаналь) (609)                                                                   | 0.000166666 | 21.637   | 0.0025026    |    |
|       |    |    |    |    | 2754 | Алканы C12-19 ( Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.004       | 519.295  | 0.062565     |    |
| *0003 |    |    |    |    | 0301 | Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)                                                          | 0.0824      | 1182.304 | 0.0589616    |    |
|       |    |    |    |    | 0304 | Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)                                                               | 0.01339     | 192.124  | 0.00958126   |    |
|       |    |    |    |    | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                             | 0.007       | 100.438  | 0.005142     |    |
|       |    |    |    |    | 0330 | Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         | 0.011       | 157.832  | 0.007713     |    |
|       |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись                                                                             | 0.072       | 1033.081 | 0.05142      |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                  | 3 | 4               | 5     | 6 | 7    | 8     | 9         | 10  | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|------------------------------------|---|-----------------|-------|---|------|-------|-----------|-----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Котел битумный                     | 1 | Выхлопная труба | *0004 | 3 | 0.1  | 6     | 0.047124  |     | 0  | 0  |    |    |    |    |
| 001 | Электростанция передвижная, 75 квт | 1 | Труба           | *0005 | 4 | 0.08 | 75.08 | 0.3773922 | 450 | 0  | 0  |    |    |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21                                                                                                   | 22                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 23                                                                                                                                         | 24                                                                                                                                | 25                                                                                                                                                    | 26 |
|-------|----|----|----|----|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| *0004 |    |    |    |    | 0703<br>1325<br>2754<br><br>0301<br>0304<br>0330<br>0337<br><br>0301<br>0304<br>0328<br>0330<br>0337 | углерода, Угарный газ) (584)<br>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)<br>Формальдегид (Метаналь) (609)<br>Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)<br>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)<br>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)<br>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)<br>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)<br>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)<br>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)<br>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)<br>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)<br>Углерод оксид (Окись | 0.00000013<br>0.0015<br>0.036<br><br>0.001032<br>0.0001677<br>0.004<br>0.00945<br><br>0.16<br>0.026<br>0.010416666<br>0.025<br>0.129166666 | 0.002<br>21.523<br>516.540<br><br>21.900<br>3.559<br>84.882<br>200.535<br><br>1122.801<br>182.455<br>73.099<br>175.438<br>906.428 | 0.000000943<br>0.0010284<br>0.02571<br><br>0.001558<br>0.000253<br>0.00603<br>0.01426<br><br>0.157376<br>0.0255736<br>0.009836<br>0.02459<br>0.127868 |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
|       |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |
| *0005 |    |    |    |    |                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                            |                                                                                                                                   |                                                                                                                                                       |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                  | 3 | 4                       | 5     | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|----------------------------------------------------|---|-------------------------|-------|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Срезка растительного слоя бульдозерами             | 1 | Неорганизованный выброс | 6001  |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Механизированное рыхление скального грунта         | 1 | Неорганизованный выброс | *6002 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами | 1 | Неорганизованный выброс | *6003 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Устройство основания под трубопровод песчаного     | 1 | Неорганизованный выброс | *6004 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Засыпка траншей бульдозерами                       | 1 | Неорганизованный выброс | *6005 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |
| 001 | Устройство                                         | 1 | Неорганизованный        | *6006 |   |   |   |   |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                              | 23          | 24      | 25           | 26 |
|-------|----|----|----|----|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|---------|--------------|----|
|       |    |    |    |    | 0703 | углерода, Угарный газ) (584)                                                                    | 0.00000025  | 0.002   | 0.0000002705 |    |
|       |    |    |    |    | 1325 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                               | 0.0025      | 17.544  | 0.002459     |    |
|       |    |    |    |    | 2754 | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   | 0.060416666 | 423.974 | 0.059016     |    |
| 6001  |    |    |    |    | 2908 | Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19 /в пересчете на С/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.01493     |         | 0.001394     |    |
| *6002 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.02667     |         | 0.472        |    |
| *6003 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.02133     |         | 0.609        |    |
| *6004 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.036       |         | 2.67         |    |
| *6005 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.032       |         | 0.847        |    |
| *6006 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая,                                                                            | 0.02133     |         | 0.00304      |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                                                                          | 3     | 4                          | 5     | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|----------------------------|-------|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | подстилающих<br>слоев с<br>уплотнением<br>трамбовки,<br>щебеночных<br>Устройство<br>песчаного<br>основания | 1     | выброс                     |       |   |   |   |   |    |    |    |    | 0  | 0  | 22 |
| 001 | Неорганизованный<br>выброс                                                                                 | *6007 |                            |       |   |   |   |   |    |    |    |    |    |    |    |
| 001 | Устройство<br>подстилающих и<br>выравнивающих<br>слоев<br>оснований из<br>ПГС                              | 1     | Неорганизованный<br>выброс | 6008  |   |   |   |   |    |    |    |    | 0  | 0  | 22 |
| 001 | Установка<br>одностоечных<br>опор                                                                          | 1     | Неорганизованный<br>выброс | *6009 |   |   |   |   |    |    |    |    | 0  | 0  | 22 |
| 001 | Антикоррозийна<br>я защита<br>металлических<br>поверхностей                                                | 1     | Неорганизованный<br>выброс | *6010 |   |   |   |   |    |    |    |    | 0  | 0  | 22 |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                 | 23       | 24 | 25        | 26 |
|-------|----|----|----|----|------|------------------------------------------------------------------------------------|----------|----|-----------|----|
| *6007 |    |    |    |    | 2908 | содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                                       |          |    |           |    |
| 6008  |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                  | 0.0216   |    | 0.2685    |    |
| *6009 |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                  | 0.024    |    | 0.00147   |    |
| *6010 |    |    |    |    | 0616 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                  | 0.0269   |    | 0.0003078 |    |
|       |    |    |    |    | 0616 | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)                                    | 0.0333   |    | 3.273683  |    |
|       |    |    |    |    | 0621 | Метилбензол (349)                                                                  | 0.02067  |    | 0.003367  |    |
|       |    |    |    |    | 1042 | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                 | 0.001467 |    | 0.001113  |    |
|       |    |    |    |    | 1112 | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*) | 0.000367 |    | 0.000278  |    |
|       |    |    |    |    | 1119 | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)               | 0.0038   |    | 0.00643   |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2              | 3 | 4 | 5                       | 6     | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|----------------|---|---|-------------------------|-------|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Сварочный пост | 1 |   | Неорганизованный выброс | *6011 |   |   |   |    |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 22                                                                                                              | 23 | 24 | 25                                                                                                                          | 26 |
|-------|----|----|----|----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| *6011 |    |    |    |    | 1210<br>Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)<br>1401<br>Пропан-2-он (Ацетон) (470)<br>2704<br>Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)<br>2752<br>Уайт-спирит (1294*)<br>0123<br>Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)<br>0143<br>Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)<br>0301<br>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)<br>0337<br>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)<br>0342<br>Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)<br>0344<br>Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) пересчете на фтор/ | 0.004<br>0.0333<br>0.000367<br>0.0333<br>0.002185<br>0.0002403<br>0.000375<br>0.001847<br>0.0001292<br>0.000458 |    |    | 0.000652<br>0.016342<br>0.000278<br>3.91957<br>0.151562<br>0.0169973<br>0.00008667<br>0.0006578<br>0.00003898<br>0.00013936 |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                      | 3 | 4      | 5                       | 6     | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|----------------------------------------|---|--------|-------------------------|-------|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Пост газового резака                   | 1 | 531.48 | Неорганизованный выброс | *6012 |   |   |   |    |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |
| 001 | Гидроизоляция                          | 1 | 421.17 | Неорганизованный выброс | *6013 |   |   |   |    |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |
| 001 | Агрегат для сварки полиэтиленовых труб | 1 |        | Неорганизованный выброс | *6014 |   |   |   |    |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                              | 23         | 24 | 25         | 26 |
|-------|----|----|----|----|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----|------------|----|
| *6012 |    |    |    |    | 2908 | ) (615)<br>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                    | 0.0001944  |    | 0.00135516 |    |
|       |    |    |    |    | 0123 | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)         | 0.02025    |    | 0.03999    |    |
|       |    |    |    |    | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                            | 0.0003056  |    | 0.0006379  |    |
|       |    |    |    |    | 0301 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 0.01083    |    | 0.02073373 |    |
|       |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               | 0.01375    |    | 0.0263     |    |
|       |    |    |    |    | 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.00002222 |    | 0.00000572 |    |
| *6013 |    |    |    |    | 2754 | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.00398    |    | 0.00603    |    |
|       |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               | 0.0000048  |    | 0.0001471  |    |
| *6014 |    |    |    |    | 0827 | Хлорэтилен (Винилхлорид,                                                                        | 0.0000021  |    | 0.0000637  |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                                 | 3 | 4    | 5                       | 6                     | 7    | 8       | 9 | 10        | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|-------------------------------------------------------------------|---|------|-------------------------|-----------------------|------|---------|---|-----------|----|----|----|----|----|----|
| 001 | Спецтехника                                                       | 1 | 8    | Неорганизованный выброс | *6015                 | 5    |         |   |           |    |    | 0  | 0  | 2  | 2  |
| 002 | ПСК ПГБ 16-2В-У1<br>Ремонтно-профилактические работы ПГБ 16-2В-У1 | 2 | 2    | Свеча                   | Эксплуатация с. Жезды | 0006 | 2 0.015 | 6 | 0.0010603 |    |    | 0  | 0  |    |    |
| 002 | Котел КСГ-10 в ПГБ                                                | 1 | 4656 | Труба                   | 0007                  | 2    | 0.1     | 6 | 0.047124  |    |    | 0  | 0  |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                            | 23        | 24    | 25           | 26 |
|-------|----|----|----|----|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------|--------------|----|
| *6015 |    |    |    |    | 0301 | Этиленхлорид) (646)<br>Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)                                | 0.05176   |       | 1.8905752    |    |
|       |    |    |    |    | 0304 | Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)                                                            | 0.008411  |       | 0.30721847   |    |
|       |    |    |    |    | 0328 | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                          | 0.00924   |       | 0.337574     |    |
|       |    |    |    |    | 0330 | Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера ( IV) оксид) (516)                     | 0.00462   |       | 0.168827     |    |
|       |    |    |    |    | 0337 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                             | 0.0462    |       | 1.68807      |    |
|       |    |    |    |    | 2732 | Керосин (654*)                                                                                | 0.00924   |       | 0.337574     |    |
| 0006  |    |    |    |    |      | Эксплуатация с. Жезды                                                                         |           |       |              |    |
|       |    |    |    |    | 0333 | Сероводород ( Дигидросульфид) (518)                                                           |           |       | 0.000000012  |    |
|       |    |    |    |    | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 ( 1502*)                                                 |           |       | 0.0012222    |    |
|       |    |    |    |    | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 ( 1503*)                                                |           |       | 0.0000002103 |    |
|       |    |    |    |    | 1716 | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ ( Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) |           |       | 0.0000000273 |    |
| 0007  |    |    |    |    | 0301 | Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)                                                       | 0.0002396 | 5.084 | 0.001432     |    |
|       |    |    |    |    | 0304 | Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)                                                            | 0.0000389 | 0.825 | 0.0002327    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                                 | 3 | 4     | 5     | 6 | 7     | 8 | 9         | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|-------------------------------------------------------------------|---|-------|-------|---|-------|---|-----------|----|----|----|----|----|----|----|
| 002 | ПСК ГРПШ-7-2У-1<br>Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-7-2У-1   | 7 | Свеча | 0008  | 2 | 0.015 | 6 | 0.0010603 |    | 0  | 0  |    |    |    |    |
| 003 | ПСК ПГБ 16-2В-У1<br>Ремонтно-профилактические работы ПГБ 16-2В-У1 | 2 | Свеча | *0009 | 2 | 0.015 | 6 | 0.0010603 |    | 0  | 0  |    |    |    |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21                     | 22                                                                                           | 23          | 24     | 25           | 26 |
|-------|----|----|----|----|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------|--------------|----|
| 0008  |    |    |    |    | 0330                   | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                      | 0.000000180 | 0.004  | 0.000001079  |    |
|       |    |    |    |    | 0337                   | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                            | 0.002747    | 58.293 | 0.0164       |    |
|       |    |    |    |    | 0333                   | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                                           |             |        | 0.0000000074 |    |
|       |    |    |    |    | 0415                   | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)                                                 |             |        | 0.00075124   |    |
|       |    |    |    |    | 0416                   | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)                                                |             |        | 0.0000001297 |    |
|       |    |    |    |    | 1716                   | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) |             |        | 0.0000000168 |    |
|       |    |    |    |    | Эксплуатация с. Улытау |                                                                                              |             |        |              |    |
| *0009 |    |    |    |    | 0333                   | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                                           |             |        | 0.000000012  |    |
|       |    |    |    |    | 0415                   | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)                                                 |             |        | 0.0012222    |    |
|       |    |    |    |    | 0416                   | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)                                                |             |        | 0.0000002103 |    |
|       |    |    |    |    | 1716                   | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (                                 |             |        | 0.0000000273 |    |

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1   | 2                                                            | 3 | 4    | 5     | 6     | 7 | 8     | 9 | 10        | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|-----|--------------------------------------------------------------|---|------|-------|-------|---|-------|---|-----------|----|----|----|----|----|----|
| 003 | Котел КСГ-10 в ПГБ                                           | 1 | 4656 | Труба | *0010 | 2 | 0.1   | 6 | 0.047124  |    | 0  | 0  |    |    |    |
| 003 | ПСК ГРПШ-7-2У-1 Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-7-2У-1 | 6 | 6    | Свеча | *0011 | 2 | 0.015 | 6 | 0.0010603 |    | 0  | 0  |    |    |    |
| 003 | ПСК ГРПШ-10 Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-10         | 2 | 2    | Свеча | *0012 | 2 | 0.015 | 6 | 0.0010603 |    | 0  | 0  |    |    |    |

Примечания: 1."\*" отмечены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)

## Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 7                          | 17 | 18 | 19 | 20 | 21   | 22                                                                                           | 23          | 24     | 25           | 26 |
|----------------------------|----|----|----|----|------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------|--------------|----|
| *0010                      |    |    |    |    | 0301 | Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)                                                             | 0.0002396   | 5.084  | 0.001432     |    |
|                            |    |    |    |    | 0304 | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                       | 0.0000389   | 0.825  | 0.0002327    |    |
|                            |    |    |    |    | 0330 | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                            | 0.000000180 | 0.004  | 0.000001079  |    |
|                            |    |    |    |    | 0337 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                      | 0.002747    | 58.293 | 0.0164       |    |
|                            |    |    |    |    | 0333 | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                            |             |        | 0.000000063  |    |
| *0011                      |    |    |    |    | 0415 | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                                           |             |        | 0.00064392   |    |
|                            |    |    |    |    | 0416 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)                                                 |             |        | 0.0000001112 |    |
|                            |    |    |    |    | 1716 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)                                                |             |        | 0.000000144  |    |
| *0012                      |    |    |    |    | 0333 | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) |             |        | 0.000000053  |    |
|                            |    |    |    |    | 0415 | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                                           |             |        | 0.0005366    |    |
|                            |    |    |    |    | 0416 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)                                                 |             |        | 0.0000001079 |    |
|                            |    |    |    |    | 1716 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)                                                |             |        | 0.000000012  |    |
|                            |    |    |    |    |      | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) |             |        |              |    |
| положением (базовым годом) |    |    |    |    |      |                                                                                              |             |        |              |    |

### 5.3. Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

#### 5.3.1. Анализ уровня загрязнения атмосферы

Согласно пункту 5.21. [10], для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на каждом предприятии рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых

$$M_i / ПДК_i > \Phi \quad (1)$$

где,  $\Phi = 0.01H$       при  $H > 10$   
 $\Phi = 0.1$                 при  $H < 10$

где,  $M_i$  (г/сек)      - суммарное значение выброса от всех источников предприятия.  
 $ПДК_i$  (мг/ м<sup>3</sup>)      - максимально-разовая предельно-допустимая концентрация вредных веществ.  
 $H$  (м)                  - средневзвешенная по предприятию высота источников выброса ( $H_{cp} < 10$  м).

Результаты определения необходимость расчетов приземных концентраций по веществам, на период строительства и эксплуатации в таблицах 5.3.

В графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 - значения ПДК и ОБУВ в мг/м<sup>3</sup>, в графике 6 приведены выбросы вещества в г/с, в графике 7 - средневзвешенная высота источников выброса, в графике 8 – условия отношении суммарного значения выброса (г/с) к ПДК<sub>Мр</sub> (мг/м<sup>3</sup>), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графике 9 - примечание о выполнении условия в графике 8.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 3.13.

На основании п. 5.21 [10], по ингредиентам, приведенным в таблицах 5.3, на период строительства необходимы расчеты приземных концентрации по веществам: Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод (Сажа), Сера диоксид, Диметилбензол, Формальдегид, Алканы С12-19, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. На период эксплуатации нет необходимости проведения расчетов приземных концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые ПДК<sub>Мр</sub>., ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) согласно приказа МЗ РК от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» [5].

Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДК<sub>Мр</sub> согласно п. 8.1 [10] принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ.

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «Эра», версия 3.0, разработчик ТОО «Логос-Плюс», г. Новосибирск. ПК «ЭРА» реализует «Методику расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана, 2008».

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных в экологическом плане условий рассеивания и учтены постоянно работающие источники.

Качественные и количественные характеристики источников выбросов и режим работы оборудования приняты по таблице 5.2 «Параметры выбросов вредных веществ в атмосферу».

Анализ моделирования приземных концентраций по веществам показывает, что планируемые приземные концентрации при строительстве объекта соответствуют критериям качества атмосферного воздуха.

Результаты моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства показали, что при регламентной работе всех объектов площадки строительства, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 1 ПДК мр составляет от источника выброса на расстоянии 210 м (ФТ) по группе суммации по группе суммации 31 (Азот (IV) оксид (Азота диоксид) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый)).

| Код ЗВ | Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций   | Ст      | РП       | ЖЗ       | ФТ       |
|--------|-------------------------------------------------------------|---------|----------|----------|----------|
| 0301   | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                             | 7.1294  | 2.200431 | 0.315516 | 0.947252 |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный)                              | 2.4931  | 1.307903 | 0.037699 | 0.164583 |
| 2908   | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 | 11.5067 | 3.545778 | 0.020783 | 0.164583 |
| _31    | 0301+0330                                                   | 7.4793  | 2.279887 | 0.332689 | 0.996010 |
| _41    | 0337 + 2908                                                 | 11.8220 | 3.600897 | 0.031960 | 0.193660 |

По остальным ингредиентам величины приземных концентраций минимальные.

В соответствии с п. 19 "Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду" [17], для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). 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).

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам  
на период строительства

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Код загр. вещества | Наименование вещества                                                                   | ПДК максим. разовая, мг/м3 | ПДК средне-суточная, мг/м3 | ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3 | Выброс вещества п/с (М) | Средневзвешенная высота, м (Н) | M/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10 | Необходимость проведения расчетов |     |
|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|-----|
|                    |                                                                                         |                            |                            |                                    |                         |                                | 1                                  | 2                                 | 3   |
| 0123               | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) |                            | 0.04                       |                                    | 0.022435                | 2                              | 0.0561                             | Нет                               |     |
| 0143               | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                    | 0.01                       | 0.001                      |                                    | 0.0005459               | 2                              | 0.0546                             | Нет                               |     |
| 0304               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                       | 0.4                        | 0.06                       |                                    | 0.06678042222           | 4.15                           | 0.167                              | Да                                |     |
| 0328               | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                    | 0.15                       | 0.05                       |                                    | 0.03854888889           | 4.32                           | 0.257                              | Да                                |     |
| 0337               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                       | 5                          | 3                          |                                    | 0.37401576667           | 4.05                           | 0.0748                             | Нет                               |     |
| 0616               | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)                                         | 0.2                        |                            |                                    | 0.0333                  | 2                              | 0.1665                             | Да                                |     |
| 0621               | Метилбензол (349)                                                                       | 0.6                        |                            |                                    | 0.02067                 | 2                              | 0.0345                             | Нет                               |     |
| 0703               | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                       |                            | 0.000001                   |                                    | 0.00000052806           | 3.97                           | 0.0528                             | Нет                               |     |
| 0827               | Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                            |                            | 0.01                       |                                    | 0.0000009               | 2                              | 0.000009                           | Нет                               |     |
| 1042               | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                      | 0.1                        |                            |                                    | 0.001467                | 2                              | 0.0147                             | Нет                               |     |
| 1112               | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)      |                            |                            | 1.5                                | 0.000367                | 2                              | 0.0002                             | Нет                               |     |
| 1119               | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)                    |                            |                            | 0.7                                | 0.0038                  | 2                              | 0.0054                             | Нет                               |     |
| 1210               | Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)                                     | 0.1                        |                            |                                    | 0.004                   | 2                              | 0.040                              | Нет                               |     |
| 1325               | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                           | 0.05                       | 0.01                       |                                    | 0.00570833333           | 3.97                           | 0.1142                             | Да                                |     |
| 1401               | Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                                              | 0.35                       |                            |                                    | 0.0333                  | 2                              | 0.0951                             | Нет                               |     |
| 2704               | Бензин (нефтяной, малосернистый) / в пересчете на углерод/ (60)                         | 5                          | 1.5                        |                                    | 0.000367                | 2                              | 0.0000734                          | Нет                               |     |
| 2732               | Керосин (654*)                                                                          |                            |                            |                                    | 1.2                     | 0.01316                        | 5                                  | 0.011                             | Нет |

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам  
на период строительства

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                             | 2                                                                                               | 3    | 4     | 5 | 6                              | 7           | 8                | 9         |
|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-------|---|--------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| 2752                                                          | Уайт-спирит (1294*)                                                                             |      |       | 1 | 0.0333<br>0.14132166667        | 2<br>3.92   | 0.0333<br>0.1413 | Нет<br>Да |
| 2754                                                          | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 1    |       |   |                                |             |                  |           |
| 2908                                                          | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 0.3  | 0.1   |   | 0.22497662                     | 2           | 0.7499           | Да        |
| Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия |                                                                                                 |      |       |   |                                |             |                  |           |
| 0301                                                          | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 0.2  | 0.04  |   | 0.42216144444<br>0.05910777778 | 4.1<br>4.02 | 2.1108<br>0.1182 | Да<br>Да  |
| 0330                                                          | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                         | 0.5  | 0.05  |   |                                |             |                  |           |
| 0342                                                          | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)                                   | 0.02 | 0.005 |   | 0.0001292                      | 2           | 0.0065           | Нет       |
| 0344                                                          | Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) ересчете на фтор/ (615)    | 0.2  | 0.03  |   | 0.000458                       | 2           | 0.0023           | Нет       |

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть  $>0.01$  при  $H>10$  и  $>0.1$  при  $H<10$ , где  $H$  - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

Сумма( $H_i \cdot M_i$ ) / Сумма( $M_i$ ), где  $H_i$  - фактическая высота ИЗА,  $M_i$  - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

## СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :312 Жезказган.

Объект :0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау.

