

ТОО «КОЛЬЖАН»

«Утверждаю»:
Директор ТОО «Кольжан»

_____2026г

**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ
РАСПОЛОЖЕННЫЙ В УЛЫТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
ТОО «КОЛЬЖАН»
НА 2027 ГОД**

г. Кызылорда, 2027 год

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

ТОО «Сыр Арал сараптама» Государственная лицензия 01402Р выдана МООС РК 08.07.2011 года на выполнение работ и услуги в области охраны окружающей среды, приложение к лицензии № 0074777 на природоохранное нормирование и проектирование.

<i>Должность</i>	<i>Подпись</i>	<i>ФИО</i>
<i>Директор</i>		<i>Бердиева Ж. Ж.</i>
<i>Инженер-эколог</i>		<i>Георгица О. В. Абуова А. Х.</i>

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферу разработан для месторождения Северо-Западный Кызылкия.

Разработка проекта НДВ на 2027 год вызвана в связи с включением дополнительных разделов ООС к проектам строительства объектов, вводимых в 2027 году для обеспечения текущей деятельности предприятия:

1. NWKK26-21-01 Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Ылытау.
2. NWKK26-10 Строительство нагнетательной линии к скважине 34 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Ылытау.

В проект НДВ также будут включены нормативы месторождения Северо-Западный Кызылкия, источники при капитальном ремонте скважин, также переходящие проекты разделов ООС на период строительства и эксплуатации на 2027 год (так как в 2026 г строительство еще не начались):

1. NWKK24-15 *Расширение Групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Кызылкия, Улытауская область, Улытауский район.*
2. NWKK24-28 *Установка печи на Групповой установке-1 месторождении Северо-Западный Кызылкия, Улытауская область, Улытауский района*
3. NWKK25-05-01 *Строительство выкидных линии от скважин №244, 245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район*
4. NWKK25-05-03 *Подъездные дороги к скважинам №244, 245 на месторождений Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район*
5. *«Дополнение к групповому техническому проекту на бурение разведочноэксплуатационных скважин с проектной глубиной 1600 м (± 250 м) на месторождении «Северо-Западная Кызылкия».*
6. NWKK26-21-01 *Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия.*
7. NWKK26-10 *Строительство нагнетательной линии к скважине 34 на месторождении Северо-Западный Кызылкия.*

По степени воздействия на окружающую среду Месторождение Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» относится к I категории. Аварийные и залповые выбросы отсутствуют.

Расчеты величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, разработка и формирование таблиц проекта нормативов предельно допустимых выбросов предприятия выполнены с использованием ПК «Эра» версии 3.0 (ООО НПП «Логос Плюс», г. Новосибирск, РФ), согласованной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

В проекте определены границы области воздействия, нормативы допустимых выбросов по ингредиентам.

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», Приказом Министра энергетики РК от 5 мая 2018 года №165 «Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа» и на основании Проекта разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия недропользователем ТОО «Кольжан» разработана «Корректировка программы развития переработки сырого газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия на период 2025 - 2027 год.». Корректировка программы развития переработки сырого газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия на 2025-2027 г. будет утверждена Рабочей группой МЭ РК.

Исходными данными для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) на 2027 год для месторождения Северо-Западный Кызылкия являются сведения, отраженные «Программа развития переработки сырого газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия на 2025 - 2027 г.» и исходные данные месторождения Северо-Западный Кызылкия, представленные заказчиком.

Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

В проекте определены границы области воздействия, нормативы допустимых выбросов по ингредиентам.

Итого на 2027 год в месторождении Северо-Западный Кызылкия на период СМР, эксплуатации, КРС насчитывается всего:

№ п/п	Наименование проекта	Всего источников	Организованных/неорганизованных	Не нормируется
1.	Эксплуатация м/р Северо-Западный Кызылкия	169	85 / -	84 (ЗРА, ФС)
2.	Капитальный ремонт скважин	7	6 / 1	
3.	Расширение Групповой установки-1 на месторождении Северо-западный Кызылкия, Улытауская область, Улытауский район.	10	3/7	
4.	Установка печи на Групповой установке-1 месторождении Северо-Западный Кызылкия, Улытауская область, Улытауский район	7	2/5	
5.	Строительство выкидных линии от скважин №244, 245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район	9	2/7	
6.	Подъездные дороги к скважинам №244, 245 на месторождений Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область Улытауский район	5	-/5	
7.	Дополнение к групповому техническому проекту на бурение разведочноэксплуатационных скважин с проектной глубиной 1600 м (± 250 м) на месторождении «Северо-Западная Кызылкия	50	29/21	
8.	ОБУСТРОЙСТВО ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН 246, 247 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН ОБЛАСТИ УЛЫТАУ	11	4/7	
9.	Строительство нагнетательной линии к скважине 34 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район	8	2/6	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

	области Ұлытау.			
	Всего	276	133/59	84

Итого в 2027 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР будет выброшено ~ 229,0986465т/год, из них:

№ п/п	Наименование проекта	г/сек	т/г
1.	Эксплуатация м/р Северо-Западный Кызылкия	17.7567120422	15.3614888096
2.	Капитальный ремонт скважин	12.354494608	15.16405185
3.	Расширение Групповой установки-1 на месторождении Северо-западный Кызылкия, Ұлытауская область, Ұлытауский район.	0,322438032	0,146483678
4.	Установка печи на Групповой установке-1 месторождении Северо-Западный Кызылкия, Ұлытауская область, Ұлытауский райо	0,458948972	0,205012438
5.	Строительство выкидных линии от скважин №244, 245 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Ұлытауская область Ұлытауский район	2,267598358	0,509565387
6.	Подъездные дороги к скважинам №244, 245 на месторождений Северо-Западный Кызылкия. Ұлытауская область Ұлытауский район	0,70016	0,90740736
7.	Дополнение к групповому техническому проекту на бурение разведочноэксплуатационных скважин с проектной глубиной 1600 м (±250 м) на месторождении «Северо-Западная Кызылкия	26,753429	86,44004484
8.	ОБУСТРОЙСТВО ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН 246, 247 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. ҰЛЫТАУСКИЙ РАЙОН ОБЛАСТИ ҰЛЫТАУ	5,318108026	3,937755856
9.	Строительство нагнетательной линии к скважине 34 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Ұлытауский район области Ұлытау.	1,54594041	1,918115841
	ИТОГО:	67,47782945	124,5899261

Сравнительный анализ по выбросам ЗВ на 2025 и 2027 год.

	2025 год (корректировка)	2026 год	2026 год(корректировка)	2027 год
Всего	233,4478555т/год	169,962327 т/год	228,3856858	124,5899261
от СМР	196,6657942 т	142,282 т	200,43077	94,0644
при КРС	20,183 т	15,13725165 т	15,13725165	15.16405185

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Эксплуатация	16,5991 т/год	12,5426312796	12,8176633	15.361488809
от печей подогрева по расходу газа	27,5093т 1,449 млн м ³ (плотность газа 1,6991 кг)+ <i>дополнительно расход 1,1665 млн м³ газа от м/р Юго-Западный Карабулак на печи ГУ мр СЗКК (8460 часов, с плотностью 1,3143 кг/м³)</i>	12,27092т 1,214 млн м ³ (плотность газа 1,6991 кг))+ <i>дополнительно расход 0,823805 млн м³ газа от м/р Юго- Западный Карабулак на печи ГУ мр СЗКК (8736 часов, с плотностью 1,3143 кг/м³)</i>	12,27092 т 1,214 млн м ³ (плотность газа 1,6991 кг))+ <i>дополнительно расход 0,823805 млн м³ газа от м/р Юго- Западный Карабулак на печи ГУ мр СЗКК (8736 часов, с плотностью 1,3143 кг/м³)</i>	15,0895 т 1,105 млн м ³ (плотность газа 1,6991 кг))+ <i>дополнительно расход 0,9360 млн м³ газа от м/р Юго- Западный Карабулак на печи ГУ мр СЗКК 7680-5280 часов, с плотностью 1,3143 кг/м³)</i>
от сжигания газа в факеле по расходу газа	0,13778 т 0,00318 млн м3	0,251290789 т 0,0058млн м ³	0,251290789 т 0,0058млн м ³	0,251290 т 0,0058 млн.м ³

Фактические, нормативные и исходные показатели по месторождению Северо-Западный Кызылкия 2024 г. по 2027 г.

Проектные и фактические технологические показатели

№ п/п	Наименование	Количество				
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2026г. корректировка	2027 г.
1	Добыча нефти, тыс. т	81,111	71,1	69,5	69,5	67,2
2	Добыча газа, млн. м3	8,416	6,836	6,725	6,725	6,562
2.1	На печи подогрева, млн м3	2,0448	1,449 + 1,1665 млн м ³ газа от мр ЮЗКБ с плотност ью 1,3143 кг/м ³	1,214 + 0,823805 млн м ³ газа от мр ЮЗКБ с плотност ью 1,3143 кг/м ³	1,214 + 0,823805 млн м ³ газа от мр ЮЗКБ с плотностью 1,3143 кг/м ³	1,105 + 0,9360 млн м ³ газа от мр ЮЗКБ с плотностью 1,3143 кг/м ³
2.2	На выработку электроэнергии на мр Кумколь,	6,30647	5,38382	5,5052	5,5052	5,45028

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

	млн. м3					
2.3	На сжигание газа в факеле, млн. м3	0,06473	0,00318	0,0058	0,0058	0,0058
3	Фактические выбросы, т	33,8433	13,427	1 кв 2026г- 5,87т/кв	-	-
4	Нормативные выбросы при эксплуатации, т	58,202	16,5991	12,542631 3	12,8176633	15.36148880

Основные выбросы от печей подогрева нефти 15,0895 т тонн, прочие выбросы 0,272 тонн - от дренажных емкостей и факельной системы.

При расчете нормативов валовых выбросов предприятия на 2027 год наряду с утвержденными технологическими показателями также учитывалась фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние 2-3 года. Нормативные выбросы в 2026 году почти одинаковые с фактическими данными.

Срок действия установленных допустимых выбросов определяется сроком действия заключений государственной экологической экспертизы, выданных на содержащие нормативы проекты.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
АННОТАЦИЯ	3
СОДЕРЖАНИЕ	8
ВВЕДЕНИЕ	9
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....	10
1.1. Краткая характеристика расположения.....	10
1.2. Карта-схема.....	11
1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.....	11
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки загрязнения атмосферы	12
2.1.1 Расход газа	29
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	29
2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	29
2.4. Перспектива развития.....	30
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС.....	31
2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	57
2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	57
2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС	61
2.9. Определение категории предприятия	61
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ.....	63
3.1. Программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы	63
3.2. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города.....	63
3.3. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития	64
3.4. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	68
3.5. Уточнение границ области воздействия объекта	91
3.5.1. Данные о пределах области воздействия	91
3.5.2. Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия	91
3.5.3. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей	92
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	93
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	94
6. ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ	129
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	130

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу для м/р Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» (далее - проект нормативов НДВ) разработан на основании Экологического кодекса Республики Казахстан, а также с действующими РК нормативными документами.

Проект НДВ разработан в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Дополнительно были использованы данные, представленные заказчиком (приложение № 1).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1. Краткая характеристика расположения

Наименование предприятия: ТОО «Кольжан».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

Наименование объекта: месторождение Северо-Западный Кызылкия

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

Месторождение расположено в центральной части Республики Казахстан, в Тургайском бассейне, между 46°17' и 46°28'с.ш. и 64°35'и 64°51'в.д., частично в Сырдарьинском районе Кызылординской области и частично в Улытауском районе Карагандинской обл. Республики Казахстан, в пределах блока XXVIII-37-С (частично), на участке земли, который был передан в долгосрочную аренду Кызылординской области (Сырдарьинский район) от Улытауского района Карагандинской области.

Месторождение расположено вдали от существующих населенных пунктов. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются: село Карсакпай 70 км, пос. Теренозек, находящаяся в 140 км от месторождения, ст. Жосалы, находящаяся в 145 км к юго-западу от месторождения, областной центр г. Кызылорда, расположенный в 190 км к югу и г. Жезказган к северо-востоку в 250 км.

Недропользователем месторождения Северо-Западный Кызылкия является ТОО «Кольжан», владеющий контракт на добычу углеводородного сырья №3517 от 19.01.2010 года, с правом пользования недрами в пределах блока XXVIII-37-С (частично).

Целью деятельности компании ТОО «Кольжан», осуществляемой на контрактной территории №3517, являются промышленная эксплуатация месторождения Северо-Западный Кызылкия, уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-физической характеристике залежей, уточнение добычных возможностей и отработки оптимальных режимов работы скважин, изучение состава и физико-химических свойств пластовых флюидов, коллекторских свойств, эксплуатационной характеристики пластов, проведение дополнительных исследований необходимых для выбора технологии разработки, подсчета и экономической оценки запасов нефти и газа.

Площадь земельного отвода на контрактной территории №3517 составляет 3044,64 км².

Подсчет запасов нефти и растворенного газа утвержден ГКЗ РК (протокол № 579-07-У от 20.03.2007 года).

Месторождение Северо-Западный Кызылкия было открыто в 2004 году бурением и опробованием разведочной скважины №34, с результатом продуктивности горизонта М-II-2 (нижнего мела).

В 2010 г. заключен Контракт №3517 между МЭМР РК и ТОО «Кольжан» на добычу углеводородного сырья на месторождении Северо-Западный Кызылкия.

Протоколом №63 от 28.06.2010г. ЦКР РК утвердил Проектный документ «Технологическая схема разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия» и с августа месяца была начата промышленная разработка месторождения.

В 2015 году выполнен и утвержден в ГКЗ РК (Протокол №1580-15-У) отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Северо-Западный Кызылкия» по состоянию изученности на 02.01.2015 г.

Письмом Комитета геологии и недропользования МИР РК от 17.01.2018г. №27-5-92-и утвержден Проектный документ «Дополнение к технологической схеме разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия».

Добыча нефти и газа на месторождении Северо-Западный Кызылкия осуществляется согласно Техническому проекту «Обустройство месторождения Северо-Западный Кызылкия при промышленной эксплуатации I и II этапы», выполненному «КазНИПИ Мунайгаз».

Заклучения государственной экологической экспертизы – по I этапу № 022-04/2588 от 10.08.2010 года; по II этапу № 02-04/622 от 28.03.2011 года.

В районе размещения объекта и в прилегающей территории зоны заповедников, музеев и памятники архитектуры не расположены.

Скважины обслуживаются согласно утвержденному графику вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Теплоснабжение административно-бытовых помещений на участках месторождения производится от электрокалориферов.

1.2. Карта-схема

Карта-схема расположения источников с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в приложении 4.

1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта

Обзорная карта расположения месторождения Северо-Западный Кызылкия представлена в приложении 5.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

Основной вид деятельности – промышленная разработка месторождения Северо-Западный Кызылкия.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: факельная установка, трубы печей подогрева нефти, дыхательные клапаны накопительных емкостей, дренажных емкостей, фланцевые соединения и запорно-регулирующая аппаратура скважин, технических блоков ЗУ и ГУ.

В настоящее время на месторождении Северо-Западный Кызылкия построенные производственные объекты и трубопроводные системы обеспечивают сбор и транспортировку газонефтяной жидкости на Пункт сбора нефти (ПСН), на ПСН производится сепарация газожидкостной смеси на нефть, газ, воду. Нефть откачивается по межпромысловому трубопроводу в цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) месторождения Арыскуп для дальнейшей откачки в магистральный трубопровод.

Сепарированный газ используется на собственные нужды месторождения, излишки газа направляются на месторождение Арыскуп, для закачки газа в пласт для поддержания пластового давления.

Технологический процесс сбора нефти и транспортирования до ЗУ

Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении обусловлена сеткой разбуривания добывающих и разведочных скважин, рациональным использованием устьевого давления, физико-химическими свойствами добываемой нефти, попутного газа и применяемого оборудования. На устьях скважин установлены скважинные центробежные насосы с давлением на нагнетании 40 бар. Схема обвязки устьев скважин предусматривает установку местных приборов замера давления до и после дросселя.

Нефтегазовая смесь из скважин по отдельным выкидным линиям (лучевая схема сбора) направляется на замерные установки (ЗУ). Нефтегазовая смесь со скважин поступает на манифольд ЗУ-СЗК, имеющий три коллектора: основной приемный коллектор диаметром 8", тестовый на 4" и коллектор приема очистных устройств на 4" с установленной на ее конце камерой приема. На манифольде предусмотрены узлы переключающих задвижек D=114 мм для направления продукции на замерную установку типа «ARGO». На замерных установках (ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6) производится замер объема добываемой продукции с дальнейшей транспортировкой на групповую установку ГУ-1 СЗК. Нефтегазовая смесь с основного приемного коллектора подается на подогреватели, где продукция нагревается до температуры 550°C и далее транспортируется на ГУ-1 СЗК.

Состав замерных установок (ЗУ):

- 1 Площадка входного манифольда и камеры приема скребка
- 2 Камера приема и запуска скребка
- 3 Площадка тестового сепаратора ARGO
- 4 Дренажная емкость на 8 м³
- 5 Площадка печей подогрева НГС
- 6 Площадка газового сепаратора
- 7 Нефтяной коллектор
- 8 Газовый коллектор

Состав групповой установки (ГУ):

- 1 Площадка камер приема и запуска скребка 2
- Площадка 2-х фазного сепаратора
- 3 Площадка газового скруббера
- 4 Площадка дренажной емкости $V=20 \text{ м}^3$
- 5 Печи подогрева нефти
- 6 Факельная установка высотой 36,58 м
- 7 Дренажные насосы

Технологический процесс подготовки нефтегазовой смеси на ГУ-1

Нефтегазовая смесь с замерных установок направляется на входной манифольд ГУ-1 СЗК, затем под давлением 16barg поступает на тестовый сепаратор, где происходит сепарация 1-ой ступени с рабочей температурой $T_{\text{раб}} = 55^\circ\text{C}$.

Газ выделившийся на групповой установке направляется для очистки от капельной жидкости и механических примесей на вертикальный газовый сепаратор. Очищенный газ используется на собственные нужды в качестве топлива для печей подогрева нефти, установленных на ЗУ и ГУ и для работы газогенераторных установок по выработке электроэнергии на ГУ-1. Излишки нефтяного газа транспортируются на месторождение Кызылкия АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» откуда он перекачивается на месторождение Арыскуп.

На месторождении Арыскуп газ проходит процесс очистки, затем направляется для закачки газа в пласт месторождения Арыскуп для поддержания пластового давления.

Сточные воды, выделившиеся в процессе подготовки нефти на ГУ-1 СЗК, сбрасываются в водяные резервуары. Вода из резервуаров поступает в систему поддержания пластового давления на БКНС. Далее, после БКНС, пластовая вода по высоконапорным коллекторам поступает на водораспределительные пункты (ВРП), где она подается на распределительные гребенки, после которых производится индивидуальный замер количества закачиваемой в скважину воды. От ВРП отходят нагнетательные линии на 4" до устья нагнетательных скважин.

Для всех выкидных линий предусмотрены устройства запуска скребка.

Нефтегазовая смесь от скважин, за счет избыточного давления на устье скважин, по выкидным линиям поступает на замерные установки, приемные манифольды, оборудованные рабочим и тестовым коллекторами, а также коллектором приема скребков. Это позволяет осуществлять одновременно прием всего объема нефтегазовой смеси, по скважинный замер нефти, газа и пластовой воды, а также прием очистных устройств.

С замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6 нефтегазовая смесь под давлением скважинных насосов через печи подогрева нефти по коллекторам направляется на входные манифольды ГУ-1. Оба коллектора снабжены камерами запуска и приема скребка.

На ГУ-1 нефтегазовая смесь от входного манифольда с давлением 16 bar поступает на нефтегазовый сепаратор с технологическим режимом $P_{\text{раб}} = 1,3 \text{ bar}$, $T_{\text{раб}} = +55^\circ\text{C}$. Часть выделившегося газа после сепаратора, пройдя через скруббер Х-1 направляется по газовым линиям на ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6. Очищенный от капельной жидкости газ частично используется для собственных нужд: как топливо для горелок печей подогрева нефти, а также как продувочный газ факельного коллектора. Часть газа сжигается на факельной установке ГУ-1, часть закачивается в пласт через БКНС, часть теряется через неплотности сооружений. Основной поток добытого газа объединяясь с нефтяной эмульсией, направляется через камеру запуска очистных устройств в мультифазный трубопровод на ЦППН м/р Арыскуп.

В результате реализаций мероприятий программ развития переработки газа, производственные мощности месторождения Северо-Западный Кызылкия позволяют использовать попутно-добываемый газ:

- для топлива технологических печей подогрева нефти;

• для транспортировки в целях использования на собственные нужды других месторождений.

В настоящее время сырой газ добываемый на месторождении используется в качестве топлива на печах подогрева.

Технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции:

- подогрев нефти в печи подогрева;
- сепарация нагретой газожидкостной смеси в 3-х фазном 25м³ сепаратор;
- транспортировка дегазированной нефти из 3-х фазного сепаратора на м/р Арыскуп через промысловый коллектор 16 дюймов.
- сбор, подготовка пластовой воды и закачка ее в пласт.
- транспортировка сырого газа по газопроводу 8 дюймов на ЦУГ м/р Кызылкия.
- прием сырого газа, обогащенного метаном по трубопроводу м/р Кызылкия - ПСН м/р Северо-Западный Кызылкия (4 дюйма), для печей подогрева нефти.

Объем газа используемый печами подогрева нефти (v1).

Расчетный объем газа на собственные технологические нужды печей подогрева нефти определяется исходя из технических характеристик оборудования и продолжительностью его эксплуатации.

На балансе предприятия имеется передвижная техника. Согласно п. 17 ст. 202 Экологического Кодекса РК нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

Описание источников выбросов в атмосферу

Замерные установки

Источники выбросов №№ 6001, 6022, 6086, 6087, Технический блок замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6

Источники неорганизованные, площадные.

Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год.

На замерных установках выделение загрязняющих веществ в атмосферу происходит через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры и от предохранительных клапанов оборудования установленного на площадках замерных установок: манифольдов, тестовых сепараторов, камеры запуска скребков, скрубберов, и др. оборудования. Через неплотности в атмосферу происходит выделение углеводородов C1-C5.

Групповая установка ГУ-1

Источник выбросов № 6038, Технический блок ГУ-1

Источник неорганизованный, площадной. Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год. На групповой установке выделение ЗВ осуществляется через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры и от предохранительных клапанов на площадках приема и запуска скребков, сепараторов, насосов и др. оборудования. Через неплотности происходит выделение в атмосферу углеводородов C1-C5.

Скважины

Источники выбросов: №№6002, 6003, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6014, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6024, 6026, 6028, 6029, 6030, 6032, 6033, 6034, 6035, 6036, 6037, 6039, 6040, 6041, 6042, 6043, 6046, 6047, 6049, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6056, 6059, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6067, 6068, 6069, 6070, 6071, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094, 6095, 6096, 6097, 6098, 6099, 6100, 6101, 6102, 6103, 6104, 6105, 6106, 6107, 6108, 6109, 6110

Неплотности ФС и ЗРА. Источники неорганизованные, площадные. Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год.

На скважинах, при их работе, через неплотности замерно-регулирующей аппаратуры и фланцевых соединений в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества. Через неплотности в атмосферу происходит выделение углеводородов C1-C5.

Сжигание газа на факельной установке

Источник выбросов № 0074, Факельная установка

Факельная установка на ГУ-1. Общий объем сжигаемого газа на факеле составляет 0,0058 млн. м³ в год. Время работы 72 часов.

Источник организованный, устье факела для сжигания попутного газа, труба диаметром 0,3 м, высотой 22 м.

При сжигании газа в атмосферу происходит выделение диоксида азота, оксида углерода, углерода (сажи), метана.

Замерные установки ЗУ-1

Источники выбросов №№ 0002, 0003, Печи подогрева нефти марки DWELL

Источники организованные, дымовые трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0 м. Время работы 24 часа в сутки, 8640 часов в году. Подогрев нефти при ее транспортировке осуществляется печами марки DWELL, установленными на замерных установках ЗУ-1 и ЗУ-2.

Всего установлено 2 печи марки DWELL. От печей с дымовыми газами в атмосферу выбрасываются диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

Замерные установки ЗУ-2

Источники выбросов №№ 0043, 0044 Печи подогрева нефти марки DWELL

Источники организованные, дымовые трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0 м. Время работы 24 часа в сутки, 8640 часов в году. Подогрев нефти при ее транспортировке осуществляется печами марки DWELL, установленными на замерных установках ЗУ-1 и ЗУ-2.

Всего установлено 2 печи марки DWELL. От печей с дымовыми газами в атмосферу выбрасываются диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

Групповая установка

Источники выбросов №№ 0103, 0104, 0105 Печи подогрева нефти марки DWELL

Источники организованные, дымовые трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0 м. Подогрев нефти при ее транспортировке осуществляется печами марки DWELL, установленными на групповой установке ГУ-1. Всего установлено 4 печи марки DWELL. В качестве топлива используется попутный нефтяной газ месторождения.

Добавлен газ от мр Юго-Западный Карабулак на печи ГУ мр Северо-Западный Кызылкия. Время работы 24 часа в сутки, 8736 часов в году.

От печей с дымовыми газами в атмосферу выбрасываются диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

Замерные установки

Источники выбросов №№ 0128, 0129 Печи подогрева нефти АНМ

Замерные установки ЗУ-4 и ЗУ-6

Источники организованные, трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0 м. Время работы 24 часа в сутки, 8640 часов в году. Подогрев нефти при ее транспортировке осуществляется печами марки АНМ, установленными на замерных установках ЗУ-4 и ЗУ-6, по одной печи на каждой установке.

Всего установлено по 1 печи марки АНМ (ППТМ-0,63Г) на ЗУ-4 и ЗУ-6. В качестве топлива используется попутный нефтяной газ месторождения.

От печей с дымовыми газами в атмосферу выбрасываются диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

Сбор и хранение конденсата

Источники выбросов №№ 0004, 0045, 0078, 0119, 0122, 0140, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0159, 0160, 0161, 0162, 0163, 0164, 0165, 0166, 0167, 0168, 0169, 0173, 0118, 0121, 0141, 0150, 0157, 0179, 0180, 0181, 0183, 0184, 0188, 0189, 0151, 0155, 0156, 0185,

0186, 0187, 0120, 0152, 0158, 0170, 0172, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0182, 0153, 0154, 0190, 0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 0197, 0198, 0199, 0200, 0201, 0202, 0207 Дренажные емкости

Источники организованные, дыхательные клапаны, диаметром 0,1 м, высотой 3,0м. Время работы 8760 часов на каждой емкости в год. Для сбора конденсата и подтоварных вод на замерных установках, ГУ-1 и на части скважин будут установлены дренажные емкости.

Всего – 82 ед., в том числе:

- на замерных установках №№1,2,4,6 установлено по 1 емкости объемом на 8 м³ на каждой установке, всего 4 емкости,
- на ГУ-1 СЗК установлено 3 дренажные емкости объемом на 12,5 м³, 20 м³, 63 м³.
- на скважинах установлены дренажные емкости по 2 м³.
- на скважинах 244,245

Из дренажных емкостей в атмосферу поступают углеводороды C1-C5, C6-C10, сероводород, бензол, диметилбензол, метилбензол.

Выделение углеводородов через неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений отнесены к аварийным выбросам и не подлежат нормированию.

Согласно требованиям промышленной безопасности недопустимо эксплуатировать неисправное оборудование, выбросы от неплотностей ЗРА и ФС приравниваются к аварийным и не подлежат нормированию. Нормативы выбросов ЗВ представлены без источников ЗРА и ФС, эти источники представлены в Плане технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В целом на площадке имеются следующие источники:

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0002	Печь подогрева нефти	1	3360	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0003	Печь DWELL на ЗУ-1	1	3360	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0004	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 42ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0043	Печь DWELL на ЗУ-2	1	3360	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0044	Печь DWELL на ЗУ-2	1	3360	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0045	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 47э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0074	Факел на ГУ-1 (при эксплуатации V7) При пуско-наладке (V6) При ППР (V8)	1	-	Толуол
				Азота (IV) диоксид
				Сажа
				Углерод оксид
				Метан
0078	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 48ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0103	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	7680	Толуол
				Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0104	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	5760	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0105	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	5280	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0119	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 54ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0120	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 116)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
0121	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 120э)	1	8760	Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
0122	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 55э)	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
0128	Печь АНМ на ЗУ-4	1	5520	Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Азота (IV) диоксид
0129	Печь АНМ на ЗУ-6	1	5520	Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Углерод оксид
				Метан
0140	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 102э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0141	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 121э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0142	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 109ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0143	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 110э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0144	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 112э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0145	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 117ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0146	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 118э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0147	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 202э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0148	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 203ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0149	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0150	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0151	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
0152	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0153	Дренажная емкость V-20 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0154	Дренажная емкость V-12,5 м3	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
0155	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 123э)	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0156	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 128)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0157	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 163э)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0158	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 200ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0159	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 206э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0160	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 209ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0161	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 210ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0162	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 212э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0163	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 220э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0164	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 40)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0165	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 208)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0166	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 1)	1	8760	Сероводород

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
	57)			Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0167	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 107)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0168	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 205)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0169	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 207)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0170	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 216ш)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол Бензол Ксилол Толуол
0172	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 225э)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0173	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 211)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0174	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 215)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0175	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 221)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0176	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 224)	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0177	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 227)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0178	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 114ш)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
0179	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 229э)	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0180	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 230э)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0181	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 231э)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
0183	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 235э)	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0184	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 236э)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0185	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 252)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0186	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 127)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0187	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 130)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
0188	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 237э)	1	8760	Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
0189	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 238э)	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
0190	Дренажная емкость V-63 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0191	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 103ш)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0192	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 104ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0193	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 105э)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
0194	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 105э)	1	8760	Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
	239)			Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0195	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 113)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0196	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 33)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0197	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 228)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0198	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 218)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0199	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 240)	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0200	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0201	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол
0202	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0203	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0204	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0205	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0207	Дренажная емкость (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0208	Дренажная емкость (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0209	Дренажная емкость (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау»)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0210	Дренажная емкость (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау»)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
6001	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6002	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
6003	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6005	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6006	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6007	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6008	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6009	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6010	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6011	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6012	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6014	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6016	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6017	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6018	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6019	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6020	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6021	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6022	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6024	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6026	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6028	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6029	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6030	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6032	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6033	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6034	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6035	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6036	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6037	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6038	Технический блок ГУ-1	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6039	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6040	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6041	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6042	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6043	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6046	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6047	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6049	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6050	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6051	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6052	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6053	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6054	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6056	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6059	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6060	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6061	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6062	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6063	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6064	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6065	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6066	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6067	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
6068	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6069	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6070	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6071	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6086	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6087	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6088	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6089	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6090	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6091	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6092	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6093	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6094	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6095	Сепаратор 100 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6096	Сепаратор 25 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6097	ЗРА и ФС (	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6101	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6102		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6103		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6104	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6105		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6106		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6107		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6108		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6109		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6110		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6111	ЗРА и ФС (камера запуска скребка 4"х3") (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6112	ЗРА и ФС(Сепаратор 25 м3) (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Расширение групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Кызылкия»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6113	ЗРА и ФС(Сепаратор 25 м3) (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Расширение групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Кызылкия»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6114	Камера запуска скребка ЗРА и ФС не нормируются (Раздел «Охрана окружающей среды» к	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
	рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау »)			
6115	Камера запуска скребка ЗРА и ФС не нормируются (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау »)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5

При разработке проекта нормативов НДВ установлено, что в 2027 году будет работать 169 источников, 84 из которых с неорганизованным выбросом.

