



Q ECO SOLUTIONS

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Q ECO SOLUTIONS

(Лицензия I категории ГСЛ №02840Р от 08.11.2024 г.)



Утверждаю:
Директор ТОО
«Демеу Кок-Тас»
Алимбетов Е. Е.
_____ 2025 год

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в
атмосферу к плану разведки твердых полезных ископаемых по лицензии
№3223-EL от 15.03.2025 года.

Директор



Д.Б. Амержанова

г. Алматы, 2025 год

2. СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

ТОО «Q Eco Solutions»

Государственная лицензия серии **02840P № 24032478** от **08 ноября 2024г.**, выданная Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

Инженер-эколог



Асанова А.Р

3. АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для разведки твердых полезных ископаемых по лицензии №3223-EL от 15.03.2025 разрабатывается в связи с необходимостью установления нормативов эмиссий (выбросов) на период разведки, а также для формирования полного пакета документов согласно п.2. ст. 122 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проектом предусмотрено разведки твердых полезных ископаемых по лицензии №3223-EL от 15.03.2025.

Основной объем гидрогеологических исследований планируется на 2025 год. Виды, примерные объемы, методы и сроки проведения геологоразведочных работ

2025 год – анализ, обобщение и систематизация исторических геологических материалов. Выполнение горных работ в объеме 3500 м3. Аналитические испытания 900 проб/анализов.

2026 год –Выполнение горных работ в объеме 3500 м3. Выполнение буровых работ в объеме 1500 п.м. Аналитические испытания 2400 проб/анализов.

2027 год – Колонковое бурение скважин в объеме 1500 п.м. Аналитические испытания 1900 проб/анализов.

2028 год – Гидрогеологические и инженерно-геологические исследования в объеме 400 п.м. Аналитические испытания 400 проб/анализов.

2029 год – Технологические исследования. Экологические исследования. Аналитические испытания 400 проб/анализов.

2030 год – Подсчет запасов с постановкой на государственный баланс.

Геодезические работы будут выполняться с привязкой к ближайшим тригопунктам с помощью высокоточного геодезического оборудования на всех этапах работ в период 2025-2030 гг, в объеме 10 км2. Работы будут выполняться на оборудовании недропользователя, проходящим ежегодную поверку.

На лицензионной площади планируется проведение комплекса геологоразведочных работ, ориентированных на поиск, локализацию и изучение возможных месторождений цветных и драгоценных металлов.

Проведение поисково-оценочных работ на территории лицензионных блоков: М-43-32-(10е-5б-1) (частично), М-43-32-(10е-5б-2), М-43-32-(10е-5б-3), М-43-32-(10е-5б-4), М-43-32-(10е-5б-5), М-43-32-(10е-5б-6), М-43-32-(10е-5б-7), М-43-32-(10е-5б-8), М-43-32-(10е-5б-9), М-43-32-(10е-5б-10), М-43-32-(10е-5б-11), М-43-32-(10е-5б-12), М-43-32-(10е-5б-13), М-43-32-(10е-5б-14), М-43-32-(10е-5б-15), М-43-32-(10е-5б-16), М-43-32-(10е-5б-17), М-43-32-(10е-5б-18), М-43-32-(10е-5б-19), М-43-32-(10е-5б-20), М-43-32-(10е-5б-21), М-43-32-(10е-5б-22), М-43-32-(10е-5б-23), М-43-32-(10е-5б-24), М-43-32-(10е-5б-25), М-43-32-(10е-5г-1), М-43-32-(10е-5г-2), М-43-32-(10е-5г-3), М-43-32-(10е-5г-7), М-43-32-(10е-5г-8), М-43-32-(10е-5г-12), М-43-32-(10е-5г-13), М-43-32-(10е-5г-16), М-43-32-(10е-5г-17), М-43-32-(10е-5г-18), М-43-32-(10е-5г-19), М-43-32-(10е-5г-20), М-43-32-(10е-5г-21), М-43-32-(10е-5г-22), М-43-32-(10е-5г-23), М-43-32-(10е-5г-24), М-43-32-(10е-5г-25), М-43-33-(10г-5а-1), М-43-33-(10г-5а-2) (частично), М-43-33-(10г-5а-3) (частично), М-43-33-(10г-5а-4) (частично), М-43-33-(10г-5а-5) (частично), М-43-33-(10г-5а-6), М-43-33-(10г-5а-7), М-43-33-(10г-5а-8), М-43-33-(10г-5а-9), М-43-33-(10г-5а-10), М-43-33-(10г-5а-11), М-43-33-(10г-5а-12), М-43-33-(10г-5а-13), М-43-33-(10г-5а-14), М-43-33-(10г-5а-15), М-43-33-(10г-5а-16), М-43-33-(10г-5а-17), М-43-33-(10г-5а-18), М-43-33-(10г-5а-19), М-43-33-(10г-5а-21), М-43-33-(10г-5а-22), М-43-33-(10г-5б-1) (частично), М-43-33-(10г-5б-2) (частично), М-43-33-(10г-5б-3) (частично), М-43-33-(10г-5б-4) (частично), М-43-33-(10г-5б-5) (частично), М-43-33-(10г-5б-6), М-43-33-(10г-5б-7), М-43-33-(10г-5б-8), М-43-33-(10г-5б-9) (частично), М-43-33-(10г-5б-10)(частично), М-43-33-