Вар.расч. :2 п (2026 год)

| Код ЗВ | Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций                                     | См     | РП       | ЖЗ       | ФТ       | Колич | PДК(ОБУВ)  | ПДКс.с.    | Класс |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------|----------|----------|-------|------------|------------|-------|
|        |                                                                                               |        |          |          |          |       | иза        |            |       |
| <      |                                                                                               |        |          |          |          |       |            |            |       |
| 0123   | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)       | 6.0098 | 3.070324 | 0.279095 | 0.137617 | 2     | 0.4000000* | 0.0400000  | 3     |
| 0143   | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                          | 5.8493 | 1.853414 | 0.168477 | 0.106703 | 2     | 0.0100000  | 0.0010000  | 2     |
| 0301   | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                        | 6.5310 | 2.096738 | 0.902568 | 0.920489 | 8     | 0.2000000  | 0.0400000  | 2     |
| 0304   | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                             | 0.3681 | 0.162491 | 0.071819 | 0.074765 | 6     | 0.4000000  | 0.0600000  | 3     |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                                          | 2.0450 | 1.174203 | 0.204975 | 0.229041 | 5     | 0.1500000  | 0.0500000  | 3     |
| 0330   | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                       | 0.3274 | 0.108539 | 0.046353 | 0.052521 | 6     | 0.5000000  | 0.0500000  | 3     |
| 0337   | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                             | 0.2930 | 0.088293 | 0.033122 | 0.034068 | 9     | 5.0000000  | 3.0000000  | 4     |
| 0342   | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)                                 | 0.2307 | 0.139897 | 0.022155 | 0.013860 | 1     | 0.0200000  | 0.0050000  | 2     |
| 0344   | Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) пересчете на фтор/ (615) | 0.2454 | 0.066358 | 0.009706 | 0.005666 | 1     | 0.2000000  | 0.0300000  | 2     |
| 0616   | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                                                | 5.9468 | 3.976271 | 0.392577 | 0.381504 | 1     | 0.2000000  | 0.0200000* | 3     |
| 0621   | Метилбензол (349)                                                                             | 1.2304 | 0.822718 | 0.081227 | 0.078936 | 1     | 0.6000000  | 0.0600000* | 3     |
| 0703   | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                             | 0.2746 | 0.107163 | 0.037224 | 0.029200 | 4     | 0.0000100* | 0.0000010  | 1     |
| 0827   | Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                                  | 0.0003 | Cm<0.05  | Cm<0.05  | Cm<0.05  | 1     | 0.1000000* | 0.0100000  | 1     |
| 1042   | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                            | 0.5240 | 0.350342 | 0.034589 | 0.033614 | 1     | 0.1000000  | 0.0100000* | 3     |
| 1112   | 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол)                    | 0.0087 | Cm<0.05  | Cm<0.05  | Cm<0.05  | 1     | 1.5000000  | 0.1500000* | -     |

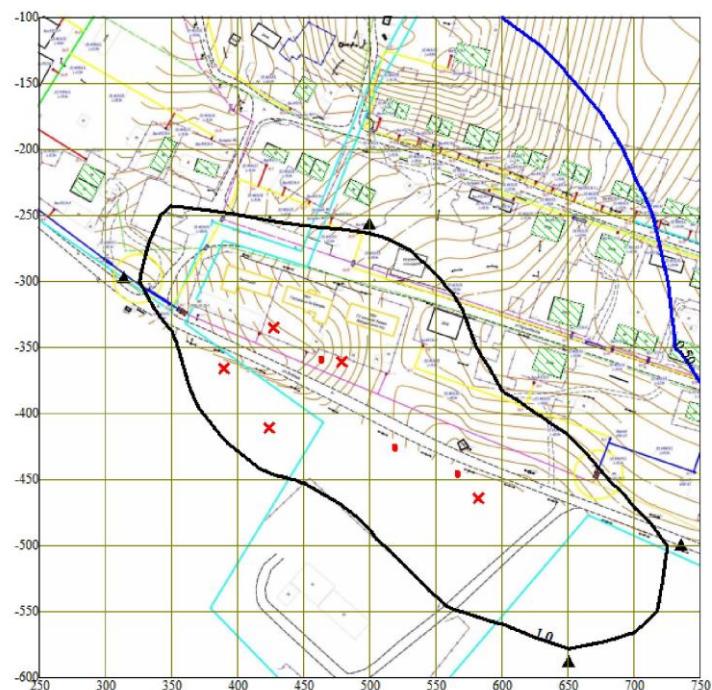
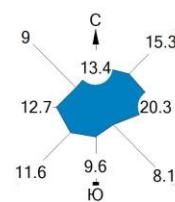
|      |                                                                                                 |         |          |          |          |    |           |            |   |  |  |  |  |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------|----------|----------|----|-----------|------------|---|--|--|--|--|
|      |                                                                                                 | (1500*) |          |          |          |    |           |            |   |  |  |  |  |
| 1119 | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)                            | 0.1939  | 0.129642 | 0.012800 | 0.012439 | 1  | 0.7000000 | 0.0700000* | - |  |  |  |  |
| 1210 | Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)                                             | 1.4287  | 0.955260 | 0.094313 | 0.091653 | 1  | 0.1000000 | 0.0100000* | 4 |  |  |  |  |
| 1325 | Формальдегид (Метаналь) (609)                                                                   | 0.2051  | 0.089937 | 0.054722 | 0.052776 | 4  | 0.0500000 | 0.0100000  | 2 |  |  |  |  |
| 1401 | Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                                                      | 3.3982  | 2.272155 | 0.224330 | 0.218002 | 1  | 0.3500000 | 0.0350000* | 4 |  |  |  |  |
| 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)                                  | 0.0026  | Cm<0.05  | Cm<0.05  | Cm<0.05  | 1  | 5.0000000 | 1.5000000  | 4 |  |  |  |  |
| 2732 | Керосин (654*)                                                                                  | 0.0462  | Cm<0.05  | Cm<0.05  | Cm<0.05  | 1  | 1.2000000 | 0.1200000* | - |  |  |  |  |
| 2752 | Уайт-спирит (1294*)                                                                             | 1.1894  | 0.795254 | 0.078515 | 0.076301 | 1  | 1.0000000 | 0.1000000* | - |  |  |  |  |
| 2754 | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на С/); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.3859  | 0.110575 | 0.065666 | 0.064934 | 5  | 1.0000000 | 0.1000000* | 4 |  |  |  |  |
| 2908 | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 12.9353 | 7.565072 | 0.532946 | 0.448635 | 3  | 0.3000000 | 0.1000000  | 3 |  |  |  |  |
| —31  | 0301 + 0330                                                                                     | 6.8584  | 2.178483 | 0.945395 | 0.962987 | 8  |           |            |   |  |  |  |  |
| —35  | 0330 + 0342                                                                                     | 0.5582  | 0.150392 | 0.048517 | 0.058176 | 7  |           |            |   |  |  |  |  |
| —41  | 0337 + 2908                                                                                     | 13.2283 | 7.565073 | 0.546686 | 0.449649 | 12 |           |            |   |  |  |  |  |
| —71  | 0342 + 0344                                                                                     | 0.4761  | 0.204644 | 0.030102 | 0.019363 | 2  |           |            |   |  |  |  |  |

Примечания:

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

Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2  
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014  
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:  
■ Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчётные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.50 ПДК  
— 1.0 ПДК

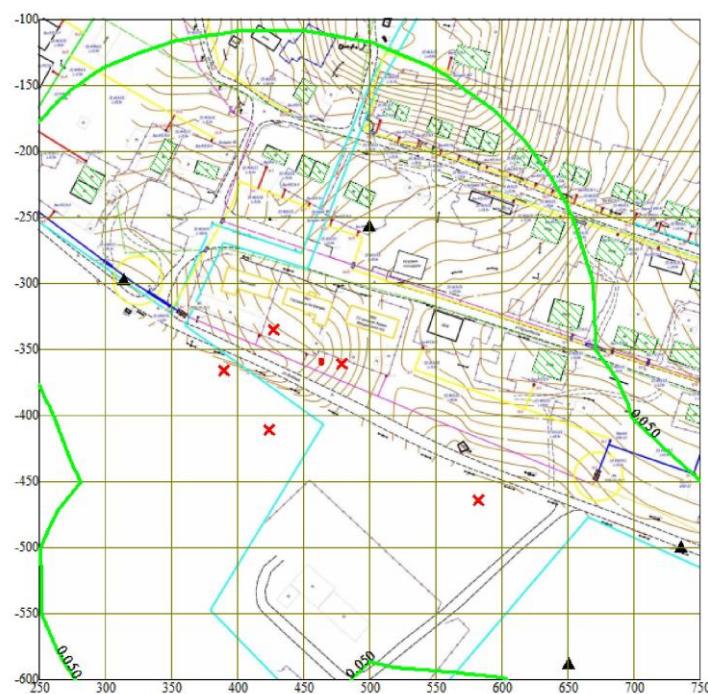
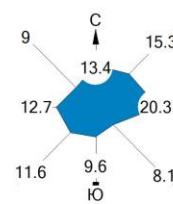
0 36 108м.  
Масштаб 1:3600

**Макс концентрация 2.0967379 ПДК достигается в точке x= 450 y= -350  
При опасном направлении 126° и опасной скорости ветра 0.52 м/с  
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
Расчет на 2026 г.**

Рис. 5.1

Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределенных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2  
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014  
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:  
  Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчетные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.050 ПДК

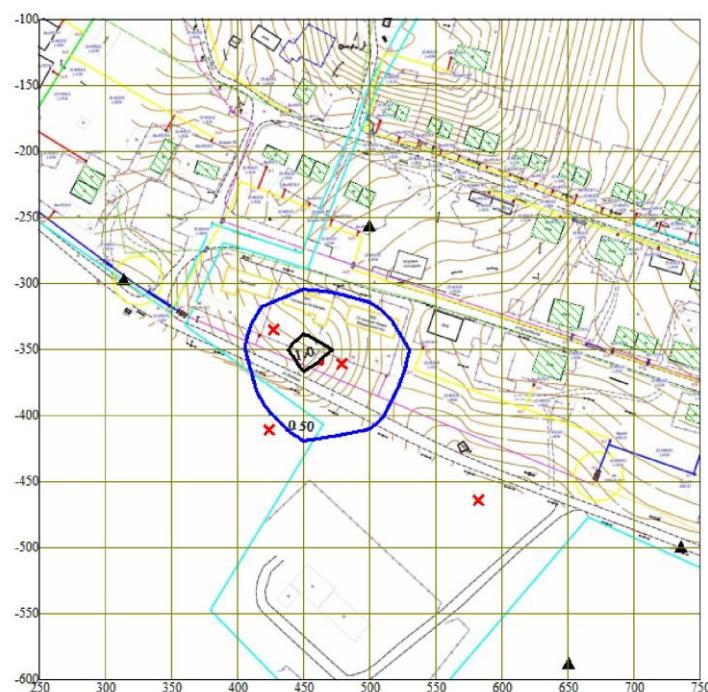
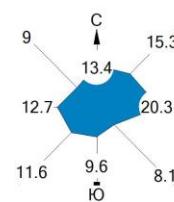
0 36 108м.  
Масштаб 1:3600

Макс концентрация 0.162491 ПДК достигается в точке x= 450 y= -350  
 При опасном направлении 126° и опасной скорости ветра 0.51 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на 2026 г.

Рис. 5.2

Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2  
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014  
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:  
■ Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчетные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.50 ПДК  
— 1.0 ПДК

0 36 108м.  
Масштаб 1:3600

**Макс концентрация 1.1742033 ПДК достигается в точке x= 450 y= -350  
 При опасном направлении 127° и опасной скорости ветра 0.52 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на 2026 г.**

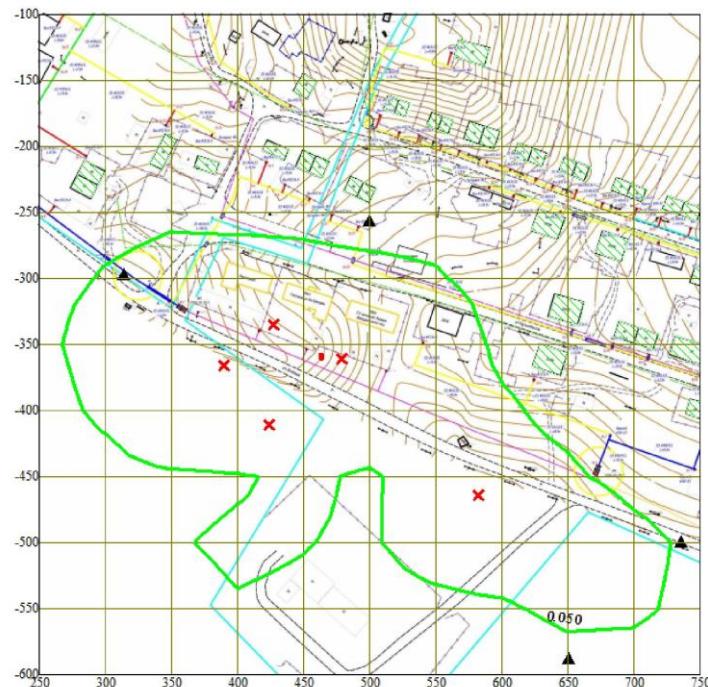
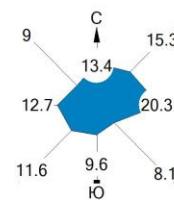
Рис. 5.3

Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределенных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:  
■ Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчетные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.050 ПДК

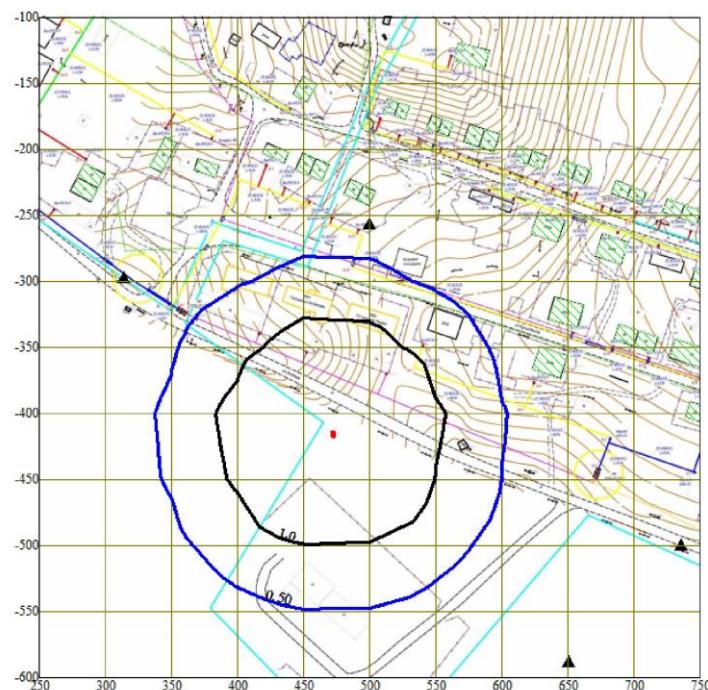
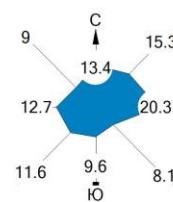
0 36 108 м.  
Масштаб 1:3600

**Макс концентрация 0.1085391 ПДК достигается в точке x= 400 y= -350  
 При опасном направлении 212° и опасной скорости ветра 0.53 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на 2026 г.**

Рис. 5.4

Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределенных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2  
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014  
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



Условные обозначения:  
■ Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчетные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.50 ПДК  
— 1.0 ПДК

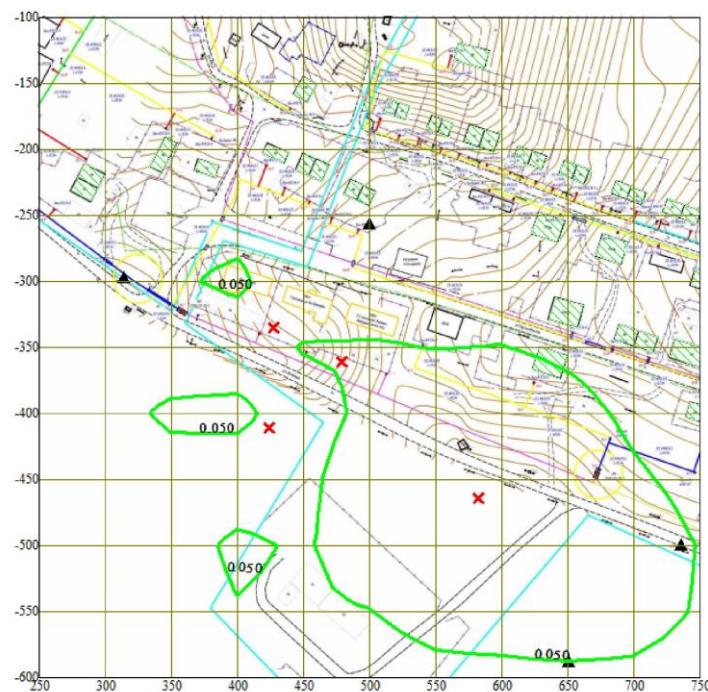
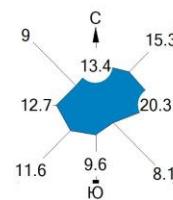
0 36 108м.  
Масштаб 1:3600

**Макс концентрация 3.9762709 ПДК достигается в точке x= 450 y= -400**  
**При опасном направлении 126° и опасной скорости ветра 0.62 м/с**  
**Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,**  
**шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11**  
**Расчет на 2026 г.**

Рис. 5.5

Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределенных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2  
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014  
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



Условные обозначения:  
■ Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчётные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.050 ПДК

0 36 108м.  
Масштаб 1:3600

Макс концентрация 0.0899368 ПДК достигается в точке x= 650 y= -500  
 При опасном направлении 298° и опасной скорости ветра 1.71 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на 2026 г.