При капитальном ремонте скважин

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
1000	УПА	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
1001	ЦА	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид
1002	АДПМ	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
1003	ДЭС	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
1004	САГ	1	100	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
1005	Емкость для д/т	1	200	Сероводород, Алканы C12-19
1006	ППУА	1	100	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид
7000	Сварочные работы	1	100	Железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, углерод оксид, фтористый водород, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

				двуокись кремния в %: 70-20

При разработке корректировки проекта нормативов НДВ установлено, что при капитальном ремонте скважин будет работать 8 источников, один из которых с неорганизованным выбросом.

Примечание: Количество скважин может варьироваться в зависимости от производственной необходимости.

2.1.1 Расход газа

В процессе эксплуатации объектов системы сбора, подготовки, транспорта газа внутри-промысловых и межпромысловых газосборных сетей, пунктов подготовки нефти и газа, межплощадочных соединений газопроводов и оборудования, участков магистральных газопроводов и т. д. в целях промышленной безопасности проводится технологически неизбежное сжигание газа.

На объектах подготовки нефти и газа месторождения Северо-Западный Кызылкия в связи с проводимыми мероприятиями технического обслуживания газового оборудования предусмотрена факельная установка для технологически неизбежного сжигания газа.

Объем технологически неизбежного сжигания газа рассчитан в соответствии с «Методикой расчетов нормативов и объемов сжигания попутного и (или) природного газа при проведении нефтяных операций» утвержденной приказом № 164 от 5 мая 2018 года Министром энергетики Республики Казахстан.

Объем неизбежного сжигания определяется по формуле:

$$V_v = V_6 + V_7 + V_8 + V_9 \quad (1)$$

где V_v – объем технологически неизбежного сжигания газа, м³;

V_6 – объем сжигаемого газа при пусконаладке технологического оборудования (определяется паспортными, техническими характеристиками оборудования и планом пусконаладочных работ), м³;

V_7 – объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования (определяется техническими документациями по режиму эксплуатации, паспортными характеристиками оборудования), м³;

V_8 – объем сжигаемого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования, (определяется техническими документациями при эксплуатации оборудования и графиками текущего, капитального ремонтов), м³;

V_9 – объем сжигаемого газа при технологических сбоях, м³.

Исходными данными для разработки проекта нормативов эмиссий, в т.ч., являются сведения, отраженные в «Корректировке программы развития переработки сырого газа месторождения Северо-Западный Кызылкия на 2025 - 2027 год».

Согласно данным корректировки «Программы развития переработки сырого газа (с технологическими показателями на 2027 год» на месторождении Северо-Западный Кызылкия запланированный объем сжигания газа в 2027 году составит 0,0058 млн. м³.

2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На источниках выбросов оператора не имеется газопылеулавливающих установок.

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

На месторождении используются современные технологии добычи нефти и газа, соответствующие передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом. Все технологические процессы добычи нефти и газа автоматизированы, все параметры, связанные с работой оборудования, контролируются в автоматическом режиме.

В качестве топлива для печей подогрева нефти, а также факельной установке используется добытый на месторождении попутный нефтяной газ.

Наилучшие доступные технологии – используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Под наилучшими доступными технологиями понимаются технологии и организационные мероприятия, которые позволяют свести к минимуму воздействие на окружающую среду, в целом, и осуществление которых не требует затрат.

Технологии являются доступными, если они разработаны в масштабе, необходимом для реализации в соответствующих промышленных секторах, с экономическими приемлемыми условиями, на основе выгод и затрат, приемлемого для предприятия.

Технология являются наилучшими, если они наиболее эффективны в достижении высокого общего уровня охраны окружающей среды, в целом. Разработка технологических процессов осуществлялась с учетом мероприятий по обеспечению безопасности производства на охране окружающей среды.

Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий.

2.4. Перспектива развития

Проект нормативов эмиссий разработан на один год – на 2027 год.

На месторождении Северо-Западный Кызылкия в течение 2027 года планируется бурение 2 добывающих скважин. В связи с этим планируется реализовать ряд проектов по строительству выкидных линий с подключением к общему коллектору в рамках строительства системы сбора нефти и газа.

Выбросы загрязняющих веществ после ввода в эксплуатацию предлагается установить в представленном проекте НДВ на 2027 год в связи с необходимостью учета новых источников ИЗА.

В таблице 2.4.1 приведен прогноз добычи нефти и газа на 2027 год.

Таблица 2.4.1 – Добыча нефти и газа на 2027 год

Северо-Западный Кызылкия	Добыча нефти,тыс.т	Добыча газа, млн.м³	Бурение
2027 г.	67,2	6,562	2

** На основании Корректировки программы развития переработки сырого газа м/р Северо-Западная Кызылкия на период 2025-2027 год (с технологическими показателями на 2027 год), в проекте НДВ на м/р СЗК будет направляться газ в объеме 1 105 920 м³, который будет использоваться на печи подогрева м/р Северо-Западный Кызылкия.*

Приложения В к ПРПСГ и проекта НДВ мр ЮЗКБ) 0,9360 млн м³ расхода газа с плотностью 1,3143 кг/м³ через трубопроводы пойдет на печи подогрева на ГУ месторождения Северо-Западный Кызылкия.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Согласно «Указаниям по проектированию котельных установок», Госстрой. Москва, 1964 г., скорость газов на выходе из трубы, при минимальной нагрузке котельной, из условий предупреждения задувания должна быть не менее 2,5 м/сек при естественной тяге.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кoeff обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника		2-го конца линей ного источника /длина, ширина площадного источника									
												X1	Y1	X2	Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
001		Печь DWELL на ЗУ - 1	1	3360		0001	4	0.2	13.62	0.183	250	1000	0	Площадка 1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
002		Печь DWELL на ЗУ-1	1	3360		0002	4	0.2	13.62	0.16	250	1000	0								0410	Метан (727*)	
		Дренажная емкость 2 м3 (скв 42)	1	8760																	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)	
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
																					0410	Метан (727*)	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
																					0602	Бензол (64)	
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
004		Печь DWELL на ЗУ-2	1	3360		0004	4	0.2	13.62	0.16	250	1000	0								0621	Метилбензол (349)	
																					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
005		Печь DWELL на ЗУ-2	1	3360		0005	4	0.2	13.62	0.16	250	1000	0								0410	Метан (727*)	
																					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	

																				углерода, Угарный газ) (584)

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
006		Дренажная емкость 2 м3 (скв 47 э)	1	8760		0006	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0410	Метан (727*)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
007		Факельная установка на ГУ-1 (при пско-наладке V6)	1	72		0007	855	147.6		2.6995711	1613.4	0	0							0621	Метилбензол (349)
		Факельная установка на ГУ-1 (при ППР V8)	1	24																0301	Азота (IV) диоксид Азота диоксид) (4)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (58
																				0337	Углерод оксид (Окио углерода, Угарный газ) (584)
009		Дренажная емкость 2 м3 (скв 48 ш)	1	8760		0009	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0410	Метан (727*)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
010		Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	1	7680		0010				0.2146		0	0							0621	Метилбензол (349)
																				0301	Азота (IV) диоксид Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0337	Углерод оксид (Окио углерода, Угарный газ) (584)
011		Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	1	5760		0011				0.2146		0	0							0410	Метан (727*)
																				0301	Азота (IV) диоксид Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0337	Углерод оксид (Окио углерода, Угарный газ) (584)
012		Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр	1	5280		0012				0.2146		0	0							0410	Метан (727*)
																				0301	Азота (IV) диоксид Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (

		ЮЗКБ																		0337	Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окси углерода, Угарный

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
013		Дренажная емкость 2 м3 (скв 56 э)	1	8760		0013	3	0.1	5.25	0.0412335	15	00								0410	газ) (584)
																				0333	Метан (727*)
																				0415	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0416	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
014		Дренажная емкость 2 м3 (скв 54 ш)	1	8760		0014	3	0.1	5.25	0.0412335	15	00								0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
015		Дренажная емкость 2 м3 (скв 120 э)	1	8760		0015	3	0.1	5.25	0.0412335	15	00								0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
016		Дренажная емкость 2 м3 (скв 55 э)	1	8760		0016	3	0.1	5.25	0.0412335	15	00								0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)

017		Печь АНМ на ЗУ-4	1	5520		0017	4	0.2	7.78	0.333	250	1000	0							0301	Азота (IV) диоксид
																				0304	Азота диоксид) (4)
																					Азот (II) оксид (
																					Азота оксид) (6)

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
018		Печь АНМ на ЗУ-6	1	5520		0018	4	0.2	7.78	0.2444165	250	1000	0							0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)
																				0410	Метан (727*)
																				0301	Азота (IV) диоксид
																				0304	Азота диоксид) (4)
																					Азот (II) оксид (
																					Азота оксид) (6)
019		Дренажная емкость 2 м3 (скв 120э)	1	8760		0019	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)
																				0410	Метан (727*)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
020		Дренажная емкость 2м3 (скв 121э)	1	8760		0020	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
021		Дренажная емкость 2 м3 (скв 109ш)	1	8760		0021	3	0.1	5.25	0.0412335		0	0							0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
022		Дренажная емкость 2 м3 (	1	8760		0022	3	0.1	5.25	0.0412335		0	0							0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)

031		Дренажная емкость 8 м3	1	8760		0031	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621 Метилбензол (349)
																				0333 Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416 Смесь углеводородов

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
032		Дренажная емкость 20 м3	1	8760		0032	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0								предельных C6-C10 (1503*)
																					0602 Бензол (64)
																					0616 Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																					0621 Метилбензол (349)
																					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																					0602 Бензол (64)
																					0616 Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
033		Дренажная емкость 12.5 м3	1	8760		0033	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0								0621 Метилбензол (349)
																					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																					0602 Бензол (64)
																					0616 Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
034		Дренажная емкость 2 м3 (скв 123 э)	1	8760		0034	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0								0621 Метилбензол (349)
																					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																					0602 Бензол (64)
																					0616 Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
035		Дренажная емкость 2 м3 (скв 128)	1	8760		0035	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0								0621 Метилбензол (349)
																					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (

																				0416	1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
036		Дренажная емкость 2 м3 (скв 163 э)	1	8760		0036	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
037		Дренажная емкость 2м3 (скв 200 ш)	1	8760		0037	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
038		Дренажная емкость 2 м3 (скв 206 э)	1	8760		0038	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
039		Дренажная емкость 2 м3 (скв 209 ш)	1	8760		0039	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)

[illegible]

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
041		Дренажная емкость 2 м3 (скв 212 э)	1	8760		0041	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0								0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602Бензол (64) 0616Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621Метилбензол (349) 0333Сероводород (Дигид	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		емкость 2 м3 (скв 208)								0412335			0								0415	Дигидросульфид) (51
																						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																					0602	Бензол (64)
																					0616	Диметилбензол (смес
																						о-, м-, п- изомеров

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
045		Дренажная емкость 2 м3 (скв 57)	1	8760		0045	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0								(203)	
																					0621	Метилбензол (349)
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																					0602	Бензол (64)
046		Дренажная емкость 2 м3 (скв 107)	1	8760		0046	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0								0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																					0621	Метилбензол (349)
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																					0602	Бензол (64)
047		Дренажная емкость 2 м3 (скв 205)	1	8760		0047	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0								0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																					0621	Метилбензол (349)
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																					0602	Бензол (64)
048		Дренажная емкость 2 м3 (скв 207	1	8760		0048	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0								0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																					0621	Метилбензол (349)
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																					0416	Смесь углеводородов

049	Дренажная емкость 2м3 (скв 216 ш)	1	8760	0049	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0									0602	пределных С6-С10 (1503*)
																				0616	Бензол (64)
																				0621	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0333	Метилбензол (349)
																				0415	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																					пределных С1-С5 (

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
051	Дренажная емкость 2 м3 (скв 225 э)	1	8760	0051	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0									0416	1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
052	Дренажная емкость 2 м3 (скв 211)	1	8760	0052	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
053	Дренажная емкость 2 м3 (скв 215)	1	8760	0053	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров

054		Дренажная емкость 2 м3 (скв 221)	1	8760		0054	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	(203) Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
055		Дренажная емкость 2 м3 (скв 224)	1	8760		0055	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	о-, м-, п- изомеров (203) Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес
056		Дренажная емкость 2 м3 (скв 227)	1	8760		0056	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	о-, м-, п- изомеров (203) Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес
057		Дренажная емкость 2 м3 (скв 114 ш)	1	8760		0057	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	о-, м-, п- изомеров (203) Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес
058		Дренажная емкость 2 м3 (скв 229э)	1	8760		0058	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0621	о-, м-, п- изомеров (203) Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов

067		Дренажная емкость 2 м3 (скв 238э)	1	8760		0067	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
068		Дренажная емкость 63 м3	1	8760		0068	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
069		Дренажная емкость 2 м3 (скв 103ш)	1	8760		0069	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
070		Дренажная емкость 2 м3 (скв 104ш)	1	8760		0070	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
071		Дренажная емкость 2 м3 (скв 105э)	1	8760		0071	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

072		Дренажная емкость 2 м3 (скв 239)	1	8760		0072	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
073		Дренажная емкость 2 м3 (скв 113)	1	8760		0073	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
074		Дренажная емкость 2 м3 (скв 33)	1	8760		0074	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
075		Дренажная емкость 2 м3 (скв 228)	1	8760		0075	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0							0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)

076	Дренажная емкость 2 м3 (скв 218)	1	8760	0076	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0									0621 Метилбензол (349) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (51 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203) 0621 Метилбензол (349) 0333 Сероводород (
077	Дренажная	1	8760	0077	3	0.1	5.25	0.	15	0									0621 Метилбензол (349) 0333 Сероводород (

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
078	Дренажная емкость	емкость 2 м3 (скв 240)	1	8760			0078	3	0.1	5.25	0412335	15	0								Дигидросульфид) (51	
											0415										Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
											0416										Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
											0602										Бензол (64)	
											0616										Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)	
											0621										Метилбензол (349)	
											0333										Сероводород (	
											0415										Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
											0416										Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
											0602										Бензол (64)	
0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)																					
079	Дренажная емкость	Дренажная емкость	1	8760			0079	3	0.1	5.25	0.	15	0								0621	Метилбензол (349)
											0333										Сероводород (	
											0415										Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
											0416										Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
											0602										Бензол (64)	
											0616										Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)	
											0621										Метилбензол (349)	
											0333										Сероводород (	
											0415										Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
											0416										Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
0602	Бензол (64)																					
0616	Диметилбензол (смес о-, м-, п- изомеров (203)																					
080	Дренажная емкость	Дренажная емкость	1	8760			0080	3	0.1	5.25	0.	15	0								0621	Метилбензол (349)
											0333										Сероводород (	
											0415										Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	

081	Дренажная емкость	1	8760	0081	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
081	Дренажная емкость	1	8760	0082	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
																				0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
082	Дренажная емкость	1	8760	0083	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0	0									0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
																				0602	Бензол (64)
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров (203)
084	Дренажная емкость	1	8760	0084	3		5.25	0.0412335	15	0	0									0621	Метилбензол (349)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51)
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

																					1503*)
																					0602 Бензол (64)
																					0616 Диметилбензол (смес
																					о-, м-, п- изомеров
																					(203)
085		Технический блок замерных установок	1	8760		6001	2						15		1						0621 Метилбензол (349)
		Скважина											0		1						
086		Скважина	1	8760		6002	2						15		1						
													0								
087		Скважина	1	8760		6003	2						15		1						
													0		1						
088		Скважина	1	8760		6004	2						15		1						
													0		1						
089		Скважина	1	8760		6005	2						15		1						
													0		1						
089		Сважина	1	8760		6006	2						15		1						
													0		1						

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
091		Скважина	1	8760		6007	2					15		1							
												0		1							
092		Скважина	1	8760		6008	2					15		1							
												0		1							
093		Скважина	1	8760		6009	2					15		1							
												0		1							
094		Скважина	1	8760		6010	2					15		1							
												0		1							
095		Скважина	1	8760		6011	2					15		1							
												0		1							
096		Скважина	1	8760		6012	2					15		1							
												0		1							
097		Скважина	1	8760		6013	2					15		1							
												0		1							
098		Скважина	1	8760		6014	2					15		1							
												0		1							
099		Скважина	1	8760		6015	2					15		1							
												0		1							
100		Скважина	1	8760		6016	2					15		1							
												0		1							
101		Скважина	1	8760		6017	2					15		1							
												0		1							
102		Скважина	1	8760		6018	2					15		1							
												0		1							
103		Технический блок замерной установки	1	8760		6019	2					15		1							
		Скважина										0		1							
103		Скважина	1	8760		6020	2					15		1							
												0		1							
105		Скважина	1	8760		6021	2					15		1							
												0		1							
106		Скважина	1	8760		6022	2					15		1							
												0		1							
107		Скважина	1	8760		6023	2					15		1							
												0		1							
108		Скважина	1	8760		6024	2					15		1							
												0		1							
109		Скважина	1	8760		6025	2					15		1							

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

110	Скважина	1	8760	6026	2							15	0	1						
111	Скважина	1	8760	6027	2							15	0	1						
112	Скважина	1	8760	6028	2							15	0	1						
113	Скважина	1	8760	6029	2							15	0	1						
114	Скважина	1	8760	6030	2							15	0	1						
116	Скважина	1	8760	6031	2							15	0	1						
117	Скважина	1	8760	6032	2							15	0	1						
118	Скважина	1	8760	6033	2							15	0	1						
120	Скважина	1	8760	6034	2							15	0	1						
121	Скважина	1	8760	6035	2							15	0	1						

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
122	Скважина	1	8760	6036	2							15	0	1							
123	Скважина	1	8760	6037	2							15	0	1							
124	Скважина	1	8760	6038	2							15	0	1							
125	Скважина	1	8760	6039	2							15	0	1							
126	Скважина	1	8760	6040	2							15	0	1							
127	Скважина	1	8760	6041	2							15	0	1							
128	Скважина	1	8760	6042	2							15	0	1							
129	Скважина	1	8760	6043	2							15	0	1							
130	Скважина	1	8760	6044	2							15	0	1							
131	Скважина	1	8760	6045	2							15	0	1							
132	Скважина	1	8760	6046	2							15	0	1							
133	Скважина	1	8760	6047	2							15	0	1							
134	Скважина	1	8760	6048	2							15	0	1							
135	Скважина	1	8760	6049	2							15	0	1							
136	Скважина	1	8760	6050	2							15	0	1							
137	Скважина	1	8760	6051	2							15	0	1							
138	Скважина	1	8760	6052	2							15	0	1							
139	Скважина	1	8760	6053	2							15	0	1							

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

140	Скважина	1	8760	6054	2						15	0	1	1						
141	Скважина	1	8760	6055	2						15	0	1	1						
142	Скважина	1	8760	6056	2						15	0	1	1						
143	Скважина	1	8760	6057	2						15	0	1	1						
143	Технический блок замерных установок	1	8760	6058	2						15	0	1	1						
145	Технический блок замерных установок	1	8760	6059	2						15	0	1	1						
146	ЗРА и ФС	1	8760	6060	2						15	0	1	1						
148	Скважина	1	8760	6061	2						15	0	1	1						
149	Скважина	1	8760	6062	2						15	0	1	1						
150	Скважина	1	8760	6063	2						15	0	1	1						

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
151	Скважина	1	8760	6064	2							15	0	1	1						
152	Сепаратор 100 м3	1	8760	6065	2							15	0	1	1						
153	Сепаратор 25 м3	1	8760	6066	2							15	0	1	1						
154	ЗРА и ФС	1	8760	6067	2							15	0	1	1						
155	ЗРА и ФС	1	8760	6068	2							15	0	1	1						
156	ЗРА и ФС	1	8760	6069	2							15	0	1	1						
157	ЗРА и ФС	1	8760	6070	2							15	0	1	1						
158	ЗРА и ФС	1	8760	6071	2							15	0	1	1						
159	ЗРА и ФС	1	8760	6072	2							15	0	1	1						
160	ЗРА и ФС	1	8760	6073	2							15	0	1	1						
161	ЗРА и ФС	1	8760	6074	2							15	0	1	1						
162	ЗРА и ФС	1	8760	6075	2							15	0	1	1						
163	ЗРА и ФС	1	8760	6076	2							15	0	1	1						
164	ЗРА и ФС	1	8760	6077	2							15	0	1	1						
165	ЗРА и ФС	1	8760	6078	2							15	0	1	1						

Таблица 2.5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДВ на 2027 при проведении КРС

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- тационная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конца линей ного источника /длина, ширина площадного источника							
												X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
001		УПА	1	150		1000	2	0.15	13.9	0.2456339	200	10000	3000	Площадка 1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (58)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
002		ЦА	1	200		1001	2	0.15	13.9	0.2456339	200	10000	3000							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (58)
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)
003		АДМП	1	150		1002	2	0.15	13.9	0.2456339	200	10000	3000							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0328	Углерод (Сажа,

																				0330	Углерод черный) (58 Сера диоксид (

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера IV) оксид) (516) 0337 Углерод оксид (Окси углерода, Угарный газ) (584) 0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) 0301 Азота (IV) диоксид Азота диоксид) (4) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (58 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера IV) оксид) (516) 0337 Углерод оксид (Окси углерода, Угарный газ) (584) 0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) 0301 Азота (IV) диоксид Азота диоксид) (4) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (58 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера IV) оксид) (516) 0337 Углерод оксид (Окси углерода, Угарный газ) (584) 0703 Бенз/а/пирен (3,4-
003		ДЭС	1	200		1003	2	0.15	3.6	0. 0636174	200	10000	3000								
005		САГ	1	100		1004	2	0.15	3.6	0. 0636174	200	10000	3000								

																				1325	Бензпирен) (54) Формальдегид ((Метаналь) (609)

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
006		Емкость для дизтоплива	1	200		1005	2	0.05	0.81	0.0015904	15	10000	3000							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (51
008		ППУА	1	100		1006	2	0.399	1.2	0.15	15	10000	3000							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
																				0301	Азота (IV) диоксид
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (58
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера IV) оксид) (516)
007		Сварочные работы	1	100		6500	2				15	10000	3000		1					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)
																				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелез триоксид, Железа оксид) (274)
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец) (IV) оксид) (327)
																				0301	Азота (IV) диоксид Азота диоксид) (4)
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия

																				гексафторалюминат) Фториды неорганические плох растворимые /в

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				2908	пересчете на фтор/(615) Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 шамот, цемент, пыль цементного производства - глин глинистый сланец, доменный шлак, песо клинкер, зола, кремнезем, зола угл казахстанских месторождений) (494

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Анализ аварийных ситуаций

При штатной эксплуатации производственные объекты не представляют опасности для населения и окружающей среды. Учитывая специфику производства, технологические процессы и проектные решения обеспечат высокую надежность и экологическую безопасность.

Потенциальные причины аварий

Возможные причины возникновения аварийных 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.

К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки и грозовые явления;

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, 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».

Планируемая деятельность в запланированных объемах и при выполнении технологических требований и требований по ТБ и ОЗ не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, и представлять опасности для населения ближайших жилых массивов 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.

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, и соответствующие им величины выбросов по предприятию в целом представлены в таблице 2.7.1

**Таблица 2.7.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение
Проект НДВ м/р СЗКК на 2027 год**

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.37852352	4.984155332	124.603883
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.0429559	0.804516	13.4086
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.07611968	0.019730221	0.39460442
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.009576	0.0000123528	0.0015441
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1.02180791111	4.862518211	1.6208394
0410	Метан (727*)				50		0.27964103111	4.670148555	0.09340297
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		11.5632	0.0147491428	0.00029498
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		4.2768	0.0055189	0.00018396
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.055872	0.000072058	0.00072058
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.017568	0.000023235	0.00011617
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.034648	0.000044802	0.00007467
	В С Е Г О :						17.7567120422	15.3614888096	140.124264
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2.7.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"
КРС на 6 ед скважин Северо-Западная Кызылкия

Код ЗВ	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.02316	0.00417	0.10425
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.001818	0.000327	0.327
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	2.963593332	4.589154	114.72885
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.480807664	0.7455984	12.42664
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.174853332	0.2274582	4.549164
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.352254932	2.3480088	46.960176
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.000042	0.00001065	0.00133125
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	5.637878666	6.039504	2.013168
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0015498	0.000279	0.0558
0344	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.001668	0.0003	0.01
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000002718	0.0000066	6.6
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.027860334	0.0480009	4.80009
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель		1			4	0.68733783	1.1609343	1.1609343

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2908	РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.001668	0.0003	0.003
	В С Е Г О :						12.354494608	15.16405185	193.740404

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)

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС

Определение величин выбросов загрязняющих веществ от оборудования проведено расчетными методами в соответствии с со следующими методическими документами:

- «Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Приложение 2 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө.
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
- "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008 г.
- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу выполнен по максимуму возможной работы производства. Фактические выбросы будут значительно меньше. Протоколы расчетов представлены в приложении 6.

2.9. Определение категории предприятия

Согласно статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан, объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня и риска такого воздействия подразделяются на четыре категории:

- 1) объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты I категории);
- 2) объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду (объекты II категории);
- 3) объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты III категории);
- 4) объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду (объекты IV категории).

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 для объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливаются следующие размеры СЗЗ в зависимости от классов опасности предприятия:

- 1) объекты I класса опасности с СЗЗ 1000 м и более;
- 2) объекты II класса опасности с СЗЗ от 500 м до 999 м;
- 3) объекты III класса опасности с СЗЗ от 300 м до 499 м;
- 4) объекты IV класса опасности с СЗЗ от 100 м до 299 м;
- 5) объекты V класса опасности с СЗЗ от 0 м до 99 м.

Месторождение Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 относится к 1 классу опасности.

Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, относится к **I категории**.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

3.1. Программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций выполнено по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). Программа согласована с ГГО им. А.И. Воейкова и в соответствии с «Инструкцией по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» разрешена Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды к применению в Республике Казахстан.

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

Расчеты величин концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на существующее положение; метеорологические характеристики, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосфере, карты-схемы с изолиниями расчетных концентраций (максимальных, на границе области воздействия) всех вредных веществ; нормативы НДВ для всех ингредиентов, загрязняющих атмосферу и другие разделы, соответствующие требуемому объему тома НДВ для всех ингредиентов, загрязняющих атмосферу, сроки их достижения и другие требуемые разделы, выполнены с использованием программы «Эра», версия 3.0.

Район несейсмичен. Рельеф местности ровный с перепадом высот не более 50 м на 1 км, следовательно, согласно [11] безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности - 1.

Значение коэффициента температурной стратификации А, соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальна, принимается равным 200 [11].

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1. - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

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, Т, °С	35.4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	-10.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	12.0
СВ	33.0
В	12.0
ЮВ	5.0
Ю	12.0
ЮЗ	7.0
З	10.0
СЗ	9.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	8.0

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

3.3. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «Эра») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года (зима, лето).

Расчет уровня загрязнения проводился на границе области воздействия. Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Селитебная зона вблизи территории месторождения отсутствует, постов наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в районе расположения месторождения нет, в связи с этим расчет рассеивания производился без учета фоновых концентраций.

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в таблице 3.3.1, таблица 3.3.2 необходимости расчета рассеивания предоставлена ниже. Протоколы расчетов рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферного воздуха представлены в приложении 6.

Таблица 3.3.1. Сводная таблица результатов расчетов величин приземных концентраций на сущ. положение

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Объект :0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия.
Вар.расч. :1 существующее положение (2027 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
<									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8959	0.662119	0.024490	нет расч.	нет расч.	7	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0700	0.052203	0.001679	нет расч.	нет расч.	6	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0453	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.1500000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	16.4341	14.32343	0.160412	нет расч.	нет расч.	72	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0737	0.053346	0.002872	нет расч.	нет расч.	7	5.0000000	4
0410	Метан (727*)	0.0069	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	7	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.1751	2.767327	0.030992	нет расч.	нет расч.	72	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.9573	1.705887	0.019105	нет расч.	нет расч.	72	30.0000000	-
0602	Бензол (64)	2.5570	2.228566	0.024958	нет расч.	нет расч.	72	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1.2060	1.051103	0.011772	нет расч.	нет расч.	72	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	0.7927	0.690866	0.007737	нет расч.	нет расч.	71	0.6000000	3

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) приведены в долях ПДК_{мр}.

Таблица 3.3.2. Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневе-шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе-ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.167017185	19.4	0.0431	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.0084	4	0.021	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.076038123	26.5	0.0191	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.009709	3.01	1.2136	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.859781232	23.9	0.0072	Нет
0410	Метан (727*)			50	0.118409531	7.61	0.0024	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	11.7238	3.01	0.2345	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	4.3362	3.01	0.1445	Да
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.056648	3.01	0.1888	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.017812	3.01	0.0891	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.035136	3.01	0.0586	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневе-шенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

По всем веществам и суммациям на границе зоны воздействия (1000 м) не оказывается существенного влияния (не превышают 1.0 ПДК), следовательно, величина выбросов этих веществ может быть принята в качестве НДВ. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения, предоставлен в таблице 3.6.

Оператором разработан план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, включающий в себя мероприятия по обеспечению прочности и герметичности технических аппаратов, запорно-регулирующей арматуры (ЗРА), фланцевых соединений (ФС) и соединений трубопроводов. Данные мероприятия позволят снизить выбросы смеси углеводородов предельных C1-C5 от запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) и фланцевых соединений (ФС) на 100 %. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлен в таблице 3.3.3.