ТОО «Демеу Кок-Тас»

(10Г-56-11), М-43-33-(10Г-56-12), М-43-33-(10Г-56-13), М-43-33-(10Г-5В-2), М-43-33-(10Г-5В-7), М-43-33-(10Г-5В-12), М-43-33-(10Г-5В-13), М-43-33-(10Г-5В-14), М-43-33-(10Г-5В-15), М-43-33-(10Г-5В-16), М-43-33-(10Г-5В-17), М-43-33-(10Г-5В-18), М-43-33-(10Г-5В-19), М-43-33-(10Г-5В-20), М-43-33-(10Г-5В-21), М-43-33-(10Г-5В-22), М-43-33-(10Г-5В-23), М-43-33-(10Г-5В-24), М-43-33-(10Г-5В-25) (рисунок1). Количество лицензионных блоков - 92, площадью – 218,57 км².

№ угловых точек	Координаты угловых точек WGS 84	
	Северная широта	Восточная долгота
Основной контур		
1	51°10'00,00"	75°55'00,00"
2	51°10'00,00"	76°10'00,00"
3	51°08'00,00"	76°10'00,00"
4	51°08'00,00"	76°08'00,00"
5	51°07'00,00"	76°08'00,00"
6	51°07'00,00"	76°04'00,00"
7	51°06'00,00"	76°04'00,00"
8	51°06'00,00"	76°02'00,00"
9	51°03'00,00"	76°02'00,00"
10	51°03'00,00"	76°05'00,00"
11	51°00'00,00"	76°05'00,00"
12	51°00'00,00"	75°55'00,00"
13	51°02'00,00"	75°55'00,00"
14	51°02'00,00"	75°56'00,00"
15	51°04'00,00"	75°56'00,00"
16	51°04'00,00"	75°55'00,00"
Исключаемый контур (Акмектеп)		
1	51°05'00,00"	75°58'00,00"
2	51°05'00,00"	76°01'00,00"
3	51°02'00,00"	76°01'00,00"
4	51°02'00,00"	75°58'00,00"

Таблица 2. Координаты точек.

Основные стадии геологоразведочных работ и их задачи:

1. Поисковая стадия На этом этапе основная цель — выявление потенциальных участков с наличием ТПИ. Ключевые задачи и их последовательность:

- Изучение геологических данных: Сбор и анализ существующей геологической информации о районе — предыдущие геологические карты, данные аэрофотосъёмки и

геофизических исследований. Это позволяет определить районы с высокой вероятностью наличия полезных ископаемых.

- Региональная геологическая съёмка: Проведение полевых исследований с целью уточнения геологических карт, выявления потенциальных зон рудоносности, изучения структур и разломов.

- Анализ геохимических и геофизических аномалий: Выполняются геохимические анализы почв, воды и горных пород для выявления аномалий, характерных для определённых видов руд. Геофизические исследования (магнитометрия, гравиметрия, электромагнитные методы) используются для поиска скрытых рудных тел.

- Предварительные исследования (шурфы, бурение): Первичное тестирование подозрительных участков с помощью пробных шурфов, траншей или малоглубокого бурения для подтверждения наличия руд.

2. Оценочная стадия Основная цель — детальное изучение месторождения и предварительная оценка его запасов. Основные задачи:

- Детальная геологическая съёмка: Более детальное картирование месторождения с использованием данных геофизических и геохимических исследований, а также проведения буровых и шурфовых работ.

- Буровые работы: Выполняется бурение разведочных скважин для более точного определения глубины, протяжённости и формы рудных тел. Скважины позволяют получать образцы пород, которые исследуются на содержание полезных компонентов.