Рис. 5.6

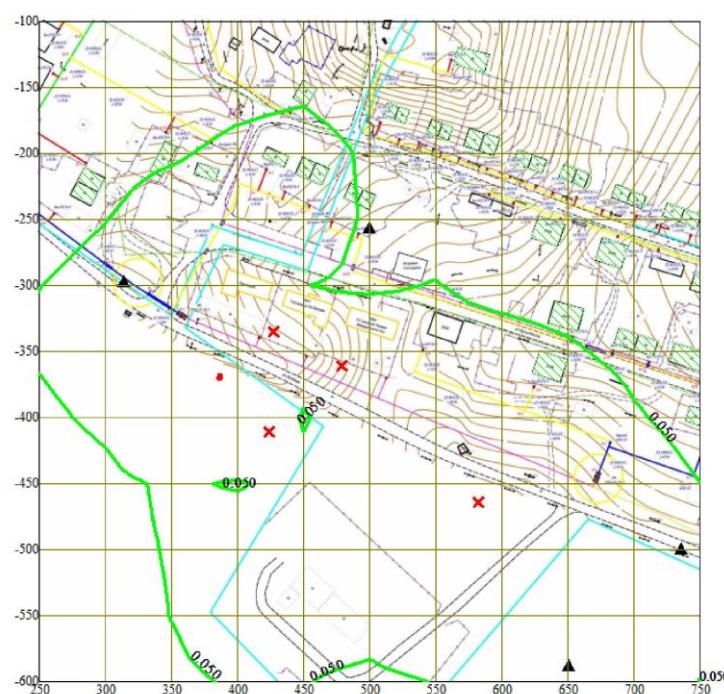
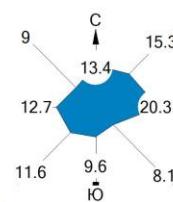
Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределенных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2754 Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/);

Растворитель РПК-265П (10)



Условные обозначения:  
  Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчётные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.050 ПДК

0 36 108м.  
 Масштаб 1:3600

**Макс концентрация 0.1105748 ПДК достигается в точке x= 650 y= -500**  
**При опасном направлении 298° и опасной скорости ветра 1.71 м/с**  
**Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,**  
**шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11**  
**Расчет на 2026 г.**

Рис. 5.7

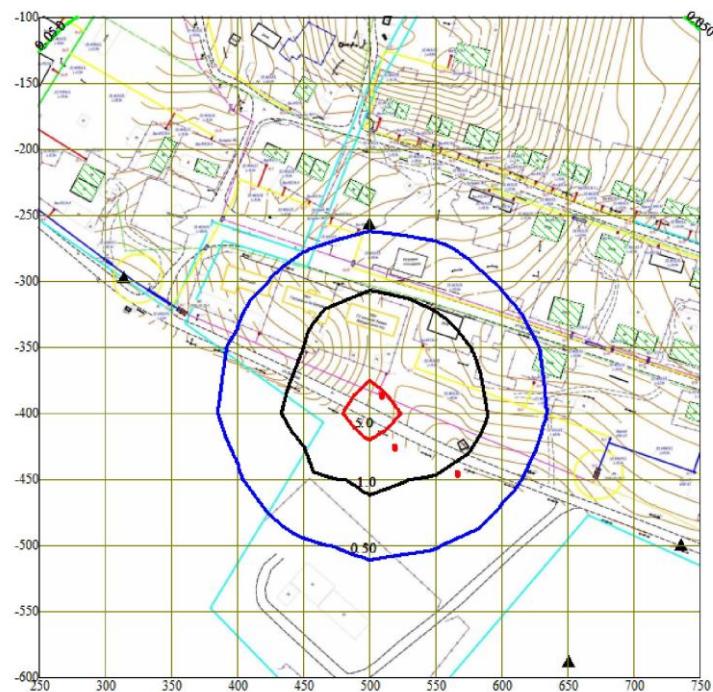
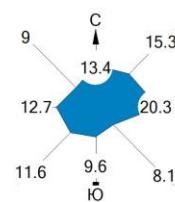
Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределенных

сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)



Условные обозначения:  
■ Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчётные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.050 ПДК  
— 0.50 ПДК  
— 1.0 ПДК  
— 5.0 ПДК

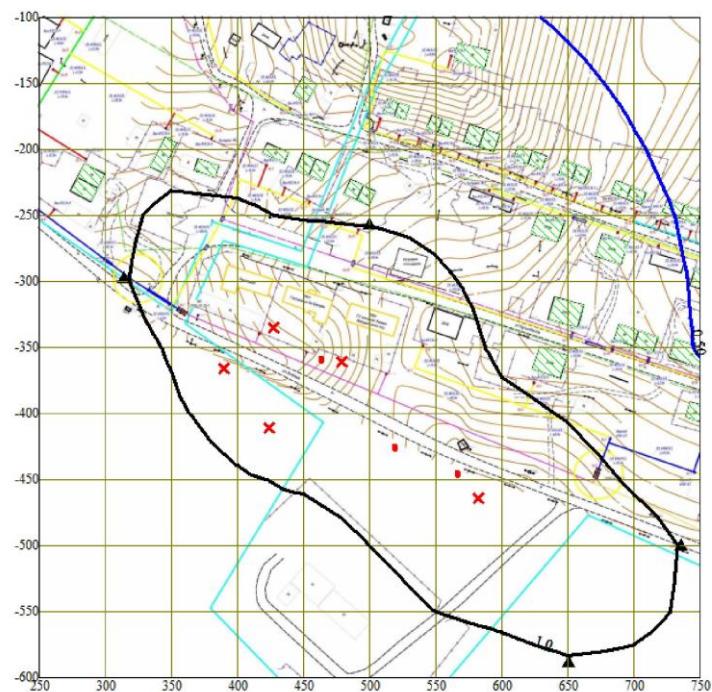
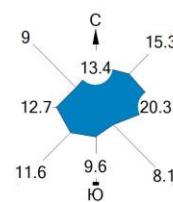
0 36 108м.  
Масштаб 1:3600

Макс концентрация 7.5650716 ПДК достигается в точке x= 500 y= -400  
При опасном направлении 35° и опасной скорости ветра 0.65 м/с  
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
Расчет на 2026 г.

Рис. 5.8

Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределенных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2  
ПК ЭРА v3.0, Модель: MPK-2014  
\_31 0301+0330



Условные обозначения:  
  Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчетные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.50 ПДК  
— 1.0 ПДК

0 36 108м.  
Масштаб 1:3600

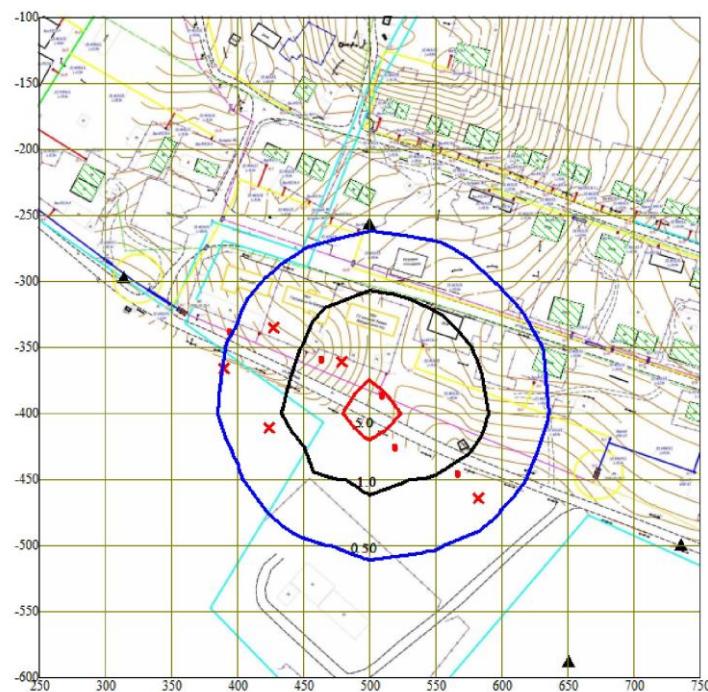
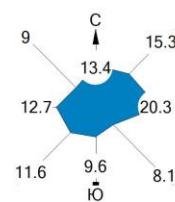
Макс концентрация 2.178483 ПДК достигается в точке x= 450 y= -350  
 При опасном направлении 126° и опасной скорости ветра 0.52 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на 2026 г.

Рис. 5.9

Город : 312 Жезказган

Объект : 0003 Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау Вар.№ 2  
ПК ЭРА v3.0, Модель: MPK-2014

— 41 0337+2908



Условные обозначения:  
■ Жилые зоны, группа N 01  
▲ Расчётные точки, группа N 90  
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
— 0.50 ПДК  
— 1.0 ПДК  
— 5.0 ПДК

0 36 108м.  
Масштаб 1:3600

Макс концентрация 7.5650725 ПДК достигается в точке x = 500 y = -400  
При опасном направлении 35° и опасной скорости ветра 0.65 м/с  
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
Расчет на 2026 г.

Рис. 5.10

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам  
на 2027 год, период эксплуатации.

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Код загр. вещества                                            | Наименование вещества                                                                        | ПДК максим. разовая, мг/м3 | ПДК средне-суточная, мг/м3 | ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3 | Выброс вещества г/с (M) | Средневзвешенная высота, м (H) | M/ (ПДК*H) для H>10 M/ПДК для H<10 | Необходимость проведения расчетов |
|---------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
|                                                               |                                                                                              | 1                          | 2                          | 3                                  | 4                       | 5                              | 6                                  |                                   |
| 0304                                                          | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                                            | 0.4                        | 0.06                       |                                    | 0.0000778               | 2                              | 0.0002                             | Нет                               |
| 0337                                                          | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                            | 5                          | 3                          |                                    | 0.005494                | 2                              | 0.0011                             | Нет                               |
| 0415                                                          | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)                                                 |                            |                            | 50                                 |                         |                                |                                    | Нет                               |
| 0416                                                          | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)                                                |                            |                            | 30                                 |                         |                                |                                    | Нет                               |
| 1716                                                          | Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) | 0.00005                    |                            |                                    |                         |                                |                                    | Нет                               |
| Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия |                                                                                              |                            |                            |                                    |                         |                                |                                    |                                   |
| 0301                                                          | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                       | 0.2                        | 0.04                       |                                    | 0.0004792               | 2                              | 0.0024                             | Нет                               |
| 0330                                                          | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                      | 0.5                        | 0.05                       |                                    | 0.0000003614            | 2                              | 0.000000723                        | Нет                               |
| 0333                                                          | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                                           | 0.008                      |                            |                                    |                         |                                |                                    | Нет                               |

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

Сумма( $H_i \cdot M_i$ )/Сумма( $M_i$ ), где  $H_i$  - фактическая высота ИЗА,  $M_i$  - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

#### **5.4. Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)**

В соответствии с (СП) санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2[11], должна быть разработана СЗЗ.

В СП [11] в приложении 3 указаны «Минимальные СР для подземных и наземных магистральных газопроводов, не содержащих сероводород». Проектируемый газопровод не является магистральным газопроводом.

Газопроводы высокого давления ( $P=0,3\text{--}0,6$  МПа,  $P=0,6\text{--}1,2$  МПа), среднего давления ( $P<0,005$  МПа,  $P=0,005\text{--}0,3$  МПа), низкого давления ( $P<0,005$  МПа) не классифицируются СП [11].

Анализ необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показывает, что планируемые приземные концентрации, при регламентной работе проектируемого объекта, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК мр.

Строительные работы не классифицируются санитарными правилами [11].

Проектом произведено моделирование приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства.

Результаты моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства показали, что при регламентной работе всех объектов площадки строительства, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 1 ПДК мр составляет от источника выброса на расстоянии 210 м (ФТ) по группе суммации по группе суммации 31 (Азот (IV) оксид (Азота диоксид) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый)).

| Код ЗВ | Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций   | См      | РП       | ЖЗ       | ФТ       |
|--------|-------------------------------------------------------------|---------|----------|----------|----------|
| 0301   | Азот (IV) оксид (Азота диоксид)                             | 7.1294  | 2.200431 | 0.315516 | 0.947252 |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный)                              | 2.4931  | 1.307903 | 0.037699 | 0.164583 |
| 2908   | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 | 11.5067 | 3.545778 | 0.020783 | 0.164583 |
| _31    | 0301+0330                                                   | 7.4793  | 2.279887 | 0.332689 | 0.996010 |
| _41    | 0337 + 2908                                                 | 11.8220 | 3.600897 | 0.031960 | 0.193660 |

Карты изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства на рис. 5.1 - 5.10.

Моделирование приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства проводился на Программном Комплексе «ЭРА V3.0» по методике [10] с учетом среднегодовой розы ветров.

При проведении работ необходимо учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

В селитебной зоне могут размещаться отдельные коммунальные и промышленные объекты, не требующие устройства СЗЗ. Для проектируемого объекта не требуется устройство СЗЗ, т.е. исключается риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям.

#### **5.5. Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**

Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий.

К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится благоустройство территории и вокруг него.

На всех этапах осуществления намечаемой деятельности предусмотреть мероприятия по пылеподавлению.

Технологические мероприятия включают (согласно Приложения 4 к ЭК РК):

- Постоянный контроль за состоянием технологического оборудования и выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;
- Проведение работ по пылеподавлению на строительных площадках;
- Использование для производства строительных работ спецтехники и оборудования с катализаторными конверторами для очистки выхлопных газов и спецтехники и оборудования, работающие на дизельном топливе оснащенные нейтрализаторами выхлопных газов,
- Предусмотреть меры по улавливанию или нейтрализации выбросов от органических соединений (формальдегид).

### **5.5.1. Мероприятия по сокращению выбросов при НМУ**

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ) способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение.

В соответствии п.9 приложения 3 методики [17], мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

В связи с тем, что в области Ұлытау отсутствует пост наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, мероприятия по сокращению выбросов при НМУ не разрабатывались.

### **5.5.2. Мероприятия, предотвращающие выбросы вредных веществ в атмосферный воздух через не плотности газопровода**

Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Для снижения рисков выбросов вредных веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие решения по охране окружающей среды:

- Герметизированная подача газа по трубопроводам;
- 100% контроль сварных стыков газопроводов физическими методами контроля;

Наряду с проектными решениями надежность газопровода обеспечивается правильной эксплуатацией и надзором соответствующими службами газового хозяйства, а также соблюдением технологии строительства и требований СН РК 4.03-01-2011 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008 при монтаже газопроводов.

Систематическими работами в период эксплуатации газопроводов являются:

- Обходы трасс газопроводов;
- Проверка на плотность отключающей арматуры на газопроводах;
- Проверка на загазованность в колодцах различного рода, тоннелях, каналах, подвалах на расстоянии по 15,0 метров в обе стороны от подземного газопровода;
- Проверка в случае обнаружения утечки газа колодцев, тоннелей, каналов, подвалов в радиусе 8,00 м от места утечки.

Для безопасности технологических процессов составляется график проверки герметичности оборудования 1 раз в квартал.

Газопроводы и запорная арматура, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит.

### **Выводы**

Анализ уровня загрязнения атмосферы показал, что при строительстве и эксплуатации объекта приземные концентрации будут иметь величины меньше нормативных критериев качества по атмосферному воздуху.

Источники предприятия вносят незначительный вклад в величину приземной концентрации.

Выбросы, от всех проектируемых источников на основании проведенного анализа в разделе ООС, принимается в качестве предельно допустимых значений.

## 5.6. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно-допустимых выбросов.

Система контроля ИЗА функционирует в 3-х уровнях: государственном, отраслевом и производственном.

Виды контроля ИЗА классифицируются по признакам:

- по способу определения параметра (метод):
  - инструментальный,
  - инструментально-лабораторный,
  - индикаторный,
  - расчетный, по результатам анализа фактического загрязнения атмосферы;
- по месту контроля: на источнике загрязнения;
- по объему: полный и выборочный;
- по частоте измерений: эпизодический и систематический;
- по форме проведения: плановый и экстренный.

При выполнении производственного контроля ИЗА службами предприятия производится:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в утвержденном порядке;
- определение номенклатуры и количества загрязняющих веществ с помощью инструментальных, инструментально-лабораторных или расчетных методов;
- составление отчета о вредных воздействиях по утвержденным формам;
- передача информации по превышению нормативов в результате аварийных ситуаций.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов;
- по фактическому загрязнению атмосферы воздуха на специально выбранных контрольных точках (постах);
- на постах, установленных на границе СЗЗ или в селитебной зоне района, в котором расположено предприятие.

Выполнение отборов проб воздуха, определения концентраций выбрасываемых веществ производится в соответствии с действующими методиками: РНД 211.3.01-06-97, РНД 211.2.02.02-97.

Годовой выброс не должен превышать установленного контрольного значения ПДВ тонн/год, максимальный – установленного значения ПДВ г/с.

В соответствии с Экологическим кодексом РК, (глава 13) операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышении экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного экологического контроля осуществления производственный мониторинг, состоящий из операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется путем определения массы выбросов каждого вредного вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами.

Все источники выбросов загрязняющих веществ согласно РНД 211.3.01.06-97 делятся на две категории.

К 1-ой категории относятся те источники, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха и для которых при

$C_{max}/ПДК > 0,5$  выполняется условие

$M / ПДК \cdot H > 0,01$

где  $C_{max}$ - максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м<sup>3</sup>;

$M$  - максимальный разовый выброс из источника, г/с.

$H$  – высота источника, м (при  $H < 10$ м принимается для  $H=10$ м).

Источники первой категории подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал. Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются эпизодически.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе санитарно-защитной зоны сведены в таблицу 5.4.

П л а н - г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на 2026 год

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Н<br>источ-<br>нико | Производство,<br>цех, участок. | Контролируемое<br>вещество                                             | Периодичность<br>контроля | Норматив допустимых<br>выбросов |            | Кем<br>осуществляет<br>ся контроль | Методика<br>проведе-<br>ния<br>контроля |
|---------------------|--------------------------------|------------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|------------|------------------------------------|-----------------------------------------|
|                     |                                |                                                                        |                           | г/с                             | мг/м3      |                                    |                                         |
| 1                   | 2                              | 3                                                                      | 5                         | 6                               | 7          | 8                                  | 9                                       |
| 0001                | Строительство                  | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                 | 1 раз/кв.                 | 0.08468888889                   | 2098.95718 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                      | 1 раз/кв.                 | 0.01376194444                   | 341.080542 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                   | 1 раз/кв.                 | 0.00719444444                   | 178.309469 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,                                      | 1 раз/кв.                 | 0.01130555556                   | 280.200594 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                                  |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Углерод оксид (Окись углерода,                                         | 1 раз/кв.                 | 0.074                           | 1834.04025 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Угарный газ) (584)                                                     |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен) (54)                                     | 1 раз/кв.                 | 0.00000013361                   | 0.00331146 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Формальдегид (Метаналь) (609)                                          | 1 раз/кв.                 | 0.00154166667                   | 38.209172  | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Алканы C12-19 (Углеводороды                                            | 1 раз/кв.                 | 0.037                           | 917.020127 | СИАК                               | 0001                                    |
| 0002                | Строительство                  | предельные C12-C19 / в пересчете на С/ ) ; Растворитель РПК-265П) (10) |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                 | 1 раз/кв.                 | 0.00915555556                   | 1188.60814 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                      | 1 раз/кв.                 | 0.00148777778                   | 193.148823 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                   | 1 раз/кв.                 | 0.00077777778                   | 100.973993 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,                                      | 1 раз/кв.                 | 0.00122222222                   | 158.673417 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                                  |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Углерод оксид (Окись углерода,                                         | 1 раз/кв.                 | 0.008                           | 1038.58964 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Угарный газ) (584)                                                     |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен) (54)                                     | 1 раз/кв.                 | 0.00000001444                   | 0.00187523 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Формальдегид (Метаналь) (609)                                          | 1 раз/кв.                 | 0.00016666667                   | 21.6372841 | СИАК                               | 0001                                    |
| 0003                | Строительство                  | Алканы C12-19 (Углеводороды                                            | 1 раз/кв.                 | 0.004                           | 519.294819 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | предельные C12-C19 / в пересчете на С/ ) ; Растворитель РПК-265П) (10) |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                 | 1 раз/кв.                 | 0.0824                          | 1182.30369 | СИАК                               | 0001                                    |

П л а н - г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на 2026 год

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1    | 2             | 3                                                                     | 5         | 6             | 7          | 8    | 9    |
|------|---------------|-----------------------------------------------------------------------|-----------|---------------|------------|------|------|
| 0004 | Строительство | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                     | 1 раз/кв. | 0.01339       | 192.124349 | СИАК | 0001 |
|      |               | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                  | 1 раз/кв. | 0.007         | 100.43842  | СИАК | 0001 |
|      |               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,                                     | 1 раз/кв. | 0.011         | 157.831803 | СИАК | 0001 |
|      |               | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                                 |           |               |            |      |      |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода,                                        | 1 раз/кв. | 0.072         | 1033.08089 | СИАК | 0001 |
|      |               | Угарный газ) (584)                                                    |           |               |            |      |      |
|      |               | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                     | 1 раз/кв. | 0.00000013    | 0.00186528 | СИАК | 0001 |
|      |               | Формальдегид (Метаналь) (609)                                         | 1 раз/кв. | 0.0015        | 21.5225186 | СИАК | 0001 |
|      |               | Алканы C12-19 (Углеводороды                                           | 1 раз/кв. | 0.036         | 516.540445 | СИАК | 0001 |
|      |               | предельные C12-C19 / в пересчете на C/ ); Растворитель РПК-265П) (10) |           |               |            |      |      |
| 0005 | Строительство | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                | 1 раз/кв. | 0.001032      | 21.899669  | СИАК | 0001 |
|      |               | Азот (I) оксид (Азота оксид) (6)                                      | 1 раз/кв. | 0.0001677     | 3.55869621 | СИАК | 0001 |
|      |               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,                                     | 1 раз/кв. | 0.004         | 84.8824378 | СИАК | 0001 |
|      |               | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                                 |           |               |            |      |      |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода,                                        | 1 раз/кв. | 0.00945       | 200.534759 | СИАК | 0001 |
|      |               | Угарный газ) (584)                                                    |           |               |            |      |      |
|      |               | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                | 1 раз/кв. | 0.16          | 1122.79515 | СИАК | 0001 |
|      |               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                     | 1 раз/кв. | 0.026         | 182.454211 | СИАК | 0001 |
|      |               | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                  | 1 раз/кв. | 0.01041666667 | 73.0986423 | СИАК | 0001 |
|      |               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,                                     | 1 раз/кв. | 0.025         | 175.436742 | СИАК | 0001 |
| 6001 | Строительство | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                                 |           |               |            |      |      |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода,                                        | 1 раз/кв. | 0.12916666667 | 906.423165 | СИАК | 0001 |
|      |               | Угарный газ) (584)                                                    |           |               |            |      |      |
| 6002 | Строительство | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                     | 1 раз/кв. | 0.00000025    | 0.00175437 | СИАК | 0001 |
|      |               | Формальдегид (Метаналь) (609)                                         | 1 раз/кв. | 0.0025        | 17.5436742 | СИАК | 0001 |
|      |               | Алканы C12-19 (Углеводороды                                           | 1 раз/кв. | 0.06041666667 | 423.972126 | СИАК | 0001 |
|      |               | предельные C12-C19 / в пересчете на C/ ); Растворитель РПК-265П) (10) |           |               |            |      |      |
|      |               | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)     | 1 раз/кв. | 0.01493       |            | СИАК | 0001 |
|      |               | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)     | 1 раз/кв. | 0.02667       |            | СИАК | 0001 |

П л а н - г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на 2026 год

**Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау**

| 1    | 2             | 3                                                                                       | 5         | 6         | 7 | 8    | 9    |
|------|---------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|---|------|------|
| 6003 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.02133   |   | СИАК | 0001 |
| 6004 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.036     |   | СИАК | 0001 |
| 6005 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.032     |   | СИАК | 0001 |
| 6006 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.02133   |   | СИАК | 0001 |
| 6007 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.0216    |   | СИАК | 0001 |
| 6008 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.024     |   | СИАК | 0001 |
| 6009 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.0269    |   | СИАК | 0001 |
| 6010 | Строительство | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                                          | 1 раз/кв. | 0.0333    |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Метилбензол (349)                                                                       | 1 раз/кв. | 0.02067   |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                      | 1 раз/кв. | 0.001467  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | 2-(2-Этоксиэтокси) этанол (                                                             | 1 раз/кв. | 0.000367  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)                                |           |           |   |      |      |
|      |               | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)                    | 1 раз/кв. | 0.0038    |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)                                     | 1 раз/кв. | 0.004     |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                                              | 1 раз/кв. | 0.0333    |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Бензин (нефтяной, малосернистый) / в пересчете на углерод/ (60)                         | 1 раз/кв. | 0.000367  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Уайт-спирит (1294*)                                                                     | 1 раз/кв. | 0.0333    |   | СИАК | 0001 |
| 6011 | Строительство | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) | 1 раз/кв. | 0.002185  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Марганец и его соединения (в                                                            | 1 раз/кв. | 0.0002403 |   | СИАК | 0001 |

П л а н - г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на 2026 год

**Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау**

| 1    | 2             | 3                                                                                               | 5         | 6         | 7 | 8    | 9    |
|------|---------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|---|------|------|
| 6012 | Строительство | пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                                                         | 1 раз/кв. | 0.000375  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 1 раз/кв. | 0.001847  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода,                                                                  |           |           |   |      |      |
|      |               | Угарный газ) (584)                                                                              |           |           |   |      |      |
|      |               | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)                                   | 1 раз/кв. | 0.0001292 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)                           | 1 раз/кв. | 0.000458  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 1 раз/кв. | 0.0001944 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (доЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)         | 1 раз/кв. | 0.02025   |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                            | 1 раз/кв. | 0.0003056 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 1 раз/кв. | 0.01083   |   | СИАК | 0001 |
| 6013 | Строительство | Углерод оксид (Окись углерода,                                                                  | 1 раз/кв. | 0.01375   |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Угарный газ) (584)                                                                              |           |           |   |      |      |
| 6014 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 1 раз/кв. | 0.0000222 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 1 раз/кв. | 0.003905  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               | 1 раз/кв. | 0.0000021 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                                    | 1 раз/кв. | 0.0000009 |   | СИАК | 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.