Таблица 3.3.2 ПЛАН технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выброса на карте схеме	Значение выбросов				Сроки выполнения мероприятий, кв.,год		Затраты на реализацию мероприятий, тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окончание	капиталовлож.	основная деятельность
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Обеспечение прочности и герметичности техн. аппаратов. ЗРА. ФС и соед. Трубопроводов	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5	6001	0,1983	6,2526			1 кв 2027	4 кв 2027		
		6002	0,0194	0,6123						
		6003	0,0194	0,6123						
		6005	0,0194	0,6123						
		6006	0,0194	0,6123						
		6007	0,0194	0,6123						
		6008	0,0194	0,6123						
		6009	0,0194	0,6123						
		6010	0,0194	0,6123						

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		6011	0,0194	0,6123					
		6012	0,0194	0,6123					
		6014	0,0194	0,6123					
		6016	0,0194	0,6123					
		6017	0,0194	0,6123					
		6018	0,0194	0,6123					
		6019	0,0194	0,6123					
		6020	0,0194	0,6123					
		6021	0,0194	0,6123					
		6022	0,1983	6,2526					
		6024	0,0194	0,6123					
		6026	0,0194	0,6123					
		6028	0,0194	0,6123					
		6029	0,0194	0,6123					
		6030	0,0194	0,6123					
		6032	0,0194	0,6123					
		6033	0,0194	0,6123					
		6034	0,0194	0,6123					
		6035	0,0194	0,6123					
		6036	0,0194	0,6123					
		6037	0,0194	0,6123					
		6038	0,1983	6,2526					
		6039	0,0194	0,6123					
		6040	0,0194	0,6123					
		6041	0,0194	0,6123					
		6042	0,0194	0,6123					
		6043	0,0194	0,6123					
		6046	0,0194	0,6123					
		6047	0,0194	0,6123					
		6049	0,0194	0,6123					
		6050	0,0194	0,6123					
		6051	0,0194	0,6123					
		6052	0,0194	0,6123					
		6053	0,0194	0,6123					
		6054	0,0194	0,6123					
		6056	0,0194	0,6123					
		6059	0,0194	0,6123					
		6060	0,0194	0,6123					
		6061	0,0194	0,6123					
		6062	0,0194	0,6123					
		6063	0,0194	0,6123					
		6064	0,0194	0,6123					
		6065	0,0194	0,6123					
		6066	0,0194	0,6123					
		6067	0,0194	0,6123					
		6068	0,0194	0,6123					
		6069	0,0194	0,6123					
		6070	0,0194	0,6123					
		6071	0,0194	0,6123					
		6086	0,1983	6,2526					
		6087	0,1983	6,2526					
		6088	0,00406	0,1183					
		6089	0,0194	0,6123					
		6090	0,0194	0,6123					
		6091	0,0194	0,6123					
		6092	0,0194	0,6123					
		6093	0,0194	0,6123					
		6094	0,0194	0,6123					
		6095	0,01209	0,393					
		6096	0,01209	0,393					
		6097	0,004	0,11					
		6098	0,00201	0,0786					
		6099	0,00201	0,0786					
		6100	0,00201	0,0786					

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения
Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		6101	0,00201	0,0786						
		6102	0,00201	0,0786						
		6103	0,00201	0,0786						
		6104	0,00406	0,1183						
		6105	0,00406	0,1183						
		6106	0,00406	0,1183						
		6107	0,001209	0,0393						
		6108	0,001209	0,0393						
		6109	0,001209	0,0393						
		6110	0,00375	0,1183						
		6111	0,00124	0,03993						
		6112	0,00747	0,2322						
		6113	0,00747	0,2322						
		6114	0,001	0,054						
		6115	0,001	0,054						
В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:			2,25839	71,30339 642						

3.4. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Выполненные расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха показали возможность принятия выбросов и параметров источников выбросов в качестве предельно допустимых выбросов, на срок действия разработанного проекта или до ближайшего изменения технологического режима работы, переоснащения производства, увеличения объемов работ, строительство и эксплуатация новых объектов, в результате которых произойдет изменение количественного и качественного состава выбросов, увеличение источников загрязнения и как следствие изменение нормативов.

Нормативы выбросов предложены для каждого вредного вещества, загрязняющего окружающую среду. Предложения по нормативам выбросов по каждому загрязняющему веществу и источникам выбросов приведены в таблицах 3.7.

По ингредиентам, приземная концентрация которых не превышает значения ПДК, а также для ингредиентов, расчет приземных концентраций которых не целесообразен, предлагается установить нормативы на уровне фактических выбросов.

Таблица 3.4.1. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Проект НДВ м/р СЗКК на 2027 год

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.160412/0.001283		-987/ -159	0006		1.4	Дренажная емкость 2 м3 (скв 47э)
						0009		1.4	Дренажная емкость 2 м3 (скв 48 ш)
						0013		1.4	Дренажная емкость 2 м3 (скв 56 э)

Таблица 3.4.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Проект НДВ м/р СЗКК на 2027 год

Производство цех, участок		Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
			существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
Организованные источники									
ЗУ-1	0002	0,006816	0,212	0.014664	0.17744			2027	
ЗУ-1	0003	0,006816	0,212	0.014664	0.17744			2027	
ЗУ-2	0043	0,006816	0,212	0.014664	0.17744			2027	
ЗУ-2	0044	0,006816	0,212	0.014664	0.17744			2027	
ЗУ-4	0128	0,012912	0,4016	0.07264	1.444			2027	
ЗУ-6	0129	0,012912	0,4016	0.07264	1.444			2027	
ГУ-1	0074	0,114057185	0,029563622	0.11417952	0.029595332			2027	
ГУ-1	0103	0,010736	0,3376	0.020136	0.5568			2027	
ГУ-1	0104	0,010736	0,3376	0.020136	0.4176			2027	
ГУ-1	0105	0,003656	0,11504	0.020136	0.3824			2027	
Итого:		0,192273185	2,471003622	0.37852352	4.984155332				
Всего по загрязняющему веществу:		0,192273185	2,471003622	0.37852352	4.984155332				
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									
Организованные источники									
ЗУ-1	0002	0,0011076	0,03445	0.0023829	0.028834			2027	
ЗУ-1	0003	0,0011076	0,03445	0.0023829	0.028234			2027	
ЗУ-2	0043	0,0011076	0,03445	0.0023829	0.028834			2027	
ЗУ-2	0044	0,0011076	0,03445	0.0023829	0.028834			2027	
ЗУ-4	0128	0,0020982	0,06526	0.011804	0.23465			2027	
ЗУ-6	0129	0,0020982	0,06526	0.011804	0.23465			2027	

У-1	0103	0,0017446	0,05486	0.0032721	0.09048			2027
У-1	0104	0,0017446	0,05486	0.0032721	0.06786			2027
У-1	0105	0,0005941	0,018694	0.0032721	0.06214			2027
Итого:		0,0127101	0,396734	0.0429559	0.804516			
Всего по загрязняющему веществу:		0,0127101	0,396734	0.0429559	0.804516			
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
У-1	0074	0,076038123	0,019709082	0.07611968	0.019730221			2027
Итого:		0,076038123	0,019709082	0.07611968	0.019730221			
Всего по загрязняющему веществу:		0,076038123	0,019709082	0.07611968	0.019730221			
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
У-1	0004	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0078	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0120	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0122	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0140	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0142	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0143	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0144	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0145	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0146	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0147	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0148	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0149	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0159	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0160	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0161	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0162	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0163	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0164	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0165	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0166	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
У-1	0167	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

BY-1	0168	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-1	0169	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-1	0173	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-1	0191	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-1	0192	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-1	0194	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-1	0195	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0045	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0119	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0121	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0141	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0150	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0157	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0179	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0180	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0181	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0183	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0184	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0188	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0189	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0196	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-2	0197	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-4	0151	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-4	0155	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-4	0156	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-4	0185	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-4	0186	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-4	0187	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-6	0152	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-6	0158	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-6	0170	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-6	0172	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-6	0174	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
BY-6	0175	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

ВУ-6	0176	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
ВУ-6	0177	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
ВУ-6	0178	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
ВУ-6	0193	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
ВУ-6	0198	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
ВУ-6	0199	0,00013302	1,428E-07	0,00013302	1,428E-07			2027
ГУ-1	0153	0,00013302	0,000000714	0,00013302	0,000000714			2027
ГУ-1	0154	0,00013302	3,576E-07	0,00013302	3,576E-07			2027
ГУ-1	0190	0,00013302	0,000001428	0,00013302	0,000001428			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,000133	0,000001428	0,000133	0,000001428			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,000133	0,000001428	0,000133	0,000001428			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,000133	0,000001428	0,000133	0,000001428			2027
СКВ 103, 104, 105	0200	0,00013302	0,000001428	0,00013302	0,000001428			2027
СКВ 103, 104, 105	0201	0,00013302	0,000001428	0,00013302	0,000001428			2027
СКВ 103, 104, 105	0202	0,00013302	0,000001428	0,00013302	0,000001428			2027
СКВ 244,245	0207	0,00001488	5,30E-08	0,00001488	5,30E-08			2027
СКВ 244,245	0208	0,00001488	5,30E-08	0,00001488	5,30E-08			2027
СКВ 246	0209	0,0006618	0,00007764	0,0006618	0,00007764			2027
СКВ 247	0210	0,0006618	0,00007764	0,0006618	0,00007764			2027
Итого:		0,01079772	0,000175307	0,01079772	0,000175307			
Всего по загрязняющему веществу:		0,01079772	0,000175307	0,01079772	0,000175307			
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ВУ-1	0002	0,015916667	0,495072	0.02336111111	0.282576			2027
ВУ-1	0003	0,015916667	0,495072	0.02336111111	0.282576			2027
ВУ-2	0043	0,015916667	0,495072	0.02336111111	0.282576			2027
ВУ-2	0044	0,015916667	0,495072	0.02336111111	0.282576			2027
ВУ-4	0128	0,017888889	0,556416	0.0425	0.84456			2027
ВУ-6	0129	0,017888889	0,556416	0.0425	0.84456			2027
ГУ-1	0074	0,760381232	0,197090815	0.7611968	0.197302211			2027
ГУ-1	0103	0,02	0,628992	0.02738888889	0.757248			2027
ГУ-1	0104	0,02	0,628992	0.02738888889	0.567936			2027
ГУ-1	0105	0,011666667	0,366912	0.02738888889	0.520608			2027
Итого:		0,911492343	4,915106815	1.02180791111	4.862518211			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Всего по загрязняющему веществу:		0,911492343	4,915106815	1.02180791111	4.862518211			
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
ЗУ-1	0002	0,015916667	0,495072	0.02336111111	0.282576			2027
ЗУ-1	0003	0,015916667	0,495072	0.02336111111	0.282576			2027
ЗУ-2	0043	0,015916667	0,495072	0.02336111111	0.282576			2027
ЗУ-2	0044	0,015916667	0,495072	0.02336111111	0.282576			2027
ЗУ-4	0128	0,017888889	0,556416	0.0425	0.84456			2027
ЗУ-6	0129	0,017888889	0,556416	0.0425	0.84456			2027
ГУ-1	0074	0,019009531	0,00492727	0.01902992	0.004932555			2027
ГУ-1	0103	0,02	0,628992	0.02738888889	0.757248			2027
ГУ-1	0104	0,02	0,628992	0.02738888889	0.567936			2027
ГУ-1	0105	0,011666667	0,366912	0.02738888889	0.520608			2027
Итого:		0,170120642	4,72294327	0.27964103111	4.670148555			
Всего по загрязняющему веществу:		0,170120642	4,72294327	0.27964103111	4.670148555			
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
ЗУ-1	0004	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0078	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0120	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0122	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0140	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0142	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0143	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0144	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0145	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0146	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0147	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0148	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0149	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0159	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0160	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0161	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
ЗУ-1	0162	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

8Y-1	0163	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0164	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0165	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0166	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0167	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0168	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0169	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0173	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0191	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0192	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0194	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-1	0195	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0045	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0119	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0121	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0141	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0150	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0157	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0179	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0180	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0181	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0183	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0184	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0188	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0189	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0196	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-2	0197	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-4	0151	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-4	0155	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-4	0156	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-4	0185	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-4	0186	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-4	0187	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8Y-6	0152	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

8У-6	0158	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0170	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0172	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0174	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0175	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0176	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0177	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0178	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0193	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0198	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
8У-6	0199	0,16064382	0,000172455	0,16064382	0,000172455			2027
У-1	0153	0,16064382	0,000862274	0,16064382	0,000862274			2027
У-1	0154	0,16064382	0,000431862	0,16064382	0,000431862			2027
У-1	0190	0,16064382	0,001724548	0,16064382	0,001724548			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,1606	0,001725	0,1606	0,001725			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,1606	0,001725	0,1606	0,001725			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,1606	0,001725	0,1606	0,001725			2027
Скв 103, 104, 105	0200	0,16064382	0,001724548	0,16064382	0,001724548			2027
Скв 103, 104, 105	0201	0,16064382	0,001724548	0,16064382	0,001724548			2027
Скв 103, 104, 105	0202	0,16064382	0,001724548	0,16064382	0,001724548			2027
Скв 244,245	0207	0,01797008	6,40546E-05	0,01797008	6,40546E-05			2027
Скв 244,245	0208	0,01797008	6,40546E-05	0,01797008	6,40546E-05			2027
Скв 246	0209	0,7992338	0,09376324	0,7992338	0,09376324			2027
Скв 247	0210	0,7992338	0,09376324	0,7992338	0,09376324			2027
Итого:		13,03998752	0,211714114	13,03998752	0,211714114			
Всего по загрязняющему веществу:		13,03998752	0,211714114	13,03998752	0,211714114			
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Организованные источники								
8У-1	0004	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8У-1	0078	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8У-1	0120	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8У-1	0122	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8У-1	0140	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8У-1	0142	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

8Y-1	0143	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0144	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0145	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0146	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0147	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0148	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0149	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0159	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0160	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0161	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0162	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0163	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0164	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0165	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0166	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0167	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0168	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0169	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0173	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0191	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0192	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0194	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-1	0195	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0045	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0119	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0121	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0141	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0150	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0157	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0179	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0180	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0181	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0183	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
8Y-2	0184	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

BY-2	0188	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-2	0189	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-2	0196	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-2	0197	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-4	0151	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-4	0155	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-4	0156	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-4	0185	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-4	0186	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-4	0187	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0152	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0158	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0170	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0172	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0174	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0175	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0176	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0177	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0178	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0193	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0198	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-6	0199	0,0594156	0,000063784	0,0594156	0,000063784			2027
BY-1	0153	0,0594156	0,00031892	0,0594156	0,00031892			2027
BY-1	0154	0,0594156	0,000159728	0,0594156	0,000159728			2027
BY-1	0190	0,0594156	0,00063784	0,0594156	0,00063784			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,0594	0,000638	0,0594	0,000638			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,0594	0,000638	0,0594	0,000638			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,0594	0,000638	0,0594	0,000638			2027
СКВ 103, 104, 105	0200	0,0594156	0,00063784	0,0594156	0,00063784			2027
СКВ 103, 104, 105	0201	0,0594156	0,00063784	0,0594156	0,00063784			2027
СКВ 103, 104, 105	0202	0,0594156	0,00063784	0,0594156	0,00063784			2027
СКВ 244,245	0207	0,0066464	2,36912E-05	0,0066464	2,36912E-05			2027
СКВ 244,245	0208	0,0066464	2,36912E-05	0,0066464	2,36912E-05			
СКВ 246	0209	0,295604	0,0346792	0,295604	0,0346792			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

СКВ 247	0210	0,295604	0,0346792	0,295604	0,0346792			
Итого:		4,8229616	0,078304398	4,8229616	0,078304398			
Всего по загрязняющему веществу:		4,8229616	0,078304398	4,8229616	0,078304398			
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
ЗУ-1	0004	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0078	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0120	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0122	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0140	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0142	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0143	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0144	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0145	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0146	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0147	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0148	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0149	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0159	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0160	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0161	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0162	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0163	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0164	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0165	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0166	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0167	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0168	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0169	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0173	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0191	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0192	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0194	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
ЗУ-1	0195	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

BY-2	0045	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0119	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0121	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0141	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0150	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0157	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0179	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0180	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0181	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0183	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0184	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0188	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0189	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0196	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-2	0197	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-4	0151	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-4	0155	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-4	0156	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-4	0185	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-4	0186	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-4	0187	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0152	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0158	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0170	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0172	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0174	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0175	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0176	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0177	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0178	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0193	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0198	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-6	0199	0,00077595	0,000000833	0,00077595	0,000000833			2027
BY-1	0153	0,00077595	0,000004165	0,00077595	0,000004165			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

У-1	0154	0,00077595	0,000002086	0,00077595	0,000002086			2027
У-1	0190	0,00077595	0,00000833	0,00077595	0,00000833			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,000776	0,00000833	0,000776	0,00000833			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,000776	0,00000833	0,000776	0,00000833			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,000776	0,00000833	0,000776	0,00000833			2027
Скв 103, 104, 105	0200	0,00077595	0,00000833	0,00077595	0,00000833			2027
Скв 103, 104, 105	0201	0,00077595	0,00000833	0,00077595	0,00000833			2027
Скв 103, 104, 105	0202	0,00077595	0,00000833	0,00077595	0,00000833			2027
Скв 244,245	0207	0,0000868	3,094E-07	0,0000868	3,094E-07			2027
Скв 244,245	0208	0,0000868	3,094E-07	0,0000868	3,094E-07			
Скв 246	0209	0,0038605	0,0004529	0,0038605	0,0004529			
Скв 247	0210	0,0038605	0,0004529	0,0038605	0,0004529			
Итого:		0,0629872	0,001022626	0,0629872	0,001022626			
Всего по загрязняющему веществу:		0,0629872	0,001022626	0,0629872	0,001022626			

0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Организованные источники

У-1	0004	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0078	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0120	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0122	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0140	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0142	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0143	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0144	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0145	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0146	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0147	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0148	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0149	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0159	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0160	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0161	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0162	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
У-1	0163	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

BY-1	0164	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0165	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0166	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0167	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0168	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0169	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0173	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0191	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0192	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0194	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-1	0195	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0045	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0119	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0121	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0141	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0150	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0157	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0179	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0180	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0181	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0183	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0184	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0188	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0189	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0196	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-2	0197	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-4	0151	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-4	0155	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-4	0156	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-4	0185	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-4	0186	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-4	0187	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-6	0152	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
BY-6	0158	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

ЗУ-6	0170	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0172	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0174	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0175	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0176	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0177	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0178	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0193	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0198	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-6	0199	0,00024387	2,618E-07	0,00024387	2,618E-07			2027
ЗУ-1	0153	0,00024387	0,000001309	0,00024387	0,000001309			2027
ЗУ-1	0154	0,00024387	6,556E-07	0,00024387	6,556E-07			2027
ЗУ-1	0190	0,00024387	0,000002618	0,00024387	0,000002618			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,000244	0,00000262	0,000244	0,00000262			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,000244	0,00000262	0,000244	0,00000262			2027
Скв 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,000244	0,00000262	0,000244	0,00000262			2027
Скв 103, 104, 105	0200	0,00024387	0,000002618	0,00024387	0,000002618			2027
Скв 103, 104, 105	0201	0,00024387	0,000002618	0,00024387	0,000002618			2027
Скв 103, 104, 105	0202	0,00024387	0,000002618	0,00024387	0,000002618			2027
Скв 244,245	0207	0,00002728	9,72E-08	0,00002728	9,72E-08			2027
Скв 244,245	0208	0,00002728	9,72E-08	0,00002728	9,72E-08			2027
Скв 246	0209	0,0012133	0,00014234	0,0012133	0,00014234			2027
Скв 247	0210	0,0012133	0,00014234	0,0012133	0,00014234			2027
Итого:		0,01979632	0,000321403	0,01979632	0,000321403			
Всего по загрязняющему веществу:		0,01979632	0,000321403	0,01979632	0,000321403			
0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
ЗУ-1	0004	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
ЗУ-1	0078	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
ЗУ-1	0120	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
ЗУ-1	0122	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
ЗУ-1	0140	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
ЗУ-1	0142	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
ЗУ-1	0143	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

BY-1	0144	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0145	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0146	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0147	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0148	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0149	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0159	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0160	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0161	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0162	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0163	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0164	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0165	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0166	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0167	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0168	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0169	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0173	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0191	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0192	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0194	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-1	0195	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0045	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0119	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0121	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0141	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0150	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0157	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0179	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0180	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0181	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0183	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0184	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0188	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

BY-2	0189	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0196	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-2	0197	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-4	0151	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-4	0155	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-4	0156	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-4	0185	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-4	0186	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-4	0187	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0152	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0158	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0170	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0172	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0174	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0175	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0176	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0177	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0178	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0193	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0198	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
BY-6	0199	0,00048774	5,236E-07	0,00048774	5,236E-07			2027
Y-1	0153	0,00048774	0,000002618	0,00048774	0,000002618			2027
Y-1	0154	0,00048774	1,3112E-06	0,00048774	1,3112E-06			2027
Y-1	0190	0,00048774	0,000005236	0,00048774	0,000005236			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0203	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0204	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524			2027
СКВ 243, 250, 220, 213, 217	0205	0,000488	0,000000524	0,000488	0,000000524			2027
СКВ 103, 104, 105	0200	0,00048774	0,000005236	0,00048774	0,000005236			2027
СКВ 103, 104, 105	0201	0,00048774	0,000005236	0,00048774	0,000005236			2027
СКВ 103, 104, 105	0202	0,00048774	0,000005236	0,00048774	0,000005236			2027
СКВ 244,245	0207	0,00005456	1,9448E-07	0,00005456	1,9448E-07			2027
СКВ 244,245	0208	0,00005456	1,9448E-07	0,00005456	1,9448E-07			2027
СКВ 246	0209	0,0395012	0,000614162	0,0395012	0,000614162			2027
СКВ 247	0210	0,0395012	0,000614162	0,0395012	0,000614162			2027

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Итого:		0,0395012	0,000614162	0,0395012	0,000614162			
Всего по загрязняющему веществу:		0,0395012	0,000614162	0,0395012	0,000614162			
Всего по объекту:		19,35875739	12,8176633	17.7567120422	15.3614888096			
Из них:								
Итого по организованным источникам:		19,3587573933	12,817663295	17.7567120422	15.3614888096			
В том числе факелы При пуско-наладке (V6)								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0074	0.02	0.7611968	0.02	0.7611968			2027
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0074	0.003	0.11417952	0.003	0.11417952			2027
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0074	0.0005	0.01902992	0.0005	0.01902992			2027
**0410, Метан (727*)								
	0074	0.002	0.07611968	0.002	0.07611968			2027
В том числе факелы При ППР (V8)								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0074							2027
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0074							2027
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0074							2027
**0410, Метан (727*)								
	0074							2027
Итого по неорганизованным источникам:								

	0.7611968
	0.11417952
	0.01902992
	0.07611968

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Таблица 3.4.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

КРС мр СЗКК на 2027 год 6 ед скважин

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
КРС	6500	0,02316	0,00417	0,02316	0,00417			2027
Итого:		0,02316	0,00417	0,02316	0,00417			
Всего по загрязняющему веществу:		0,00386	0,00386	0,02316	0,02316			
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
КРС	6500	0.001818	0.000327	0.001818	0.000327			2027
Итого:		0.001818	0.000327	0.001818	0.000327			
Всего по загрязняющему веществу:		0.001818	0,001818	0.001818	0.001818			
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.768	1.536	0.768	1.536			2027
КРС	1001	0.4644	0.3342	0.4644	0.3342			2027
КРС	1002	0.768	1.536	0.768	1.536			2027
КРС	1003	0.511999998	0.768	0.511999998	0.768			2027
КРС	1004	0.384533334	0.4128	0.384533334	0.4128			2027
КРС	1006	-	-	0.06216	0.001344			2027
Итого:		2,897933332	4,587	2.959093332	4.588344			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Неорганизованные источники								
КРС	6500	0,0045	0,00081	0,0045	0,00081			2027
Итого:		0,0045	0,00081	0,0045	0,00081			
Всего по загрязняющему веществу:		2,902433332	2,902433332	4,58781	4,58781			
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.1248	0.2496	0.1248	0.2496			2027
КРС	1001	0.07542	0.0543	0.07542	0.0543			2027
КРС	1002	0.1248	0.2496	0.1248	0.2496			2027
КРС	1003	0.0832	0.1248	0.0832	0.1248			2027
КРС	1004	0.062486664	0.06708	0.062486664	0.06708			2027
КРС	1006	-	-	0.010101	0.0002184			2027
Итого:		0,470706664	0,74538	0.480807664	0.7455984			
Всего по загрязняющему веществу:		0,470706664	0,470706664	0.480807664	0.7455984			
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.035715	0.0685716	0.035715	0.0685716			2027
КРС	1001	0.0417	0.03	0.0417	0.03			2027
КРС	1002	0.035715	0.0685716	0.035715	0.0685716			2027
КРС	1003	0.023809998	0.0342858	0.023809998	0.0342858			2027
КРС	1004	0.023333334	0.0257142	0.023333334	0.0257142			2027
КРС	1006	-	-	0.01458	0.000315			2027
Итого:		0,160273332	0,2271432	0.174853332	0.2274582			
Всего по загрязняющему веществу:		0,160273332	0,160273332	0.174853332	0.2274582			
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
КРС	1000	0.3	0.6	0.3	0.6			2027
КРС	1001	0.981	0.7056	0.981	0.7056			2027
КРС	1002	0.4	0.6	0.4	0.6			2027
КРС	1003	0.199999998	0.3	0.199999998	0.3			2027
КРС	1004	0.128333334	0.135	0.128333334	0.135			2027
				0.3429216	0.0074088			2027
Итого:		2,009333332	2,3406	2.352254932	2.3480088			
Всего по загрязняющему веществу:		2,009333332	2,3406	2.352254932	2.3480088			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1005	0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065			2027
Итого:		0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065			
Всего по загрязняющему веществу:		0.000042	0.00001065	0.000042	0.00001065			
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1000	0.775	1.56	0.775	1.56			2027
КРС	1001	2.3184	1.668	2.3184	1.668			2027
КРС	1002	0.775	1.56	0.775	1.56			2027
КРС	1003	0.516666666	0.78	0.516666666	0.78			2027
КРС	1004	0.42	0.45	0.42	0.45			2027
				0.810648	0.017514			
Итого:		4,805066666	6,018	5.615714666	6.035514			
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								
КРС	6500	0.022164	0.00399	0.022164	0.00399			2027
Итого:		0.022164	0.00399	0.022164	0.00399			
Всего по загрязняющему веществу:		0.022164	0.00399	0.022164	0.00399			
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
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								
КРС	6500	0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279			2027
Итого:		0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279			
Всего по загрязняющему веществу:		0.0015498	0.000279	0.0015498	0.000279			
0344, Фториды неорганические плохо растворимые (615)								
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								
КРС	6500	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003			2027
Итого:		0.001668	0.0003	0.001668	0.0003			
Всего по загрязняющему веществу:		0.001668	0.0003	0.001668	0.0003			
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1000	0.000000858	0.0000024	0.000000858	0.0000024			2027
КРС	1002	0.000000858	0.0000024	0.000000858	0.0000024			2027
КРС	1003	0.000000057	0.0000012	0.000000057	0.0000012			2027
КРС	1004	0.000000432	0.0000006	0.000000432	0.0000006			2027
Итого:		0,000002718	0,0000066	0,000002718	0,0000066			

Всего по загрязняющему веществу:		0,000002718	0,0000066	0,000002718	0,0000066			
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								
КРС	1000	0.0085725	0.0171432	0.0085725	0.0171432			2027
КРС	1002	0.0085725	0.0171432	0.0085725	0.0171432			2027
КРС	1003	0.005715	0.0085716	0.005715	0.0085716			2027
КРС	1004	0.119999832	0.1285713	0.119999832	0.1285713			2027
Итого:		0,142859832	0,1714293	0,142859832	0,1714293			
Всего по загрязняющему веществу:		0,142859832	0,1714293	0,142859832	0,1714293			
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1000	0.2071425	0.4114284	0.2071425	0.4114284			2027
КРС	1002	0.2071425	0.4114284	0.2071425	0.4114284			2027
КРС	1003	0.138094998	0.2057142	0.138094998	0.2057142			2027
КРС	1004	0.119999832	0.1285713	0.119999832	0.1285713			2027
КРС	1005	0.014958	0.003792	0.014958	0.003792			2027
Итого:		0,68733783	1,1571423	0,68733783	1,1571423			
Всего по загрязняющему веществу:		0,68733783	1,1571423	0,68733783	1,1571423			
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)								
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								
КРС	6500	0.001668	0.0003	0.001668	0.0003			2027
Итого:		0.001668	0.0003	0.001668	0.0003			
Всего по загрязняющему веществу:		0.001668	0.0003	0.001668	0.0003			
Всего по объекту:		11,114084008	15,13725165	12.354494608	15.16405185			
Из них:								
Итого по организованным источникам:		11.057556208	15.12707565	12.297966808	15.15387585			
Итого по неорганизованным источникам:		0.0565278	0.010176	0.0565278	0.010176			

3.5. Уточнение границ области воздействия объекта

3.5.1. Данные о пределах области воздействия

Областью воздействия является территория, подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Месторождение располагается в Кызылординской и Карагандинской областях. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне.

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск).

В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86).

При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха:

- максимально-разовые предельно допустимые концентрации (ПДК м.р.);
- ориентировочные безопасные уровни воздействия – ОБУВ.

При моделировании рассеивания приняты расчетные прямоугольники со следующими параметрами:

№	Производственная площадка	Параметры прямоугольника		
		ширина (м)	высота (м)	шаг (м)
1	Месторождение Северо-Западный Кызылкия	8000	8000	500

Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций этих веществ вносят основные источники скважины.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ отходящих от источников выбросов предприятия представлен в приложении 6.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Кольжан» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

3.5.2. Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия

Наиболее распространенными факторами физического воздействия на атмосферный воздух, являются шум, вибрация и электромагнитное излучение.

В период работы предприятия кратковременное шумовое и вибрационное воздействие на окружающую среду будет только от работ механизмов и машин.

Шумовое и вибрационное воздействие будет минимальным для окружающей среды и отсутствует для населения.

Работа производится на существующей площадке и проходит вне населенных пунктов, по открытой местности.

Так как все оборудование и техника проходит ежегодный технический контроль, и допускается к работе в случае положительного результата контроля, следовательно, уровни шума и вибрации на рабочих местах не превысят допустимые значения.

Дорожные машины и оборудование должны находиться на объекте только на протяжении периода производства соответствующих работ. Параметры применяемых машин и оборудование в части отработанных газов, шума, вибрации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия изготовителя.

3.5.3. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей

Ситуационная карта-схема расположения предприятия с обозначенной на ней санитарно-защитной зоной по совокупности факторов представлена в приложении 4.