- Геофизические исследования на участке: Использование более детальных методов геофизики, таких как сейсморазведка, электрические методы, для определения структуры залегания полезных ископаемых.

- Лабораторные анализы: Изучение проб на содержание полезных элементов, их распределение в породах, а также исследование физико-химических свойств минералов.

- Предварительная оценка запасов: Определение категории запасов (предполагаемые, вероятные, доказанные) на основе данных о протяжённости рудного тела и содержании полезных ископаемых. Составляется предварительная экономическая оценка месторождения.

3. Подготовительная стадия (разведка и детальная оценка) Эта стадия направлена на максимально точное определение запасов, условий их залегания и подготовку к промышленной разработке.

- Массивное разведочное бурение: Более плотная сеть разведочных скважин для уточнения формы, размеров, состава и строения месторождения. Это позволяет сделать детальную трёхмерную модель рудных тел.

- Разработка модели месторождения: Создание трёхмерной модели рудных тел и расчёт запасов с использованием современных программных комплексов.

- Технологические испытания: Проведение испытаний по извлечению полезных ископаемых с использованием различных методов (обогащение, плавка и другие). Это важно для определения наилучшего способа переработки.

- Гидрогеологические и инженерно-геологические исследования: Изучение подземных вод, стабильности грунтов, сейсмической активности. Это необходимо для оценки риска затопления шахт и других технических аспектов добычи.

- Оценка экологических и социальных аспектов: Анализ потенциального воздействия на окружающую среду и местные сообщества. Сюда включается оценка рисков загрязнения водных ресурсов, воздействие на флору и фауну, возможные изменения в жизни местного населения.

4. Стадия промышленной разработки. На этой стадии месторождение готово к добыче, и основная задача — организация эффективной добычи. Однако геологическая работа продолжается для уточнения запасов по мере их выработки.

- Разработка горных работ: Планирование и контроль добычных работ, уточнение оставшихся запасов полезных ископаемых.

- Мониторинг состояния месторождения: Геологический контроль процесса добычи и корректировка плана горных работ в зависимости от изменений в структуре рудных тел.

- Оценка оставшихся запасов: По мере выработки месторождения проводится переоценка оставшихся запасов и уточнение экономической эффективности дальнейшей разработки.

Основные геологические задачи на каждом этапе:

1 год - Изучение структуры залегания полезного ископаемого.

2 год - Оценка глубины и протяжённости рудных тел.

Геологоразведочные работы — это многоэтапный процесс, каждая стадия которого имеет свои задачи и требует применения специализированных методов. Последовательность этапов разведки позволяет минимизировать риски и затраты на разработку, одновременно максимально точно оценив запасы и характеристики месторождения для его эффективной промышленной эксплуатации.

Сроки завершения работ

Комплекс геологоразведочных работ от анализа имеющихся исторических материалов до подсчета запасов полезных ископаемых для последующего перехода на лицензию на добычу запланирован в период 2025-2031 гг.

Атмосферный воздух

В данном проекте дана оценка влияния проектируемых работ на окружающую среду и здоровье населения. Возможные источники воздействия на окружающую среду будут временными и займут непродолжительное время.

При изучении рабочего проекта, было выявлено, что при строительстве будут работать 7 источников загрязнения атмосферы, 2 из которых являются организованными и 5 неорганизованных источников.

Для снижения выбросов на источниках №6001, 6002, 6003, 6004 будет производиться природоохранное мероприятие по гидропылеподавлению пыли неорганической. В результате мероприятия выбросы пыли неорганической снизятся до 90%.

Расчетом выявлено, что при разведке ТПИ с учётом мероприятия будут иметь место выбросы в количестве - 2.8500833 г/с и 14.7514тонн/год.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

Источник №0001. Бурильный станок

Буровой станок предназначен для бурения вертикальных скважин. Станок работает на дизельном топливе. При работе установки в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: оксиды серы, азота, углерода, углерод, формальдегид, алканы C12-19 и проп-2-ен-1-аль. Источником вредных выбросов служит выхлопная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0002, ДЭС

ДЭС предназначен для выработки и подачи электроэнергии для вахтового поселка. ДЭС работает на дизельном топливе. При работе установки в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: оксиды серы, азота, углерода, углерод, формальдегид, алканы C12-19 и проп-2-ен-1-аль. Источником вредных выбросов служит выхлопная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6001. Буровые работы