П л а н - г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на 2027 год

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Н<br>источ-<br>нико | Производство,<br>цех, участок. | Контролируемое<br>вещество                                           | Периодичность<br>контроля | Норматив допустимых<br>выбросов |            | Кем<br>осуществляет<br>ся контроль | Методика<br>проведе-<br>ния<br>контроля |
|---------------------|--------------------------------|----------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|------------|------------------------------------|-----------------------------------------|
|                     |                                |                                                                      |                           | г/с                             | мг/м3      |                                    |                                         |
| 1                   | 2                              | 3                                                                    | 5                         | 6                               | 7          | 8                                  | 9                                       |
| 0001                | Строительство                  | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                               | 1 раз/кв.                 | 0.08468888889                   | 2098.95718 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                    | 1 раз/кв.                 | 0.01376194444                   | 341.080542 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                 | 1 раз/кв.                 | 0.00719444444                   | 178.309469 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,                                    | 1 раз/кв.                 | 0.01130555556                   | 280.200594 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                                |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Углерод оксид (Окись углерода,                                       | 1 раз/кв.                 | 0.074                           | 1834.04025 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Угарный газ) (584)                                                   |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен) (54)                                   | 1 раз/кв.                 | 0.00000013361                   | 0.00331146 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Формальдегид (Метаналь) (609)                                        | 1 раз/кв.                 | 0.00154166667                   | 38.209172  | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Алканы C12-19 (Углеводороды                                          | 1 раз/кв.                 | 0.037                           | 917.020127 | СИАК                               | 0001                                    |
| 0002                | Строительство                  | предельные C12-C19 / в пересчете на С/); Растворитель РПК-265П) (10) |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                               | 1 раз/кв.                 | 0.00915555556                   | 1188.60814 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                    | 1 раз/кв.                 | 0.00148777778                   | 193.148823 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                 | 1 раз/кв.                 | 0.00077777778                   | 100.973993 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,                                    | 1 раз/кв.                 | 0.00122222222                   | 158.673417 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)                                |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Углерод оксид (Окись углерода,                                       | 1 раз/кв.                 | 0.008                           | 1038.58964 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Угарный газ) (584)                                                   |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен) (54)                                   | 1 раз/кв.                 | 0.00000001444                   | 0.00187523 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Формальдегид (Метаналь) (609)                                        | 1 раз/кв.                 | 0.00016666667                   | 21.6372841 | СИАК                               | 0001                                    |
| 0003                | Строительство                  | Алканы C12-19 (Углеводороды                                          | 1 раз/кв.                 | 0.004                           | 519.294819 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | предельные C12-C19 / в пересчете на С/); Растворитель РПК-265П) (10) |                           |                                 |            |                                    |                                         |
|                     |                                | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                               | 1 раз/кв.                 | 0.0824                          | 1182.30369 | СИАК                               | 0001                                    |
|                     |                                | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                    | 1 раз/кв.                 | 0.01339                         | 192.124349 | СИАК                               | 0001                                    |

П л а н - г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на 2027 год

**Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау**

| 1    | 2             | 3                                        | 5         | 6             | 7          | 8    | 9    |
|------|---------------|------------------------------------------|-----------|---------------|------------|------|------|
| 0004 | Строительство | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)     | 1 раз/кв. | 0.007         | 100.43842  | СИАК | 0001 |
|      |               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,        | 1 раз/кв. | 0.011         | 157.831803 | СИАК | 0001 |
|      |               | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)    |           |               |            |      |      |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода,           | 1 раз/кв. | 0.072         | 1033.08089 | СИАК | 0001 |
|      |               | Угарный газ) (584)                       |           |               |            |      |      |
|      |               | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)        | 1 раз/кв. | 0.00000013    | 0.00186528 | СИАК | 0001 |
|      |               | Формальдегид (Метаналь) (609)            | 1 раз/кв. | 0.0015        | 21.5225186 | СИАК | 0001 |
|      |               | Алканы C12-19 (Углеводороды              | 1 раз/кв. | 0.036         | 516.540445 | СИАК | 0001 |
|      |               | предельные C12-C19 / в пересчете на С/); |           |               |            |      |      |
|      |               | Растворитель РПК-265П) (10)              |           |               |            |      |      |
| 0005 | Строительство | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)   | 1 раз/кв. | 0.001032      | 21.899669  | СИАК | 0001 |
|      |               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)        | 1 раз/кв. | 0.0001677     | 3.55869621 | СИАК | 0001 |
|      |               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,        | 1 раз/кв. | 0.004         | 84.8824378 | СИАК | 0001 |
|      |               | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)    |           |               |            |      |      |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода,           | 1 раз/кв. | 0.00945       | 200.534759 | СИАК | 0001 |
|      |               | Угарный газ) (584)                       |           |               |            |      |      |
|      |               | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)   | 1 раз/кв. | 0.16          | 1122.79515 | СИАК | 0001 |
|      |               | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)        | 1 раз/кв. | 0.026         | 182.454211 | СИАК | 0001 |
|      |               | Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)     | 1 раз/кв. | 0.01041666667 | 73.0986423 | СИАК | 0001 |
|      |               | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,        | 1 раз/кв. | 0.025         | 175.436742 | СИАК | 0001 |
| 6001 | Строительство | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)    |           |               |            |      |      |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода,           | 1 раз/кв. | 0.12916666667 | 906.423165 | СИАК | 0001 |
|      |               | Угарный газ) (584)                       |           |               |            |      |      |
|      |               | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)        | 1 раз/кв. | 0.00000025    | 0.00175437 | СИАК | 0001 |
|      |               | Формальдегид (Метаналь) (609)            | 1 раз/кв. | 0.0025        | 17.5436742 | СИАК | 0001 |
| 6002 | Строительство | Алканы C12-19 (Углеводороды              | 1 раз/кв. | 0.06041666667 | 423.972126 | СИАК | 0001 |
|      |               | предельные C12-C19 / в пересчете на С/); |           |               |            |      |      |
|      |               | Растворитель РПК-265П) (10)              |           |               |            |      |      |
|      |               | Пыль неорганическая, содержащая          | 1 раз/кв. | 0.01493       |            | СИАК | 0001 |
|      |               | двуокись кремния в %: 70-20 (494)        |           |               |            |      |      |
|      |               | Пыль неорганическая, содержащая          | 1 раз/кв. | 0.02667       |            | СИАК | 0001 |
|      |               | двуокись кремния в %: 70-20 (494)        |           |               |            |      |      |

П л а н - г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на 2027 год

**Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау**

| 1    | 2             | 3                                                                                       | 5         | 6         | 7 | 8    | 9    |
|------|---------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|---|------|------|
| 6003 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.02133   |   | СИАК | 0001 |
| 6004 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.036     |   | СИАК | 0001 |
| 6005 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.032     |   | СИАК | 0001 |
| 6006 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.02133   |   | СИАК | 0001 |
| 6007 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.0216    |   | СИАК | 0001 |
| 6008 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.024     |   | СИАК | 0001 |
| 6009 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                       | 1 раз/кв. | 0.0269    |   | СИАК | 0001 |
| 6010 | Строительство | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                                          | 1 раз/кв. | 0.0333    |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Метилбензол (349)                                                                       | 1 раз/кв. | 0.02067   |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                      | 1 раз/кв. | 0.001467  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | 2-(2-Этоксиэтокси) этанол (                                                             | 1 раз/кв. | 0.000367  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)                                |           |           |   |      |      |
|      |               | 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)                    | 1 раз/кв. | 0.0038    |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)                                     | 1 раз/кв. | 0.004     |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                                              | 1 раз/кв. | 0.0333    |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Бензин (нефтяной, малосернистый) / в пересчете на углерод/ (60)                         | 1 раз/кв. | 0.000367  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Уайт-спирит (1294*)                                                                     | 1 раз/кв. | 0.0333    |   | СИАК | 0001 |
| 6011 | Строительство | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) | 1 раз/кв. | 0.002185  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Марганец и его соединения (в                                                            | 1 раз/кв. | 0.0002403 |   | СИАК | 0001 |

П л а н - г р а ф и к  
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов  
на 2027 год

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1    | 2             | 3                                                                                               | 5         | 6         | 7 | 8    | 9    |
|------|---------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|---|------|------|
| 6012 | Строительство | пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                                                         | 1 раз/кв. | 0.000375  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 1 раз/кв. | 0.001847  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода,                                                                  |           |           |   |      |      |
|      |               | Угарный газ) (584)                                                                              |           |           |   |      |      |
|      |               | Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)                                   | 1 раз/кв. | 0.0001292 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)                            | 1 раз/кв. | 0.000458  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 1 раз/кв. | 0.0001944 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (доЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)         | 1 раз/кв. | 0.02025   |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)                            | 1 раз/кв. | 0.0003056 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                                                          | 1 раз/кв. | 0.01083   |   | СИАК | 0001 |
| 6013 | Строительство | Углерод оксид (Окись углерода,                                                                  | 1 раз/кв. | 0.01375   |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Угарный газ) (584)                                                                              |           |           |   |      |      |
| 6014 | Строительство | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)                               | 1 раз/кв. | 0.0000222 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) | 1 раз/кв. | 0.003905  |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                                               | 1 раз/кв. | 0.0000021 |   | СИАК | 0001 |
|      |               | Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                                    | 1 раз/кв. | 0.0000009 |   | СИАК | 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.