Результаты расчета рассеяния вредных веществ в атмосфере, уровня шумового воздействия, а также определение степени влияния других физических воздействий, позволяют сделать вывод о достаточности существующей нормативной санитарно-защитной зоны.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

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

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях разработаны в соответствии с Приложением 40 к приказу Министра ООС РК от 29 ноября 2010 года № 298 и предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу в периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны Гидрометцентра о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет Филиал Казгидромета. Контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областное управление экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов. Настоящим проектом предусматривается разработка мероприятий для источников, дающих наибольший вклад в общую сумму загрязнения атмосферы.

С учетом прогноза НМУ предприятия разрабатывают мероприятия по трем режимам работы:

- организационно-технические, которые могут быть быстро осуществлены, не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия (первый режим);

- мероприятия, связанные с временным сокращением производительности предприятия, прекращением отдельных операций и работ (второй, третий режимы).

Согласно «Методики по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, имеющие стационарные источники выбросов, расположенные в населенных пунктах, где подразделениями «Казгидромета» проводятся прогнозирование НМУ.

В связи с отсутствием постов «Казгидромета» по прогнозированию НМУ в зоне воздействия объекта, разработка мероприятий по кратковременному снижению выбросов на период наступления НМУ в районе размещения месторождения нецелесообразна.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно РНД 211.3.01.06-97 «Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы». Алматы, 1997 [11] контроль за соблюдением нормативов НДВ включает определение массы выбросов вредных веществ в единицу времени от данного источника загрязнения и сравнение этих показателей с установленными величинами норматива, проверку плана мероприятий по достижению НДВ и эффективности эксплуатации очистных установок.

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов представлен в таблице 5.1.1.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ осуществляется силами предприятия либо сторонней организацией, привлекаемой на договорных началах, и проводится на специально оборудованных точках контроля на источниках выбросов.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на главного инженера предприятия. Результаты контроля включаются в технические отчеты предприятия, отчет по форме 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

Таблица 5.1.1. П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на существующее положение
Проект НДВ м/р СЗКК на 2027 год

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Печь DWELL на ЗУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.014664	153.511319		
0002	Печь DWELL на ЗУ-1	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0023829	24.9455894		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02336111111	244.55776		
		Метан (727*)		0.02336111111	244.55776		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.014664	175.578571		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0023829	28.5315179		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000133	1.59246795		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02336111111	279.712938		
		Метан (727*)		0.02336111111	279.712938		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.1606	1922.93498		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.0594	711.222527		
0004	Печь DWELL на ЗУ-2	Бензол (64)		0.000776	9.29139194		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.000244	2.92152015		
		Метилбензол (349)		0.000488	5.84304029		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.014664	175.578571		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0023829	28.5315179		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02336111111	279.712938		
		Метан (727*)		0.02336111111	279.712938		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.014664	175.578571		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0023829	28.5315179		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02336111111	279.712938		
0005	Печь DWELL на ЗУ-2	Метан (727*)		0.02336111111	279.712938		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.014664	175.578571		

1	2	3	5	6	7	8	9
0006	Дренажная емкость 2 м3 (скв 47э)	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0023829 0.02336111111 0.02336111111 0.000133	28.5315179 279.712938 279.712938 3.40275971	Силами предприятия Силами предприятия Силами предприятия Силами предприятия Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877		
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569		
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138		
0007	Факельная установка на ГУ-1 (при пуско-наладке V6)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)		0.11417952 0.07611968 0.7611968	292.256772 194.837848 1948.37848		
0009	Дренажная емкость 2 м3 (скв 48 ш)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01902992 0.000133	48.709462 3.40275971	Аккредитованная лаборатория Силами предприятия Силами предприятия Силами предприятия	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877		
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569		

1	2	3	5	6	7	8	9
0010	Печь DWELL на ГУ-1	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (		0.020136	93.8303821		

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0011	Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0032721	15.2474371		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02738888889	127.627628		
		Метан (727*)		0.02738888889	127.627628		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.020136	93.8303821		
0012	Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0032721	15.2474371		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02738888889	127.627628		
		Метан (727*)		0.02738888889	127.627628		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.020136	93.8303821		
0013	Дренажная емкость 2 м3 (скв 56 э)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0032721	15.2474371		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.02738888889	127.627628		
		Метан (727*)		0.02738888889	127.627628		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитован ная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитован ная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитован ная	0002

1	2	3	5	6	7	8	9
0014	Дренажная емкость 2 м3 (скв 54 ш)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	лаборатория Аккредитован ная	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	лаборатория Аккредитован ная лаборатория	0002

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0015	Дренажная емкость 2 м3 (скв 120 э)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	0002
0016	Дренажная емкость 2 м3 (скв 55 э)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	0002

1	2	3	5	6	7	8	9
	м3 (скв 55 э)					ная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	0002

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0017	Печь АНМ на ЗУ-4	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000488	12.4853138		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.07264	417.898338		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.011804	67.9084799		
0018	Печь АНМ на ЗУ-6	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0.0425	244.502745		
		Метан (727*)		0.0425	244.502745		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.07264	569.356596		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.011804	92.5204469		
0019	Дренажная емкость 2 м3 (скв 120 э)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0.0425	333.117502		
		Метан (727*)		0.0425	333.117502		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	3.40275971		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1606	4108.89631		

1	2	3	5	6	7	8	9
0020	Дренажная емкость 2 м3 (скв 121 э)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория Силами предприятия Силами предприятия Силами предприятия Силами предприятия Силами предприятия Силами предприятия	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000776	19.8536957		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000244	6.2426569		
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000488	12.4853138		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	3.40275971		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1606	4108.89631		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0594	1519.72877		

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0021	Дренажная емкость 2 м3 (скв 109 ш)	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.22553264	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	3894.89129	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1440.57623	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	18.8196491	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	5.91751852	Силами предприятия	
0022	Дренажная емкость 2 м3 (скв 110 э)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	11.835037	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.22553264	Силами предприятия	

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	5	6	7	8	9
0023	Дренажная емкость 2 м3 (скв 112 э)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	3894.89129	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1440.57623	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	18.8196491	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	5.91751852	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	11.835037	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0024	Дренажная емкость 2 м3 (скв 117 ш)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
0025	Дренажная емкость 2 м3 (скв 118 э)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	

1	2	3	5	6	7	8	9
0026	Дренажная емкость 2 м3 (скв 202 э)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами	0002 ная лаборатория
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	предприятия Силами	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия Силами	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия Силами	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	предприятия Силами	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	предприятия Силами	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия Силами	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0027	Дренажная емкость 2 м3 (скв 203 ш)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	0002

1	2	3	5	6	7	8	9
0028	Дренажная емкость 8 м3	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
0029	Дренажная емкость 8 м3	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	0002

1	2	3	5	6	7	8	9
0030	Дренажная емкость 8 м3	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
0031	Дренажная емкость 8 м3	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	0002

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	0002
0032	Дренажная емкость 20 м3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	0002

1	2	3	5	6	7	8	9
0033	Дренажная емкость 12,5 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
0034	Дренажная емкость 2 м3 (скв 123 э)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		(1503*)				предприятия	
1	2	3	5	6	7	8	9
0035	Дренажная емкость 2 м3 (скв 128)	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
0036	Дренажная емкость 2 м3 (скв 163 э)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		изомеров) (203)				ная	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0037	Дренажная емкость 2 м3 (скв 200 ш)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	лаборатория Аккредитованная	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	лаборатория Силами	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	предприятия Силами	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия Силами	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия Силами	
0038	Дренажная емкость 2 м3 (скв 206 э)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	предприятия Силами	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
0039	Дренажная емкость 2 м3 (скв 209 ш)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	лаборатория Силами	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	предприятия Силами	

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	5	6	7	8	9
	м3 (скв 209 ш)						
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	предприятия Силами	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0040	Дренажная емкость 2 м3 (скв 210 ш)	(1503*) Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
0041	Дренажная емкость 2 м3 (скв 212 э)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	

1	2	3	5	6	7	8	9
0042	Дренажная емкость 2 м3 (скв 220 э)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0043	Дренажная емкость 2 м3 (скв 40)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
0044	Дренажная емкость 2 м3 (скв 208)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	

1	2	3	5	6	7	8	9
0045	Дренажная емкость 2 м3 (скв 57)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	предприятия Силами	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия Силами	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия Силами	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	предприятия Силами	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0046	Дренажная емкость 2 м3 (скв 107)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	предприятия Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
0047	Дренажная емкость 2 м3 (скв 205)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	

1	2	3	5	6	7	8	9
0048	Дренажная емкость 2 м3 (скв 207)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	лаборатория Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0049	Дренажная емкость 2 м3 (скв 216 ш)	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	лаборатория Аккредитованная	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	лаборатория Аккредитованная	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	лаборатория Аккредитованная	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	лаборатория Аккредитованная	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	лаборатория Аккредитованная	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	лаборатория Аккредитованная	

1	2	3	5	6	7	8	9
0050	Дренажная емкость 2 м3 (скв 223 э)	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0051	Дренажная емкость 2 м3 (скв 225 э)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	лаборатория Аккредитованная
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	лаборатория Аккредитованная
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	лаборатория Аккредитованная
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	лаборатория Силами
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия Силами
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	предприятия Силами

1	2	3	5	6	7	8	9
0052	Дренажная емкость 2 м3 (скв 211)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	предприятия Силами	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия Силами	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия Аккредитованная	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	лаборатория Аккредитованная	
0053	Дренажная емкость 2 м3 (скв 215)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	лаборатория Аккредитованная	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	лаборатория Аккредитованная	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	лаборатория Аккредитованная	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0054	Дренажная емкость 2 м3 (скв 221)	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория

1	2	3	5	6	7	8	9
0055	Дренажная емкость 2 м3 (скв 224)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
						лаборатория	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0056	Дренажная емкость 2 м3 (скв 227)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами

1	2	3	5	6	7	8	9
0057	Дренажная емкость 2 м3 (скв 114 ш)	(1503*) Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия Силами	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия Силами	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	предприятия Силами	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
0058	Дренажная емкость 2 м3 (скв 229 э)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	предприятия Силами	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия Силами	
						предприятия	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000488	12.4853138	Силами	

1	2	3	5	6	7	8	9
0059	Дренажная емкость 2 м3 (скв 230 э)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	3.40275971	предприятия Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
0060	Дренажная емкость 2 м3 (скв 231 э)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
0061	Дренажная емкость 2 м3 (скв 235 э)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0062	Дренажная емкость 2 м3 (скв 236 э)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
0063	Дренажная емкость 2 м3 (скв 252)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
0064	Дренажная емкость 2 м3 (скв 127)	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами	

1	2	3	5	6	7	8	9
		изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	предприятия Силами предприятия	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0065	Дренажная емкость 2 м3 (скв 130)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
0066	Дренажная емкость 2 м3 (скв 237 э)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	

1	2	3	5	6	7	8	9
0067	Дренажная емкость 2 м3 (скв 238 э)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0068	Дренажная емкость 63 м3	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
0069	Дренажная емкость 2 м3 (скв 103 ш)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	Силами предприятия
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами	

1	2	3	5	6	7	8	9
0070	Дренажная емкость 2 м3 (скв 104 ш)	(1502*)				предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0071	Дренажная емкость 2 м3 (скв 105 э)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	лаборатория Аккредитованная	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	лаборатория Аккредитованная	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	лаборатория Аккредитованная	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	лаборатория Аккредитованная	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт			лаборатория Силами	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	предприятия Силами	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия Силами	
1	2	3	5	6	7	8	9
0072	Дренажная емкость 2 м3 (скв 239)	изомеров) (203)				предприятия Силами	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	предприятия Силами	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	лаборатория Аккредитованная	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	лаборатория Аккредитованная	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	лаборатория Аккредитованная	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	лаборатория Аккредитованная	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0073	Дренажная емкость 2 м3 (скв 113)	изомеров) (203)				ная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитован	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	ная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитован	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	ная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	

1	2	3	5	6	7	8	9
0074	Дренажная емкость 2 м3 (скв 33)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитован	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	ная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитован	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	ная лаборатория	
0075	Дренажная емкость 2 м3 (скв 228)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитован	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	ная лаборатория	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0076	Дренажная емкость 2 м3 (скв 218)	(1502*)				ная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Аккредитованная лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами	

1	2	3	5	6	7	8	9
0077	Дренажная емкость 2 м3 (скв 240)	(1502*)				предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Аккредитованная лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Аккредитованная лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0078	Дренажная емкость	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами	

1	2	3	5	6	7	8	9
0079	Дренажная емкость	изомеров) (203)				предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
0080	Дренажная емкость	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
0081	Дренажная емкость	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	предприятия Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	

1	2	3	5	6	7	8	9
0082	Дренажная емкость	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
0083	Дренажная емкость	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами предприятия	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	Силами предприятия	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Силами предприятия	
0084	Дренажная емкость	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000133	3.40275971	Силами предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1606	4108.89631	Силами предприятия	

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0594	1519.72877	Силами предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000776	19.8536957	Силами	

1	2	3	5	6	7	8	9
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000244	6.2426569	предприятия Аккредитованная лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000488	12.4853138	Аккредитованная лаборатория	

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

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

0208	Скв 244,245	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00001488	0,3608725	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01797008	435,813685	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0066464	161,189715	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000868	2,10508956	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00002728	0,66159958	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00005456	1,32319915	Аккредитованная лаборатория	0002
0209	Скв 246, 247	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0006618	8,86979178	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,7992338	10711,7519	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,295604	3961,84033	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0038605	51,740452	Аккредитованная лаборатория	0002

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0012133	16,2612849	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0024266	32,5225699	Аккредитованная лаборатория	0002
0210	Скв 246, 247	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0006618	8,86979178	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,7992338	10711,7519	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,295604	3961,84033	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0038605	51,740452	Аккредитованная лаборатория	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0012133	16,2612849	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0024266	32,5225699	Аккредитованная лаборатория	0002
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

Таблица 5.1.1. П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на существующее положение

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

КРС Северо-Западная Кызылкия

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1000	УПА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.768	5417.15684	Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.1248	880.287987		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.035715	251.918954		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.3	2116.07689		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.775	5466.53197		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000858	0.00605198		
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.0085725	60.4668972		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.2071425	1461.09819		
1001	ЦА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.4644	3275.68703		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.07542	531.981731		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.0417	294.134688		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.981	6919.57144		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2.3184	16353.0422		

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

1002	АДПМ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.768	5417.15684		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.1248	880.287987		

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	5	6	7	8	9
1003	АДПМ	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.035715	251.918954		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.4	2821.43586		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.775	5466.53197		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000858	0.00605198		
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.0085725	60.4668972		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.2071425	1461.09819		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.511999998	13944.1658		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.0832	2265.92695		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.023809998	648.458126		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.199999998	5446.93972		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.516666666	14071.2611		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000057	0.01552378		
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.005715	155.646304		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.138094998	3760.97569		
1004	САГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.384533334	10472.6496		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.062486664	1701.80548		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.023333334	635.476325		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/ квартал	0.128333334	3495.11971		

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.42	11438.5735		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.000000432	0.01176539		
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.005000334	136.182591		
	Формальдегид (Метаналь) (609)					

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	5	6	7	8	9
1005	Емкость для дизтоплива	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.119999832	3268.15929		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000042	27.8594645		
1006	ППУА	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.014958	9921.94928		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.06216	437.169231		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.010101	71.04		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.01458	102.540659		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.3429216	2411.75631		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.810648	5701.26066		
6500	Сварочные работы	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0.02316			
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0.001818			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.0045			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.022164			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.0015498			
	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в	1 раз/ кварт	0.001668			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	5	6	7	8	9
		пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70–20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.001668			

6. ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

Согласно Экологическому Кодексу РК для каждого предприятия органами охраны природы устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе НДВ.

На период достижения НДВ устанавливаются лимиты природопользования с учетом экологической обстановки в регионе, видов используемого сырья, технического уровня, применяемого природоохранного оборудования, проектных показателей и особенностей технологического режима работы предприятия, а также уровня фонового загрязнения окружающей среды. В случае достижения предприятием норм НДВ, лимит выбросов загрязняющих веществ на последующие годы устанавливаются на уровне НДВ и не меняется до их очередного пересмотра.

Согласно п. 1 ст. 573 Налогового Кодекса РК «Плата за негативное воздействие на окружающую среду (далее по тексту настоящего параграфа – плата) взимается за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (эмиссии в окружающую среду), размещение серы в открытом виде на серных картах и захоронение отходов, осуществляемые на основании соответствующего экологического разрешения и декларации о воздействии на окружающую среду в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан».

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан.
2. ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями».
3. СНиП РК 2.04-01-2010 Строительная климатология. Астана, 2010.
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утверждены Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2017 года № 168.
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
7. «Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Приложение 2 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221–Ө.
8. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
9. "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008 г.
10. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Исходные данные

**Исходные данные
для разработки проекта нормативов допустимых выбросов
(НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для
месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО
«Кольжан» на 2027 год**

Наименование предприятия: ТОО «Кольжан».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

Наименование объекта: месторождение Северо-Западный Кызылкия

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

Месторождение расположено в центральной части Республики Казахстан, в Тургайском бассейне, между 46°17' и 46°28'с.ш. и 64°35'и 64°51'в.д., частично в Сырдарьинском районе Кызылординской области и частично в Улытауском районе Карагандинской обл. Республики Казахстан, в пределах блока XXVIII-37-С (частично), на участке земли, который был передан в долгосрочную аренду Кызылординской области (Сырдарьинский район) от Улытауского района Карагандинской области.

Режим работы месторождения: 24 часа в сутки, 365 дней в год. Скважины обслуживаются согласно утвержденного графика вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Баланс газа согласно Программы переработки сырого газа
месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на
2027 год

тип печи	DWELL 3У1	DWEL L,	ППТМ- 0,63Г,	ППТМ- 0,63Г,
кол-во	2	2	1	1
расход газа по паспорту, м³/ч	111,2	111,2	107,8	107,8
средний расход газа , м³/ч	33	33	60	60
период, сут.	140	140	230	230
Объем использованного газа,	221 760	221 760	331 200	331 200
Всего, млн.м³				1 105 920

Баланс газа месторождения Северо-Западный Кызылкия на 2027 год.

Период	Добыча газа, млн.м³	Обратная закачка в пласт м/р Арыску	печи	Э/Э	Газ на собственные нужды,	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м³					Поставка газа сторон.орг, млн.м³	% Утилизации
						V6	V7	V8	V9	VV		
2027г.	6,562	0	1,105 920	5,4502 8	6,5562	0,0058	0	0	0	0,0058	0	99,9

Источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации являются:

Номер источника	Источник выделения загрязняющих веществ	Число часов	Наименование вещества

*Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для
месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год*

выбросов на карте-схеме	Наименование	Количество, шт.	работы в году	
1	2	3	4	5
0002	Печь подогрева нефти	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0003	Печь DWELL на 3У-1	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0004	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 42ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0043	Печь DWELL на 3У-2	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0044	Печь DWELL на 3У-2	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0045	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 47э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0074	Факел на ГУ-1 (при эксплуатации V7) При пуско-наладке (V6) При ППР (V8)	1	-	Азота (IV) диоксид
			72	Сажа
				Углерод оксид
				Метан
0078	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 48ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0103	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0104	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0105	Печь DWELL на ГУ-1 Расход от мр ЮЗК	1	8736	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0119	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 54ш)	1	8760	Углерод оксид
				Метан
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0120	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 116)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0121	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 120э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0122	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 55э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0128	Печь АНМ на ЗУ-4	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0129	Печь АНМ на ЗУ-6	1	8640	Азота (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод оксид
				Метан
0140	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 102э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0141	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 121э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0142	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 109ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0143	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 110э)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
0144	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 112э)	1	8760	Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
0145	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 117ш)	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
0146	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 118э)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0147	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 202э)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0148	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 203ш)	1	8760	Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0149	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0150	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0151	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0152	Дренажная емкость V-8 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0153	Дренажная емкость V-20 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0154	Дренажная емкость V-12,5 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0155	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 123э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0156	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 128)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
0157	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 163э)	1	8760	Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
0158	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 200ш)	1	8760	Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
0159	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 206э)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
				Сероводород
0160	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 209ш)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0161	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 210ш)	1	8760	Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0162	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 212э)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0163	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 220э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0164	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 40)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0165	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 208)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0166	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 57)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0167	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 107)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0168	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 205)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0169	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 207)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0170	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 216ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0172	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 225э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0173	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 211)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0174	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 215)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0175	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 221)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0176	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 224)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0177	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 227)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0178	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 114ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0179	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 229э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0180	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 230э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0181	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 231э)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0183	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 235э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0184	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 236э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0185	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 252)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0186	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 127)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0187	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 130)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0188	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 237э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0189	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 238э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0190	Дренажная емкость V-63 м3	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0191	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 103ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0192	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 104ш)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0193	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 105э)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0194	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 239)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0195	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 113)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0196	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 33)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0197	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 228)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0198	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 218)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0199	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 240)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0200	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0201	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0202	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0203	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0204	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0205	Дренажная емкость	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0207	Дренажная емкость (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
				Толуол
0208	Дренажная емкость (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ.	1	8760	Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0209	УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН)) Дренажная емкость (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау»	1	8760	Ксилол
				Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
0210	Дренажная емкость(Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау»)	1	8760	Толуол
				Сероводород
				Смесь углеводородов предельных C1-C5
				Смесь углеводородов предельных C6-C10
				Бензол
				Ксилол
6001	Технический блок замерных установок	1	8760	Толуол
6002	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6003	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6005	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6006	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6007	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6008	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6009	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6010	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6011	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6012	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6014	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6016	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6017	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6018	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6019	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6020	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
6021	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6022	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6024	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6026	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6028	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6029	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6030	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6032	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6033	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6034	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6035	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6036	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6037	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6038	Технический блок ГУ-1	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6039	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6040	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6041	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6042	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6043	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6046	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6047	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6049	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6050	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6051	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6052	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6053	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6054	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
				C1-C5
6056	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6059	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6060	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6061	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6062	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6063	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6064	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6065	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6066	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6067	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6068	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6069	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6070	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6071	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6086	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6087	Технический блок замерных установок	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6088	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6089	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6090	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6091	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6092	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6093	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6094	Скважина	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6095	Сепаратор 100 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6096	Сепаратор 25 м3	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6097	ЗРА и ФС (	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
6101	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6102		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6103		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6104	ЗРА и ФС	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6105		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6106		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6107		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6108		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6109		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6110		1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6111	ЗРА и ФС (камера запуска скребка 4"х3") (раздел ООС «СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6112	ЗРА и ФС(Сепаратор 25 м3) (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Расширение групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Кызылкия»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6113	ЗРА и ФС(Сепаратор 25 м3) (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Расширение групповой установки-1 на месторождении Северо-Западный Кызылкия»)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6114	Камера запуска скребка ЗРА и ФС не нормируются (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау »)	1	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5
6115	Камера запуска скребка ЗРА и	1	8760	Смесь углеводородов предельных

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
	ФС не нормируются (Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау »)			C1-C5

При разработке проекта нормативов НДВ установлено, что в 2027 году будет работать 169 источников, 84 из которых с неорганизованным выбросом.

При капитальном ремонте скважин

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
1000	УПА	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
1001	ЦА	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид
1002	АДПМ	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
1003	ДЭС	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
1004	САГ	1	100	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
1005	Емкость для д/т	1	200	Сероводород, Алканы C12-19
1006	ППУА			Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид
7000	Сварочные работы	1	100	Железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, углерод оксид, фтористый водород, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Ответственный

представитель

ФИО

Дата подписания

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

М.П.

Приложение 2 – Бланки инвентаризации

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Кармакшинский район, НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Печь DWELL на ЗУ-1	0001	0001 01	Печь DWELL на ЗУ - 1	Дымовая труба	3360		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.17744
(002) Печь DWELL на ЗУ-1	0002	0002 02	Печь DWELL на ЗУ-1	Дымовая труба			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.028834
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.282576
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.282576
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.17744
(002) Печь DWELL на ЗУ-1	0002	0002 02	Печь DWELL на ЗУ-1	Дымовая труба	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.028234		
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	0.282576		
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(003) Дренажная емкость 2 м3 (скв 42)	0002	0002 03	Дренажная емкость 2 м3 (скв 42)	Дренажная емкость	8760		584)		
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.282576
							Сероводород (	0333 (518)	0.0000001428
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000000262

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(004) Печь DWELL на ЗУ-2	0004	0004 04	Печь DWELL на ЗУ-2	Дымовая труба		8640	Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0621 (349) 0301 (4) 0304 (6) 0337 (584) 0410 (727*)	0.000000524 0.17744 0.028834 0.282576 0.282576
(005) Печь DWELL на ЗУ-2	0005	0005 05	Печь DWELL на ЗУ-2	Дымовая труба		8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584) 0410 (727*)	0.17744 0.028834 0.282576 0.282576
(006) Дренажная емкость 2 м3 (скв 47э)	0006	0006 06	Дренажная емкость 2 м3 (скв 47 э)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0410 (727*) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(007) Факельная установка на ГУ-1 (при пуско-наладке V6)	0007	0007 07	Факельная установка на ГУ-1 (при пско-наладке V6)	Труба		72	Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0621 (349) 0301 (4) 0328 (583) 0337 (584) 0410 (727*)	0.000000524 0.029595332 0.019730221 0.197302211 0.004932555
(008) Факельная установка на ГУ-1 (при ППР V8)	0007	0007 08	Факельная установка на ГУ-1 (при ППР V8)	Труба		24			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(009) Дренажная емкость 2 м3 (скв 48 ш)	0009	0009 09	Дренажная емкость 2 м3 (скв 48 ш)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000000262
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000000524
(010) Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	0010	0010 10	Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	Дымовая труба		7680	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.5568
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.09048
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.757248
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.757248
(011) Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	0011	0011 11	Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	Дымовая труба		5760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.4176
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.06786
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.567936

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(012) Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	0012	0012 12	Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ	Дымовая труба		5280	углерода, Угарный газ) (584)		
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.567936
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.3824
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.06214
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.520608
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.520608
(013) Дренажная емкость 2 м3 (скв 56 э)	0013	0013 13	Дренажная емкость 2 м3 (скв 56 э)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0.0000638

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(014) Дренажная емкость 2 м3 (скв 54 ш)	0014	0014 14	Дренажная емкость 2 м3 (скв 54 ш)	Дренажная емкость		8760	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638
(015) Дренажная емкость 2 м3 (скв 120 э)	0015	0015 15	Дренажная емкость 2 м3 (скв 120 э)	Дренажная емкость		8760	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(016) Дренажная емкость 2 м3 (скв 55 э)	0016	0016 16	Дренажная емкость 2 м3 (скв 55 э)	Дренажная емкость		8760	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0301 (4) 0304 (6)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 1.444 0.23465
(017) Печь АНМ на ЗУ-4	0017	0017 17	Печь АНМ на ЗУ- 4	Дымовая труба		5520	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301 (4) 0304 (6)	1.444 0.23465

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(018) Печь АНМ на ЗУ-6	0018	0018 18	Печь АНМ на ЗУ-6	Дымовая труба	8640	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.84456
						Метан (727*)	0410 (727*)	0.84456
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1.444
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.23465
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.84456
(019) Дренажная емкость 2 м3 (скв 120 э)	0019	0019 19	Дренажная емкость 2 м3 (скв 120э)	Дренажная емкость	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0.84456
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000001428
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638
						Бензол (64)	0602 (64)	0.000000833

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(020) Дренажная емкость 2 м3 (скв 121 э)	0020	0020 20	Дренажная емкость 2м3 (скв 121э)	Дренажная емкость		8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64)	0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833
(021) Дренажная емкость 2 м3 (скв 109 ш)	0021	0021 21	Дренажная емкость 2 м3 (скв 109ш)	Дренажная емкость		8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64)	0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(022) Дренажная емкость 2 м3 (скв 110 э)	0022	0022 22	Дренажная емкость 2 м3 (скв 110э)	Дренажная емкость		8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*)	0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725
(023) Дренажная емкость 2 м3 (скв 112 э)	0023	0023 23	Дренажная емкость 2 м3 (скв 112э)	Дренажная емкость		8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*)	0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(024) Дренажная емкость 2 м3 (скв 117 ш)	0024	0024 24	Дренажная емкость 2 м3 (скв 117ш)	Дренажная емкость		8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*)	0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638
(025) Дренажная емкость 2 м3 (скв 118 э)	0025	0025 25	Дренажная емкость 2 м3 (скв 118э)	Дренажная емкость		8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*)	0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(026) Дренажная емкость 2 м3 (скв 202 э)	0026	0026 26	Дренажная емкость 2 м3 (скв 202 э)	Дренажная емкость	8760	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638
(027)	0027	0027 27	Дренажная	Дренажная	8760	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дренажная емкость 2 м3 (скв 203 ш)			емкость 2 м3 (скв 203 ш)	емкость			Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262
(028) Дренажная емкость 8 м3	0028	0028 28	Дренажная емкость 8м3	Дренажная емкость		8760	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638
(029) Дренажная емкость 8 м3	0029	0029 29	Дренажная емкость 8 м3	Дренажная емкость		8760	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(030) Дренажная емкость 8 м3	0030	0030 30	Дренажная емкость 8м3	Дренажная емкость	8760	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-,	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(031) Дренажная емкость 8 м3	0031	0031 31	Дренажная емкость 8 м3	Дренажная емкость		8760	м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262
(032) Дренажная емкость 20 м3	0032	0032 32	Дренажная емкость 20 м3	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000000524 0.000000714 0.000862 0.000319 0.000004165 0.00000131
(033) Дренажная емкость 12,5 м3	0033	0033 33	Дренажная емкость 12.5 м3	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*)	0.00000262 0.0000003576 0.000432

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(034) Дренажная емкость 2 м3 (скв 123 э)	0034	0034 34	Дренажная емкость 2 м3 (скв 123 э)	Дренажная емкость	8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*)	0.0001597 0.000002086 0.000000656 0.00000131 0.0000001428 0.0001725 0.0000638

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Кармакшинский район, НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(035) Дренажная емкость 2 м3 (скв 128)	0035	0035 35	Дренажная емкость 2 м3 (скв 128)	Дренажная емкость		8760	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262
(036) Дренажная емкость 2 м3 (скв 163 э)	0036	0036 36	Дренажная емкость 2 м3 (скв 163 э)	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(037) Дренажная емкость 2 м3 (скв 200 ш)	0037	0037 37	Дренажная емкость 2м3 (скв 200 ш)	Дренажная емкость	8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262
(038) Дренажная	0038	0038 38	Дренажная емкость 2 м3 (скв 200 ш)	Дренажная емкость	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0621 (349) 0333 (518)	0.000000524 0.0000001428