Для поисков глубокозалегающих тел применяются буровые работы. Выполняется бурение разведочных скважин для более точного определения глубины, протяжённости и формы рудных тел. Скважины позволяют получать образцы пород, которые исследуются на содержание полезных компонентов. При проведении работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6002. Снятие ПРС

Для сохранения плодородно-растительного слоя перед началами работ предусматривается снятие плодородно-растительного слоя с территории разведочных работ и вахтового поселка. При проведении земляных работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6003. Проходка шурфов и канав

Рытьё шурфов (небольших вертикальных выработок) и траншей (горизонтальных) для доступа к породам и рудным телам, залегающим на небольшой глубине. Применяется для точного установления мощности и состава полезного ископаемого. При проведении работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6004. Обратная засыпка и рекультивация нарушенных земель

Для сохранения плодородно-растительного слоя после окончания работ предусматривается обратная засыпка грунта и ПРС, а так же рекультивация нарушенных земель. При этом в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6005. Складирования ПРС

При проходке горных выработок плодородный слой будет складироваться отдельно от торфов и песков. При складировании в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник выбросов.

Выбросы от ДВС передвижных источников

К передвижным источникам можно отнести все транспортные средства, которыми работают на территории строительных работ. При работе в атмосферный воздух выделяются оксиды азота, серы, углерода, сажа, бенз/а/пирен, керосин.

Согласно п. 17 ст. 202 Экологического кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников в нормативы эмиссии не включены.

Категория предприятия

Намечаемая деятельность относится ко II-й категории (разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых) в соответствии с пп.7.12 п.7 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

4. СОДЕРЖАНИЕ

2. СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:	2
3. АННОТАЦИЯ	3
4. СОДЕРЖАНИЕ	7
5. ВВЕДЕНИЕ	8
6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	9
6.1. Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта	9
6.2. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	9
6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта	9
7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	10
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	10
7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования	10
7.4. Перспектива развития	11
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	11
7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов	11
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	12
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС	14
8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	13
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ	15
8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития	15
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту	18
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий	22
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта	22
8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района	23
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	24
10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	27
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	27
ПРИЛОЖЕНИЯ	

5. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) выполнен для загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Capital Stroy V» с целью определения нормативов допустимых выбросов и установления условий природопользования в соответствии и на основании следующих основных нормативных документов:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI;
- «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ МЭППР РК от 10 марта 2021г. №63-п.
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Основные термины и определения»;
- «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;
- РНД 211.2 02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию проектов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан, Алматы, 1997 г.

В соответствии с природоохранными нормами и правилами Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для отдельных предприятий устанавливаются в целях предотвращения загрязнения воздушного бассейна от загрязнений.

НДВ устанавливается для каждого источника загрязнения атмосферы (и для каждой примеси, выбрасываемой этим источником) таким образом, что выбросы вредных веществ от данного источника и от совокупности источников с учетом перспективы развития промышленных предприятий и рассеивания вредных веществ в атмосфере не создают приземную концентрацию, превышающую их ПДК м.р.

Разработчик материалов ОВОС ТОО «Q Eco Solutions»

Адрес, реквизиты

050057, ГОРОД АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ
РАЙОН, УЛ. ТИМИРЯЗЕВА, ЗД. 42/6
БИН 240940036289

Руководитель

Д.Б. Амержанова

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

6.1. Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта

Проектом предусмотрено разведки твердых полезных ископаемых по лицензии №3223-EL от 15.03.2025. Основной объем гидрогеологических исследований планируется на 2025 год. Виды, примерные объемы, методы и сроки проведения геологоразведочных работ 2025 год – анализ, обобщение и систематизация исторических геологических материалов. Выполнение горных работ в объеме 3500 м3. Аналитические испытания 900 проб/анализов. 2026 год – Выполнение горных работ в объеме 3500 м3. Выполнение буровых работ в объеме 1500 п.м. Аналитические испытания 2400 проб/анализов. 2027 год – Колонковое бурение скважин в объеме 1500 п.м. Аналитические испытания 1900 проб/анализов. 2028 год – Гидрогеологические и инженерно-геологические исследования в объеме 400 п.м. Аналитические испытания 400 проб/анализов. 2029 год – Технологические исследования. Экологические исследования. Аналитические испытания 400 проб/анализов. 2030 год – Подсчет запасов с постановкой на государственный баланс. Геодезические работы будут выполняться с привязкой к ближайшим тригопунктам с помощью высокоточного геодезического оборудования на всех этапах работ в период 2025-2030 гг, в объеме 10 км2. Работы будут выполняться на оборудовании недропользователя, проходящим ежегодную поверку.