## 5.7. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

ЭРА v3.0 ИП Керімбай Темірбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Производство<br>цех, участок                                                           | Но-<br>мер<br>ис-<br>точ-<br>нико | Нормативы выбросов загрязняющих веществ |       |               |             |               |            |               |            | год<br>до-<br>стиже-<br>ния<br>НДВ |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------------|-------|---------------|-------------|---------------|------------|---------------|------------|------------------------------------|
|                                                                                        |                                   | существующее<br>положение               |       | на 2026 год   |             | на 2027 год   |            | Н Д В         |            |                                    |
| Код и наименование<br>загрязняющего вещества                                           |                                   | г/с                                     | т/год | г/с           | т/год       | г/с           | т/год      | г/с           | т/год      |                                    |
| 1                                                                                      | 2                                 | 3                                       | 4     | 5             | 6           | 7             | 8          | 9             | 10         | 11                                 |
| (0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274) |                                   |                                         |       |               |             |               |            |               |            |                                    |
| 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                                      |                                   |                                         |       |               |             |               |            |               |            |                                    |
| Строительство                                                                          | 6011                              |                                         |       | 0.002185      | 0.016205047 | 0.002185      | 0.151562   | 0.002185      | 0.151562   | 2027                               |
|                                                                                        | 6012                              |                                         |       | 0.02025       | 0.002136    | 0.02025       | 0.03999    | 0.02025       | 0.03999    | 2027                               |
| Всего по<br>загрязняющему<br>веществу:                                                 |                                   |                                         |       | 0.022435      | 0.018341047 | 0.022435      | 0.191552   | 0.022435      | 0.191552   | 2027                               |
| (0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)            |                                   |                                         |       |               |             |               |            |               |            |                                    |
| 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                                      |                                   |                                         |       |               |             |               |            |               |            |                                    |
| Строительство                                                                          | 6011                              |                                         |       | 0.0002403     | 0.001700701 | 0.0002403     | 0.0169973  | 0.0002403     | 0.0169973  | 2027                               |
|                                                                                        | 6012                              |                                         |       | 0.0003056     | 0.0000755   | 0.0003056     | 0.0006379  | 0.0003056     | 0.0006379  | 2027                               |
| Всего по<br>загрязняющему<br>веществу:                                                 |                                   |                                         |       | 0.0005459     | 0.001776201 | 0.0005459     | 0.0176352  | 0.0005459     | 0.0176352  | 2027                               |
| (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                                          |                                   |                                         |       |               |             |               |            |               |            |                                    |
| Строительство                                                                          | 0001                              |                                         |       | 0.08468888889 | 0.0327144   | 0.08468888889 | 0.0327488  | 0.08468888889 | 0.0327488  | 2027                               |
|                                                                                        | 0002                              |                                         |       | 0.00915555556 | 0.1889248   | 0.00915555556 | 0.1434824  | 0.00915555556 | 0.1889248  | 2026                               |
|                                                                                        | 0003                              |                                         |       | 0.0824        | 0.0461304   | 0.0824        | 0.0589616  | 0.0824        | 0.0589616  | 2027                               |
|                                                                                        | 0004                              |                                         |       | 0.001032      | 0.00133     | 0.001032      | 0.001558   | 0.001032      | 0.001558   | 2027                               |
|                                                                                        | 0005                              |                                         |       | 0.16          | 0.107616    | 0.16          | 0.157376   | 0.16          | 0.157376   | 2027                               |
| 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                                      |                                   |                                         |       |               |             |               |            |               |            |                                    |
|                                                                                        | 6011                              |                                         |       | 0.000375      | 0.00007565  | 0.000375      | 0.00008667 | 0.000375      | 0.00008667 | 2027                               |
|                                                                                        | 6012                              |                                         |       | 0.01083       | 0.000294007 | 0.01083       | 0.02073373 | 0.01083       | 0.02073373 | 2027                               |
| Всего по                                                                               |                                   |                                         |       | 0.34848144444 | 0.377085257 | 0.34848144444 | 0.4149472  | 0.34848144444 | 0.4603896  | 2027                               |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                                              | 2    | 3 | 4 | 5             | 6          | 7             | 8          | 9             | 10         | 11   |
|--------------------------------------------------------------------------------|------|---|---|---------------|------------|---------------|------------|---------------|------------|------|
| загрязняющему веществу:                                                        |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                       |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Организованные источники                                                       |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Строительство                                                                  | 0001 |   |   | 0.01376194444 | 0.00531609 | 0.01376194444 | 0.00532168 | 0.01376194444 | 0.00532168 | 2027 |
|                                                                                | 0002 |   |   | 0.00148777778 | 0.03070028 | 0.00148777778 | 0.02331589 | 0.00148777778 | 0.03070028 | 2026 |
|                                                                                | 0003 |   |   | 0.01339       | 0.00749619 | 0.01339       | 0.00958126 | 0.01339       | 0.00958126 | 2027 |
|                                                                                | 0004 |   |   | 0.0001677     | 0.000216   | 0.0001677     | 0.000253   | 0.0001677     | 0.000253   | 2027 |
|                                                                                | 0005 |   |   | 0.026         | 0.0174876  | 0.026         | 0.0255736  | 0.026         | 0.0255736  | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                               |      |   |   | 0.05480742222 | 0.06121616 | 0.05480742222 | 0.06404543 | 0.05480742222 | 0.07142982 | 2027 |
| (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)                                    |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Организованные источники                                                       |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Строительство                                                                  | 0001 |   |   | 0.00719444444 | 0.002853   | 0.00719444444 | 0.002856   | 0.00719444444 | 0.002856   | 2027 |
|                                                                                | 0002 |   |   | 0.00077777778 | 0.016476   | 0.00077777778 | 0.012513   | 0.00077777778 | 0.016476   | 2026 |
|                                                                                | 0003 |   |   | 0.007         | 0.004023   | 0.007         | 0.005142   | 0.007         | 0.005142   | 2027 |
|                                                                                | 0005 |   |   | 0.01041666667 | 0.006726   | 0.01041666667 | 0.009836   | 0.01041666667 | 0.009836   | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                               |      |   |   | 0.02538888889 | 0.030078   | 0.02538888889 | 0.030347   | 0.02538888889 | 0.030347   | 2027 |
| (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Организованные источники                                                       |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Строительство                                                                  | 0001 |   |   | 0.01130555556 | 0.0042795  | 0.01130555556 | 0.004284   | 0.01130555556 | 0.004284   | 2027 |
|                                                                                | 0002 |   |   | 0.00122222222 | 0.024714   | 0.00122222222 | 0.0187695  | 0.00122222222 | 0.024714   | 2026 |
|                                                                                | 0003 |   |   | 0.011         | 0.0060345  | 0.011         | 0.007713   | 0.011         | 0.007713   | 2027 |
|                                                                                | 0004 |   |   | 0.004         | 0.00515    | 0.004         | 0.00603    | 0.004         | 0.00603    | 2027 |
|                                                                                | 0005 |   |   | 0.025         | 0.016815   | 0.025         | 0.02459    | 0.025         | 0.02459    | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                               |      |   |   | 0.05252777778 | 0.056993   | 0.05252777778 | 0.0613865  | 0.05252777778 | 0.067331   | 2027 |
| (0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                       |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Организованные источники                                                       |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Строительство                                                                  | 0001 |   |   | 0.074         | 0.02853    | 0.074         | 0.02856    | 0.074         | 0.02856    | 2027 |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                                           | 2    | 3 | 4 | 5             | 6          | 7             | 8          | 9             | 10         | 11   |
|-----------------------------------------------------------------------------|------|---|---|---------------|------------|---------------|------------|---------------|------------|------|
|                                                                             | 0002 |   |   | 0.008         | 0.16476    | 0.008         | 0.12513    | 0.008         | 0.16476    | 2026 |
|                                                                             | 0003 |   |   | 0.072         | 0.04023    | 0.072         | 0.05142    | 0.072         | 0.05142    | 2027 |
|                                                                             | 0004 |   |   | 0.00945       | 0.01218    | 0.00945       | 0.01426    | 0.00945       | 0.01426    | 2027 |
|                                                                             | 0005 |   |   | 0.12916666667 | 0.087438   | 0.12916666667 | 0.127868   | 0.12916666667 | 0.127868   | 2027 |
| <b>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</b>                 |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
|                                                                             | 6011 |   |   | 0.001847      | 0.0005607  | 0.001847      | 0.0006578  | 0.001847      | 0.0006578  | 2027 |
|                                                                             | 6012 |   |   | 0.01375       | 0.000369   | 0.01375       | 0.0263     | 0.01375       | 0.0263     | 2027 |
|                                                                             | 6014 |   |   | 0.0000021     | 0.0001377  | 0.0000048     | 0.0001471  | 0.0000048     | 0.0001471  | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                            |      |   |   | 0.30821576667 | 0.3342054  | 0.30821846667 | 0.3743429  | 0.30821846667 | 0.4139729  | 2027 |
| (0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)        |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| <b>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</b>                 |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Строительство                                                               | 6011 |   |   | 0.0001292     | 0.0000335  | 0.0001292     | 0.00003898 | 0.0001292     | 0.00003898 | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                            |      |   |   | 0.0001292     | 0.0000335  | 0.0001292     | 0.00003898 | 0.0001292     | 0.00003898 | 2027 |
| (0344) Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| <b>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</b>                 |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Строительство                                                               | 6011 |   |   | 0.000458      | 0.00011535 | 0.000458      | 0.00013936 | 0.000458      | 0.00013936 | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                            |      |   |   | 0.000458      | 0.00011535 | 0.000458      | 0.00013936 | 0.000458      | 0.00013936 | 2027 |
| (0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)                      |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| <b>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</b>                 |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Строительство                                                               | 6010 |   |   | 0.0333        | 0.279975   | 0.0333        | 3.273683   | 0.0333        | 3.273683   | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                            |      |   |   | 0.0333        | 0.279975   | 0.0333        | 3.273683   | 0.0333        | 3.273683   | 2027 |
| (0621) Метилбензол (349)                                                    |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| <b>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</b>                 |      |   |   |               |            |               |            |               |            |      |
| Строительство                                                               | 6010 |   |   | 0.02067       | 0.00289937 | 0.02067       | 0.003367   | 0.02067       | 0.003367   | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                            |      |   |   | 0.02067       | 0.00289937 | 0.02067       | 0.003367   | 0.02067       | 0.003367   | 2027 |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                                                         | 2    | 3 | 4 | 5             | 6             | 7             | 8             | 9             | 10            | 11   |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|------|---|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------|
| (0703) Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                                  |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Организованные источники                                                                  |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Строительство                                                                             | 0001 |   |   | 0.00000013361 | 0.00000005231 | 0.00000013361 | 0.00000005236 | 0.00000013361 | 0.00000005236 | 2027 |
|                                                                                           | 0002 |   |   | 0.00000001444 | 0.00000030206 | 0.00000001444 | 0.00000022941 | 0.00000001444 | 0.00000030206 | 2026 |
|                                                                                           | 0003 |   |   | 0.000000013   | 0.00000007376 | 0.000000013   | 0.00000009427 | 0.000000013   | 0.00000009427 | 2027 |
|                                                                                           | 0005 |   |   | 0.000000025   | 0.00000018497 | 0.000000025   | 0.00000027049 | 0.000000025   | 0.00000027049 | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                                          |      |   |   | 0.00000052806 | 0.00000061309 | 0.00000052806 | 0.00000064653 | 0.00000052806 | 0.00000071918 | 2027 |
| (0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)                                       |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Не организованные источники                                                               |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Строительство                                                                             | 6014 |   |   | 0.0000009     | 0.0000597     | 0.0000021     | 0.0000637     | 0.0000021     | 0.0000637     | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                                          |      |   |   | 0.0000009     | 0.0000597     | 0.0000021     | 0.0000637     | 0.0000021     | 0.0000637     | 2027 |
| (1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)                                                 |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Не организованные источники                                                               |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Строительство                                                                             | 6010 |   |   | 0.001467      | 0.00122       | 0.001467      | 0.001113      | 0.001467      | 0.00122       | 2026 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                                          |      |   |   | 0.001467      | 0.00122       | 0.001467      | 0.001113      | 0.001467      | 0.00122       | 2026 |
| (1112) 2-(2-Этоксиэтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*) |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Не организованные источники                                                               |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Строительство                                                                             | 6010 |   |   | 0.000367      | 0.000305      | 0.000367      | 0.000278      | 0.000367      | 0.000305      | 2026 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                                          |      |   |   | 0.000367      | 0.000305      | 0.000367      | 0.000278      | 0.000367      | 0.000305      | 2026 |
| (1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)               |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Не организованные источники                                                               |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Строительство                                                                             | 6010 |   |   | 0.0038        | 0.00405       | 0.0038        | 0.00643       | 0.0038        | 0.00643       | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                                          |      |   |   | 0.0038        | 0.00405       | 0.0038        | 0.00643       | 0.0038        | 0.00643       | 2027 |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                                     | 2    | 3 | 4 | 5             | 6           | 7             | 8         | 9             | 10        | 11   |
|-----------------------------------------------------------------------|------|---|---|---------------|-------------|---------------|-----------|---------------|-----------|------|
| (1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)            |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| 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                     |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| Строительство                                                         | 6010 |   |   | 0.004         | 0.000560814 | 0.004         | 0.000652  | 0.004         | 0.000652  | 2027 |
| Всего по                                                              |      |   |   | 0.004         | 0.000560814 | 0.004         | 0.000652  | 0.004         | 0.000652  | 2027 |
| загрязняющему веществу:                                               |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| (1325) Формальдегид (Метаналь) (609)                                  |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и                         |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| Строительство                                                         | 0001 |   |   | 0.00154166667 | 0.0005706   | 0.00154166667 | 0.0005712 | 0.00154166667 | 0.0005712 | 2027 |
|                                                                       | 0002 |   |   | 0.00016666667 | 0.0032952   | 0.00016666667 | 0.0025026 | 0.00016666667 | 0.0032952 | 2026 |
|                                                                       | 0003 |   |   | 0.0015        | 0.0008046   | 0.0015        | 0.0010284 | 0.0015        | 0.0008046 | 2027 |
|                                                                       | 0005 |   |   | 0.0025        | 0.0016815   | 0.0025        | 0.002459  | 0.0025        | 0.002459  | 2027 |
| Всего по                                                              |      |   |   | 0.00570833333 | 0.0063519   | 0.00570833333 | 0.0065612 | 0.00570833333 | 0.0073538 | 2027 |
| загрязняющему веществу:                                               |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| (1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)                                     |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| 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                     |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| Строительство                                                         | 6010 |   |   | 0.0333        | 0.01076593  | 0.0333        | 0.016342  | 0.0333        | 0.016342  | 2027 |
| Всего по                                                              |      |   |   | 0.0333        | 0.01076593  | 0.0333        | 0.016342  | 0.0333        | 0.016342  | 2027 |
| загрязняющему веществу:                                               |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| 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                     |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| Строительство                                                         | 6010 |   |   | 0.000367      | 0.000305    | 0.000367      | 0.000278  | 0.000367      | 0.000305  | 2026 |
| Всего по                                                              |      |   |   | 0.000367      | 0.000305    | 0.000367      | 0.000278  | 0.000367      | 0.000305  | 2026 |
| загрязняющему веществу:                                               |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| (2752) Уайт-спирит (1294*)                                            |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| 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                     |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |
| Строительство                                                         | 6010 |   |   | 0.0333        | 0.620558    | 0.0333        | 3.91957   | 0.0333        | 3.91957   | 2027 |
| Всего по                                                              |      |   |   | 0.0333        | 0.620558    | 0.0333        | 3.91957   | 0.0333        | 3.91957   | 2027 |
| загрязняющему веществу:                                               |      |   |   |               |             |               |           |               |           |      |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                                               | 2    | 3 | 4 | 5             | 6             | 7             | 8             | 9             | 10             | 11   |
|---------------------------------------------------------------------------------|------|---|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|------|
| (2754) Алканы С12-19 (углеводороды предельные С12-С19 /в пересчете на С/); (10) |      |   |   |               |               |               |               |               |                |      |
| Организованные источники                                                        |      |   |   |               |               |               |               |               |                |      |
| Строительство                                                                   | 0001 |   |   | 0.037         | 0.014265      | 0.037         | 0.01428       | 0.037         | 0.01428        | 2027 |
|                                                                                 | 0002 |   |   | 0.004         | 0.08238       | 0.004         | 0.062565      | 0.004         | 0.08238        | 2026 |
|                                                                                 | 0003 |   |   | 0.036         | 0.020115      | 0.036         | 0.02571       | 0.036         | 0.02571        | 2027 |
|                                                                                 | 0005 |   |   | 0.06041666667 | 0.040356      | 0.06041666667 | 0.059016      | 0.06041666667 | 0.059016       | 2027 |
| Не организованные источники                                                     |      |   |   |               |               |               |               |               |                |      |
| Всего по загрязняющему веществу:                                                | 6013 |   |   | 0.003905      | 0.00506       | 0.00398       | 0.00603       | 0.00398       | 0.00603        | 2027 |
|                                                                                 |      |   |   | 0.14132166667 | 0.162176      | 0.14139666667 | 0.167601      | 0.14139666667 | 0.187416       | 2027 |
| (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)        |      |   |   |               |               |               |               |               |                |      |
| Не организованные источники                                                     |      |   |   |               |               |               |               |               |                |      |
| Строительство                                                                   | 6001 |   |   | 0.01493       | 0.001394      | 0.01493       | 0.001394      | 0.01493       | 0.001394       | 2027 |
|                                                                                 | 6002 |   |   | 0.02667       | 0.415         | 0.02667       | 0.472         | 0.02667       | 0.472          | 2027 |
|                                                                                 | 6003 |   |   | 0.02133       | 0.46          | 0.02133       | 0.609         | 0.02133       | 0.609          | 2027 |
|                                                                                 | 6004 |   |   | 0.036         | 2.136         | 0.036         | 2.67          | 0.036         | 2.67           | 2027 |
|                                                                                 | 6005 |   |   | 0.032         | 0.627         | 0.032         | 0.847         | 0.032         | 0.847          | 2027 |
|                                                                                 | 6006 |   |   | 0.02133       | 0.001736      | 0.02133       | 0.00304       | 0.02133       | 0.00304        | 2027 |
|                                                                                 | 6007 |   |   | 0.0216        | 0.2144        | 0.0216        | 0.2685        | 0.0216        | 0.2685         | 2027 |
|                                                                                 | 6008 |   |   | 0.024         | 0.00147       | 0.024         | 0.00147       | 0.024         | 0.00147        | 2027 |
|                                                                                 | 6009 |   |   | 0.0269        | 0.0003539     | 0.0269        | 0.0003078     | 0.0269        | 0.0003539      | 2026 |
|                                                                                 | 6011 |   |   | 0.0001944     | 0.00046495    | 0.0001944     | 0.00135516    | 0.0001944     | 0.00135516     | 2027 |
|                                                                                 | 6012 |   |   | 0.00002222    | 0.00000728    | 0.00002222    | 0.00000572    | 0.00002222    | 0.00000728     | 2026 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                                |      |   |   | 0.22497662    | 3.85782613    | 0.22497662    | 4.87407268    | 0.22497662    | 4.87412034     | 2027 |
| Всего по объекту:                                                               |      |   |   | 1.31556844806 | 5.82689737209 | 1.31564734806 | 13.4244467965 | 1.31564734806 | 13.54762741918 |      |
| Из них:                                                                         |      |   |   |               |               |               |               |               |                |      |
| Итого по организованным источникам:                                             |      |   |   | 0.90574272807 | 1.0216092731  | 0.90574272807 | 1.06527657653 | 0.90574272807 | 1.18824853918  |      |
| Итого по неорганизованным источникам:                                           |      |   |   | 0.40982572    | 4.805288099   | 0.40990462    | 12.35917022   | 0.40990462    | 12.35937888    |      |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспредел-ных сетей п.Жезды, с.Улытау

| Производство<br>цех, участок                                                          | Но-<br>мер<br>ис-<br>точ-<br>нико | Нормативы выбросов загрязняющих веществ |       |               |             |               |             |               |             | год<br>дос-<br>тиже-<br>ния<br>НДВ |    |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------------|-------|---------------|-------------|---------------|-------------|---------------|-------------|------------------------------------|----|
|                                                                                       |                                   | существующее<br>положение               |       | на 2026 год   |             | на 2027 год   |             | Н Д В         |             |                                    |    |
|                                                                                       |                                   | г/с                                     | т/год | г/с           | т/год       | г/с           | т/год       | г/с           | т/год       |                                    |    |
| Код и наименование<br>загрязняющего вещества                                          | 1                                 | 2                                       | 3     | 4             | 5           | 6             | 7           | 8             | 9           | 10                                 | 11 |
| <b>(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</b>                                  |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| Организованные источники                                                              |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| Эксплуатация с. Жезды                                                                 | 0007                              |                                         |       | 0.0002396     | 0.001432    | 0.0002396     | 0.001432    | 0.0002396     | 0.001432    | 2027                               |    |
| Эксплуатация с. Улытау                                                                | 0010                              |                                         |       | 0.0002396     | 0.001432    | 0.0002396     | 0.001432    | 0.0002396     | 0.001432    | 2027                               |    |
| Всего по<br>загрязняющему<br>веществу:                                                |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| <b>(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</b>                                       |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| Организованные источники                                                              |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| Эксплуатация с. Жезды                                                                 | 0007                              |                                         |       | 0.0000389     | 0.0002327   | 0.0000389     | 0.0002327   | 0.0000389     | 0.0002327   | 2027                               |    |
| Эксплуатация с. Улытау                                                                | 0010                              |                                         |       | 0.0000389     | 0.0002327   | 0.0000389     | 0.0002327   | 0.0000389     | 0.0002327   | 2027                               |    |
| Всего по<br>загрязняющему<br>веществу:                                                |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| <b>(0330) Серы диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Серы (IV) оксид) (516)</b> |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| Организованные источники                                                              |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| Эксплуатация с. Жезды                                                                 | 0007                              |                                         |       | 0.0000001807  | 0.000001079 | 0.0000001807  | 0.000001079 | 0.0000001807  | 0.000001079 | 2027                               |    |
| Эксплуатация с. Улытау                                                                | 0010                              |                                         |       | 0.0000001807  | 0.000001079 | 0.0000001807  | 0.000001079 | 0.0000001807  | 0.000001079 | 2027                               |    |
| Всего по<br>загрязняющему<br>веществу:                                                |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| <b>(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)</b>                                      |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| Организованные источники                                                              |                                   |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |
| Эксплуатация с. Жезды                                                                 | 0006                              |                                         |       | 0.00000001196 |             | 0.00000001196 |             | 0.00000001196 |             | 2027                               |    |
|                                                                                       | 0008                              |                                         |       | 0.00000000735 |             | 0.00000000735 |             | 0.00000000735 |             | 2027                               |    |
| Эксплуатация с. Улытау                                                                | 0009                              |                                         |       |               |             |               |             |               |             |                                    |    |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                        | 2                    | 3 | 4 | 5        | 6                             | 7        | 8                                              | 9        | 10                                             | 11                   |
|----------------------------------------------------------|----------------------|---|---|----------|-------------------------------|----------|------------------------------------------------|----------|------------------------------------------------|----------------------|
| Всего по загрязняющему веществу:                         | 0011<br>0012         |   |   |          | 0.00000001931                 |          | 0.0000000063<br>0.00000000526<br>0.00000004283 |          | 0.0000000063<br>0.00000000526<br>0.00000004283 | 2027<br>2027<br>2027 |
| (0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) |                      |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| Организованные источники                                 |                      |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| Эксплуатация с. Жезды                                    | 0007                 |   |   | 0.002747 | 0.0164                        | 0.002747 | 0.0164                                         | 0.002747 | 0.0164                                         | 2027                 |
| Эксплуатация с. Улытау                                   | 0010                 |   |   | 0.002747 | 0.0164                        | 0.002747 | 0.0164                                         | 0.002747 | 0.0164                                         | 2027                 |
| Всего по загрязняющему веществу:                         |                      |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)      |                      |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| Организованные источники                                 |                      |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| Эксплуатация с. Жезды                                    | 0006<br>0008         |   |   |          | 0.0012222<br>0.00075124       |          | 0.0012222<br>0.00075124                        |          | 0.0012222<br>0.00075124                        | 2027<br>2027         |
| Эксплуатация с. Улытау                                   | 0009<br>0011<br>0012 |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| Всего по загрязняющему веществу:                         |                      |   |   |          | 0.00197344                    |          |                                                |          |                                                |                      |
| (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)     |                      |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| Организованные источники                                 |                      |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| Эксплуатация с. Жезды                                    | 0006<br>0008         |   |   |          | 0.0000002103<br>0.00000012971 |          | 0.0000002103<br>0.00000012971                  |          | 0.0000002103<br>0.00000012971                  | 2027<br>2027         |
| Эксплуатация с. Улытау                                   | 0009<br>0011<br>0012 |   |   |          |                               |          |                                                |          |                                                |                      |
| Всего по загрязняющему веществу:                         |                      |   |   |          | 0.00000034001                 |          |                                                |          |                                                |                      |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жезказган, Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей п.Жезды, с.Улытау

| 1                                                                                        | 2    | 3 | 4 | 5             | 6             | 7             | 8             | 9             | 10            | 11   |
|------------------------------------------------------------------------------------------|------|---|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------|
| (1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ(526) |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Организованные источники                                                                 |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Эксплуатация с. Жезды                                                                    | 0006 |   |   | 0.00000002733 |               | 0.00000002733 |               | 0.00000002733 |               | 2027 |
|                                                                                          | 0008 |   |   | 0.0000000168  |               | 0.0000000168  |               | 0.0000000168  |               | 2027 |
| Эксплуатация с. Улытау                                                                   | 0009 |   |   |               | 0.00000002733 |               | 0.00000002733 |               | 0.00000002733 | 2027 |
|                                                                                          | 0011 |   |   |               | 0.0000000144  |               | 0.0000000144  |               | 0.0000000144  | 2027 |
|                                                                                          | 0012 |   |   | 0.00000004413 |               | 0.000000012   |               | 0.000000012   |               | 2027 |
| Всего по загрязняющему веществу:                                                         |      |   |   |               | 0.00000009786 |               |               | 0.00000009786 |               | 2027 |
| Всего по объекту:                                                                        |      |   |   | 0.0030256807  | 0.02003962245 | 0.0060513614  | 0.04050862803 | 0.0060513614  | 0.04050862803 |      |
| Из них:                                                                                  |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |
| Итого по организованным источникам:                                                      |      |   |   | 0.0030256807  | 0.02003962245 | 0.0060513614  | 0.04050862803 | 0.0060513614  | 0.04050862803 |      |
| Итого по неорганизованным источникам:                                                    |      |   |   |               |               |               |               |               |               |      |

## 6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

### 6.1. Использование водных ресурсов, источники водоснабжения

Воздействие проектируемого объекта на водные ресурсы определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования сброса и очистки поверхностного стока.

### 6.2. Водопотребление и водоотведение при строительстве

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных и подземных водных объектов. А также отсутствует получение воды из рыбохозяйственных водоемов в качестве специального водопользователя.

Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная.

Вода для производственных нужд на период эксплуатации не используется.

Требования к качеству используемой воды должно соответствовать требованиям СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденным Приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года №26 [6].

Количество работающих на период строительства объекта составляет: 2026 г. – 156 человек, продолжительность строительства – 7 месяцев; 2027 г. – 121 человек, продолжительность строительства – 8 месяцев.

| Наименование потребителя                                                                                                                                                                             |  |  |  |  | Расчетный расход, м <sup>3</sup> /период                  |                                                           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|--|-----------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                      |  |  |  |  | 2026 г.                                                   | 2027 г.                                                   |
| Вода техническая (согласно сметы)                                                                                                                                                                    |  |  |  |  | 1329.127                                                  | 1974.187                                                  |
| На хоз-бытовые нужды, согласно СНиП РК 4.01-02-2009, табл. 5.4.<br>(Удельное среднесуточное (за год) водопотребление на одного жителя в населенных пунктах) - Сельские населенные пункты: 120 л/сут. |  |  |  |  | $156 \times 30 \times 7$<br>$\times 120/1000 =$<br>3931.2 | $121 \times 30 \times 8$<br>$\times 120/1000 =$<br>3484.8 |
| Хоз-бытовые стоки                                                                                                                                                                                    |  |  |  |  | 3931.2                                                    | 3484.8                                                    |

### Баланс водопотребления и водоотведения

| Производство                                                                                                  | Всего    | Водопотребление, м <sup>3</sup> /год |                    |                             |                                           |        |                                          | Водоотведение, м <sup>3</sup> /год. |    |    |        | Примечание |  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------------------|--------------------|-----------------------------|-------------------------------------------|--------|------------------------------------------|-------------------------------------|----|----|--------|------------|--|
|                                                                                                               |          | На производственные нужды            |                    |                             | На хозяйствен-но-быто-вратное потребление | Всего  | Объем сточной воды повторно используемой | Производст-вен-ные сточ-ные воды    |    |    |        |            |  |
|                                                                                                               |          | Свежая вода                          | Оборотная вода     | Повторно-исполь-зуемая вода |                                           |        |                                          |                                     |    |    |        |            |  |
| всего                                                                                                         | в т.ч.   | всего                                | питьевого качества |                             |                                           |        |                                          |                                     |    |    |        |            |  |
| 1                                                                                                             | 2        | 3                                    | 4                  | 5                           | 6                                         | 7      | 8                                        | 9                                   | 10 | 11 | 12     | 13         |  |
| <b>Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей от г.Сатпаев до п.Жезды, с. Улытау</b> | 5260.327 | 1329.127                             | -                  | -                           | -                                         | 3931.2 | 1329.127                                 | 3931.2                              | -  | -  | 3931.2 | -          |  |
|                                                                                                               | 5458.987 | 1974.187                             |                    |                             |                                           | 3484.8 | 1974.187                                 | 3484.8                              |    |    | 3484.8 |            |  |

Для нужд рабочего персонала предусмотреть надворный сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору.

Объемы расхода воды составляют, на хозяйственно-бытовых нужд: 2026 г. – 3931.2 м<sup>3</sup>, 2027 г. – 3484.8 м<sup>3</sup>; на технические нужды: 2026 г. - 1329,127 м<sup>3</sup>, 2027 г. – 1974.187 м<sup>3</sup>. Источник водоснабжения для технических нужд – привозная, в качестве

специального водопользователя; для хозяйствственно-бытовых нужд - привозная бутилированная.