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Кармакшинский район, НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
емкость 2 м3 (скв 206 э)			скв 206 э)				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000000262
(039)	0039	0039 39	Дренажная емкость 2 м3 (скв 209 ш)	Дренажная емкость	8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0621 (349)	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 209 ш)						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0333 (518)	0.0000001428
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638
						Бензол (64)	0602 (64)	0602 (64)	0.000000833
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0616 (203)	0.000000262
(040)	0040	0040 40	Дренажная емкость 2м3 (скв 210 ш)	Дренажная емкость	8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0621 (349)	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 210 ш)						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0333 (518)	0.0000001428
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(041) Дренажная емкость 2 м3 (скв 212 э)	0041	0041 41	Дренажная емкость 2 м3 (скв 212 э)	Дренажная емкость	8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(042) Дренажная емкость 2 м3 (скв 220 э)	0042	0042 42	Дренажная емкость 2 м3 (скв 220 э)	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262
(043) Дренажная емкость 2 м3 (скв 40)	0043	0043 43	Дренажная емкость 2 м3 (скв 40)	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262
(044) Дренажная емкость 2 м3 (скв 208)	0044	0044 44	Дренажная емкость 2 м3 (скв 208)	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0621(349) 0333(518) 0415(1502*)	0.000000524 0.0000001428 0.0001725

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

скв 208)							предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*)	0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638
(045) Дренажная емкость 2 м3 (скв 57)	0045	0045 45	Дренажная емкость 2 м3 (скв 57)	Дренажная емкость		8760			

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(046) Дренажная емкость 2 м3 (скв 107)	0046	0046 46	Дренажная емкость 2 м3 (скв 107)	Дренажная емкость		8760	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428
(047) Дренажная емкость 2 м3 (скв 205)	0047	0047 47	Дренажная емкость 2 м3 (скв 205)	Дренажная емкость		8760			
(048) Дренажная	0048	0048 48	Дренажная емкость 2 м3 (емкость	дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0621(349) 0333(518)	0.000000524 0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

емкость 2 м3 (скв 207)			скв 207				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602(64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000000262
(049)	0049	0049 49	Дренажная емкость 2м3 (скв 216 ш)	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000001428
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.0001725

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
скв 216 ш)							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602(64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000000262
(051)	0051	0051 51	Дренажная емкость 2 м3 (скв 225 э)	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 225 э)							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602(64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000000262
(052)	0052	0052 52	Дренажная емкость 2 м3 (скв 211)	Дренажная емкость 2 м3 (скв 211)		8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 211)							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602(64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000000262
(053)	0053	0053 53	Дренажная	Дренажная		8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000000524
							Сероводород (	0333(518)	0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Дренажная емкость 2 м3 (скв 215)			емкость 2 м3 (скв 215)	емкость			Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(054) Дренажная емкость 2 м3 (скв 221)	0054	0054 54	Дренажная емкость 2 м3 (скв 221)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524
(055) Дренажная емкость 2 м3 (скв 224)	0055	0055 55	Дренажная емкость 2 м3 (скв 224)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524
(056) Дренажная емкость 2 м3 (скв 227)	0056	0056 56	Дренажная емкость 2 м3 (скв 227)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(057) Дренажная емкость 2 м3 (скв 114 ш)	0057	0057 57	Дренажная емкость 2 м3 (скв 114 ш)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64)	0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(058) Дренажная емкость 2 м3 (скв 229 э)	0058	0058 58	Дренажная емкость 2 м3 (скв 229э)	Дренажная емкость		8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.000000262 0.000000524 0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524
(059) Дренажная емкость 2 м3 (скв 230 э)	0059	0059 59	Дренажная емкость 2 м3 (скв 230э)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524
(060) Дренажная емкость 2 м3 (скв 231 э)	0060	0060 60	Дренажная емкость 2 м3 (скв 231э)	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0000001428 0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(065)	0065	0065 65	Дренажная	Дренажная		8760	м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0621 (349) 0333 (518)	0.000000524 0.0000001428

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дренажная емкость 2 м3 (скв 130)			емкость 2 м3 (скв 130)	емкость			Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.0001725 0.0000638
(066) Дренажная емкость 2 м3 (скв 237 э)	0066	0066 66	Дренажная емкость 2 м3 (скв 237э)	Дренажная емкость		8760	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428
(067) Дренажная емкость 2 м3 (скв 238 э)	0067	0067 67	Дренажная емкость 2 м3 (скв 238э)	Дренажная емкость		8760	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.0001725 0.0000638
(068) Дренажная емкость 63 м3	0068	0068 68	Дренажная емкость 63 м3	Дренажная емкость		8760	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518)	0.000000833 0.000000262 0.000000524 0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

							Диметилбензол (смесь о-,	0616 (203)	0.00000262

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

скв 218)						предельных C1-C5 (1502*)	0416(1503*)	0.0000638
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		
						Бензол (64)	0602(64)	0.000000833
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000000262
(077)	0077	0077 77	Дренажная емкость 2 м3 (скв 240)	Дренажная емкость	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 240)						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000001428
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001725
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638
						Бензол (64)	0602(64)	0.000000833
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000000262
(078)	0078	0078 78	Дренажная емкость	Дренажная емкость	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000000524
Дренажная емкость						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000001428
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001725
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638
						Бензол (64)	0602(64)	0.000000833
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000000262
(079)	0079	0079 79	Дренажная емкость	Дренажная емкость	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000000524
Дренажная емкость						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000001428
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0001725
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0000638
						Бензол (64)	0602(64)	0.000000833
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000000262

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(080) Дренажная	0080	0080 80	Дренажная емкость	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0621 (349) 0333 (518)	0.000000524 0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

емкость							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000000262
(081) Дренажная емкость	0081	0081 81	Дренажная емкость	дренажная емкость		8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000000524
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000000833
	0082	0082 82	Дренажная емкость	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000000524
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000000262
(082) Дренажная емкость	0083	0083 83	Дренажная емкость	Дренажная емкость		8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000000524
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000001428
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0000638

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000000833
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000000262
(084)	0084	0084 84	Дренажная	Дренажная		8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000000524
							Сероводород (	0333 (518)	0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Дренажная емкость			емкость	емкость			Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349)	0.0001725 0.0000638 0.000000833 0.000000262 0.000000524
(085) Технический блок замерных установок	6001	6001 85	Технический блок замерных установок	ЗРА и ФС		8760			
(086) Скважина	6002	6002 86	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(087) Скважина	6003	6003 87	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(088) Скважина	6004	6004 88	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(089) Скважина	6005	6005 89	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
	6006	6006 90	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(091) Скважина	6007	6007 91	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(092) Скважина	6008	6008 92	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(093) Скважина	6009	6009 93	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(094) Скважина	6010	6010 94	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(095) Скважина	6011	6011 95	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(096) Скважина	6012	6012 96	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(097) Скважина	6013	6013 97	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(098) Скважина	6014	6014 98	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(099) Скважина	6015	6015 99	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(100) Скважина	6016	6016	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
		100							
(101) Скважина	6017	6017	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
		101							
(102) Скважина	6018	6018	Скважина	ЗРА и ФС		8760			

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(103) Технический блок замерных установок	6019	102 6019 103	Технический блок замерной установки	ЗРА и ФС		8760			
	6020	6020 104	Скважина	ЗРА и ФС		8760			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(105) Скважина	6021	6021 105	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(106) Скважина	6022	6022 106	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(107) Скважина	6023	6023 107	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(108) Скважина	6024	6024 108	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(109) Скважина	6025	6025 109	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(110) Скважина	6026	6026 110	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(111) Скважина	6027	6027 111	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(112) Скважина	6028	6028 112	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(113) Скважина	6029	6029 113	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
	6029	6029 114	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(114) Скважина	6030	6030 115	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(116) Скважина	6031	6031 116	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(117) Скважина	6032	6032 117	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
	6032	6032 118	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(118) Скважина	6033	6033 119	Скважина	ЗРА и ФС		8760			

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(120) Скважина	6034	6034 120	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(121) Скважина	6035	6035 121	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(122) Скважина	6036	6036 122	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(123) Скважина	6037	6037 123	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(124) Скважина	6038	6038	Скважина	ЗРА и ФС		8760			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(125) Скважина	6039	124 6039	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(126) Скважина	6040	125 6040	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(127) Скважина	6041	126 6041	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(128) Скважина	6042	127 6042	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(129) Скважина	6043	128 6043	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(130) Скважина	6044	129 6044	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(131) Скважина	6045	130 6045	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(132) Скважина	6046	131 6046	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(133) Скважина	6047	132 6047	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(134) Скважина	6048	133 6048	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(135) Скважина	6049	134 6049	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(136) Скважина	6050	135 6050	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(137) Скважина	6051	136 6051	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(138) Скважина	6052	137 6052	Скважина	ЗРА и ФС		8760			

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(139) Скважина	6053	138 6053	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(140) Скважина	6054	139 6054	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(141) Скважина	6055	140 6055	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(142) Скважина	6056	141 6056	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
	6056	142 6056	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
		143							

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(143) Технический блок замерных установок	6057	6057 144	Технический блок замерных установок	ЗРА и ФС		8760			
	6058	6058 145	Технический блок замерных установок	ЗРА и ФС		8760			
(145) ЗРА и ФС	6059	6059 146	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760			
(146) Скважина	6060	6060 147	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(148) Скважина	6061	6061 148	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(149) Скважина	6062	6062 149	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(150) Скважина	6063	6063 150	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(151) Скважина	6064	6064 151	Скважина	ЗРА и ФС		8760			
(152) Сепаратор 100 м3	6065	6065 152	Сепаратор 100 м3	ЗРА и ФС		8760			
(153) Сепаратор 25 м3	6066	6066 153	Сепаратор 25 м3	ЗРА и ФС		8760			
(154) ЗРА и ФС	6067	6067	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760			

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(155) ЗРА и ФС	6068	154 6068	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760			
(156) ЗРА и ФС	6069	155 6069	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760			
(157) ЗРА и ФС	6070	156 6070	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760			
(158) ЗРА и ФС	6071	157 6071	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760			
(159) ЗРА и ФС	6072	158 6072	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760			
(160) ЗРА и ФС	6073	159 6073	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760			
		160							

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

(161) ЗРА и ФС	6074	6074 161	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760		
(162) ЗРА и ФС	6075	6075 162	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760		
(163) ЗРА и ФС	6076	6076 163	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760		
(164) ЗРА и ФС	6077	6077 164	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760		
(165) ЗРА и ФС	6078	6078 165	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760		
(166) ЗРА и ФС	6077	6077 166	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС		8760		

Примечание: В графе 8 в скобках (без "***") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "***" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ) .

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Печь DWELL на ЗУ-1			
0001	4	0.2	13.62	0.183	250	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.014664	0.17744
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0023829	0.028834
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02336111111	0.282576

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0410 (727*)	Метан (727*)	0.02336111111	0.282576
						Печь DWELL на ЗУ-1			
0002	4	0.2	13.62	0.16	250	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.014664	0.17744
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0023829	0.028234
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02336111111	0.282576
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.02336111111	0.282576
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Печь DWELL на ЗУ-2			
0004	4	0.2	13.62	0.16	250	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.014664	0.17744
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0023829	0.028834
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02336111111	0.282576
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.02336111111	0.282576
						Печь DWELL на ЗУ-2			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0005	4	0.2	13.62	0.16	250	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.014664	0.17744
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0023829	0.028834
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02336111111	0.282576
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.02336111111	0.282576
Дренажная емкость 2 м3 (скв 47э)									
0006	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9	
0007	855	147.6		2.6995711	1613.4	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262	
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524	
						Факельная установка на ГУ-1 (при пуско-наладке V6)				
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.11417952	0.029595332	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.07611968	0.019730221	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.7611968	0.197302211	
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.01902992	0.004932555	
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 48 ш)				

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0009	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	предельных C1-C5 (1502*)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Смесь углеводородов	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	предельных C6-C10 (1503*)	0.000488	0.000000524
							Бензол (64)		
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)		
							Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ		
0010				0.2146		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.020136	0.5568
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0032721	0.09048
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02738888889	0.757248

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.02738888889	0.757248
							Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ		
0011				0.2146		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.020136	0.4176
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0032721	0.06786
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02738888889	0.567936
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.02738888889	0.567936
							Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ		

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0012				0.2146		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.020136	0.3824
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0032721	0.06214
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02738888889	0.520608
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.02738888889	0.520608
Дренажная емкость 2 м3 (скв 56 э)									
0013	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
Дренажная емкость 2 м3 (скв 54 ш)									
0014	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Дренажная емкость 2 м3 (скв 120 э)									
0015	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 55 э)									
0016	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Печь АНМ на ЗУ-4									
0017	4	0.2	7.78	0.333	250	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07264	1.444
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011804	0.23465
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.0425	0.84456

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0410 (727*)	584) Метан (727*)	0.0425	0.84456
						Печь АНМ на ЗУ-6			
0018	4	0.2	7.78	0.2444165	250	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07264	1.444
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011804	0.23465
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0425	0.84456
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0425	0.84456
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 120 э)			
0019	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 121 э)			
0020	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 109 ш)			
0021	3	0.1	5.25	0.0412335		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 110 э)			
0022	3	0.1	5.25	0.0412335		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 112 э)			
0023	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 117 ш)			
0024	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 118 э)			
0025	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Дренажная емкость 2 м3 (скв 202 э)									
0026	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	предельных C1-C5 (1502*)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Смесь углеводородов	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	предельных C6-C10 (1503*)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 203 ш)									
0027	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	предельных C1-C5 (1502*)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Смесь углеводородов	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	предельных C6-C10 (1503*)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 8 м3									
0028	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000776	0.000000833

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 8 м3			
0029	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 8 м3			
0030	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 8 м3			
0031	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.1606	0.0001725

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000776	0.00000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.00000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000524
						Дренажная емкость 20 м3			
0032	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.00000714
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.000862
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.000319
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000004165
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.00000131
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000262
						Дренажная емкость 12,5 м3			
0033	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.000003576
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.000432
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0001597
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000002086
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000656
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000131
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 123 э)			
0034	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 128)			
0035	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 163 э)			
0036	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 200 ш)			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0037	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 206 э)									
0038	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 209 ш)									
0039	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
Дренажная емкость 2 м3 (скв 210 ш)									
0040	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 212 э)									
0041	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 220 э)									
0042	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638

					0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0621 (349)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 40)			
0043	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 208)			
0044	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 57)			
0045	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0046	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 107)			
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
0047	3	0.1	5.25	0.0412335	15	Дренажная емкость 2 м3 (скв 205)			
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Дренажная емкость 2 м3 (скв 207)									
0048	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 216 ш)			
0049	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 225 э)			
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 211)			
0052	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 215)			
0053	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 221)			
0054	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.1606	0.0001725

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
					Дренажная емкость 2 м3	(скв 224)			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0055	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
					Дренажная емкость 2 м3	(скв 227)			
0056	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
					Дренажная емкость 2 м3	(скв 114 ш)			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0057	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
Дренажная емкость 2 м3 (скв 229 э)									
0058	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 230 э)									
0059	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000244	0.000000262

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0621 (349)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 231 э)			
0060	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 235 э)			
0061	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 236 э)			
0062	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.1606	0.0001725
							предельных C1-C5 (1502*)		

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 252)			
0063	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 127)			
0064	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 130)			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0065	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.1606	0.0001725
							предельных C1-C5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638
							предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость 2 м3 (скв 237 э)									
0066	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.1606	0.0001725
							предельных C1-C5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Бензол (64)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000488	0.000000524
							Метилбензол (349)		
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 238 э)			
						0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
0067	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Бензол (64)	0.000244	0.000000262
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 63 м3			
0068	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.00000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.00000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.00000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 103 ш)			
0069	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.1606	0.0001725

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 104 ш)			
0070	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0594	0.0000638

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*)		
						0616 (203)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
							Метилбензол (349)		
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 105 э)			
0071	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 239)			
0072	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 113)			
0073	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 33)			
0074	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Бензол (64)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость 2 м3 (скв 228)			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0075	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Бензол (64)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000488	0.000000524

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Дренажная емкость 2 м3 (скв 218)										
0076	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725	
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638	
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833	
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262	
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524	
Дренажная емкость 2 м3 (скв 240)										
0077	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725	
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638	
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833	
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262	
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524	

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
Дренажная емкость									
0078	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость			
0079	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость			
0080	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0621 (349)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Дренажная емкость			
0081	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0082	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0000001428
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость									
0083	3	0.1	5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
Дренажная емкость									
0084	3		5.25	0.0412335	15	0333 (518)	Сероводород (	0.000133	0.0000001428

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
						0602 (64)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
						0616 (203)	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
							Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524
						Технический блок замерных установок			
6001	2								
						Скважина			
6002	2								
						Скважина			
6003	2								
						Скважина			
6004	2								
						Скважина			
6005	2								
6006	2								
						Скважина			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау									
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6007	2								

						Скважина			
6008	2								
						Скважина			
6009	2								
						Скважина			
6010	2								
						Скважина			
6011	2								
						Скважина			
6012	2								
						Скважина			
6013	2								
						Скважина			
6014	2								
						Скважина			
6015	2								
						Скважина			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6016	2								

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

6017	2					Скважина			
6018	2					Скважина			
6019	2				Технический блок замерных установок				
6020	2								
6021	2					Скважина			
6022	2					Скважина			
6023	2					Скважина			
6024	2					Скважина			
6025	2					Скважина			
						Скважина			

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6026	2					Скважина			
6027	2					Скважина			
6028	2					Скважина			
6029	2					Скважина			
6030	2					Скважина			
6031	2					Скважина			
6032	2					Скважина			
6033	2					Скважина			
6034	2					Скважина			
6035	2					Скважина			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6036	2					Скважина			
6037	2					Скважина			
6038	2					Скважина			
6039	2					Скважина			
6040	2					Скважина			
6041	2					Скважина			
6042	2					Скважина			
6043	2					Скважина			
6044	2					Скважина			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау									
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6045	2					Скважина			
6046	2					Скважина			
6047	2					Скважина			
6048	2					Скважина			
6049	2					Скважина			
6050	2					Скважина			
6051	2					Скважина			
6052	2					Скважина			
6053	2					Скважина			

						Скважина			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау									
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6054	2					Скважина			
6055	2					Скважина			
6056	2								
						Технический блок замерных установок			
6057	2								
6058	2								
						ЗРА и ФС			
6059	2								
						Скважина			
6060	2								
						Скважина			
6061	2								
						Скважина			
6062	2								
						Скважина			

6063	2					Скважина			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау									
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6064	2					Сепаратор 100 м3			
6065	2					Сепаратор 25 м3			
6066	2					ЗРА и ФС			
6067	2					ЗРА и ФС			
6068	2					ЗРА и ФС			
6069	2					ЗРА и ФС			
6070	2					ЗРА и ФС			
6071	2					ЗРА и ФС			

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

6072	2					ЗРА и ФС			

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6073	2					ЗРА и ФС			
6074	2					ЗРА и ФС			
6075	2					ЗРА и ФС			
6076	2					ЗРА и ФС			
6077	2					ЗРА и ФС			
6078	2					ЗРА и ФС			

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

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

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис- ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К (1) , %
		Проектный	Фактичес- кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

Код загр- яз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		15.3614888096	15.3614888096	0	0	0	0	15.3614888096
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0.019730221	0.019730221	0	0	0	0	0.019730221
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.019730221	0.019730221	0	0	0	0	0.019730221
Газообразные, жидкие:		15.3417585886	15.3417585886	0	0	0	0	15.3417585886
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.984155332	4.984155332	0	0	0	0	4.984155332
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.804516	0.804516	0	0	0	0	0.804516
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000123528	0.0000123528	0	0	0	0	0.0000123528
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4.862518211	4.862518211	0	0	0	0	4.862518211
0410	Метан (727*)	4.670148555	4.670148555	0	0	0	0	4.670148555
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0147491428	0.0147491428	0	0	0	0	0.0147491428
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0055189	0.0055189	0	0	0	0	0.0055189
0602	Бензол (64)	0.000072058	0.000072058	0	0	0	0	0.000072058
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000023235	0.000023235	0	0	0	0	0.000023235

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2027 год

НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Улытау

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0621	Метилбензол (349)	0.000044802	0.000044802	0	0	0	0	0.000044802

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) УПА	1000	1000 01	УПА	Дымовая труба	Площадка 1		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.536
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.2496
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0685716
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.6
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.56
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.0000024

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0171432
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.4114284

(002) ЦА	1001	1001 02	ЦА	Дымовая труба	200	10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584)	0.3342 0.0543 0.03 0.7056 1.668
(003) АДПМ	1002	1002 03	АДМП	Дымовая труба	150	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 0703 (54) 1325 (609) 2754 (10)	1.536 0.2496 0.0685716 0.6 1.56 0.0000024 0.0171432 0.4114284

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

	1003	1003 04	ДЭС	Дымовая труба		200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.768
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1248
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.0342858
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.3
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.78
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.0000012
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.0085716
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.2057142
(005) САГ	1004	1004 05	САГ	Дымовая труба		100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.4128
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.06708
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.0257142
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.45

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(006) Емкость для дизтоплива	1005	1005 06	Емкость для дизтоплива	Труба		200	углерода, Угарный газ) (584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.0000006
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0051429
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.1285713
(007) Сварочные работы	6500	6500 07	Сварочные работы	Сварка		100	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00001065
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.003792
							Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.00417
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.000327
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.00081
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.00399
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.000279

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

Номер источ- ника заг- ряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
1000	2	0.15	13.9	0.2456339	200	УПА			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.768	1.536
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1248	0.2496
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035715	0.0685716
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3	0.6
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.775	1.56
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000858	0.0000024
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0085725	0.0171432
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10)	0.2071425	0.4114284
						ЦА			

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1001	2	0.15	13.9	0.2456339	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4644	0.3342
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.07542	0.0543
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0417	0.03
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.981	0.7056
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.3184	1.668
						АДПМ			
1002	2	0.15	13.9	0.2456339	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.768	1.536
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1248	0.2496
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035715	0.0685716
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.4	0.6
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.775	1.56
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000858	0.0000024
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0085725	0.0171432
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ;	0.2071425	0.4114284

1003	2	0.15	3.6	0.0636174	200	0301 (4)	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота	0.511999998	0.768

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
1004	2	0.15	3.6	0.0636174	200		диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0832	0.1248
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.023809998	0.0342858
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.199999998	0.3
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.516666666	0.78
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000057	0.0000012
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005715	0.0085716
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.138094998	0.2057142
						САГ			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.384533334	0.4128
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.062486664	0.06708
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.023333334	0.0257142
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.128333334	0.135
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.42	0.45

						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000432	0.0000006

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005000334	0.0051429
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.119999832	0.1285713
						Емкость для дизтоплива			
1005	2	0.05	0.81	0.0015904	15	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000042	0.00001065
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.014958	0.003792
						Сварочные работы			
6500	2				15	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.02316	0.00417
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.001818	0.000327
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0045	0.00081
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.022164	0.00399
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0015498	0.000279

						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (	0.001668	0.0003

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

КРС Северо-Западная Кызылкия

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1006	2	0.399	1.2	0.15	15	2908 (494)	алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.001668	0.0003
						ППУА			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.06216	0.001344
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010101	0.0002184
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01458	0.000315
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3429216	0.0074088
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.810648	0.017514
Примечание: В графе 7 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК)									

3. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)
на 2027 год

КРС мр СЗКК на 2027 год 6 ед скважин

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис- ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К (1) , %
		проектный	фактичес- кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

ЭРА v3.0

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2027 год

КРС мр СЗКК на 2027 год 6 ед скважин

Код загр- яз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке:01 в том числе:		15.13725165	15.13725165					15.13725165
Т в е р д ы х:		0.2322468	0.2322468					0.2322468
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00417	0.00417					0.00417
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000327	0.000327					0.000327
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.2271432	0.2271432					0.2271432
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0003	0.0003					0.0003
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000066	0.0000066					0.0000066
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в	0.0003	0.0003					0.0003
	#: 70-20 (шамот, цемент, пыль							

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

	цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)						
	Газообразных и жидких:	14.90500485	14.90500485				14.90500485
	из них:						
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.58781	4.58781				4.58781
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.74538	0.74538				0.74538
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.3406	2.3406				2.3406
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001065	0.00001065				0.00001065
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.02199	6.02199				6.02199
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000279	0.000279				0.000279
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0480009	0.0480009				0.0480009
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1.1609343	1.1609343				1.1609343

Приложение 3 – Расчеты валовых выбросов

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0002, Печь DWELL на ЗУ-1

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0003, Печь DWELL на ЗУ-1

Список литературы:

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

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 3360$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 56.07$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 56.07 \cdot 10^{-3} = 0.0841$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0841 \cdot 3360 \cdot 10^{-3} = 0.2825760$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0841 / 3.6 = 0.02336111111$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 56.07 \cdot 10^{-3} = 0.0841$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0841 \cdot 3360 \cdot 10^{-3} = 0.2825760$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0841 / 3.6 = 0.02336111111$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3960$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3960 / 1 = 3960$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 56.07 / 1 = 2472.7$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{сг}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 2472.7 / 3960 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.0001$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 56.07 \cdot 1.5 = 659.4$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 659.4 / 3600 = 0.183$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 659.4 \cdot 0.0001 = 0.066$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.066 \cdot 3360 \cdot 10^{-3} = 0.2218$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.066 / 3.6 = 0.01833$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

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

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = KNO_2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.2218 = 0.1774400$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $\_G\_ = KNO_2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.01833 = 0.014664$

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

Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.2218 = 0.0288340$
Максимальный из разовых выброс, г/с, $\_G\_ = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.01833 = 0.0023829$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.014664	0.17744
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0023829	0.028834
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02336111111	0.282576
0410	Метан (727*)	0.02336111111	0.282576

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0044, Печь DWELL на ЗУ-2

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0043, Печь DWELL на ЗУ-2

Список литературы:

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

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $\_T\_ = 3360$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 56.07$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $VB = 0$

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 56.07 \cdot 10^{-3} = 0.0841$

Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0841 \cdot 3360 \cdot 10^{-3} = 0.2825760$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0841 / 3.6 = 0.02336111111$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 56.07 \cdot 10^{-3} = 0.0841$

Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0841 \cdot 3360 \cdot 10^{-3} = 0.2825760$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0841 / 3.6 = 0.02336111111$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3960$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3960 / 1 = 3960$

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 56.07 / 1 = 2472.7$
 Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$
 Отношение $V_{сг}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$
 Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 2472.7 / 3960 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.0001$
 Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 56.07 \cdot 1.5 = 659.4$
 Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 659.4 / 3600 = 0.183$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 659.4 \cdot 0.0001 = 0.066$
 Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.066 \cdot 3360 \cdot 10^{-3} = 0.2218$
 Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.066 / 3.6 = 0.01833$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$
 Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$
 Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

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

Валовый выброс, т/год, $M = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.2218 = 0.1774400$
 Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.01833 = 0.014664$

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

Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.2218 = 0.0288340$
 Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.01833 = 0.0023829$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.014664	0.17744
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0023829	0.028834
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02336111111	0.282576
0410	Метан (727*)	0.02336111111	0.282576

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0128, Печь АНМ на ЗУ-4

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0129, Печь АНМ на ЗУ-6

Список литературы:

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

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 5520$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 101.94$

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 101.94 \cdot 10^{-3} = 0.153$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.153 \cdot 5520 \cdot 10^{-3} = 0.8445600$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.153 / 3.6 = 0.0425$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 101.94 \cdot 10^{-3} = 0.153$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.153 \cdot 5520 \cdot 10^{-3} = 0.8445600$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.153 / 3.6 = 0.0425$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 2637.7$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 2637.7 / 1 = 2637.7$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 101.94 / 1 = 4495.6$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{сг}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 4495.6 / 2637.7 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.000273$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 101.94 \cdot 1.5 = 1198.8$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO_1 = VR / 3600 = 1198.8 / 3600 = 0.333$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 1198.8 \cdot 0.000273 = 0.327$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.327 \cdot 5520 \cdot 10^{-3} = 1.805$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.327 / 3.6 = 0.0908$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

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

Валовый выброс, т/год, $M_1 = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 1.805 = 1.4440000$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.0908 = 0.07264$

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

Валовый выброс, т/год, $M_1 = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 1.805 = 0.2346500$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.0908 = 0.011804$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07264	1.444
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011804	0.23465

0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0425	0.84456
0410	Метан (727*)	0.0425	0.84456

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0103. 01 Печь DWELL на ГУ-1

Источник выделения N 0103 01. Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ

Список литературы:

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

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 7680$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 65.71$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 65.71 \cdot 10^{-3} = 0.0986$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0986 \cdot 7680 \cdot 10^{-3} = 0.7572480$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{макс}} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0986 / 3.6 = 0.02738888889$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 65.71 \cdot 10^{-3} = 0.0986$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{вал}} = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0986 \cdot 7680 \cdot 10^{-3} = 0.7572480$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_{\text{макс}} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0986 / 3.6 = 0.02738888889$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3960$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3960 / 1 = 3960$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 65.71 / 1 = 2897.8$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{\text{сг}}/V_{\text{г}}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 2897.8 / 3960 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.0001173$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 65.71 \cdot 1.5 = 772.7$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 772.7 / 3600 = 0.2146$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 772.7 \cdot 0.0001173 = 0.0906$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0906 \cdot 7680 \cdot 10^{-3} = 0.696$

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0906 / 3.6 = 0.02517$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

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

Валовый выброс, т/год, $M_1 = KNO_2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.696 = 0.5568000$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = KNO_2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.02517 = 0.020136$

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

Валовый выброс, т/год, $M_1 = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.696 = 0.0904800$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.02517 = 0.0032721$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.020136	0.5568
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0032721	0.09048
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02738888889	0.757248
0410	Метан (727*)	0.02738888889	0.757248

Источник загрязнения N 0103. 02 Печь DWELL на ГУ-1

Источник выделения N 0103 02. Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ

Список литературы:

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

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T_1 = 5760$

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 65.71$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 65.71 \cdot 10^{-3} = 0.0986$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = N \cdot M \cdot T_1 \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0986 \cdot 5760 \cdot 10^{-3} = 0.5679360$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0986 / 3.6 = 0.02738888889$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 65.71 \cdot 10^{-3} = 0.0986$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = N \cdot M \cdot T_1 \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0986 \cdot 5760 \cdot 10^{-3} = 0.5679360$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G_1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0986 / 3.6 = 0.02738888889$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3960$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3960 / 1 = 3960$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 65.71 / 1 = 2897.8$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{сг}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 2897.8 / 3960 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.0001173$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 65.71 \cdot 1.5 = 772.7$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $VO = VR / 3600 = 772.7 / 3600 = 0.2146$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 772.7 \cdot 0.0001173 = 0.0906$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0906 \cdot 5760 \cdot 10^{-3} = 0.522$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0906 / 3.6 = 0.02517$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

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

Валовый выброс, т/год, $M = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.522 = 0.4176000$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.02517 = 0.020136$

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

Валовый выброс, т/год, $M = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.522 = 0.0678600$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.02517 = 0.0032721$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.020136	0.4176
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0032721	0.06786
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.02738888889	0.567936
0410	Метан (727*)	0.02738888889	0.567936

Источник загрязнения N 0105, 03 Печь DWELL на ГУ-1

Источник выделения N 0103 03. Печь DWELL на ГУ-1 расход газа от мр ЮЗКБ

Список литературы:

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

п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающих топок, шт., $N1 = 1$

Время работы одной топки, час/год, $T = 5280$

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, $B = 65.71$

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, $BB = 0$

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

Количество выбросов, кг/час (5.2а), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 65.71 \cdot 10^{-3} = 0.0986$

Валовый выброс, т/год, $_{M} = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0986 \cdot 5280 \cdot 10^{-3} = 0.5206080$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0986 / 3.6 = 0.02738888889$

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов, кг/час (5.2б), $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 65.71 \cdot 10^{-3} = 0.0986$

Валовый выброс, т/год, $_{M} = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0986 \cdot 5280 \cdot 10^{-3} = 0.5206080$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_{G} = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0986 / 3.6 = 0.02738888889$

Расчет выбросов окислов азота:

Энергетический эквивалент топлива (табл.5.1), $E = 1.5$

Число форсунок на одну топку, шт., $NN = 1$

Расчетная теплопроизводительность топки, МДж/час, $QP = 3960$

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час, $QP = QP / NN = 3960 / 1 = 3960$

Фактическая средняя теплопроизводительность

одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105), $QF = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 65.71 / 1 = 2897.8$

Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, $A = 1$

Отношение $V_{сг}/V_{г}$ при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), $V = 0.83$

Концентрация оксидов азота, кг/м³ (5.6), $CNOX = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF / QP \cdot A^{0.5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 2897.8 / 3960 \cdot 1^{0.5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.0001173$

Объем продуктов сгорания, м³/ч (5.4), $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 65.71 \cdot 1.5 = 772.7$

Объем продуктов сгорания, м³/с, $_{VO} = VR / 3600 = 772.7 / 3600 = 0.2146$

Количество выбросов, кг/час (5.3), $M = VR \cdot CNOX = 772.7 \cdot 0.0001173 = 0.0906$

Валовый выброс окислов азота, т/год, $M1 = N \cdot M \cdot T \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0906 \cdot 5280 \cdot 10^{-3} = 0.478$

Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0906 / 3.6 = 0.02517$

Коэффициент трансформации для NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации для NO, $KNO = 0.13$

Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

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

Валовый выброс, т/год, $_{M} = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.478 = 0.3824000$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_{G} = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.02517 = 0.020136$

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

Валовый выброс, т/год, $_{M} = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.478 = 0.0621400$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $_{G} = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.02517 = 0.0032721$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.020136	0.3824

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0032721	0.06214
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.02738888889	0.520608
0410	Метан (727*)	0.02738888889	0.520608

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0004, Дренажная емкость V-2 м3

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0078, 0119, 0120, 0122, 0140, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0159, 0160, 0161, 0162, 0163, 0164, 0165, 0166, 0167, 0168, 0169, 0173, 0191, 0192, 0194, 0195,

Дренажная емкость V-2 м3 (на 3У-1)

Источник загрязнения N 0121, 0141, 0157, 0179, 0180, 0181, 0183, 0184, 0188, 0189, 0196, 0197

Дренажная емкость V-2 м3 (на 3У-2)

Источник загрязнения N 0155, 0156, 0185, 0186, 0187,

Дренажная емкость V-2 м3 (на 3У-4)

Источник загрязнения N 0158, 0170, 0172, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0193, 0198, 0199

Дренажная емкость V-2 м3 (на 3У-6)

Источник загрязнения N0200, 0201, 0202

Дренажная емкость V-2 м3 (на скв 103, 104, 105)

Источник загрязнения N 0004

Источник выделения N 0004 01, Дренажная емкость 2 м3 (скв 42)

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 2**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 2**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, **VC = 12**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 2**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.27**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.27 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м3, **V = 2**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Сумма $G_{Hr_i} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $G_{HR} = 0$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot K_{PMAX} \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 12 / 3600 = 0.2217$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot K_{PMAX} \cdot 10^{-6} + G_{HR} = (571 \cdot 2 + 620 \cdot 2) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0 = 0.000238$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0001724548$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.2217 / 100 = 0.16064382$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000063784$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0594156$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000833$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00077595$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000005236$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00048774$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000002618$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00024387$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000001428$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00013302$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00013302	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16064382	0.0001724548
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594156	0.000063784
0602	Бензол (64)	0.00077595	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00024387	0.0000002618
0621	Метилбензол (349)	0.00048774	0.0000005236

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0149, Дренажная емкость V-8 м3 печи (на 3У-1)

Аналогичный расчет:

Источник загрязнения N 0150, Дренажная емкость V-8 м3 печи (на 3У-2)

Источник загрязнения N 0151, Дренажная емкость V-8 м3 печи (на 3У-4)

Источник загрязнения N 0152, Дренажная емкость V-8 м3 печи (на 3У-6)

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **НР = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 2**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 2**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 12**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 8**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.27**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.27 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 8**

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, **GHR = 0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (571 · 2 + 620 · 2) · 0.1 · 10⁻⁶ + 0 = 0.000238**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 72.46 · 0.000238 / 100 = 0.0001724548**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 72.46 · 0.2217 / 100 = 0.16064382**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 26.8**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000063784$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0594156$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000833$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00077595$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000005236$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00048774$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000002618$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00024387$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000001428$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00013302$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00013302	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16064382	0.0001724548
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594156	0.000063784
0602	Бензол (64)	0.00077595	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00024387	0.0000002618
0621	Метилбензол (349)	0.00048774	0.0000005236

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0153, Дренажная емкость V-20 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)
 Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 665**
 Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 571**
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 10**
 Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 620**
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 10**
 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 12**
 Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 20**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHR = 0.27**

GHR = GHR + GHR · KNP · NR = 0 + 0.27 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 20**

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, **GHR = 0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (571 · 10 + 620 · 10) · 0.1 · 10⁻⁶ + 0 = 0.00119**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 72.46 · 0.00119 / 100 = 0.000862274**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 72.46 · 0.2217 / 100 = 0.16064382**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 26.8**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 26.8 · 0.00119 / 100 = 0.00031892**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 26.8 · 0.2217 / 100 = 0.0594156**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.35**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 0.35 · 0.00119 / 100 = 0.000004165**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 0.35 · 0.2217 / 100 = 0.00077595**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.22**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 0.22 · 0.00119 / 100 = 0.000002618**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 0.22 · 0.2217 / 100 = 0.00048774**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.11**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 0.11 · 0.00119 / 100 = 0.000001309**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 0.11 · 0.2217 / 100 = 0.00024387**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.06**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **$M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.00119 / 100 = 0.000000714$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **$G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00013302$**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00013302	0.000000714
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16064382	0.000862274
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594156	0.00031892
0602	Бензол (64)	0.00077595	0.000004165
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00024387	0.000001309
0621	Метилбензол (349)	0.00048774	0.000002618

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0154, Дренажная емкость V-12,5 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 5**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 5**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, **VC = 12**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 12.5**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Kpm для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.27**

$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.27 \cdot 0 \cdot 1 = 0$

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 12.5**

Сумма Ghri*Knp*Nr, **GHR = 0**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **$G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 12 / 3600 = 0.2217$**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (571 \cdot 5 + 620 \cdot 5) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0 = 0.000596$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.000596 / 100 = 0.0004318616$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.2217 / 100 = 0.16064382$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000596 / 100 = 0.000159728$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0594156$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000596 / 100 = 0.000002086$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00077595$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000596 / 100 = 0.0000013112$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00048774$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000596 / 100 = 0.0000006556$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00024387$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000596 / 100 = 0.0000003576$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00013302$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00013302	0.0000003576
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16064382	0.0004318616
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594156	0.000159728
0602	Бензол (64)	0.00077595	0.000002086
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00024387	0.0000006556
0621	Метилбензол (349)	0.00048774	0.0000013112

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0190, Дренажная емкость V-63 м³ на ГУ-1

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 20**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 20**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, **VC = 12**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 63**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.27**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.27 · 0 · 1 = 0

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 63**

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, **GHR = 0**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (571 · 20 + 620 · 20) · 0.1 · 10⁻⁶ + 0 = 0.00238**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 72.46 · 0.00238 / 100 = 0.001724548**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 72.46 · 0.2217 / 100 = 0.16064382**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 26.8**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 26.8 · 0.00238 / 100 = 0.00063784**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 26.8 · 0.2217 / 100 = 0.0594156**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.35**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 0.35 · 0.00238 / 100 = 0.00000833**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 0.35 · 0.2217 / 100 = 0.00077595**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.00238 / 100 = 0.000005236$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G\_ = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00048774$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.00238 / 100 = 0.000002618$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G\_ = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00024387$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.00238 / 100 = 0.000001428$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G\_ = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2217 / 100 = 0.00013302$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00013302	0.000001428
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16064382	0.001724548
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594156	0.00063784
0602	Бензол (64)	0.00077595	0.00000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00024387	0.000002618
0621	Метилбензол (349)	0.00048774	0.000005236

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

1. "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г.

Площадка: Проект НДВ м/р СЗКК на 2027 год

Цех: ГУ-1

Источник: 0074 02

Наименование: Факельная установка на ГУ-1 (при пуско-наладке V6)

Тип: Высотная

Тип сжигаемой смеси: Некондиционная газовая и газоконденсатная смесь

Тип месторождения: бессернистое

1. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ

Таблица процентного содержания составляющих смеси.

Состав смеси задавался в объемных и массовых долях.

Компонент	[%]об.	[%]мас.	Молек.мас.	Плотность
Метан(CH4)	38.964	20.3104942	16.043	0.7162
Этан(C2H6)	15.848	15.483861	30.07	1.3424
Пропан(C3H8)	23.634	33.8623933	44.097	1.9686
Бутан(C4H10)	11.7263	22.1456213	58.124	2.5948
Пентан(C5H12)	2.238618	1.67293551	31.87744	1.4231000
Азот(N2)	6.5144	5.92996219	28.016	1.2507
Диоксид углерода(CO2)	0.4159	0.5947323	44.011	1.9648

Молярная масса смеси M , кг/моль (прил.3,(5)): **30.97589787**

Плотность сжигаемой смеси R_o , кг/м³: **1.6991**

Показатель адиабаты K (23):

$$K = \frac{N}{\sum_{i=1}^N (K_i * [i]_o)} = 1.219028074$$

где (K_i) - показатель адиабаты для индивидуальных углеводородов;

$[i]_o$ - объемные единицы составляющих смеси, %;

Скорость распространения звука в смеси $W_{зв}$, м/с (прил.6):

$$W_{зв} = 91.5 * (K * (T_o + 273) / M)^{0.5} = 91.5 * (1.219028074 * (0.39 + 273) / 30.97589787)^{0.5} = 300.1285489$$

где T_o - температура смеси, град.С;

Объемный расход B , м³/с: **0.0224**

Скорость истечения смеси $W_{ист}$, м/с (20):

$$W_{ист} = 4 * B / (p_i * d^2) = 4 * 0.0224 / (3.141592654 * 56.98^2) = 0.000008784$$

Массовый расход G , г/с (2):

$$G = 1000 * B * R_o = 1000 * 0.0224 * 1.6991 = 38.05984$$

Проверка условия беспламенного горения, т.к. $W_{ист} / W_{зв} = 2.926887e-8 < 0.2$, горение сажевое.

2. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Полнота сгорания углеводородной смеси n : **0.9984**

Массовое содержание углерода $[C]_m$, % (прил.3,(8)):

$$[C]_m = 100 * 12 * \frac{\sum_{i=1}^N (x_i * [i]_o)}{((100 - [нег]_o) * M)} = 100 * 12 * \frac{\sum_{i=1}^N (x_i * [i]_o)}{((100 - 0) * 30.9758979)} = 74.90740192$$

где x_i - число атомов углерода;

$[нег]_o$ - общее содержание негорючих примесей, %: **0.659**;

величиной $[нег]_o$ можно пренебречь, т.к. ее значение не превышает 3%;

Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, диоксида азота, сажи M_i , г/с: (1)

$$M_i = UB_i * G$$

где UB_i - удельные выбросы вредных веществ, г/г;

Код	Примесь	УВ г/г	М г/с
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный)	0.02	0.7611968
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003	0.11417952
0410	Метан (727*)	0.0005	0.01902992
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	0.07611968

Мощность выброса диоксида углерода M_{co2} , г/с (6):

$$M_{co2} = 0.01 * G * (3.67 * n * [C]_m + [CO2]_m) - M_{co} - M_{ch4} - M_c = 0.01 * 38.0598400 * (3.67 * 0.9984000 * 74.9074019 + 0.5947323) - 0.7611968 - 0.0190299 - 0.0761197 = 103.8329681$$

где $[CO2]_m$ - массовое содержание диоксида углерода, %;

M_{co} - мощность выброса оксида углерода, г/с;

M_{ch4} - мощность выброса метана, г/с;

M_c - мощность выброса сажи, г/с;

3. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ

Низшая теплота сгорания $Q_{нг}$, ккал/м³: **14992.38**

Доля энергии теряемая за счет излучения E (11):

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

$$E = 0.048 * (M)^{0.5} = 0.048 * (30.97589787)^{0.5} = 0.267$$

Объемное содержание кислорода $[O_2]_o$, %:

$$[O_2]_o = \sum_{i=1}^N ([i]_o * A_o * x_i / M_o) = \sum_{i=1}^N ([i]_o * 16 * x_i / M_o) = 0.302397128$$

где A_o - атомная масса кислорода;

x_i - количество атомов кислорода;

M_o - молярная масса составляющей смеси содержащая атомы кислорода;

Стехиометрическое количество воздуха для сжигания 1 м³ углеводородной смеси и природного газа V_o , м³/м³ (13):

$$V_o = 0.0476 * (1.5 * [H_2S]_o + \sum_{i=1}^N ((x + y / 4) * [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 0.0476 * (1.5 * 0 + \sum_{i=1}^N ((x + y / 4) * [C_xH_y]_o) - 0.302397128) = 16.44073045$$

где x - число атомов углерода;

y - число атомов водорода;

Количество газовой смеси, полученное при сжигании 1 м³ углеводородной смеси и природного газа V_{nc} , м³/м³ (12):

$$V_{nc} = 1 + V_o = 1 + 16.44073045 = 17.44073045$$

Предварительная теплоемкость газовой смеси C_{nc} , ккал/(м³*град.С): **0.4**

Ориентировочное значение температуры горения T_z , град.С (10):

$$T_z = T_o + (Q_{hz} * (1-E) * n) / (V_{nc} * C_{nc}) = 0.39 + (14992.38 * (1-0.267) * 0.9984) / (17.44073045 * 0.4) = 1573.121072$$

где T_o - температура смеси или газа, град.С;

при условии, что $1500 \leq T_o < 1800$, $C_{nc} = 0.39$

Температура горения T_z , град.С (10):

$$T_z = T_o + (Q_{hz} * (1-E) * n) / (V_{nc} * C_{nc}) = 0.39 + (14992.38 * (1-0.267) * 0.9984) / (17.44073045 * 0.39) = 1613.447509$$

4. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси V_1 , м³/с (14):

$$V_1 = B * V_{nc} * (273 + T_z) / 273 = 0.0224 * 17.44073045 * (273 + 1613.447509) / 273 = 2.699571079$$

Длина факела $L_{фн}$, м:

$$L_{фн} = 15 * d = 15 * 56.98 = 854.7$$

Высота источника выброса вредных веществ H , м (16):

$$H = L_{фн} + h_e = 854.7 + 0.3 = 855$$

где h_e - высота факельной установки от уровня земли, м;

5. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_o)

Диаметр факела D_ϕ , м (29):

$$D_\phi = 0.14 * L_{фн} + 0.49 * d = 0.14 * 854.7 + 0.49 * 56.98 = 147.5782$$

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси (W_o), (м/с):

$$W_o = 1.27 * V_1 / D_\phi^2 = 1.27 * 2.699571079 / 147.5782^2 = 0.000157418$$

6. РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Валовый выброс i -ого вредного вещества рассчитывается по формуле Π_i , т/год (30):

$$\Pi_i = 0.0036 * \tau * M_i$$

где τ - продолжительность работы факельной установки, ч/год: **72**;

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный)	0.7611968	0.197302211
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.11417952	0.029595332

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

0410	Метан (727*)	0.01902992	0.004932555
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.07611968	0.019730221

Согласно требованиям промышленной безопасности недопустимо эксплуатировать неисправное оборудование, выбросы от неплотностей ЗРА и ФС приравниваются к аварийным и не подлежат нормированию.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источники загрязнения N 6001, 6022, 6086, 6087. Технический блок замерных установок 3У-1, 3У-2, 3У-4, 3У-6

$$Y_{ну} = \sum_{j=1}^i Y_{нуj} = \sum_{j=1}^i \sum_{i=1}^m g_{нуj} \times n_i \times x_{нуi} \times c_{ji} \quad / 11 /$$

где суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;

l - общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;

m - общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;

gHУj - величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (см. приложение 1);

pi - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

xHУi - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см. приложение 1);

Площадка запуска скребка

источник выделения	кол-во на 1 шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	12	0,05	0,11000	0,06600	0,00007	0,002081
ЗРА	7	0,365	3,6100	9,22355	0,00922	0,290874
предохр. клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0154	0,4857

Площадка скруббера

источник выделения	кол-во на 1 шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	4	0,05	0,11000	0,02200	0,00002	0,000694
ЗРА	3	0,365	3,6100	3,95295	0,00395	0,124660
предохр. клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0101	0,3181

Площадка дренажной емкости

источник выделения	кол-во на 1 шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	10	0,05	0,11000	0,055000	0,00006	0,001734
ЗРА	10	0,365	3,6100	13,1765	0,01318	0,415534
предохр. клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0193	0,6100
всего по 1 источнику				г/с		т/год
Углеводороды C1-C5				0,1983		6,2526

ИТОГО по источникам №№ 6001, 6022, 6086, 6087

	г/с	т/год
Углеводороды C1-C5	0,7932	25,0104

Источник загрязнения N 6038. Тех. блог ГУ-1

На групповой установке выделение ЗВ осуществляется через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры и от предохранительных клапанов на площадках приема и запуска скребков, сепараторов, насосов и др. оборудования.

Площадка манифольда.

источник выделения	кол-во на 1 шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	110	0,05	0,11000	0,60500	0,00061	0,019079
ЗРА	79	0,365	3,6100	104,094	0,10409	3,282719

предохр	2	0,25	24,45	12,2250	0,0122	0,3855
Выброс					0,1169	3,6873

Тестовый сепаратор

источник выделени	кол-во на 1 ед., шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	17	0,05	0,11000	0,09350	0,00009	0,002949
ЗРА	23	0,365	3,6100	30,3059	0,03031	0,955728
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0365	1,1514

Площадка запуска скребка

источник выделени	кол-во на 1 ед., шт. п	доля потери герметичности, и, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	12	0,05	0,11000	0,06600	0,00007	0,002081
ЗРА	7	0,365	3,6100	9,22355	0,00922	0,290874
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0154	0,4857

Площадка скруббера

источник выделени	кол-во на 1 ед., шт.п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	4	0,05	0,11000	0,02200	0,00002	0,000694
ЗРА	3	0,365	3,6100	3,95295	0,00395	0,124660
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0101	0,3181

Площадка дренажной емкости

источник выделени	кол-во на 1 ед., шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	10	0,05	0,11000	0,055000	0,00006	0,001734
ЗРА	10	0,365	3,6100	13,1765	0,01318	0,415534
предохр.клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0193	0,6100

всего по ист. №6038	г/с	т/год
Углеводороды C1-C5	0,1983	6,2526

Источники загрязнения N 6002, 6003, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6014, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6024, 6026, 6028, 6029, 6030, 6032, 6033, 6034, 6035, 6036, 6037, 6039, 6040, 6041, 6042, 6043, 6046, 6047, 6049, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6056, 6059, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6067, 6068. Скважин

Неплотности ФС и ЗРА скважин

Источники неорганизованные,
площадные.

Выброс через неплотности 1 скважины

ЗРА и ФС скважины

источник выделени	кол-во на 1 ед., шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Фланцы	15	0,05	0,11000	0,082500	0,00008	0,002602
ЗРА	6	0,365	3,6100	7,9059	0,00791	0,24932
Выброс					0,0080	0,2519

Насос перекачки

источник выделения	кол-во на 1 ед., шт. п	доля потери герметичности и, х	величина утечки, мг/с	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	8	0,05	0,11000	0,044000	0,00004	0,001388
ЗРА	4	0,365	3,6100	5,2706	0,00527	0,16621
предохр. клапаны	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0114	0,3604
всего по ист.		г/с	т/год			
Углеводороды C1-C5		0,0194	0,6123			

ИТОГО по источникам

	г/с	т/год
Углеводороды C1-C5	1,0088	31,8396

Источники загрязнения N 6069, 6070, 6071, 6089, 6090 Скважина

Неплотности ФС и ЗРА скважин

Источники неорганизованные, площадные.

Выброс через неплотности 1 скважины

ЗРА и ФС скважины

источник выделения	кол-во на 1 ед., шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	15	0,05	0,11000	0,082500	0,00008	0,002602
ЗРА	6	0,365	3,6100	7,9059	0,00791	0,24932
Выброс					0,0080	0,2519

Насос перекачки

источник выделения	кол-во на 1 ед., шт. п	доля потери герметичности, х	величина утечки, мг/с g	Выброс от одной установки		
				мг/с	г/с	т/год
Фланцы	8	0,05	0,11000	0,044000	0,00004	0,001388
ЗРА	4	0,365	3,6100	5,2706	0,00527	0,16621
Выброс	1	0,25	24,45	6,1125	0,0061	0,1928
Выброс					0,0114	0,3604

всего по ист.	г/с	т/год
Углеводороды C1-C5	0,0194	0,6123

Источник загрязнения N 6095, 6096

Источник выделения N 001, Сепаратор

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$$M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы; C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы

Наименование	g_i – величина утечки потока i -го вида через	n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида	χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Смесь углеводородов C1-C5						
ЗРА	0.013	10	0.365	0.94	0,012	0,39
Фланцы	0.00038	20	0.05	0.94	0,00009	0,003
Итого:					0.01209	0.393

Источник загрязнения N 6088, ЗРА и ФС

Источник выделения N 001, ЗРА и ФС

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях ед.; C_i

– массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i -го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.	χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i – массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1 - C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					0.00406	0.1183

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Источник загрязнения N 6097, ЗРА и ФС

Источник выделения N 001, ЗРА и ФС

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях ед.;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i -го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.	χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i – массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1 - C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					0.00406	0.1183

Источник №6104 Неплотности соединений - запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС) скв.103

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях ед.;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i -го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.	χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i – массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1 - C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					0.00406	0.1183
После герметизации на 100%					0	0

Источник №6105 Неплотности соединений - запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС) скв.104

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях ед.;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i -го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.	χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i – массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1 - C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					0.00406	0.1183
После герметизации на 100%					0	0

Источник №6106 Неплотности соединений - запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС) скв.105

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле: $M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях ед.;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях ед.;

Наименование	g_i – величина утечки потока i -го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.	χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i – массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально – разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415 Смесь углеводородов C_1-C_5						
ЗРА	0.013	3	0.365	0.94	0.004	0.1173
Фланцы	0.0004	6	0.05	0.94	0.00006	0.001
Итого:					0.00406	0.1183
После герметизации на 100%					0	0

Источник №6107 Площадка для приёма скребка 4" x 3" скв. 103

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов.

Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$$M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 (1502*)	0.001209	0.0393

Источник №6108 Площадка для приёма скребка 4" х 3" скв. 104

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООН РК от 29.07.2011 №196

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$$M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.001209	0.0393

Источник №6109 Площадка для приёма скребка 4" х 3" скв. 105

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООН РК от 29.07.2011 №196

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$$M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.001209	0.0393

Источник №6110 Тестовый сепаратор

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООН РК от 29.07.2011 №196

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$$M = \sum \Pi_i = (\sum g_i \cdot n_i \cdot \chi_i \cdot C_i) / 3,6$$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00375	0.1183

Источник загрязнения N 0203, Дыхательный клапан

Источник выделения N 0203 01, Дренажная емкость 2м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА НАЛИВНЫХ ЭСТАКАДАХ (п. 7)

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 2**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 2**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, **VC = 12**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 2**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 0.1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.1**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 665 · 0.1 · 12 / 3600 = 0.2217**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Среднегодовые выбросы, т/год (7.1), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} = (571 \cdot 2 + 620 \cdot 2) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} = 0.000238$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0001725$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.2217 / 100 = 0.1606000$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000638$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0594000$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000833$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0007760$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000524$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0004880$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000262$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0002440$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000001428$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0001330$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Источник загрязнения N 0204, Дыхательный клапан

Источник выделения N 0204 01, Дренажная емкость 2м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Сырая нефть**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА НАЛИВНЫХ ЭСТАКАДАХ (п. 7)

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), **C = 665**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), **YOZ = 571**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 2**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), **YVL = 620**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 2**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, **VC = 12**

Коэффициент(Прил. 12), **KNP = 0**

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 2**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{PM} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение K_{PSR} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 12 / 3600 = 0.2217$

Среднегодовые выбросы, т/год (7.1), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} = (571 \cdot 2 + 620 \cdot 2) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} = 0.000238$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0001725$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.2217 / 100 = 0.1606000$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000638$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0594000$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000833$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0007760$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000524$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0004880$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000262$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0002440$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000001428$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0001330$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Источник загрязнения N 0205, Дыхательный клапан

Источник выделения N 0205 01, Дренажная емкость 2м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, $NP = \text{Сырая нефть}$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА НАЛИВНЫХ ЭСТАКАДАХ (п. 7)

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), $C = 665$

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), $YOZ = 571$
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 2$
 Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), $YVL = 620$
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 2$
 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, $VC = 12$
 Коэффициент(Прил. 12), $KNP = 0$
 Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)
 Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 2$
 Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$
 Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 1$

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
 Значение K_{pm} для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPM = 0.1$
 Значение K_{psr} для этого типа резервуаров(Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 665 \cdot 0.1 \cdot 12 / 3600 = 0.2217$
 Среднегодовые выбросы, т/год (7.1), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} = (571 \cdot 2 + 620 \cdot 2) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} = 0.000238$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0001725$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.2217 / 100 = 0.1606000$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000638$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0594000$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000833$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0007760$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000524$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0004880$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.000238 / 100 = 0.000000262$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0002440$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.000238 / 100 = 0.0000001428$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.2217 / 100 = 0.0001330$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001428
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1606	0.0001725
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0594	0.0000638
0602	Бензол (64)	0.000776	0.000000833
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000244	0.000000262
0621	Метилбензол (349)	0.000488	0.000000524

Источники №6101-6103. Площадка для запуска скребка 4" x 3"

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию
 Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей ии газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$$M = \sum \Pi_i = (\sum g_i * n_i * \chi_i * C_i) / 3,6$$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;

C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы.