### **6.3. Охрана водных ресурсов**

Согласно п.1 ст. 75 Водного кодекса Республики Казахстан водные объекты подлежат охране от:

- Загрязнения в результате антропогенных и природных факторов;
- Засорения;
- Истощения.

Согласно п.1 ст. 78 Истощением водных объектов признаются устойчивое снижение стока рек, запасов подземных вод, устойчивое сокращение акватории поверхностных водных объектов

#### **6.3.1. Мероприятия по снижению воздействия, охране и рациональному использованию водных ресурсов**

В целях предотвращения загрязнения, засорения и истощения вод поверхностных водоемов, и соблюдения требований к хозяйственной деятельности на водных объектах, в водоохранных зонах и полосах предусмотрен комплекс водоохранных мероприятий.

##### **Мероприятия по охране поверхностных вод:**

- Машины и оборудование в зоне работ должны находиться только в период их использования;
- Мытье, ремонт и техническое обслуживание строительных машин и техники осуществляется на производственных базах подрядчика;
- Заправка топливом техники и транспорта осуществляется на АЗС;
- Обеспечить строжайший контроль за карбюраторной и маслоподавливальной системой работающих механизмов и машин;
- На период строительства для нужд рабочего персонала предусмотреть надворный сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору.
- Складирование строительных и бытовых отходов производить в металлическом контейнере с последующим вывозом на полигон ТБО;
- Организация разделительного сбора отходов различного класса с последующим размещением их на предприятиях, имеющие разрешительные документы на обращение с отходами. Для своевременной утилизации отходов необходимо заключить договора с организациями, имеющими соответствующие лицензии.
- Соблюдать требования статей 50, 75, 76, 77, 78 86 Водного Кодекса РК;

Природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 ЭК РК:

- Осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов.

##### **Мероприятия по охране подземных вод:**

- Соблюдение водного законодательства и других нормативных документов в области использования и охраны вод;
- Осуществление мер по предотвращению и ликвидации утечек сточных вод и загрязняющих веществ с поверхности земли в горизонты подземных вод;
- Недопущение сброса в водотоки, водоемы и подземные водоносные горизонты неочищенных сточных вод;

- Организация системы сбора и хранения отходов производства;
- Применение технически исправных, машин и механизмов
- Устройство технологических площадок и площадок временного складирования отходов на стройплощадке с твердым покрытием
- Ведение строительных работ на строго отведённых участках;
- Надлежащая организация складирования отходов.

В соответствии со ст.125 Экологического кодекса и вышеназванным режимом, в пределах водоохраных полос запрещается хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; в пределах водоохраных зон запрещается размещение накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод; проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами.

Схема расположения проектируемого объекта по отношению к поверхностным водным объектам приведены на рис. 6.1-6.5.

При ведении строительных работ загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. В целом, воздействие на водные объекты при соблюдении предусмотренных мероприятий можно оценить, как незначительное, проведение экологического мониторинга подземных вод не предусматривается.

**Схема расположения проектируемого объекта по отношению к поверхностным водным объектам**

**Переход газопровода высокого давления через реку Нарсай**

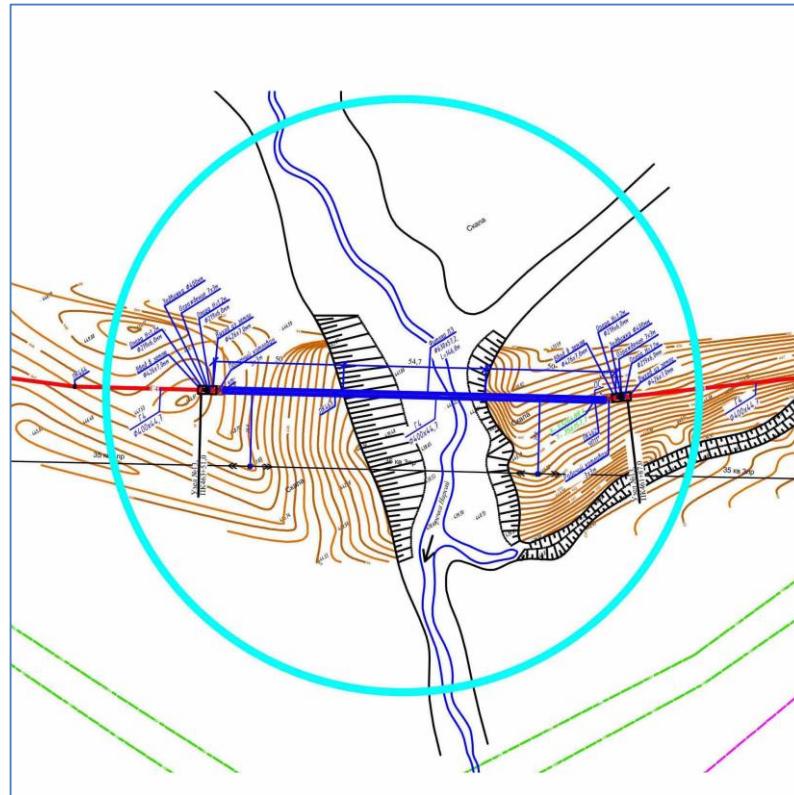


Рис. 6.1

**Переход газопровода высокого давления через реку Серикбай**

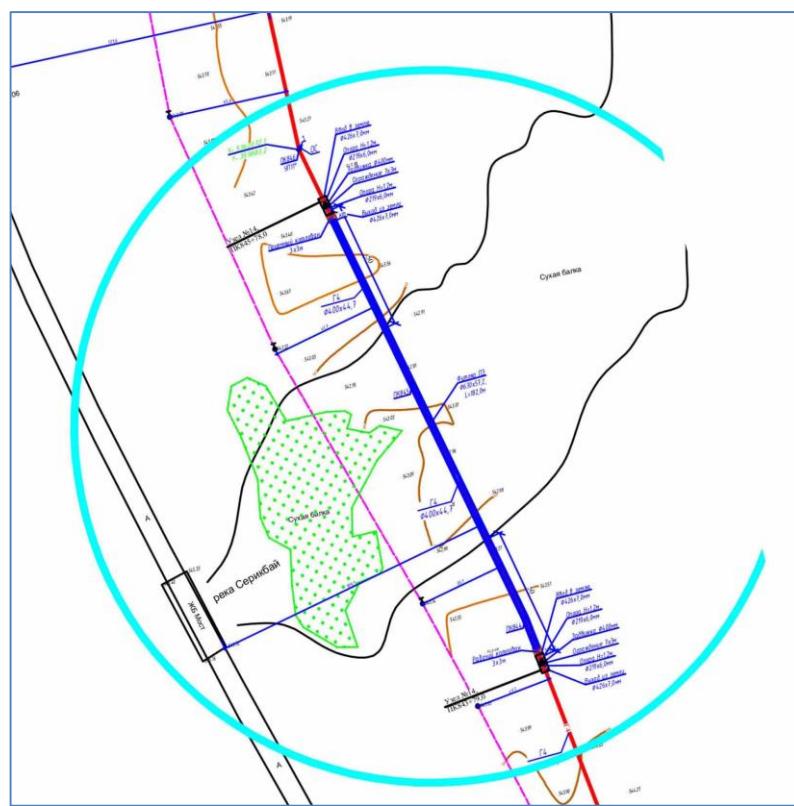


Рис. 6.2

### Переход газопровода высокого давления через реку Есильбай

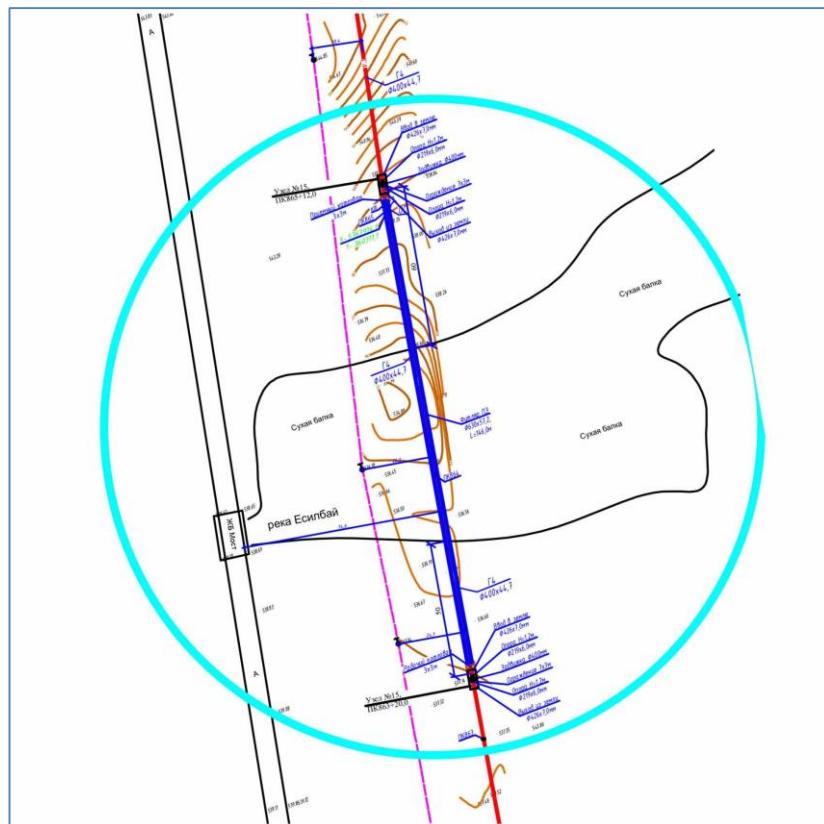


Рис. 6.3

### Переход газопровода высокого давления через реку Караганды

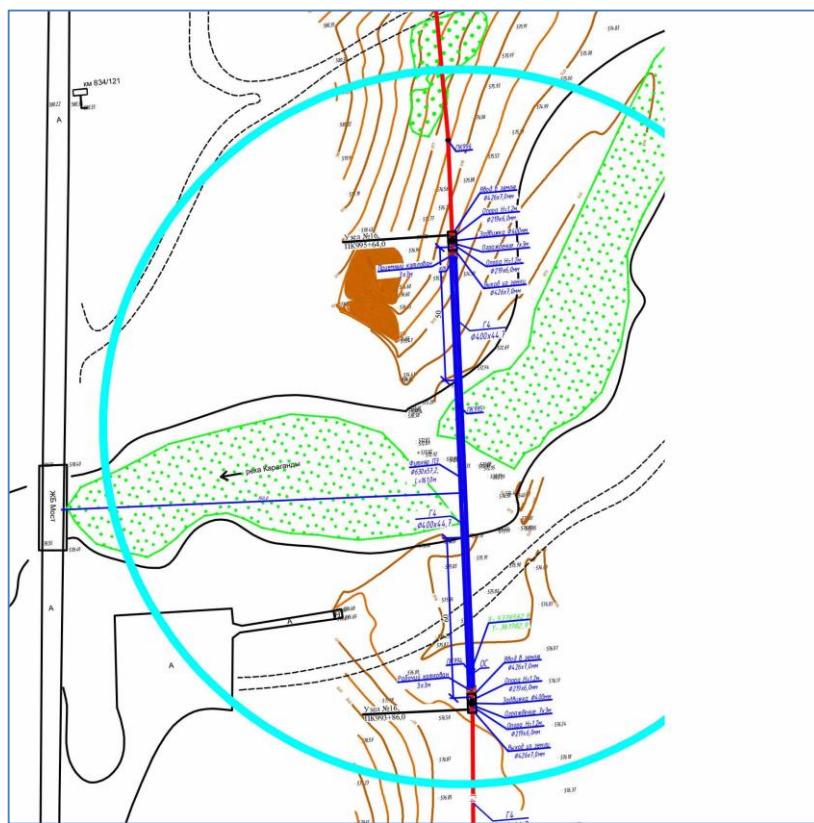


Рис. 6.4

## Переход газопровода среднего давления через реку Жезды

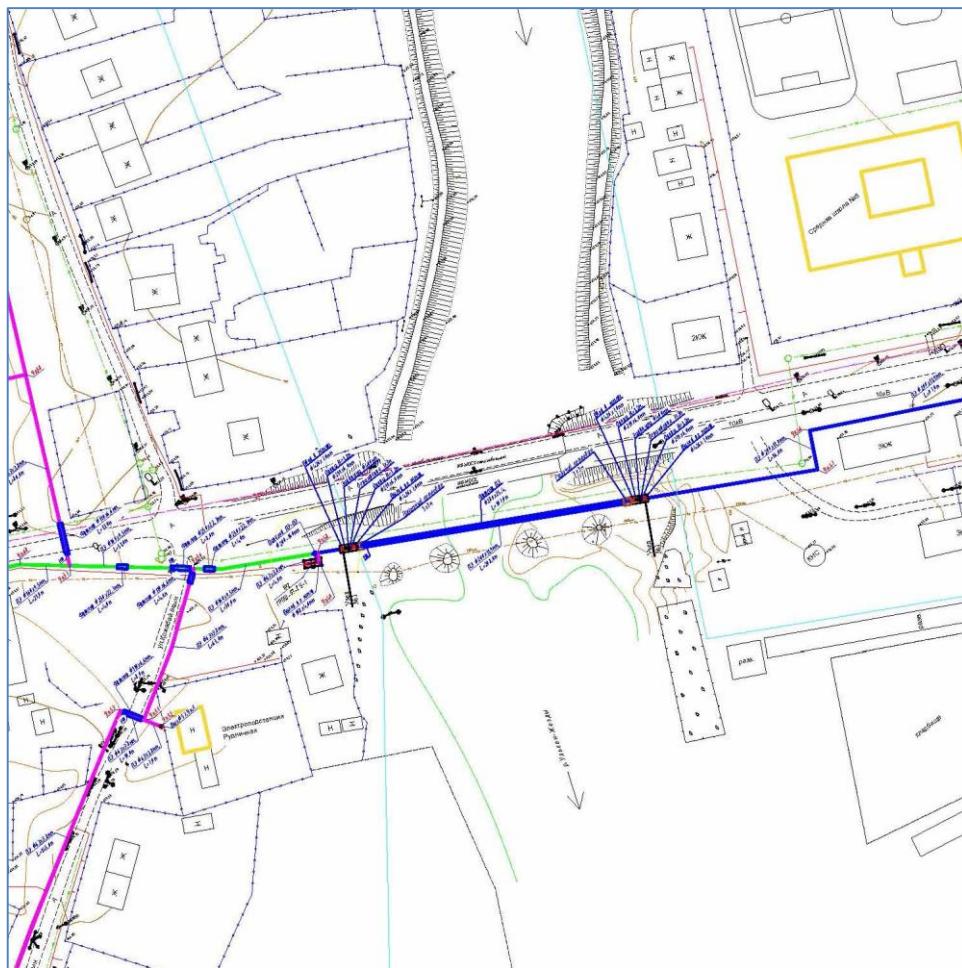


Рис. 6.5

## 7. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

### 7.1. Виды и количество отходов

Образование, временное хранение отходов, планируемых в процессе строительства и эксплуатации объекта, являются источниками воздействия на компоненты окружающей среды.

При строительстве и эксплуатации объекта должен проводиться строгий учет и постоянный контроль за технологическими процессами, где образуются различные отходы, до их утилизации или захоронения.

Строительство и эксплуатация объекта будет связана с образованием следующих отходов:

- Промышленные отходы (отходы производства);
- Твердые бытовые отходы (отходы потребления);

При строительстве и эксплуатации объекта, необходимо обеспечение нормального санитарного содержания территории в условиях эксплуатации без ущерба для окружающей среды, особую актуальность при этом приобретают вопросы сбора и временного складирования, а в дальнейшем утилизации отходов потребления.

В образовании объема отходов производства и их качества особое значение имеет соблюдение регламента производства, обуславливающего объем и состав образующихся отходов.

В обращении с отходами потребления важное значение имеют такие показатели, как нормы образования и накопления, динамика изменения объема, состава и свойств отходов, на которые оказывают влияние количество, место сбора и образования отходов.

Потенциальным источником воздействия на различные компоненты окружающей среды могут стать различные виды отходов, место их образования и временного хранения, способ транспортировки, которые планируются в процессе строительства и эксплуатации объекта.

#### 7.1.1. Твердые бытовые отходы

К твердым бытовым отходам (ТБО) относятся все отходы сферы потребления, которые образуются при строительстве и эксплуатации объекта.

Твердые бытовые отходы имеют высокое содержание органического вещества (55 – 79 %).

ТБО не только загрязняют окружающую среду определенными фракциями своего механического состава, но и содержат большое количество легко загнивающих органических веществ повышенной влажности, которые, разлагаясь, выделяют гнилостные запахи, жидкость и продукты неполного разложения.

Временное хранение твердых бытовых отходов на территории производится в герметично закрытых контейнерах, устанавливаемых на специально отведенных выгороженных площадках, расположенных с подветренной стороны площадки в соответствии с розой ветров.

Норма накопления твердых бытовых отходов на человека, приведена в соответствии с Приказом МЭГПР РК от 1 сентября 2021 года №347 «Об утверждении Типовых правил расчета норм образования и накопления коммунальных отходов» [13].

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25.12.2020 года №ҚР ДСМ-331/2020 [9], вывоз ТБО осуществляется своевременно. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0°C и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток.

## 7.1.2. Производственные отходы

При строительстве объекта образуются производственные отходы – строительные отходы, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, отходы сварки.

Образующиеся отходы при строительстве объекта в соответствии с Классификатором отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года №314, может относится к опасным отходам, неопасным отходам и зеркальным отходам, где один и тот же вид отходов может быть определен как опасным, так и неопасным отходом.

## 7.2. Расчет объема отходов, образующиеся при строительстве объекта

### 1. Отходы, образующиеся при строительстве объекта

#### 1.1. Твердые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы)

Список литературы:

1. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18 » 04 2008г. № 100-п

Источник образования отходов: Промышленные предприятия

Наименование образующегося отхода (по методике): Бытовые отходы

### 2026 год.

Среднегодовая норма образования отхода, м3/на 1 человека в год ,  **$M_3 = 0.30$**

Плотность отхода, кг/м3 ,  **$P = 250$**

Количество человек ,  **$N = 156$**

#### Отход: Смешанные коммунальные отходы

Объем образующегося отхода, т/год ,  **$M_ = N * M_3 * P / 1000 = 156 * 0.3 * 250 / 1000 = 11.7$**

Объем образующегося отхода, куб.м/год ,  **$G_ = N * M_3 = 156 * 0.3 = 46.8$**

Сводная таблица расчетов

| Источник                    | Норматив                      | Плотн.,<br>кг/м3 | Исходные<br>данные | Кол-во,<br>т/год | Кол-во,<br>м3/год |
|-----------------------------|-------------------------------|------------------|--------------------|------------------|-------------------|
| Промышленные<br>предприятия | 0.3 м3 на 1<br>человека в год | 250              | 156<br>человек     | 11.7             | 46.8              |

Итоговая таблица:

| Код      | Отход                         | Кол-во,<br>т/год | Доп.ед.из<br>м | Кол-во в<br>год |
|----------|-------------------------------|------------------|----------------|-----------------|
| 20 03 01 | Смешанные коммунальные отходы | 11.7             | куб.м          | 46.8            |

Итоговая таблица при продолжительности строительства 7 месяцев:

| Код      | Отход                         | Кол-во,<br>т/период | Доп.ед.изм | Кол-во в<br>период |
|----------|-------------------------------|---------------------|------------|--------------------|
| 20 03 01 | Смешанные коммунальные отходы | 6.825               | куб.м      | 27.3               |

### 2027 год.

Среднегодовая норма образования отхода, м3/на 1 человека в год ,  **$M_3 = 0.30$**

Плотность отхода, кг/м3 ,  **$P = 250$**

Количество человек ,  **$N = 121$**

#### Отход: Смешанные коммунальные отходы

Объем образующегося отхода, т/год ,  **$M_ = N * M_3 * P / 1000 = 121 * 0.3 * 250 / 1000 = 9.075$**

Объем образующегося отхода, куб.м/год ,  **$G_ = N * M_3 = 121 * 0.3 = 36.3$**

Сводная таблица расчетов

| <b>Источник</b>          | <b>Норматив</b>            | <b>Плотн., кг/м3</b> | <b>Исходные данные</b> | <b>Кол-во, т/год</b> | <b>Кол-во, м3/год</b> |
|--------------------------|----------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|-----------------------|
| Промышленные предприятия | 0.3 м3 на 1 человека в год | 250                  | 121 человек            | 9.075                | 36.3                  |

Итоговая таблица:

| <b>Код</b> | <b>Отход</b>                  | <b>Кол-во, т/год</b> | <b>Доп.ед.из м</b> | <b>Кол-во в год</b> |
|------------|-------------------------------|----------------------|--------------------|---------------------|
| 20 03 01   | Смешанные коммунальные отходы | 9.075                | куб.м              | 36.3                |

Итоговая таблица при продолжительности строительства 8 месяцев:

| <b>Код</b> | <b>Отход</b>                  | <b>Кол-во, т/период</b> | <b>Доп.ед.изм</b> | <b>Кол-во в период</b> |
|------------|-------------------------------|-------------------------|-------------------|------------------------|
| 20 03 01   | Смешанные коммунальные отходы | 6.05                    | куб.м             | 24.2                   |

### 1.2. Строительные отходы

Количество строительных отходов (код отхода 170107) на период строительства рассчитаны по РДС 82-202-96 "Правила разработки и применения нормативов трудно устранимых потерь и отходов материалов в строительстве".