Наименование	g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры кг/час	n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.	χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Смесь углеводородов C1-C5						
ЗРА	0.013	1	0.365	0.94	0.0012	0.039
Фланцы	0.00038	2	0.05	0.94	0.000009	0.0003

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.001209	0.0393

Итого объем выбросов от 3 площадок:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.003627	0.1179

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту
«СТРОИТЕЛЬСТВО ВЫКИДНЫХ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №244, 245 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ КЫЗЫЛКИЯ. УЛЫТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ УЛЫТАУСКИЙ РАЙОН.»
период эксплуатации

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 0207

Источник выделения: 0207 01, Дренажная ёмкость $V = 2,0 \text{ м}^3$

Список литературы:

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196
Расчет по п. 4

Вид выброса, $VV =$ **Выбросы паров нефти и бензинов**

Нефтепродукт, $NPNAME =$ **Сырая нефть**

Минимальная температура смеси, гр.С, $TMIN = 8$

Коэффициент Kt (Прил.7), $KT = 0.39$

$KTMIN = 0.39$

Максимальная температура смеси, гр.С, $TMAX = 34$

Коэффициент Kt (Прил.7), $KT = 0.81$

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

KTMAX = 0.81

Режим эксплуатации, **_NAME_ = "буферная емкость"** (все типы резервуаров)

Конструкция резервуаров, **_NAME_ = Заглубленный**

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 2**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров, **KNR = 0**

Категория веществ, **_NAME_ = А, Б, В**

Значение Kpsr (Прил.8), **KPSR = 0.1**

Значение Kpm (Прил.8), **KPM = 0.1**

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 2**

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года, т/год,
B = 1.2752

Плотность смеси, т/м³, **RO = 0.797**

Годовая обрабатываемость резервуара (4.1.13), **NN = B / (RO · V) = 1.2752 / (0.797 · 2) = 0.8**

Коэффициент (Прил. 10), **KOB = 2.5**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м³/час, **VCMAX = 3**

Давление паров смеси, мм.рт.ст., **PS = 72**
, P = 72

Коэффициент, **KB = 1**

Температура начала кипения смеси, гр.С, **TKIP = 70**

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, **MRS = 0.6 · TKIP + 45 = 0.6 · 70 + 45 = 87**

Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (4.2.2), **M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO) = 0.294 · 72 · 87 · (0.81 · 1 + 0.39) · 0.1 · 2.5 · 1.2752 / (10⁷ · 0.797) = 0.0000884**

Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (4.2.1), **G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴ = (0.163 · 72 · 87 · 0.81 · 0.1 · 1 · 3) / 10⁴ = 0.0248**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 72.46 · 0.0000884 / 100 = 0.00006405464**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 72.46 · 0.0248 / 100 = 0.01797008**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 26.8**

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 26.8 · 0.0000884 / 100 = 0.0000236912**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 26.8 · 0.0248 / 100 = 0.0066464**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.35**

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), **$\_M = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.0000003094$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$\_G = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.0248 / 100 = 0.0000868$**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.22**

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), **$\_M = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.00000019448$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$\_G = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.0248 / 100 = 0.00005456$**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.11**

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), **$\_M = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.00000009724$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$\_G = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.0248 / 100 = 0.00002728$**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.06**

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), **$\_M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.00000005304$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$\_G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.0248 / 100 = 0.00001488$**

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001488	5.304e-8
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01797008	0.00006405464
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0066464	0.0000236912
0602	Бензол (64)	0.0000868	0.0000003094
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002728	9.724e-8
0621	Метилбензол (349)	0.00005456	0.00000019448

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6111

Источник выделения: 6111 02, Площадка для запуска скребка 6"х4"

Список литературы:

1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура

Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), $Q = 0.013$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), $X = 0.365$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 1$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T = 8760$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0.365 \cdot 0.013 \cdot 1 = 0.004745$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6 = 0.004745 / 3.6 = 0.001318$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 100$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot C / 100 = 0.001318 \cdot 94 / 100 = 0.00123892$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{max}} \cdot T \cdot 3600 / 10^6 = 0.00123892 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.039071$

Наименование оборудования: Фланцевые соединения

Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), $Q = 0.00038$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), $X = 0.05$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 2$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T = 8760$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0.05 \cdot 0.00038 \cdot 2 = 0.000038$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6 = 0.000038 / 3.6 = 0.00001056$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 94$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot C / 100 = 0.00001056 \cdot 94 / 100 = 0.00000993$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{max}} \cdot T \cdot 3600 / 10^6 = 0.00000993 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.0003132$

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	Общее кол-во, шт.	Время работы, ч/г
Запорно-регулирующая арматура	1	8760
Фланцевые соединения	2	8760

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.001248852	0.03993842

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 0208

Источник выделения: 0208 01, Дренажная ёмкость $V = 2,0 \text{ м}^3$

Список литературы:

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196
Расчет по п. 4

Вид выброса, $VV = \text{Выбросы паров нефти и бензинов}$

Нефтепродукт, $NPNAME = \text{Сырая нефть}$

Минимальная температура смеси, гр.С, $TMIN = 8$

Коэффициент Kt (Прил.7), $KT = 0.39$

$KTMIN = 0.39$

Максимальная температура смеси, гр.С, $TMAX = 34$

Коэффициент Kt (Прил.7), $KT = 0.81$

$KTMAX = 0.81$

Режим эксплуатации, $NAME = \text{"буферная емкость"} \text{ (все типы резервуаров)}$

Конструкция резервуаров, $NAME = \text{Заглубленный}$

Объем одного резервуара данного типа, м^3 , $VI = 2$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров, $KNR = 0$

Категория веществ, $NAME = \text{А, Б, В}$

Значение $Kpsr$ (Прил.8), $KPSR = 0.1$

Значение $Kpmax$ (Прил.8), $KPM = 0.1$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м^3 , $V = 2$

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года, т/год,
 $B = 1.2752$

Плотность смеси, т/м³, $RO = 0.797$

Годовая оборачиваемость резервуара (4.1.13), $NN = B / (RO \cdot V) = 1.2752 / (0.797 \cdot 2) = 0.8$

Коэффициент (Прил. 10), $KOB = 2.5$

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м³/час, $VCMAX = 3$

Давление паров смеси, мм.рт.ст., $PS = 72$
, $P = 72$

Коэффициент, $KB = 1$

Температура начала кипения смеси, гр.С, $TKIP = 70$

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, $MRS = 0.6 \cdot TKIP + 45 = 0.6 \cdot 70 + 45 = 87$

Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (4.2.2), $M = 0.294 \cdot PS \cdot MRS \cdot (KTMAX \cdot KB + KTMIN) \cdot KPSR \cdot KOB \cdot B / (10^7 \cdot RO) = 0.294 \cdot 72 \cdot 87 \cdot (0.81 \cdot 1 + 0.39) \cdot 0.1 \cdot 2.5 \cdot 1.2752 / (10^7 \cdot 0.797) = 0.0000884$

Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (4.2.1), $G = (0.163 \cdot PS \cdot MRS \cdot KTMAX \cdot KPMAX \cdot KB \cdot VCMAX) / 10^4 = (0.163 \cdot 72 \cdot 87 \cdot 0.81 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 3) / 10^4 = 0.0248$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 72.46$

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.00006405464$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\_G\_ = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.0248 / 100 = 0.01797008$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.0000236912$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\_G\_ = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.0248 / 100 = 0.0066464$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.0000003094$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\_G\_ = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.0248 / 100 = 0.0000868$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.00000019448$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\_G\_ = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.0248 / 100 = 0.00005456$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.00000009724$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\_G\_ = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.0248 / 100 = 0.00002728$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Среднегодовые выбросы, т/год (4.2.5), $\_M\_ = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.0000884 / 100 = 0.00000005304$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.0248 / 100 = 0.00001488$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001488	5.304e-8
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01797008	0.00006405464
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0066464	0.0000236912
0602	Бензол (64)	0.0000868	0.0000003094
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.00002728	9.724e-8
0621	Метилбензол (349)	0.00005456	0.00000019448

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6112

Источник выделения: 6112 02, Площадка для запуска скребка 6"х4"

Список литературы:

1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура

Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), $Q = 0.013$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), $X = 0.365$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 1$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $\underline{T} = 8760$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0.365 \cdot 0.013 \cdot 1 = 0.004745$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6 = 0.004745 / 3.6 = 0.001318$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 100$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = G \cdot C / 100 = 0.001318 \cdot 94 / 100 = 0.00123892$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = \underline{G} \cdot \underline{T} \cdot 3600 / 10^6 = 0.00123892 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.039071$

Наименование оборудования: Фланцевые соединения

Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), $Q = 0.00038$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), $X = 0.05$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 2$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $\underline{T} = 8760$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0.05 \cdot 0.00038 \cdot 2 = 0.000038$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6 = 0.000038 / 3.6 = 0.00001056$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 94$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G \cdot C / 100 = 0.00001056 \cdot 94 / 100 = 0.00000993$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{\text{max}} \cdot T \cdot 3600 / 10^6 = 0.00000993 \cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0.0003132$

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	Общее кол-во, шт.	Время работы, ч/г
Запорно-регулирующая арматура	1	8760
Фланцевые соединения	2	8760

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.001248852	0.03993842

Раздел охраны окружающей среды к рабочему проекту Расширение групповой установки-1 месторождения Северо-Западный Кызылкия. Улытауская область, Улытауский район

Источник загрязнения N 6112, Сепаратор 25 м3

Вредные вещества поступают в атмосферный воздух через неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу через неплотности фланцевых соединений и соединения запорно-регулирующей арматуры произведен по следующей формуле:

$$M = \sum \Pi_i = (\sum g_i \cdot n_i \cdot \chi_i \cdot C_i) / 3,6$$

где g_i – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, соединение запорно-регулирующей арматуры, кг/час;

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

χ_i – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы; C_i – массовая концентрация вредного компонента i -го вида в потоке в долях единицы

Наименование	g_i - величина утечки потока i -го вида через одно уплотнение, кг/час	n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.	χ_i - доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы	C_i - массовая концентрация вредного компонента в долях единицы	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Смесь углеводородов C1-C5						
ЗРА	0.013	6	0.365	0.94	0.0074	0.23
Фланцы	0.00038	15	0.05	0.94	0.000074	0.0023
Итого:					0.007474	0.2323

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Обустройство добывающих скважин 246, 247 на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Улытауский район области Улытау»

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 0208

Источник выделения: 0208 02, Дренажная емкость

Список литературы:

1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п 5.

Вид выброса, **VV = Выбросы паров нефти и бензинов**

Нефтепродукт, **NPNAME = Сырая нефть**

Минимальная температура смеси, гр.С, **TMIN = 45**

Коэффициент Kt (Прил.7), **KT = 1.01**

KTMIN = 1.01

Максимальная температура смеси, гр.С, **TMAX = 50**

Коэффициент Kt (Прил.7), **KT = 1.09**

KTMAX = 1.09

Режим эксплуатации, **_NAME_ = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**

Конструкция резервуаров, **_NAME_ = Наземный горизонтальный**

Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 2**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров, **KNR = 1**

Категория веществ, **_NAME_ = А, Б, В**

Значение Kpsr (Прил.8), **KPSR = 0.1**

Значение Kpmх (Прил.8), **KPM = 0.1**

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м3, **V = 2**

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, **B = 500**

Плотность смеси, т/м3, **RO = 1**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), **NN = B / (RO · V) = 500 / (1 · 2) = 250**

Коэффициент (Прил. 10), **KOB = 1.35**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час, **VCMAX = 20**

Давление паров смеси, мм.рт.ст., **PS = 450**

, **P = 450**

Коэффициент, **KB = 1**

Температура начала кипения смеси, гр.С, **TKIP = 40**

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, **MRS = 0.6 · TKIP + 45 = 0.6 · 40 + 45 = 69**

Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), **M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO) = 0.294 · 450 · 69 · (1.09 · 1 + 1.01) · 0.1 · 1.35 · 500 / (10⁷ · 1) = 0.1294**

Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), **G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴ = (0.163 · 450 · 69 · 1.09 · 0.1 · 1 · 20) / 10⁴ = 1.103**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 72.46 · 0.1294 / 100 = 0.09376324**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 1.103 / 100 = 0.7992338$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.1294 / 100 = 0.0346792$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 1.103 / 100 = 0.295604$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.1294 / 100 = 0.0004529$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 1.103 / 100 = 0.0038605$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.1294 / 100 = 0.00028468$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 1.103 / 100 = 0.0024266$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.1294 / 100 = 0.00014234$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 1.103 / 100 = 0.0012133$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.1294 / 100 = 0.00007764$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 1.103 / 100 = 0.0006618$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0006618	0.00007764
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.7992338	0.09376324
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.295604	0.0346792
0602	Бензол (64)	0.0038605	0.0004529
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0012133	0.00014234
0621	Метилбензол (349)	0.0024266	0.00028468

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 0209

Источник выделения: 0209 02, Дренажная емкость

Список литературы:

1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п 5.

Вид выброса, **VV = Выбросы паров нефти и бензинов**

Нефтепродукт, **NPNAME = Сырая нефть**

Минимальная температура смеси, гр.С, **TMIN = 45**

Коэффициент Kt (Прил.7), **KT = 1.01**

KTMIN = 1.01

Максимальная температура смеси, гр.С, **TMAX = 50**

Коэффициент Kt (Прил.7), **KT = 1.09**

KTMAX = 1.09

Режим эксплуатации, **_NAME_ = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**

Конструкция резервуаров, **_NAME_ = Наземный горизонтальный**

Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 2**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров, **KNR = 1**

Категория веществ, **_NAME_ = А, Б, В**

Значение Kpsr (Прил.8), **KPSR = 0.1**

Значение Kpmх (Прил.8), **KPM = 0.1**

Коэффициент, **KPSR = 0.1**

Коэффициент, **KPMAX = 0.1**

Общий объем резервуаров, м3, **V = 2**

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, **B = 500**

Плотность смеси, т/м3, **RO = 1**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), **NN = B / (RO · V) = 500 / (1 · 2) = 250**

Коэффициент (Прил. 10), **KOB = 1.35**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой

из резервуара во время его заправки, м3/час, **VCMAX = 20**

Давление паров смеси, мм.рт.ст., **PS = 450**

, P = 450

Коэффициент, **KB = 1**

Температура начала кипения смеси, гр.С, **TKIP = 40**

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, **MRS = 0.6 · TKIP + 45 = 0.6 · 40 + 45 = 69**

Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), **M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO) = 0.294 · 450 · 69 · (1.09 · 1 + 1.01) · 0.1 · 1.35 · 500 / (10⁷ · 1) = 0.1294**

Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), **G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴ = (0.163 · 450 · 69 · 1.09 · 0.1 · 1 · 20) / 10⁴ = 1.103**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 72.46**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 72.46 · 0.1294 / 100 = 0.09376324**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 1.103 / 100 =$
0.7992338

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 26.8$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.1294 / 100 = 0.0346792$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 1.103 / 100 =$
0.295604

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.35$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.1294 / 100 = 0.0004529$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 1.103 / 100 =$
0.0038605

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.22$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.1294 / 100 =$
0.00028468

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 1.103 / 100 =$
0.0024266

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.11$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.1294 / 100 =$
0.00014234

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 1.103 / 100 =$
0.0012133

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), $\_M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.1294 / 100 =$
0.00007764

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\_G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 1.103 / 100 =$
0.0006618

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0006618	0.00007764
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.7992338	0.09376324
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.295604	0.0346792
0602	Бензол (64)	0.0038605	0.0004529
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0012133	0.00014234
0621	Метилбензол (349)	0.0024266	0.00028468

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Источник загрязнения N 6113, Камера запуска и приема скребка**Источник выделения N 6113, Камера запуска и приема скребка**

Список литературы:

1, Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п,6,1, 6,2, 6,3 и 6,4)

2, Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005

3, Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211,2,02,09-2004, Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (среда газовая)

Наименование технологического потока: Поток №9

Расчетная величина утечки, кг/с(Прил,Б1), $Q = 0,020988$ Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил,Б1), $X = 0,293$ Общее количество данного оборудования, шт., $N = 1$ Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T = 8784$ Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6,1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0,293 \cdot 0,020988 \cdot 1 = 0,00615$ Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3,6 = 0,00615 / 3,6 = 0,00171$ **Примесь: 0415 Смесь углеводов предельных C1-C5 (1502*)**Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 100$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{max} = G \cdot C / 100 = 0,00171 \cdot 100 / 100 = 0,00171$ Валовый выброс, т/год, $M = G_{max} \cdot T \cdot 3600 / 10^6 = 0,00171 \cdot 8784 \cdot 3600 / 10^6 = 0,054$

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (парогазовые потоки)

Наименование технологического потока: Поток №9

Расчетная величина утечки, кг/с(Прил,Б1), $Q = 0,00072$ Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил,Б1), $X = 0,03$ Общее количество данного оборудования, шт., $N = 2$ Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T = 8784$ Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6,1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0,03 \cdot 0,00072 \cdot 2 = 0,0000432$ Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3,6 = 0,0000432 / 3,6 = 0,000012$ **Примесь: 0415 Смесь углеводов предельных C1-C5 (1502*)**Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 100$ Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{max} = G \cdot C / 100 = 0,000012 \cdot 100 / 100 = 0,000012$ Валовый выброс, т/год, $M = G_{max} \cdot T \cdot 3600 / 10^6 = 0,000012 \cdot 8784 \cdot 3600 / 10^6 = 0,000379$

Сводная таблица расчетов:

Оборудов,	Технологич, поток	Общее кол-во, шт,	Время работы, ч/г
Запорно-регулирующая арматура (среда газовая)	Поток №9	1	8784
Фланцевые соединения (парогазовые потоки)	Поток №9	2	8784

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводов предельных C1-C5 (1502*)	0.001722	0.054379

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ**Источник загрязнения N 6114, Камера запуска и приема скребка****Источник выделения N 6114, Камера запуска и приема скребка**

Список литературы:

1, Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п,6,1, 6,2, 6,3 и 6,4)

2, Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005

3, Методические указания по определению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211,2,02,09-2004, Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (среда газовая)

Наименование технологического потока: Поток №9

Расчетная величина утечки, кг/с(Прил,Б1), $Q = 0,020988$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил,Б1), $X = 0,293$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 1$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T = 8784$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6,1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0,293 \cdot 0,020988 \cdot 1 = 0,00615$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3,6 = 0,00615 / 3,6 = 0,00171$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 100$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{max} = G \cdot C / 100 = 0,00171 \cdot 100 / 100 = 0,00171$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{max} \cdot T \cdot 3600 / 10^6 = 0,00171 \cdot 8784 \cdot 3600 / 10^6 = 0,054$

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (парогазовые потоки)

Наименование технологического потока: Поток №9

Расчетная величина утечки, кг/с(Прил,Б1), $Q = 0,00072$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил,Б1), $X = 0,03$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 2$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T = 8784$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6,1), $G = X \cdot Q \cdot N = 0,03 \cdot 0,00072 \cdot 2 = 0,0000432$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3,6 = 0,0000432 / 3,6 = 0,000012$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 100$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{max} = G \cdot C / 100 = 0,000012 \cdot 100 / 100 = 0,000012$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{max} \cdot T \cdot 3600 / 10^6 = 0,000012 \cdot 8784 \cdot 3600 / 10^6 = 0,000379$

Сводная таблица расчетов:

Оборудов,	Технологич, поток	Общее кол- во, шт,	Время ра- боты, ч/г
Запорно- регулирующ ая арматура (среда газовая)	Поток №9	1	8784
Фланцевые соединения (парогазовы е потоки)	Поток №9	2	8784

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.001722	0.054379

Капитальный ремонт скважин (КРС и ПРС)

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001, Вариант 1
Источник выделения N 001, УПА

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): зарубежный

Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO₂, NO в 2.5 раза; СН, С, СН₂O и БП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 20

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 150

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 90

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 473

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

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

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 90 * 150 = 0.11772 \quad (A.3)$$

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

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 473 / 273) = 0.479396783 \quad (A.5)$$

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

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

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.11772 / 0.479396783 = 0.245558594 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

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

Группа	СО	NOx	СН	С	SO2	СН2О	БП
Б	3.1	3.84	0.82857	0.14286	1.2	0.03429	3.42E-6

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

Группа	СО	NOx	СН	С	SO2	СН2О	БП
Б	13	16	3.42857	0.57143	5	0.14286	0.00002

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

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

Расчет валового выброса W_i , т/год:

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

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

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

$$M_i = e_{mi} * P_э / 3600 = 3.1 * 150 / 3600 = 0.129166667$$

$$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000 = 13 * 20 / 1000 = 0.26$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_э / 3600) * 0.8 = (3.84 * 150 / 3600) * 0.8 = 0.128$$

$$W_i = (q_{эi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (16 * 20 / 1000) * 0.8 = 0.256$$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);

Растворитель РПК-265П) (10)

$$M_i = e_{mi} * P_э / 3600 = 0.82857 * 150 / 3600 = 0.03452375$$

$$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000 = 3.42857 * 20 / 1000 = 0.0685714$$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M_i = e_{mi} * P_э / 3600 = 0.14286 * 150 / 3600 = 0.0059525$$

$$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000 = 0.57143 * 20 / 1000 = 0.0114286$$

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

$$M_i = e_{mi} * P_э / 3600 = 1.2 * 150 / 3600 = 0.05$$

$$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000 = 5 * 20 / 1000 = 0.1$$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.03429 * 150 / 3600 = 0.00142875$$

$$W_i = q_{mi} * B_{200} = 0.14286 * 20 / 1000 = 0.0028572$$

Примесь: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.00000342 * 150 / 3600 = 0.000000143$$

$$W_i = q_{mi} * B_{200} = 0.00002 * 20 / 1000 = 0.0000004$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_3 / 3600) * 0.13 = (3.84 * 150 / 3600) * 0.13 = 0.0208$$

$$W_i = (q_{mi} * B_{200} / 1000) * 0.13 = (16 * 20 / 1000) * 0.13 = 0.0416$$

Итого выбросы по веществам (от 1 скважины):

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.128	0.256	0	0.128	0.256
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0208	0.0416	0	0.0208	0.0416
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0059525	0.0114286	0	0.0059525	0.0114286
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.05	0.1	0	0.05	0.1
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.129166667	0.26	0	0.129166667	0.26
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000143	0.0000004	0	0.000000143	0.0000004
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00142875	0.0028572	0	0.00142875	0.0028572
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.03452375	0.0685714	0	0.03452375	0.0685714

Итого выбросы по веществам (от 6 скважин):

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,768	1,536	0	0,768	1,536
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1248	0,2496	0	0,1248	0,2496
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,035715	0,0685716	0	0,035715	0,0685716
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3	0,6	0	0,3	0,6
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,775	1,56	0	0,775	1,56
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000858	0,0000024	0	0,000000858	0,0000024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0085725	0,0171432	0	0,0085725	0,0171432
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0,2071425	0,4114284	0	0,2071425	0,4114284

	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,

Объект N 0001, Вариант 1

Источник загрязнения N 1001

Источник выделения N 1001 01, ЦА

Список литературы:

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

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

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

Расход топлива, т/год, **BT = 20**

Расход топлива, г/с, **BG = 27.8**

Марка топлива, **M = 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), **A1R = 0.025**

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

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **S1R = 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 200**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 180**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0836**

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0836 · (180 / 200)^{0.25} = 0.0814**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 20 · 42.75 · 0.0814 · (1-0) = 0.0696**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 27.8 · 42.75 · 0.0814 · (1-0) = 0.0967**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0696 = 0.0557**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0967 = 0.0774**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0696 = 0.00905**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0967 = 0.01257**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

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

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 · 20 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 20 = 0.1176**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 27.8 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 27.8 = 0.1635**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

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

Тип топки: Камерная топка

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

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.65**

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**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\_M\_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 20 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 0.278$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\_G\_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 27.8 \cdot 13.9 \cdot (1-0 / 100) = 0.3864$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент (табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $\_M\_ = BT \cdot AR \cdot F = 20 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.005$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $\_G\_ = BG \cdot A1R \cdot F = 27.8 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.00695$

Итого (от 1 скважины):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0774	0.0557
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01257	0.00905
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00695	0.005
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1635	0.1176
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3864	0.278

Итого (от 6 скважин):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4644	0,3342
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,07542	0,0543
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	0,03
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,981	0,7056
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,3184	1,668

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,

Объект N 0001, Вариант 1

Источник загрязнения N 1002

Источник выделения N 001, АДПМ

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): зарубежный

Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO₂, NO в 2.5 раза; СН, С, СН₂О и БП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 20

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_3 , кВт, 150

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя b_3 , г/кВт*ч, 90

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 473

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

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

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b_3 \cdot P_3 = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 90 \cdot 150 = 0.11772 \quad (A.3)$$

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

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 473 / 273) = 0.479396783 \quad (A.5)$$

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

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

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.11772 / 0.479396783 = 0.245558594 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

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

Группа	СО	NOx	СН	С	SO2	CH2O	БП

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Б	3.1	3.84	0.82857	0.14286	1.2	0.03429	3.42E-6

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

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	13	16	3.42857	0.57143	5	0.14286	0.00002

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:

$$W_i = q_{ji} * B_{zod} / 1000 \quad (2)$$

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

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

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 3.1 * 150 / 3600 = 0.129166667$$

$$W_i = q_{ji} * B_{zod} = 13 * 20 / 1000 = 0.26$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_3 / 3600) * 0.8 = (3.84 * 150 / 3600) * 0.8 = 0.128$$

$$W_i = (q_{ji} * B_{zod} / 1000) * 0.8 = (16 * 20 / 1000) * 0.8 = 0.256$$

Примесь:2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.82857 * 150 / 3600 = 0.03452375$$

$$W_i = q_{ji} * B_{zod} / 1000 = 3.42857 * 20 / 1000 = 0.0685714$$

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.14286 * 150 / 3600 = 0.0059525$$

$$W_i = q_{ji} * B_{zod} / 1000 = 0.57143 * 20 / 1000 = 0.0114286$$

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

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 1.2 * 150 / 3600 = 0.05$$

$$W_i = q_{ji} * B_{zod} / 1000 = 5 * 20 / 1000 = 0.1$$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.03429 * 150 / 3600 = 0.00142875$$

$$W_i = q_{ji} * B_{zod} = 0.14286 * 20 / 1000 = 0.0028572$$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.00000342 * 150 / 3600 = 0.000000143$$

$$W_i = q_{ji} * B_{zod} = 0.00002 * 20 / 1000 = 0.0000004$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_3 / 3600) * 0.13 = (3.84 * 150 / 3600) * 0.13 = 0.0208$$

$$W_i = (q_{ji} * B_{zod} / 1000) * 0.13 = (16 * 20 / 1000) * 0.13 = 0.0416$$

Итого выбросы по веществам (от 1 скважины):

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.128	0.256	0	0.128	0.256
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0208	0.0416	0	0.0208	0.0416
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0059525	0.0114286	0	0.0059525	0.0114286
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.05	0.1	0	0.05	0.1
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.129166667	0.26	0	0.129166667	0.26
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000143	0.0000004	0	0.000000143	0.0000004
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00142875	0.0028572	0	0.00142875	0.0028572
2754	Алканы C12-19 /в	0.03452375	0.0685714	0	0.03452375	0.0685714

	пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					

Итого выбросы по веществам (от 6 скважин):

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,768	1,536	0	0,768	1,536
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1248	0,2496	0	0,1248	0,2496
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,035715	0,0685716	0	0,035715	0,0685716
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4	0,6	0	0,4	0,6
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,775	1,56	0	0,775	1,56
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000858	0,0000024	0	0,000000858	0,0000024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0085725	0,0171432	0	0,0085725	0,0171432
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2071425	0,4114284	0	0,2071425	0,4114284

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001, Вариант 1
Источник загрязнения N 1003
Источник выделения N 001, ДЭС

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): зарубежный

Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO₂, NO в 2.5 раза; СН, С, СН₂О и БП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 10

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P , кВт, 100

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя b , г/кВт*ч, 100

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 473

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

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

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b \cdot P = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 100 \cdot 100 = 0.0872 \quad (A.3)$$

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

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 473 / 273) = 0.479396783 \quad (A.5)$$

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

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

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

$$Q_{oz} = G_{oz} / \gamma_{oz} = 0.0872 / 0.479396783 = 0.181895255 \quad (A.4)$$

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
Б	3.1	3.84	0.82857	0.14286	1.2	0.03429	3.42E-6

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

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	13	16	3.42857	0.57143	5	0.14286	0.00002

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:

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

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

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

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 3.1 * 100 / 3600 = 0.086111111$$

$$W_i = q_{zi} * B_{zod} = 13 * 10 / 1000 = 0.13$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_3 / 3600) * 0.8 = (3.84 * 100 / 3600) * 0.8 = 0.085333333$$

$$W_i = (q_{zi} * B_{zod} / 1000) * 0.8 = (16 * 10 / 1000) * 0.8 = 0.128$$

Примесь:2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.82857 * 100 / 3600 = 0.023015833$$

$$W_i = q_{zi} * B_{zod} / 1000 = 3.42857 * 10 / 1000 = 0.0342857$$

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.14286 * 100 / 3600 = 0.003968333$$

$$W_i = q_{zi} * B_{zod} / 1000 = 0.57143 * 10 / 1000 = 0.0057143$$

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

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 1.2 * 100 / 3600 = 0.033333333$$

$$W_i = q_{zi} * B_{zod} / 1000 = 5 * 10 / 1000 = 0.05$$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.03429 * 100 / 3600 = 0.0009525$$

$$W_i = q_{zi} * B_{zod} = 0.14286 * 10 / 1000 = 0.0014286$$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M_i = e_{mi} * P_3 / 3600 = 0.00000342 * 100 / 3600 = 0.000000095$$

$$W_i = q_{zi} * B_{zod} = 0.00002 * 10 / 1000 = 0.0000002$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_3 / 3600) * 0.13 = (3.84 * 100 / 3600) * 0.13 = 0.013866667$$

$$W_i = (q_{zi} * B_{zod} / 1000) * 0.13 = (16 * 10 / 1000) * 0.13 = 0.0208$$

Итого выбросы по веществам (от 1 скважины):

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.085333333	0.128	0	0.085333333	0.128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.013866667	0.0208	0	0.013866667	0.0208
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.003968333	0.0057143	0	0.003968333	0.0057143
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333	0.05	0	0.033333333	0.05
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	0.086111111	0.13	0	0.086111111	0.13

	(584)					
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000095	0.0000002	0	0.000000095	0.0000002
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0009525	0.0014286	0	0.0009525	0.0014286
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.023015833	0.0342857	0	0.023015833	0.0342857

Итого выбросы по веществам (от 6 скважин):

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,511999998	0,768	0	0,511999998	0,768
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0832	0,1248	0	0,0832	0,1248
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023809998	0,0342858	0	0,023809998	0,0342858
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,199999998	0,3	0	0,199999998	0,3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,516666666	0,78	0	0,516666666	0,78
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000057	0,0000012	0	0,000000057	0,0000012
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005715	0,0085716	0	0,005715	0,0085716
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,138094998	0,2057142	0	0,138094998	0,2057142

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
Объект N 0001, Вариант 1
Источник загрязнения N 1004
Источник выделения N 001, 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): зарубежный

Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO₂, NO в 2.5 раза; СН, С, СН₂O и БП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 5

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_d , кВт, 70

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя b_d , г/кВт*ч, 50

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 473

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов G_{oz} , кг/с:

$$G_{oz} = 8.72 * 10^{-6} * b_p * P_p = 8.72 * 10^{-6} * 50 * 70 = 0.03052 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов γ_{oz} , кг/м³:

$$\gamma_{oz} = 1.31 / (1 + T_{oz} / 273) = 1.31 / (1 + 473 / 273) = 0.479396783 \quad (A.5)$$

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

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

$$Q_{oz} = G_{oz} / \gamma_{oz} = 0.03052 / 0.479396783 = 0.063663339 \quad (A.4)$$

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	3.6	4.12	1.02857	0.2	1.1	0.04286	3.71E-6

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

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	15	17.2	4.28571	0.85714	4.5	0.17143	0.00002

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

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

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{mi} * B_{zod} / 1000 \quad (2)$$

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

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

$$M_i = e_{mi} * P_p / 3600 = 3.6 * 70 / 3600 = 0.07$$

$$W_i = q_{mi} * B_{zod} = 15 * 5 / 1000 = 0.075$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_p / 3600) * 0.8 = (4.12 * 70 / 3600) * 0.8 = 0.064088889$$

$$W_i = (q_{mi} * B_{zod} / 1000) * 0.8 = (17.2 * 5 / 1000) * 0.8 = 0.0688$$

Примесь:2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);

Растворитель РПК-265П) (10)

$$M_i = e_{mi} * P_p / 3600 = 1.02857 * 70 / 3600 = 0.019999972$$

$$W_i = q_{mi} * B_{zod} / 1000 = 4.28571 * 5 / 1000 = 0.02142855$$

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M_i = e_{mi} * P_p / 3600 = 0.2 * 70 / 3600 = 0.003888889$$

$$W_i = q_{mi} * B_{zod} / 1000 = 0.85714 * 5 / 1000 = 0.0042857$$

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

$$M_i = e_{mi} * P_p / 3600 = 1.1 * 70 / 3600 = 0.021388889$$

$$W_i = q_{mi} * B_{zod} / 1000 = 4.5 * 5 / 1000 = 0.0225$$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M_i = e_{mi} * P_p / 3600 = 0.04286 * 70 / 3600 = 0.000833389$$

$$W_i = q_{mi} * B_{zod} = 0.17143 * 5 / 1000 = 0.00085715$$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M_i = e_{mi} * P_p / 3600 = 0.00000371 * 70 / 3600 = 0.000000072$$

$$W_i = q_{mi} * B_{zod} = 0.00002 * 5 / 1000 = 0.0000001$$

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

$$M_i = (e_{mi} * P_p / 3600) * 0.13 = (4.12 * 70 / 3600) * 0.13 = 0.010414444$$

$$W_i = (q_{mi} * B_{zod} / 1000) * 0.13 = (17.2 * 5 / 1000) * 0.13 = 0.01118$$

Итого выбросы по веществам (от 1 скважины):

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.064088889	0.0688	0	0.064088889	0.0688
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.010414444	0.01118	0	0.010414444	0.01118
0328	Углерод (Сажа, Углерод	0.003888889	0.0042857	0	0.003888889	0.0042857

	черный) (583)					
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.021388889	0.0225	0	0.021388889	0.0225
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.07	0.075	0	0.07	0.075
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000072	0.0000001	0	0.000000072	0.0000001
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000833389	0.00085715	0	0.000833389	0.00085715
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.019999972	0.02142855	0	0.019999972	0.02142855

Итого выбросы по веществам (от 6 скважин):

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,384533334	0,4128	0	0,384533334	0,4128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,062486664	0,06708	0	0,062486664	0,06708
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023333334	0,0257142	0	0,023333334	0,0257142
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,128333334	0,135	0	0,128333334	0,135
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,42	0,45	0	0,42	0,45
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000432	0,0000006	0	0,000000432	0,0000006
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005000334	0,0051429	0	0,005000334	0,0051429
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,119999832	0,1285713	0	0,119999832	0,1285713

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,
 Объект N 0001, Вариант 1
 Источник загрязнения N 1005
 Источник выделения N 1005 01, Емкость для дизтоплива
 Список литературы:
 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
 Расчет по п. 9
 Нефтепродукт: Дизельное топливо
 Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: наземный

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 15), $C_{MAX} = 2.25$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $Q_{OZ} = 12$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), $COZ = 1.19$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $Q_{VL} = 12$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), $CVL = 1.6$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, $VSL = 4$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), $GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (2.25 \cdot 4) / 3600 = 0.0025$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), $MZAK = (COZ \cdot Q_{OZ} + CVL \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (1.19 \cdot 12 + 1.6 \cdot 12) \cdot 10^{-6} = 0.0000335$

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (Q_{OZ} + Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (12 + 12) \cdot 10^{-6} = 0.0006$

Валовый выброс, т/год (9.2.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.0000335 + 0.0006 = 0.000634$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot MR / 100 = 99.72 \cdot 0.000634 / 100 = 0.000632$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot GR / 100 = 99.72 \cdot 0.0025 / 100 = 0.002493$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot MR / 100 = 0.28 \cdot 0.000634 / 100 = 0.000001775$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot GR / 100 = 0.28 \cdot 0.0025 / 100 = 0.000007$

Итого (от 1 скважины):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007	0.000001775
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002493	0.000632

Итого (от 6 скважин):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000042	0,00001065
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,014958	0,003792

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 500,

Объект N 0001, Вариант 1

Источник загрязнения N 6500

Источник выделения N 6500 01, Сварочные работы

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): УОНИ-13/55

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 50$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 1$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 16.99$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 13.9$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 13.9 \cdot 50 / 10^6 = 0.0006950$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 13.9 \cdot 1 / 3600 = 0.0038600$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.09$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.09 \cdot 50 / 10^6 = 0.0000545$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.09 \cdot 1 / 3600 = 0.0003030$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1 \cdot 50 / 10^6 = 0.0000500$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1 \cdot 1 / 3600 = 0.0002780$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1 \cdot 50 / 10^6 = 0.0000500$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1 \cdot 1 / 3600 = 0.0002780$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.93$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.93 \cdot 50 / 10^6 = 0.0000465$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.93 \cdot 1 / 3600 = 0.0002583$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 2.7$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 2.7 \cdot 50 / 10^6 = 0.0001350$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 2.7 \cdot 1 / 3600 = 0.0007500$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 13.3 \cdot 50 / 10^6 = 0.0006650$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 13.3 \cdot 1 / 3600 = 0.0036940$

ИТОГО (от 1 скважины):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00386	0.000695
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000303	0.0000545
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00075	0.000135
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003694	0.000665
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583	0.0000465
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000278	0.00005
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000278	0.00005

ИТОГО (от 6 скважин):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,02316	0,00417
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,001818	0,000327
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0045	0,00081
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,022164	0,00399
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0015498	0,000279
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,001668	0,0003
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,001668	0,0003

Источник загрязнения: 1006

Источник выделения: 1006 08, ППУА

Список литературы:

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

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

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

Расход топлива, т/год, **BT = 0.21**

Расход топлива, г/с, **BG = 9.72**

Марка топлива, **M = 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), **A1R = 0.025**

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

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная паропроизв. котлоагрегата, т/ч, **QN = 0.1**

Факт. паропроизводительность котлоагрегата, т/ч, **QF = 0.1**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.03116**

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.03116 · (0.1 / 0.1)^{0.25} = 0.03116**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.21 · 42.75 · 0.03116 · (1-0) = 0.00028**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 9.72 · 42.75 · 0.03116 · (1-0) = 0.01295**

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $\underline{M} = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00028 = 0.0002240$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $\underline{G} = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.01295 = 0.01036$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00028 = 0.0000364$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $\underline{G} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.01295 = 0.0016835$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO_2 = 0.02$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $\underline{M} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.21 \cdot 0.3 \cdot (1 - 0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.21 = 0.0012348$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $\underline{G} = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 9.72 \cdot 0.3 \cdot (1 - 0.02) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 9.72 = 0.0571536$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки:

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.65 \cdot 42.75 = 13.9$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.21 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0029190$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 9.72 \cdot 13.9 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.135108$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент (табл. 2.1), $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), $\underline{M} = BT \cdot AR \cdot F = 0.21 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.0000525$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), $\underline{G} = BG \cdot A1R \cdot F = 9.72 \cdot 0.025 \cdot 0.01 = 0.00243$

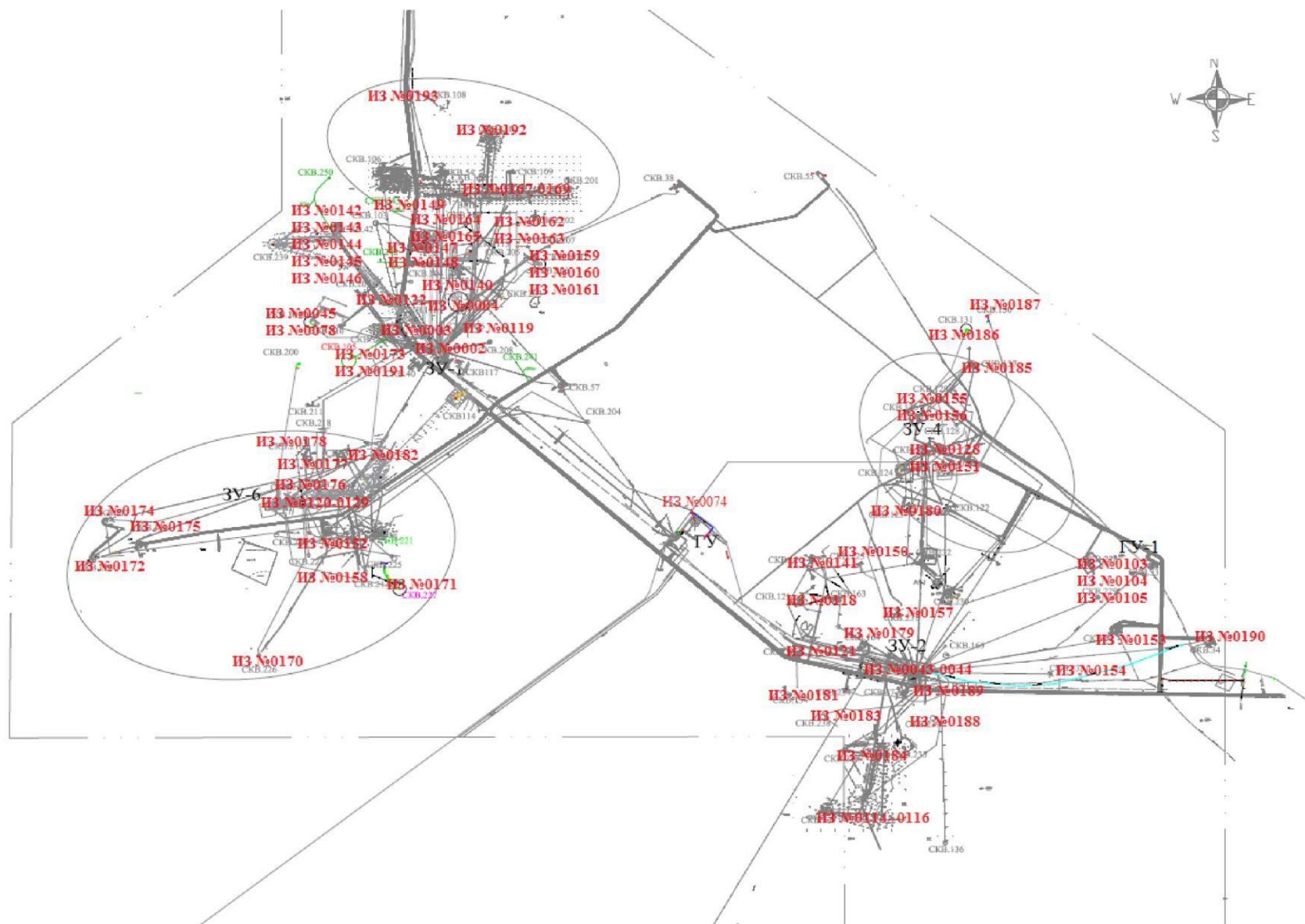
Итого (от 1 скважины):

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01036	0.000224
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0016835	0.0000364
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00243	0.0000525
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0571536	0.0012348
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.135108	0.002919

Итого (от 6 скважины):

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,06216	0,001344
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,010101	0,0002184
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01458	0,000315
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3429216	0,0074088
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,810648	0,017514

Приложение 4 – Карта-схема предприятия



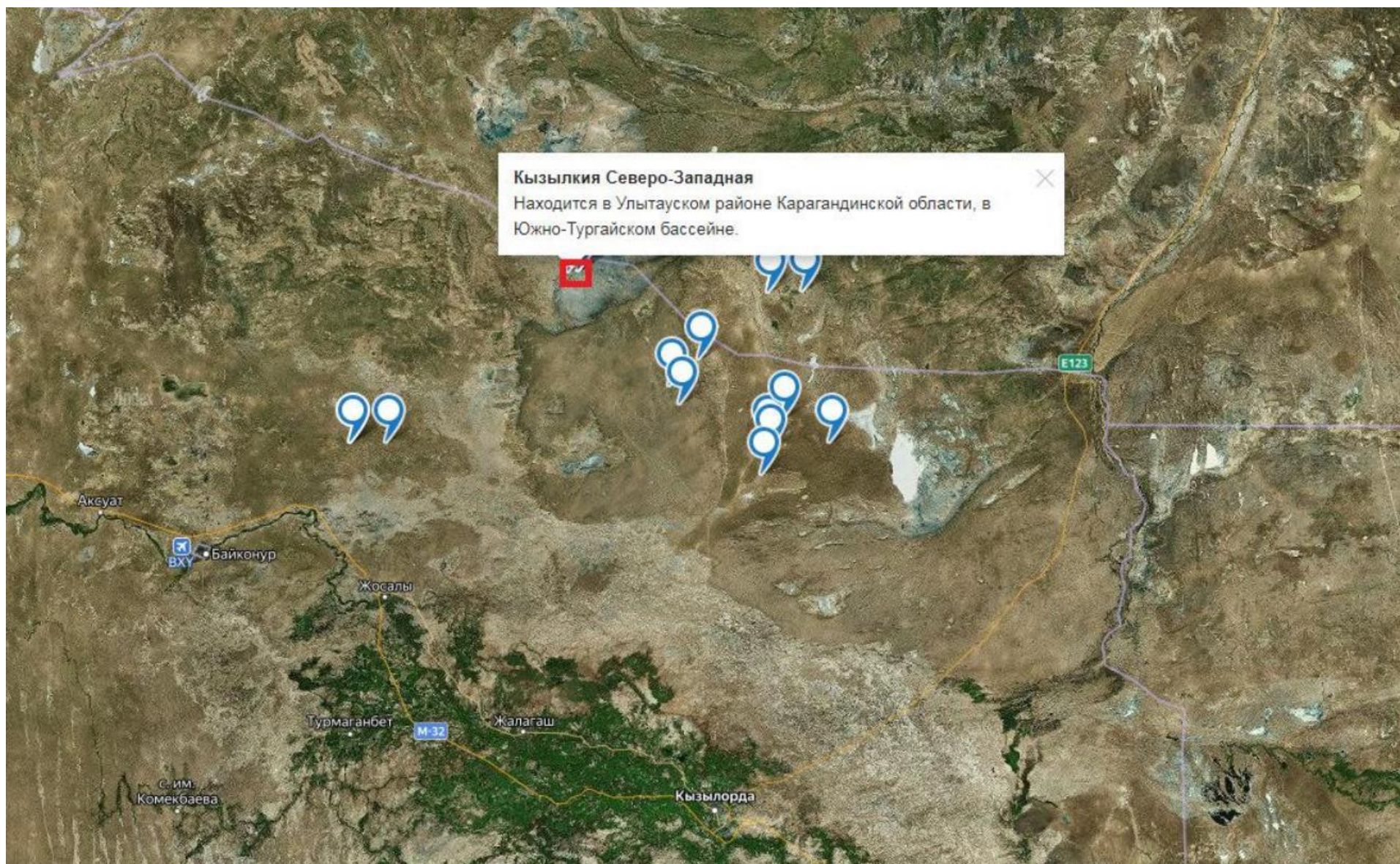
Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

	Организованные источники		Неорганизованные источники
0002	Печь подогрева нефти	6001	Технический блок замерных установок
0003	Печь DWELL на ЗУ-1	6002	Скважина
0004	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 42ш)	6003	Скважина
0043	Печь DWELL на ЗУ-2	6005	Скважина
0044	Печь DWELL на ЗУ-2	6006	Скважина
0045	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 47э)	6007	Скважина
0074	Факел на ГУ-1	6008	Скважина
0078	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 48ш)	6009	Скважина
0103	Печь DWELL на ГУ-1	6010	Скважина
0104	Печь DWELL на ГУ-1	6011	Скважина
0105	Печь DWELL на ГУ-1	6012	Скважина
0118	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 56э)	6014	Скважина
0119	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 54ш)	6016	Скважина
0120	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 116)	6017	Скважина
0121	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 120э)	6018	Скважина
0122	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 55э)	6019	Скважина
0128	Печь АНМ на ЗУ-4	6020	Скважина
0129	Печь АНМ на ЗУ-6	6021	Скважина
0140	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 102э)	6022	Технический блок замерных установок
0141	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 121э)	6024	Скважина
0142	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 109ш)	6026	Скважина
0143	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 110э)	6028	Скважина
0144	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 112э)	6029	Скважина
0145	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 117ш)	6030	Скважина
0146	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 118э)	6032	Скважина
0147	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 202э)	6033	Скважина
0148	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 203ш)	6034	Скважина
0149	Дренажная емкость V-8 м3	6035	Скважина
0150	Дренажная емкость V-8 м3	6036	Скважина
0151	Дренажная емкость V-8 м3	6037	Скважина
0152	Дренажная емкость V-8 м3	6038	Технический блок ГУ-1
0153	Дренажная емкость V-20 м3	6039	Скважина
0154	Дренажная емкость V-12,5 м3	6040	Скважина
0155	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 123э)	6041	Скважина
0156	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 128)	6042	Скважина
0157	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 163э)	6043	Скважина
0158	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 200ш)	6046	Скважина
0159	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 206э)	6047	Скважина
0160	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 209ш)	6049	Скважина
0161	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 210ш)	6050	Скважина
0162	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 212э)	6051	Скважина
0163	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 220э)	6052	Скважина
0164	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 40)	6053	Скважина
0165	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 208)	6054	Скважина
0166	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 57)	6056	Скважина
0167	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 107)	6059	Скважина
0168	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 205)	6060	Скважина
0169	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 207)	6061	Скважина
0170	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 216ш)	6062	Скважина
		6063	Скважина
0172	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 225э)	6064	Скважина
0173	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 211)	6065	Скважина
0174	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 215)	6066	Скважина
0175	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 221)	6067	Скважина
0176	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 224)	6068	Скважина

*Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения
Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год*

0177	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 227)	6069	Скважина
0178	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 114ш)	6070	Скважина
0179	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 229э)	6071	Скважина
0180	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 230э)	6086	Технический блок замерных установок
0181	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 231э)	6087	Технический блок замерных установок
0183	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 235э)	6088	ЗРА и ФС
0184	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 236э)	6089	Скважина
0185	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 252)	6090	Скважина
0186	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 127)	6091	Скважина
0187	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 130)	6092	Скважина
0188	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 237э)	6093	Скважина
0189	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 238э)	6094	Скважина
0190	Дренажная емкость V-63 м3	6095	Сепаратор 100 м3
0191	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 103ш)	6096	Сепаратор 25 м3
0192	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 104ш)	6097	ЗРА и ФС
0193	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 105э)	6101	ЗРА и ФС
0194	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 239)	6102	ЗРА и ФС
0195	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 113)	6103	ЗРА и ФС
0196	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 33)	6104	ЗРА и ФС
0197	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 228)	6105	ЗРА и ФС
0198	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 218)	6106	ЗРА и ФС
0199	Дренажная емкость V-2 м3 (скв. 240)	6107	ЗРА и ФС
0200	Дренажная емкость	6108	ЗРА и ФС
0201	Дренажная емкость	6109	ЗРА и ФС
0202	Дренажная емкость	6110	ЗРА и ФС
0203	Дренажная емкость	6112	ЗРА и ФС
0204	Дренажная емкость	6113	Камера запуска скребка
0205	Дренажная емкость	6114	Камера запуска скребка
0207	Дренажная емкость		
0208	Дренажная емкость		
0209	Дренажная емкость		
0210	Дренажная емкость		

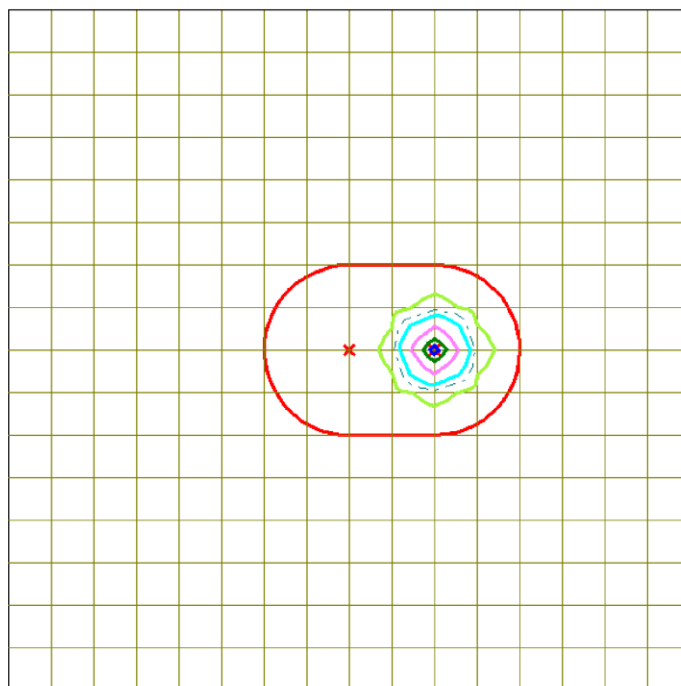
Приложение 5 – Ситуационная карта-схема расположения предприятия



Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для месторождения Северо-Западный Кызылкия ТОО «Кольжан» на 2027 год

Приложение 6 - Протоколы расчетов величин выбросов

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

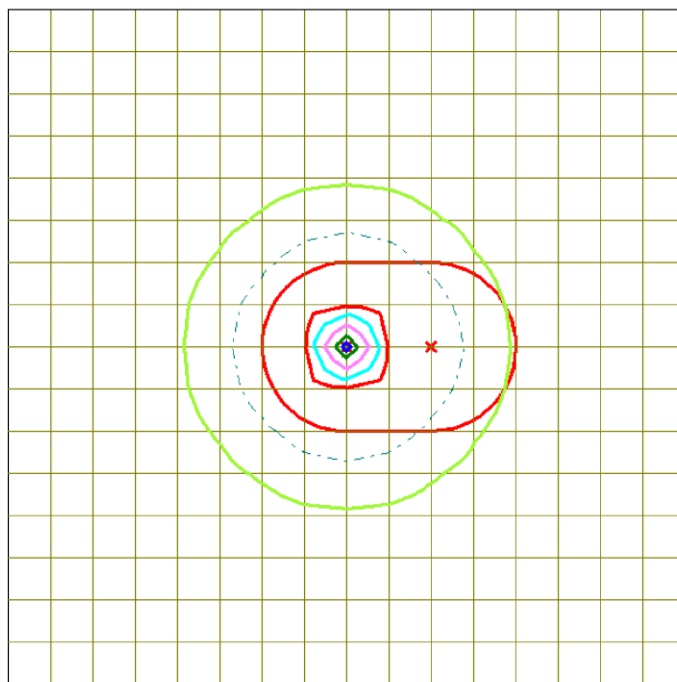
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.167 ПДК
- 0.332 ПДК
- 0.497 ПДК
- 0.596 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 0.6621194 ПДК достигается в точке $x=1000$ $y=0$
При опасном направлении 270° и опасной скорости ветра 1.49 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17×17
Расчёт на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



Условные обозначения:

Sanitarно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

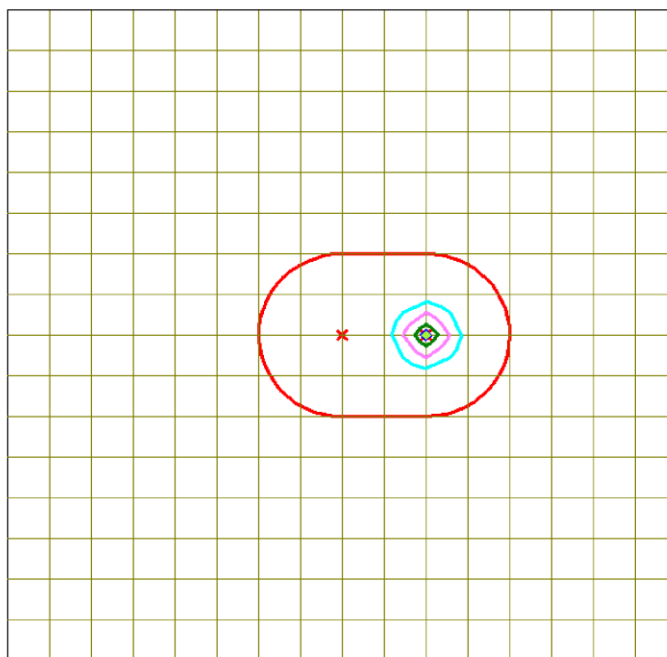
Изолинии в долях ПДК

0.050 ПДК
0.100 ПДК
1.0 ПДК
3.588 ПДК
7.167 ПДК
10.745 ПДК
12.892 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 14.323432 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17×17
Расчёт на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)



Условные обозначения:

— Санитарно-защитные зоны, группа N 01
— Расч. прямоугольник N 01

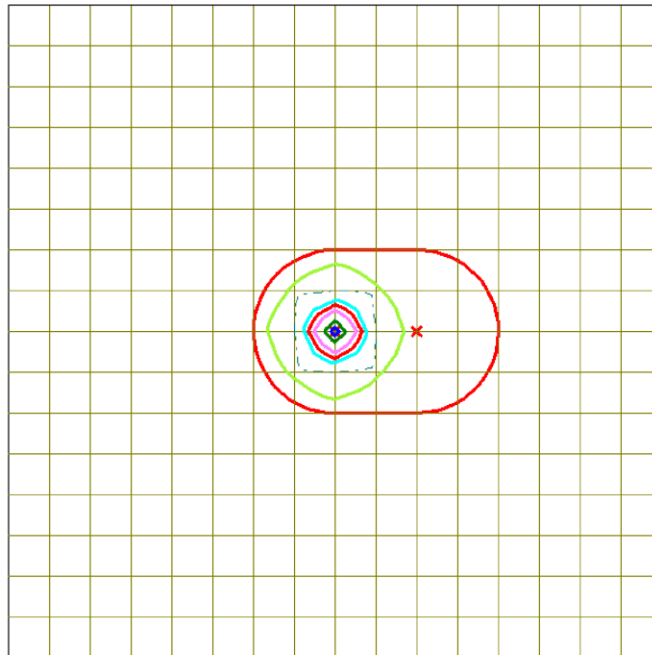
Изолинии в долях ПДК

— 0.014 ПДК
— 0.027 ПДК
— 0.040 ПДК
— 0.048 ПДК
— 0.050 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

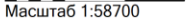
Макс концентрация 0.0533459 ПДК достигается в точке $x=1000$ $y=0$
При опасном направлении 270° и опасной скорости ветра 1.46 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17×17
Расчет на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)



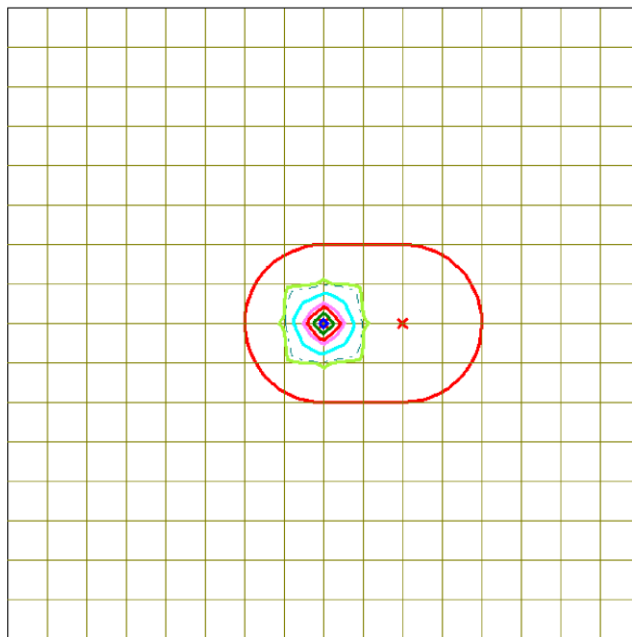
Условные обозначения:
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.693 ПДК
 1.0 ПДК
 1.385 ПДК
 2.076 ПДК
 2.491 ПДК

0 587 1761м.

Масштаб 1:58700

Макс концентрация 2.7673273 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17×17
Расчет на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)



Условные обозначения:

Sanitarно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

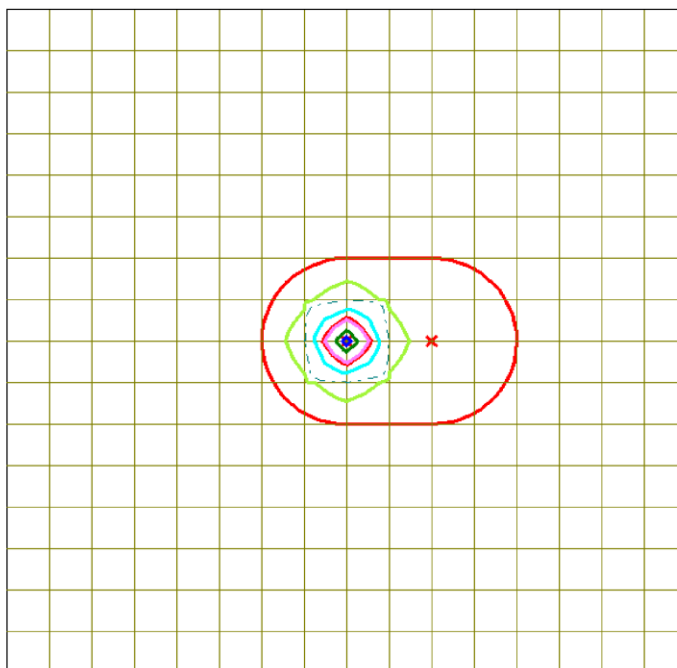
Изолинии в долях ПДК

0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.427 ПДК
0.854 ПДК
1.0 ПДК
1.280 ПДК
1.535 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 1.7058871 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17×17
Расчет на существующее положение.

Город : 004 Улытауская область
Объект : 0001 НДВ для м/р Северо-Западная Кызылкия Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0602 Бензол (64)



Условные обозначения:
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.558 ПДК
 1.0 ПДК
 1.115 ПДК
 1.672 ПДК
 2.006 ПДК

0 587 1761м.
Масштаб 1:58700

Макс концентрация 2.2285657 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8000 м, высота 8000 м,
шаг расчетной сетки 500 м, количество расчетных точек 17×17
Расчёт на существующее положение.

Приложение 7 – Лицензия на природоохранное проектирование



25032191



ЛИЦЕНЗИЯ

16.09.2025 года**02960P****Выдана****Товарищество с ограниченной ответственностью "Казинжэкопроект"**

120000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ,
КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Бегим ана, дом № 12, 33
БИН: 250840016005

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

на занятие**Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

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

Особые условия

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

Примечание**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

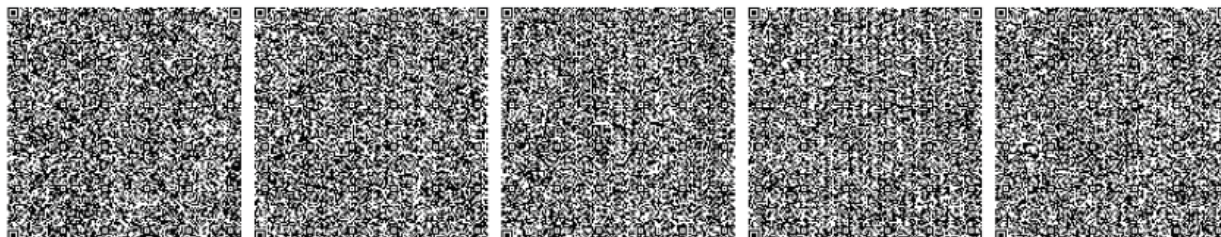
Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****Бекмухаметов Алибек Муратович**

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

Дата первичной выдачи**Срок действия
лицензии****Место выдачи****Г.АСТАНА**

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ**

Номер лицензии 02960P

Дата выдачи лицензии 16.09.2025 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казияжэкопроект"

120000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Бегим ана, дом № 12, 33, БИН: 250840016005

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

Производственная база

г. кызылорда, ул. Бегим Ана 12 офис 33

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии**

Атмосферный воздух населенных мест, рабочей и санитарно-защитной зоны, селитебной территории, подфакельных постов. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу. Радиационный контроль территорий жилой, производственной, санитарно-защитной, рабочей зоны, территорий участков застройки, помещений, рабочих мест, товаров, материалов, металлолома, транспортных средств.

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

Лицензиар

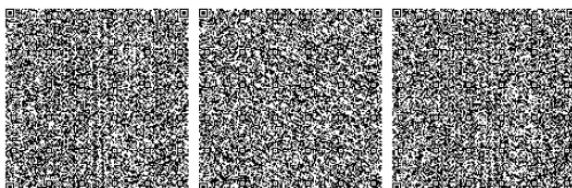
Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Бекмухаметов Алибек Муратович

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



Приложение 8 – Анализ компонентного состава газа