Количество отходов при строительстве рассчитано по формуле:

$$Q = V \times k$$

где: V – объем строительных материалов, т;  
k – норма потерь и отходов, %.

| Наименование                           | Объем строительных материалов, V, т | Норма потерь и отходов, K, % | Количество отходов, т |
|----------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-----------------------|
| <b>2026 год</b>                        |                                     |                              |                       |
| Раствор кладочный цементный марки М100 | 0.077                               | 2                            | 0.0015                |
| Бетон тяжелый                          | 95.193                              | 2                            | 1.9038                |
| <b>Итого</b>                           |                                     |                              | <b>1.9053</b>         |
| <b>2027 год</b>                        |                                     |                              |                       |
| Раствор кладочный цементный марки М100 | 0.1155                              | 2                            | 0.0023                |
| Бетон тяжелый                          | 84.07                               | 2                            | 1.6814                |
| <b>Итого</b>                           |                                     |                              | <b>1.6837</b>         |

### 1.3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами

Список литературы:

1. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008г. № 100-п

Наименование тех.операции: Окрасочные работы

Вид и марка ЛКМ и расход краски, используемой для покрытия, т/год,

|                                     |      | 2026 г.  | 2027 г. |
|-------------------------------------|------|----------|---------|
| Эмаль ПФ-115                        | тонн | 0.50403  | 8.92536 |
| Эмаль ХВ-124                        | тонн | 0.000056 |         |
| Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773) | тонн | 0.0355   | 0.05641 |
| Грунтовка глифталевая ГФ-021        | тонн | 0.16402  | 1.91001 |
| Грунтовка битумная                  | тонн | 0.02775  | 0.02529 |
| Лак битумный БТ-123                 | тонн | 0.10733  | 0.1414  |
| Лак битумный БТ-577                 | тонн | 0.0043   |         |
| Растворитель Р-4                    | тонн | 0.00466  | 0.00543 |

|                                                                              |      |                 |                 |
|------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------|-----------------|
| Уайт-спирит                                                                  | тонн | 0.08123         | 1.34983         |
| Ацетон                                                                       | тонн | 0.0055          | 0.0085          |
| Краска масляная густотертая цветная МА-015                                   | тонн | 0.74531         | 0.96603         |
| Ксилол нефтяной                                                              | тонн | 0.02691         | 0.31787         |
| Олифа                                                                        | тонн | 0.77643         | 1.02853         |
| Суммарный годовой расход краски (ЛКМ),<br>кг/период , $Q = \Sigma Qn * 1000$ |      | <b>2483.026</b> | <b>14734.66</b> |

Норма образования отхода определяется по формуле:

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

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

Масса краски в таре, кг ,  **$Mk = 9$**

Масса пустой тары из-под краски, кг ,  **$M = 0.701$**

Количество тары, шт.,

**2026 год**  $n = Q/M_{ki} = 2483.026/9 = 276$

**2027 год**  $n = Q/M_{ki} = 14734.66/9 = 1637$

Содержание остатков краски в таре в долях от  $M_{ki}$  (0.01-0.05)  $\alpha = 0.01 * Mk = 0.01 * 9 = 0.09$

Наименование образующегося отхода (по методике): Тара из-под ЛКМ

#### **Отход: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами**

Объем образующегося отхода, т/год ,

**2026 год:**  $N = (0.701 + 0.09) * 276 * 10^{-3} = 0.2183$

**2027 год:**  $N = (0.701 + 0.09) * 1637 * 10^{-3} = 1.2949$

Итоговая таблица:

| Код       | Отход                                                                                            | Кол-во, т/год |         |
|-----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------|
|           |                                                                                                  | 2026 г.       | 2027 г. |
| 15 01 10* | Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) | 0.2183        | 1.2949  |

#### ***1.4. Отходы сварки (Огарьши и остатки электродов)***

Список литературы:

1. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18 » 04 2008г. № 100-п

Тех. процесс: Сварочные работы

Наименование образующегося отхода (по методике): Огарки сварочных электродов.

Остаток электрода от массы электрода,  $\alpha=0.015$

Расход электродов, т/год,

**2026 год:  $M = 1.0416$**

**2027 год:  $M = 9.9766$**

Объем образующегося отхода, тонн , \_

**2026 год:  $N = M * \alpha = 1.0416 * 0.015 = 0.0156$**

**2027 год:  $N = M * \alpha = 9.9766 * 0.015 = 0.1496$**

Итоговая таблица:

| Код      | Отход         | Кол-во, т/год |         |
|----------|---------------|---------------|---------|
|          |               | 2026 г.       | 2027 г. |
| 12 01 13 | Отходы сварки | 0.0156        | 0.1496  |

## Лимиты накопления отходов

Таблица 7.1

| Наименование отходов                                                                           | Образование, тонн | Размещение, тонн | Передача сторонним организациям, тонн |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------|---------------------------------------|
| 1                                                                                              | 2                 | 3                | 4                                     |
| <b>Период строительства</b>                                                                    |                   |                  |                                       |
| <b>2026 год:</b>                                                                               |                   |                  |                                       |
| <b>Всего:</b>                                                                                  | <b>8.9642</b>     | -                | <b>8.9642</b>                         |
| <b>В т.ч. отходов производства:</b>                                                            | <b>2.1392</b>     | -                | <b>2.1392</b>                         |
| <b>отходов потребления:</b>                                                                    | <b>6.825</b>      | -                | <b>6.825</b>                          |
| <b>Опасные отходы</b>                                                                          |                   |                  |                                       |
| Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*               | 0.2183            | -                | 0.2183                                |
| <b>Неопасные отходы</b>                                                                        |                   |                  |                                       |
| Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01                                                    | 6.825             | -                | 6.825                                 |
| Отходы сварки, код 12 01 13                                                                    | 0.0156            | -                | 0.0156                                |
| Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 | 1.9053            | -                | 1.9053                                |
| <b>2027 год:</b>                                                                               |                   |                  |                                       |
| <b>Всего:</b>                                                                                  | <b>9.1782</b>     | -                | <b>9.1782</b>                         |
| <b>В т.ч. отходов производства:</b>                                                            | <b>3.1282</b>     | -                | <b>3.1282</b>                         |
| <b>отходов потребления:</b>                                                                    | <b>6.05</b>       | -                | <b>6.05</b>                           |
| <b>Опасные отходы</b>                                                                          |                   |                  |                                       |
| Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*               | 1.2949            | -                | 1.2949                                |
| <b>Неопасные отходы</b>                                                                        |                   |                  |                                       |
| Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01                                                    | 6.05              | -                | 6.05                                  |
| Отходы сварки, код 12 01 13                                                                    | 0.1496            | -                | 0.1496                                |
| Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 | 1.6837            | -                | 1.6837                                |

### 7.3. Управление отходами

Накопление отходов в соответствии с п.3, 4 ст. 320 ЭК РК разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

#### Сроки временного накопления отхода:

|                                                                                                                                 |                                                                                                                                   |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Жестяные банки из-под краски), код 15 01 10*                 | Не более 6 месяцев                                                                                                                |
| Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01                                                                                     | Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0°C и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток. |
| Отходы сварки (Огарыши сварочных электродов), код 12 01 13                                                                      | Не более 6 месяцев                                                                                                                |
| Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07                                  | Не более 6 месяцев                                                                                                                |
| Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытираания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02, код 15 02 03 | Не более 6 месяцев                                                                                                                |

Места накопления отходов: строительный отход – на специальном установленном месте с твердым покрытием; ТБО, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, складируются в специальном металлическом контейнере, с водонепроницаемым покрытием (гидроизоляция) на специально отведенной площадке для сбора отходов; Отходы сварки, предусмотрены временное хранение в специальном ящике.

#### **Операции, в результате которых они образуются отходы**

| № | Наименование отхода                                                                            | Источник образования                 |
|---|------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|
|   | <b>Период строительства</b>                                                                    |                                      |
|   | Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*               | При лакокрасочных работах            |
|   | Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01                                                    | Жизнедеятельность рабочего персонала |
|   | Отходы сварки, код 12 01 13                                                                    | При проведении сварочных работ       |
|   | Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 | При проведении строительных работ    |

В соответствии с п. 1 ст. 209 Кодекса хранение, обезвреживание, захоронение и сжигание отходов, которые могут быть источником загрязнения атмосферного воздуха, вне специально оборудованных мест и без применения специальных сооружений, установок и оборудования, соответствующих требованиям, предусмотренным экологическим законодательством Республики Казахстан, запрещаются.

Дальнейшее восстановление/удаление отходов производства и потребления производится подрядными организациями путем передачи отходов сторонним организациям на основе заключенных договоров с оформлением актов, накладной или иных документом, с учетом требований ст. 336 ЭК РК.

Согласно п.2 ст.320 ЭК РК, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 ЭК РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Возможное привлечение к работам по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов ТОО «MARKservice» лицензия 02665Р от 14.06.2023 год.

При проведении операциям по управлению отходами предусмотреть требования ст. 319, 320, 321 ЭК РК.

#### **Идентификация отходов**

Промышленные отходы собираются в отдельные емкости (контейнеры) с четкой идентификацией для каждого типа отхода по типу и классу опасности.

#### **Сортировка отходов, включая обезвреживание**

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

Необходимо предусмотреть соблюдение п.2 ст.321 ЭК РК, лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить раздельный сбор отходов в соответствии с требованиями настоящего Кодекса.

Под раздельным сбором отходов понимается сбор отходов раздельно по видам или группам в целях упрощения дальнейшего специализированного управления ими.

Так же, согласно п. 5 Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, утвержд. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года №482 не допускается смешивание отходов, подвергнутые раздельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами.

Раздельный сбор осуществляется согласно Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 по следующим фракциям: 1) «сухая» (бумага, картон, металл, пластик и стекло); 2) «мокрая» (пищевые отходы, органика и иное). Производственные отходы, такие как: использованная тара из-под ЛКМ, огарки сварочных электродов, промасленная ветошь, мелкогабаритные строительные отходы, должны сразу складироваться в отдельные промаркованные контейнеры, допускается раздельный сбор в промежуточные металлические емкости по видам отходов на рабочем месте с выгрузкой отходов в конце рабочего дня в специализированные промаркованные по видам отходов контейнеры, установленные на специальной площадке. Крупногабаритные строительные отходы (КГО) подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке и хранятся на специальной непроницаемой площадке для хранения КГО строительства. Твердые бытовые отходы подлежат сортировке на мокрую и сухие фракции для которых предусмотрены раздельные промаркованные контейнеры, на контейнере для ТБО в маркировке также указывается и фракция. В контейнерах для "сухой" и "мокрой" фракций ТБО не складываются горящие, раскаленные или горячие отходы, крупногабаритные отходы, снег и лед, опасные оставляющие коммунальных отходов, а также отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, повредить контейнеры или мусоровозы, а также запрещенные к захоронению на полигонах

Процедура сортировки ТБО состоит из основных шагов: 1) С пластика и стекла удаляются остатки пищи и складируют в контейнер с ТБО сухой фракции; 2) Пищевые остатки с пластика или стекла смываются в септик/канализацию или складируют в контейнер с пищевыми отходами или в контейнер с ТБО мокрой фракции; 3) Коробки и картонные упаковки складываются, пластиковые бутылки сплющиваются и утрамбовываются с целью уменьшения занимаемого объема и складируют в контейнер ТБО сухой фракции.

Запрещается смешивание отходов, подвергнутых раздельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами.

### **Паспортизация отходов**

На каждый вид отхода имеется паспорт опасных отходов, с указанием объема образования, места складирования, химического состава и так далее в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК.

### **Упаковка и маркировка отходов**

Все контейнера, емкости и места хранения маркируются в соответствии с временными хранимыми отходами.

### **Транспортировка отходов**

Все отходы производства и потребления вывозятся только специализированным автотранспортом, не допускается присутствие посторонних лиц, кроме водителя и сопровождающего груз персонала предприятия, так же при погрузочно-разгрузочных работах и транспортировки отходов выполняются все требования нормативно-правовых актов, принятых на территории РК и международных стандартов. Вывоз отходов производится по мере его накопления.

При перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

### **Складирование отходов**

На территории производственных объектов оборудованы специальные площадки и установлено необходимое количество соответствующих контейнеров и емкостей.

### **Хранение отходов**

Все образованные на предприятии отходы временно размещаются и хранятся на соответствующих площадках для временного хранения отходов.

### **Удаление отходов**

Система управления отходами на предприятии минимизирует возможное воздействие на все компоненты окружающей природной среды, как при хранении, так и при перевозке отходов к месту размещения. Все образующиеся отходы производства и потребления передаются сторонним организациям.

В соответствии со статьей 327 ЭК РК, лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности:

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

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

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ЭК.

В соответствии с п. 1 ст. 209 ЭК РК хранение, обезвреживание, захоронение и сжигание отходов, которые могут быть источником загрязнения атмосферного воздуха, вне специально оборудованных мест и без применения специальных сооружений, установок и оборудования, соответствующих требованиям, предусмотренным экологическим законодательством Республики Казахстан, запрещаются.

### **Рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов, их опасные свойства и физическое состояние:**

| Наименование                                                      | Рекомендуемый способ переработки отходов                                                  | Опасные свойства                | Физическое состояние |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------|
| <b>Период строительства</b>                                       |                                                                                           |                                 |                      |
| Отходы сварки (Огарыши сварочных электродов)                      | Передача на специализированные предприятия для переработки или утилизации.                | -                               | Твердые              |
| Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами | - Рециклирование металлов и их соединений                                                 | Токсические (ядовитые) вещества | Твердые              |
| Смешанные коммунальные отходы                                     | Передача на специализированные предприятия для переработки или утилизации                 | Огнеопасные твердые вещества    | Смесевое             |
| Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики                        | - Размещение (помещение) в специально приспособленных земляных сооружениях (на полигонах) | -                               | Смесевое             |

### **Технологии по обезвреживанию или утилизации отходов**

#### **Рециклирование отходов**

Рециркуляция или повторное использование отходов является ключевым звеном решения проблемы накопления бытовых и производственных отходов.

Вторичное использование материалов снижает уровень вредного влияния на окружающую среду, расширяет сырьевую базу и позволяет рационально использовать природные богатства.

- Рециклирование металлов и их соединений;
- Утилизация прочих неорганических материалов.

### **Захоронение опасных веществ**

Опасные отходы, которые невозможно утилизировать или повторно использовать, подлежат захоронению на специально предназначенных для этого площадках.

Метод захоронения в основном применяют к несгораемым отходам, а также к отходам, выделяющим токсичные вещества при сгорании.

Размещение (помещение) в специально приспособленных земляных сооружениях (на полигонах).

### **Обоснование выбора операций по управлению отходами**

- Согласно законодательству РК, обязательно определить код в классификаторе отходов РК, исходя из состава и содержания опасных веществ.
- Опасные отходы требуют обезвреживания и специализированной утилизации, и запрещается их размещение на полигонах бытовых отходов.
- Неопасные и инертные отходы могут быть переработаны или захоронены, в зависимости от возможностей и экономической целесообразности.
  - Выбор операций для каждого типа отходов обоснован с точки зрения:
    - Уменьшения нагрузки на полигоны и окружающую среду,
    - Соблюдения нормативов и запретов,
    - Извлечения вторичных ресурсов и повышения эффективности.

## **7.4. Оценка воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду**

При временном складировании отходов производства и потребления (ТБО) можно выделить следующие факторы воздействия на окружающую среду:

- Загрязнение почв будет происходить при стихийных свалках отхода, а также при транспортировке отходов к месту захоронения.

## **7.5. Мероприятия по снижению вредного воздействия отходов на окружающую среду**

В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий:

1. Обеспечивать своевременный вывоз отхода с территории.
2. Руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового отхода.

Природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 ЭК РК:

3. Своевременное проведение рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами.

### **Выводы**

Из анализа проектной документации можно сделать следующие выводы:

1. С точки зрения по объему образуемых отходов на данном объекте его можно отнести к малоотходным производствам.
2. Суммарное воздействие на все компоненты окружающей среды отходами производства и потребления будет незначительным при соблюдении принятых проектных решений и своевременным заключением договоров на вывоз образующихся отходов со специализированными организациями.

## 8. ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ

### 8.1. Шумовое воздействие

#### 8.1.1. Источники шумового воздействия

Потенциальными источниками шума внутри зданий и сооружений различного назначения и на площадках промышленных предприятий являются машины, механизмы, средства транспорта и другое оборудование.

Состав шумовых характеристик и методы их определения для машин, механизмов, средств транспорта и другого оборудования, значения их шумовых характеристик следует принимать в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-2014 «Межгосударственный Стандарт, Система стандартов безопасности труда, Шум, Общие требования безопасности».

В соответствии с Приказом МЗ РК 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» уровни шумов на рабочих местах не должны превышать

- Постоянные рабочие места в производственных помещениях <80 дБА;
- Помещения АБК <60 дБА.

### 8.2. Радиационная обстановка

Согласно «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», приказ МЗ РК от 15 декабря 2020 года № КР ДСМ-275/2020, главной целью радиационной безопасности является охрана здоровья населения, включая персонал, от вредного воздействия ионизирующего излучения путем соблюдения основных принципов и норм радиационной безопасности без необоснованных ограничений полезной деятельности при использовании излучения в различных областях хозяйства.

Радиационный контроль должен проводиться с помощью передвижной лаборатории, снабженной переносными приборами. При обнаружении радиоактивного заражения выше установленных норм, контроль осуществляется постоянно.

При производственной деятельности предприятия не будут внедряться технологии и оборудование, нетипичные для данного производства, т.е. не будет наблюдаться существенные изменения в радиационной обстановке.

При производственной деятельности площадки предприятия, радиационная обстановка должно быть в норме, то есть мощность экспозиционной дозы гамма-излучения должны составлять 7-12 мкР/час.

### 8.3. Электромагнитные и тепловые излучения

Источниками электромагнитных полей являются атмосферное электричество, космические лучи, излучение солнца, а также искусственные источники: различные генераторы, трансформаторы, антенны, лазерные установки и т.д.

Источники высокочастотных электромагнитных и тепловых излучений на территории площадок предприятия отсутствуют.

Используемые электрические установки, устройства и электрические коммуникации, обеспечивают необходимые допустимые уровни воздействия электромагнитных излучений на работающих.

### 8.4. Обоснование физических воздействий на окружающую среду

#### 8.4.1. Шумовое воздействие

##### Оценка воздействия:

- Строительный этап: уровень шума на границе строительной площадки может достигать 75–85 дБА

- Эксплуатационный этап: шум от оборудования (ПГБ, ГРПШ) минимален, т.к. агрегаты размещены в утепленных корпусах и снабжены шумопоглощающей изоляцией

**Меры по снижению:**

- Использование техники с глушителями
- Ограничение шумных работ по времени (с 8:00 до 19:00)
- Монтаж шумопоглощающих экранов при необходимости (при работах рядом с жилыми домами)
- Предупредительные мероприятия при продувке газопроводов

#### **8.4.2. Вибрационное воздействие**

**Оценка:**

- Воздействие носит локальный и кратковременный характер
- В радиусе более 25–30 м от техники — вибрационные колебания незначительны и не превышают предельно допустимые нормы

**Меры:**

- Рациональное использование тяжелой техники
- Ограничение времени и продолжительности виброактивных операций
- Учет санитарных разрывов до ближайшей жилой застройки

#### **8.4.3. Электромагнитные поля**

**Оценка:**

- Уровни электромагнитных полей в пределах нормативов
- ЭМП минимальны, не влияют на здоровье людей и технические устройства поблизости

#### **8.4.4. Тепловое воздействие**

**Оценка:**

- При штатной работе — тепловое воздействие минимальное и локализовано в пределах оборудования
- При авариях — локализованные выбросы, срабатывают системы автоматики и отсечные клапаны

**Меры:**

- Использование сертифицированного оборудования
- Регулярная проверка герметичности соединений
- Контроль за исправностью автоматики и вентиляции

**Заключение**

Физические воздействия на окружающую среду в рамках реализации проекта:

- Являются временными и локализованными
- Не превышают допустимых нормативов при соблюдении проектных решений
- Не оказывают долговременного или необратимого влияния на здоровье населения, животный и растительный мир

Все виды воздействия подлежат контролю, а проектом предусмотрены соответствующие меры предотвращения и минимизации негативного воздействия.

## 9. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВЫ, РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР

### 9.1. Почвы

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Разбивочный план выполнен с координатной привязкой и горизонтальной привязкой площадок к существующим объектам с указанием размеров площадок.

Вертикальная планировка площадки выполнена в границах отведенного участка методом проектных горизонталей с учетом рельефа местности. Вертикальная планировка участка проведена с учетом максимального сохранения рельефа путем использования подсыпки грунта, вытесненного конструкциями сооружений и одеждами покрытий.

Для обеспечения соблюдения норм статьи 140 Земельного кодекса РК и статьи 228 и 238 ЭК РК, перед началом строительных работ почвенный слой на глубину 0,2м должен быть снят и складирован во временные бурты для дальнейшей рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот по окончании строительства.

Обеспечить целевого использования земель в соответствии с нормами статьи 237 ЭК РК.

#### 9.1.1. Техническая рекультивация

Восстановление нарушенных земельных участков после строительства должна включаться в общий комплекс строительно-монтажных работ и обеспечивать восстановление плодородия земель.

На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта должны проводиться следующие работы:

- Уборка строительного отхода, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств;
- Распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте;
- Оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рывчин и ям;
- Мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

Природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 ЭК РК:

- Снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

### 9.2. Растительный мир

#### 9.2.1. Современное состояние растительного покрова

На территории объекта проектирования, редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красную книгу, не произрастает.

Преобладающей растительностью площадки проектирования является типчак. В ксерофитном разнотравье доминируют полыни, прутняково-ромашковые и грудничные компоненты. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видовым составом разнотравье. В глубоких балках встречается мелкий кустарник.

## **9.2.2. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества**

В результате строительства объекта можно предположить, что воздействие объекта проектирования и сопутствующих производств на растительные сообщества в зоне их влияния не изменится и останется на прежнем уровне.

Воздействие, оказываемое в ходе строительства объекта на почвенно-растительный покров, сводится в основном к механическим нарушениям.

Влияние предусматриваемой «Проектом» деятельности на почвенно-растительный покров оценивается как умеренное, так как возможно устранение механического воздействия с помощью технической рекультивации территории.

## **9.2.3. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность**

Зона влияния планируемой деятельности на растительность в качественной оценке предполагается локальной и не выходящей за границы проектирования. На период производства строительно-монтажных работ – локально на площадке строительства, влияние на растительность полностью отсутствует.

## **9.2.4. Мероприятия по снижению негативного воздействия**

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются:

- Ведение работ в пределах отведенной территории;
- Создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв;
- Своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

Природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 ЭК РК:

- Проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных.
- Озеленение территорий объектов строительства, посадок на территориях предприятий, вокруг больниц, школ, детских учреждений и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам.

## **9.2.5. Мероприятия по обеспечению охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений в случае обнаружения**

К основным источникам химического загрязнения почвенно-растительного покрова относятся выбросы от транспортных средств (выхлопные газы, утечки топлива) и выбросы вредных веществ от предприятия (выпадение с осадками).

Воздействие по вышеприведенным источникам загрязнения на почвенно-растительный покров носит локальный характер и при выполнении всех работ в соответствии с проектом не вызывает изменения земной поверхности.

Современное состояние растительного мира в зоне деятельности предприятия условно можно считать удовлетворительным, существенно не отличающимся от данных, полученных ранними исследованиями аналогичных биотопов на сопредельных территориях.

В целях охраны видов в период проведения работ необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- Строгое соблюдение границ земельного отвода под объекты намечаемой деятельности. Постоянный контроль за соблюдением установленных границ земельного отвода для сохранения почвенно-растительного покрова на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;
- В случае обнаружения редких видов на территории намечаемой деятельности приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу (департамент недропользования и природных ресурсов) и предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов фауны;
- Взять на учет места произрастания редких видов;
- Вести за редкими растениями наблюдения и разработать мероприятия по охране видов;
- Проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений, занесенных в красные книги, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий;
- Пересадка редких и охраняемых видов растений в случае их обнаружения, по решению уполномоченного органа;
- Предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов растений;
- Соблюдение мер противопожарной безопасности.

### **9.3. Животный мир**

Для большинства животных наиболее губительным антропогенным фактором является нарушение почвенно-растительного покрова, загрязнение грунтов и растительности, высокий фактор беспокойства, возникающий при движении автотранспорта и работе технологического оборудования, вследствие чего происходит вытеснение их из ближайших окрестностей, снижается плотность населения групп животных вплоть до исчезновения.

Совокупность факторов (воздействий), оказывающих отрицательное влияние на животных, можно условно подразделить на прямые и косвенные. Прямые воздействия обусловливаются созданием искусственных препятствий: шумом транспортных средств и бесконтрольным отстрелом диких животных. Косвенные воздействия обусловливаются сокращением пастбищных площадей в результате эрозионных и криогенных процессов, механического повреждения растительного покрова и пожаров, загрязнение атмосферы и грунтовой среды.

На территории где расположены проектируемые объекты встречаются во время миграции такие краснокнижные виды птиц как: серый журавль и стрепет.

#### Серый журавль.

##### Распространение:

- Гнездится на большей части лесотундр, лесной и лесостепной зон Евразии и выходит далеко в степи и даже полупустыни на своей южной границе в Казахстане. Зимует в Северной Африке, Передней и Южной Азии (Сирии, Иране, Пакистане, Индии, Южном Китае. В Казахстане гнездится в водно- болотных угодьях его северной половины, в Восточном и Юго-восточном Казахстане до р. Чу на юго-западе. Во время весенней и осеннеей миграций встречается практически по всей территории республики

##### Принятые меры охраны:

- Специальных мер по охране данного вида в Казахстане не предпринималось. В Наурзумском и Кургальджинском заповедниках степной зоны, а также в Маркакольском заповеднике на Южном Алтае обитают единичные пары.

##### Необходимые меры охраны

- Занесение в Красную книгу Казахстана и, следовательно, изъятие из списка охотничьих птиц. Создание специализированных озерных заказников в северных районах Казахстана - в местах концентрации на линьку серых журавлей и некоторых видов водоплавающих птиц.

#### Стрепет.

Распространение:

- Степи Евразии. Зимовки в Передней и Средней Азии. В Казахстане относительно равномерно распространен в западных районах, в остальных местах встречается спорадично. Проникает в зону полупустынь и даже пустынь.

Принятые меры охраны

- Охраняется в Наурзумском заповеднике и в некоторых заказниках, в которых обитает не более 2 - 3 пар в каждом.

Необходимые меры охраны

- Срочное создание резерватов в долине р. Урал. Выявление мест с наличием отдельных группировок и условий для воспроизведения.

#### **9.3.1. Мероприятия по снижению негативного воздействия**

Воздействие на животный мир можно будет значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- Своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- Соблюдение норм шумового воздействия;
- Строгое соблюдение технологии производства;
- Транспортные пути должны совпадать с существующими дорогами и проездами;
- Все строительно-монтажные работы должны проводиться исключительно в пределах строительной площадки;
- Поддержание в чистоте территории площадок, не допускать загрязнения земель, примыкающих к площадке строительства производственными и другими отходами;
- Слив горюче-смазочных материалов, мойку машин и механизмов производить в специально отводимых и оборудованных для этого местах;
- Площадка для размещения временных инвентарных помещений для строителей должна быть оснащена контейнерами для сбора строительных и бытовых отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ с последующим вывозом и захоронением в местах, согласованных с местными органами санэпиднадзора;
- Запрещение кормления и приманки диких животных;
- Запрещение бесцельного уничтожения пресмыкающихся и т.п.;
- На период миграции животных, в зависимости от вида и причин их миграции, применить четко локализованные меры по предотвращению и ослаблению негативных эффектов;
- Сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира.

Природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 ЭК РК

- Проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных.

### **9.3.2. Мероприятия по обеспечению охраны редких и охраняемых видов животных в случае обнаружения**

Согласно Закона РК от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» при проектировании и осуществлении хозяйственной и иной деятельности, необходимо предусматривать и осуществлять мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Для этих целей проектом предусмотрен ряд мероприятий:

1. Не допускаются любые действия, которые могут привести к гибели сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира;
2. Инструктаж персонала о недопустимости охоты на животный мир, уничтожение пресмыкающихся;
3. Запрещение кормления и приманки диких животных и их изъятие;
4. Запрещение любого вида охоты и браконьерства;
5. Запрещено внедорожного перемещения автотранспорта;
6. Запрещается уничтожение животных, разрушение их гнёзд, нор, жилищ;
7. Поддержание в чистоте территории промплощадки и прилегающих площадей, отходы потребления и производства хранить в контейнерах с крышками на оборудованных площадках;
8. Обязательное соблюдение границ территорий, отведенных в постоянное или временное пользование для осуществления производственной деятельности;
9. Уничтожение растительности и иные действия, ухудшающие условия среды обитания животных;
10. Обеспечение соответствия используемой техники экологическим требованиям (по токсичности отработанных газов, по шумовым характеристикам);
11. Недопущение проливов нефтепродуктов и других реагентов, а в случае их возникновения оперативная ликвидация;
12. Запрещается под кроной деревьев складировать материалы и ставить машины, технику.
13. Обеспечить сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных, предотвращения их гибели в соответствии с п.2 статьи 17 Закона РК от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и п. 3 статьи 245 ЭК РК.

Для сохранения объектов животного мира, занесённых в Красную книгу РК, предусматриваются следующие мероприятия:

- Все мероприятия, указанные выше;
- В случае обнаружения гнездования или обитания позвоночных на территории земельного отвода производственной площадки, необходимо создать зону покоя и сообщить в РГУ «Территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира области Ұлытау, Комитета лесного хозяйства министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»;
- Не допускать любые действия, которые могут привести к гибели редких и находящихся под угрозой исчезновения животных;
- Не допускать любые действия, которые могут привести к сокращению численности или нарушению среды обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных;
- По согласованию с госорганом возможна организация переноса гнезд в сходные условия (с привлечением специалистов – орнитологов) с последующим установлением охранной зоны и мониторингом.
- Мониторинг обнаруженных редких и находящихся под угрозой

исчезновения видов птиц; – проведение инструктажа с персоналом, определение четких запретов (запрещается охота, провоз оружия и собак);

- Соблюдение мер противопожарной безопасности;
- Ознакомление сотрудников с предполагаемыми видами животного мира, местообитание которых возможно на территории проведения работ (за границами земельного отвода). На территории площадки временного размещения бытовых и административных помещений организовать информационный стенд с видами птиц, занесенных в Красную книгу РК;
- Юридические и физические лица, виновные в незаконной добыче (сборе) или уничтожении, а также в незаконном вывозе, скупке, продаже, пересылке и хранении видов фауны и флоры, внесенных в Красные книги, несут административную, уголовную и иную ответственность, предусмотренную действующим законодательством РК. Причиненный ущерб взыскивается в установленном законом порядке по соответствующим тяжам;
- Приведены мероприятия по защите растительного и животного мира,
- Проведение совместных акций по природоохранным мероприятиям по защите животного и растительного мира;
- Приостанавливать работы во время миграции редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных;
- Нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

Для сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного мира занесённых в Красную книгу Республики Казахстан предусмотрены мероприятия, которые в том числе включают перенос гнезд в сходные условия с последующим установлением охранной зоны и мониторингом. Перенос гнезда подразумевает установку гнездовой платформы для облегчения строительства нового гнезда. Гнездовая платформа устанавливается заранее, желательно в летний период, тогда, когда птицы гнездятся еще в своем гнезде, которое должно пойти под "снос", чтобы они присмотрелись к ней, знали о его существовании. Само гнездо может убираться только в зимний период, когда птиц нет на гнездовой территории.

В целом, при строгом выполнении всех проектных решений и рекомендуемых мероприятий воздействие на животный и растительный мир можно оценить, как допустимое.

Предприятие в целях пропаганды будет организовывать и каждый год проводит конкурсы, информировать население по защите окружающей среды.

#### **9.4. Мониторинг растительного и животного мира**

**Операционный мониторинг.** Мониторинг растительного покрова при реализации проекта необходимо проводить в комплексе с мониторингом состояния почв. Наблюдения будут проводиться за соблюдением технологического процесса проведения вскрышных работ, создания отвала и работе транспорта в пределах земельного отвода и за состоянием растительного покрова на прилегающей территории.

Мониторинг растительности осуществляется по общепринятым геоботаническим методикам визуальным путем с одновременным проведением фотосъемки, что позволит проследить за динамикой застарания растительностью нарушенных участков.

Наблюдения за состоянием растительного покрова позволяют выявить направленность и интенсивность развития негативных процессов, устойчивость почвенно-растительного покрова к техногенному воздействию и эффективность применяемой системы природоохранных мероприятий.

Одним из основных факторов воздействия на животный мир проектируемого объекта является фактор вытеснения животных за пределы их мест обитания. Этому способствует сокращение кормовой базы за счет изъятия части земель под технические сооружения, транспортные магистрали. Прежде всего, пострадают животные с малым радиусом активности (беспозвоночные, пресмыкающиеся, мелкие млекопитающие).

Другим существенным фактором воздействия на животный мир является загрязнение воздушного бассейна выбросами вредных веществ в атмосферу, почвенно-растительного покрова.

Незначительная часть животных, наиболее чувствительная к техногенным нарушениям территории будет вытеснена, но большинство животных будут адаптированы к новым условиям.

Немаловажное значение в жизни наземных позвоночных имеют автомобильные дороги и территории, примыкающие к ним. Перемещение автотранспорта таит в себе угрозу для животных. Для снижения вероятности гибели животных на дорогах необходимо в местах наибольшей их концентрации ограничить скорость движения автотранспорта.

Следовательно, при эксплуатации проектируемых объектов существующее экологическое равновесие природы (видовой состав растительности и животного мира) не изменится. Ведение проектируемых работ не приведет к существенному нарушению растительного покрова и мест обитания животных, а также миграционных путей животных в скольких-нибудь заметных размерах.

## 9.5. Охрана недр

Недра подлежат охране от истощения запасов полезных ископаемых и загрязнения. Необходимо также предупреждать возможное негативное воздействие недр на окружающую природную среду при их освоении.

Охрана недр должна осуществляться в строгом соответствии с законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

Загрязнение недр и их нерациональное использование отрицательно отражается на состоянии и качестве подземных вод, атмосферы, почвы, растительности.

В результате техногенных воздействий на геологическую среду при производстве различных работ в ней происходят или могут происходить изменения, существенным образом меняющие ее свойства.

Оценка воздействия на геологическую среду базируется на требованиях к охране недр, включающих систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращений землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунтов.

Воздействие на недра при строительстве, оценивается как низкое, не вызывающее значительных изменений геологической среды после окончания работ. Эксплуатация проектируемого объекта не будет оказывать воздействия на недра, не загрязняют окружающую среду, не пересекает месторождение полезных ископаемых, поэтому специальных мер защиты не требуется.

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный, животный мир и на недра не ожидается. В целом, воздействие проектируемых работ при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное».

## 10. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ

Экологические системы основаны на сложных взаимодействиях связанных индивидуальных компонентов и подсистем. Поэтому воздействие на один компонент может иметь эффект и на другие, которые могут быть в пространственном и временном отношении удалены от компонентов, которые подвергаются непосредственному воздействию.

Как показывает практика, наиболее приемлемым для решения комплексной оценки воздействия представляется использование трех основных показателей: пространственного и временного масштабов, и величины воздействия.

*Пространственные масштабы воздействия* на окружающую среду определяются с использованием 5 категорий по следующим градациям и баллам:

- **Точечный (1)** – площадь воздействия менее 1 га ( $0,01 \text{ км}^2$ ) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта;
- **Локальный (2)** – площадь воздействия  $0,01\text{-}1,0 \text{ км}^2$  для площадных объектов или на удалении 10-100 м от линейного объекта;
- **Ограниченный (3)** – площадь воздействия в пределах  $1\text{-}10 \text{ км}^2$  для площадных объектов или на удалении 100-1000 м от линейного объекта;
- **Территориальный (4)** - площадь воздействия  $10\text{-}100 \text{ км}^2$  для площадных объектов или 1-10 км от линейного объекта;
- **Региональный (5)** – площадь воздействия более  $100 \text{ км}^2$  для площадных объектов или менее 100 км от линейного объекта.

Разделение пространственных масштабов опирается на характерные размеры географических образований, используемых для ландшафтной дифференциации территорий суши, площади наиболее крупных административных образований и т.п.

*Временные масштабы воздействия* определяются по следующим градациям и баллам:

- **Кратковременный (1)** - длительность воздействия менее 10 суток;
- **Временный (2)** - от 10 суток до 3-х месяцев;
- **Продолжительный (3)** - от 3-х месяцев до 1 года;
- **Многолетний (4)** – от 1 года до 3 лет;
- **Постоянный (5)** - продолжительность воздействия более 3 лет.

Кратковременное воздействие по своей продолжительности соответствует синоптической изменчивости природных процессов. Временное воздействие соответствует продолжительности внутрисезонных изменений, долговременное - продолжительности межсезонных внутригодовых изменений окружающей среды.

*Величина (интенсивность) воздействия* оценивается в баллах по таким градациям:

- **Незначительная (1)** – изменения среды не выходят за пределы естественных флюктуаций;
- **Слабая (2)** – изменения среды превышают естественные флюктуации, но экосистема полностью восстанавливается;
- **Умеренная (3)** – изменения среды превышают естественные флюктуации, но способность к полному восстановлению поврежденных элементов сохраняется;
- **Сильная (4)** – изменения среды значительны, самовосстановление затруднено;
- **Экстремальная (5)** – воздействие на среду приводит к необратимым изменениям экосистемы, самовосстановление невозможно.

Для определения значимости (интегральной оценки) воздействия намечаемой деятельности на отдельный элемент окружающей среды выполняется комплексирование полученных для данного компонента окружающей среды показателей воздействия.

Комплексный балл воздействия определяется путем перемножения баллов показателей воздействия по площади, по времени и интенсивности. Значимость воздействия определяется по пяти градациям и представлена в таблице 10.1.

Таблица 10.1

#### **Определение значимости (интегральной оценки) воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду**

| <b>Значимость воздействия</b> | <b>Определение</b>                                                                                                                                                           |
|-------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Незначительная (1)            | Негативные изменения в физической среде малозаметны (неразличимы на фоне природной изменчивости) или отсутствуют                                                             |
| Низкая (2-8)                  | Изменение среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия. |
| Средняя (9-27)                | Изменения в среде превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.                               |
| Высокая (28-64)               | Изменения среды значительно выходят за рамки естественных изменений. Восстановление может занять до 10-ти лет.                                                               |
| Чрезвычайная (65-125)         | Проявляются устойчивые структурные и функциональные перестройки. Восстановление займет более 10-ти лет.                                                                      |

Анализ рассмотренных материалов в процессе реализации данного проекта позволил сделать выводы по поводу воздействия намечаемой деятельности на основные компоненты окружающей среды.

**Атмосферный воздух.** Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух **незначительное, локального масштаба и временное.**

**Поверхностные воды.** Все реки в районе проведения проектируемых работ и прилежащих территорий относятся к бассейну р. Кенгир.

**Подземные воды** Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий не вскрыты.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. В целом, воздействие на водные объекты можно оценить, как незначительное.

**Почва.** Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта.

При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до **слабого и локального.**

**Отходы.** Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов.

В целом воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как **незначительное и локальное.**

**Растительность.** Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ.

В целом воздействие на состояние почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как **слабое и локальное**.

**Животный мир.** Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники. Остальные виды воздействия будут носить **временный и краткосрочный характер**.

В целом влияние на животный мир проектных работ, учитывая низкую плотность расселения животных, можно оценить, как **слабое, локальное и временное**.

**Геологическая среда.** Влияние проектируемых работ будет незначительным, локальным и временным.

Для определения интегральной оценки воздействия результаты оценок воздействия на компоненты окружающей среды сведены в табличный материал.

Интегральная оценка воздействия по компонентам окружающей среды, в зависимости от показателей воздействия, представлена в таблице 10.2.

Таблица 10.2

| Компонент окружающей среды | Показатели воздействия |                          |                     | Интегральная оценка воздействия |
|----------------------------|------------------------|--------------------------|---------------------|---------------------------------|
|                            | Интенсивность          | Пространственный масштаб | Временный масштаб   |                                 |
| Атмосферный воздух         | Незначительная (1)     | Локальный (2)            | Продолжительный (3) | Низкая (8)                      |
| Подземные воды             | Незначительная (1)     | Точечный (1)             | Продолжительный (3) | Низкая (8)                      |
| Почва                      | Незначительная (1)     | Локальный (2)            | Продолжительный (3) | Низкая (8)                      |
| Геологическая среда        | Незначительная (1)     | Точечный (1)             | Продолжительный (3) | Низкая (8)                      |
| Отходы                     | Незначительная (1)     | Точечный (1)             | Временный (2)       | Низкая (8)                      |
| Растительность             | Незначительная (1)     | Локальный (2)            | Продолжительный (3) | Низкая (8)                      |
| Животный мир               | Незначительная (1)     | Точечный (1)             | Продолжительный (3) | Низкая (8)                      |
| Физическое воздействие     | Незначительная (1)     | Точечный (1)             | Временный (2)       | Низкая (8)                      |

Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе проектных работ допустимо принять как низкая, при которой изменение среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства РК.

## ЛИТЕРАТУРА

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК.
2. О внесении изменений в приказ МЭГПР РК от 30.07.2021 г. №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», Приказ МЭГПР РК от 26.10.2021 г. № 424
3. ГОСТ 17.2.3.02-78 «Охрана природы, Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу и вредных физических воздействий на нее».
4. РНД 211.2.02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. Алматы,1997.
5. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Приказ МЗ РК от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70.
6. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденным Приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года №26.
7. Строительная климатология СП РК 2.04-01-2017.
8. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (приложение №40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298);
9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления». Приказ и.о. МЗ РК от 25 декабря 2020 года №КР ДСМ-331/2020
10. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана, 2008 год.
11. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" Приказ и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2.
12. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996.
13. Приказ МЭГПР РК от 1 сентября 2021 года №347 «Об утверждении Типовых правил расчета норм образования и накопления коммунальных отходов».
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.
17. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008г. № 100-п
18. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. МЭГПР РК от 10.03.2021 года № 63
19. О внесении изменений в приказ МЭГПР РК от 13 июля 2021 года № 246 "Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду", Приказ и.о. МЭГПР РК от 19 октября 2021 года № 408
20. Классификатор отходов. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.