На лицензионной площади планируется проведение комплекса геологоразведочных работ, ориентированных на поиск, локализацию и изучение возможных месторождений цветных и драгоценных металлов. Проведение поисково-оценочных работ на территории лицензионных блоков: М-43-32-(10е-5б-1) (частично), М-43-32-(10е-5б-2), М-43-32-(10е-5б-3), М-43-32-(10е-5б-4), М-43-32-(10е-5б-5), М-43-32-(10е-5б-6), М-43-32-(10е-5б-7), М-43-32-(10е-5б-8), М-43-32-(10е-5б-9), М-43-32-(10е-5б-10), М-43-32-(10е-5б-11), М-43-32-(10е-5б-12), М-43-32-(10е-5б-13), М-43-32-(10е-5б-14), М-43-32-(10е-5б-15), М-43-32-(10е-5б-16), М-43-32-(10е-5б-17), М-43-32-(10е-5б-18), М-43-32-(10е-5б-19), М-43-32-(10е-5б-20), М-43-32-(10е-5б-21), М-43-32-(10е-5б-22), М-43-32-(10е-5б-23), М-43-32-(10е-5б-24), М-43-32-(10е-5б-25), М-43-32-(10е-5г-1), М-43-32-(10е-5г-2), М-43-32-(10е-5г-3), М-43-32-(10е-5г-7), М-43-32-(10е-5г-8), М-43-32-(10е-5г-12), М-43-32-(10е-5г-13), М-43-32-(10е-5г-16), М-43-32-(10е-5г-17), М-43-32-(10е-5г-18), М-43-32-(10е-5г-19), М-43-32-(10е-5г-20), М-43-32-(10е-5г-21), М-43-32-(10е-5г-22), М-43-32-(10е-5г-23), М-43-32-(10е-5г-24), М-43-32-(10е-5г-25), М-43-33-(10г-5а-1), М-43-33-(10г-5а-2) (частично), М-43-33-(10г-5а-3) (частично), М-43-33-(10г-5а-4) (частично), М-43-33-(10г-5а-5) (частично), М-43-33-(10г-5а-6), М-43-33-(10г-5а-7), М-43-33-(10г-5а-8), М-43-33-(10г-5а-9), М-43-33-(10г-5а-10), М-43-33-(10г-5а-11), М-43-33-(10г-5а-12), М-43-33-(10г-5а-13), М-43-33-(10г-5а-14), М-43-33-(10г-5а-15), М-43-33-(10г-5а-16), М-43-33-(10г-5а-17), М-43-33-(10г-5а-18), М-43-33-(10г-5а-19), М-43-33-(10г-5а-21), М-43-33-(10г-5а-22), М-43-33-(10г-5б-1) (частично), М-43-33-(10г-5б-2) (частично), М-43-33-(10г-5б-3) (частично), М-43-33-(10г-5б-4) (частично), М-43-33-(10г-5б-5) (частично), М-43-33-(10г-5б-6), М-43-33-(10г-5б-7), М-43-33-(10г-5б-8), М-43-33-(10г-5б-9) (частично), М-43-33-(10г-5б-10) (частично), М-43-33-(10г-5б-11), М-43-33-(10г-5б-12), М-43-33-(10г-5б-13), М-43-33-(10г-5в-2), М-43-33-(10г-5в-7), М-43-33-(10г-5в-12), М-43-33-(10г-5в-13), М-43-33-(10г-5в-14), М-43-33-(10г-5в-15), М-43-33-(10г-5в-16), М-43-33-(10г-5в-17), М-43-33-(10г-5в-18), М-43-33-(10г-5в-19), М-43-33-(10г-5в-20), М-43-33-(10г-5в-21), М-43-33-(10г-5в-22), М-43-33-(10г-5в-23), М-43-33-(10г-5в-24), М-43-33-(10г-5в-25) (рисунок 1). Количество лицензионных блоков - 92, площадью – 218,57 км².

Таблица 1. Координаты точек.

№ угловых точек	Координаты угловых точек WGS 84	
	Северная широта	Восточная долгота
Основной контур		
1	51°10'00,00"	75°55'00,00"
2	51°10'00,00"	76°10'00,00"
3	51°08'00,00"	76°10'00,00"
4	51°08'00,00"	76°08'00,00"
5	51°07'00,00"	76°08'00,00"
6	51°07'00,00"	76°04'00,00"
7	51°06'00,00"	76°04'00,00"
8	51°06'00,00"	76°02'00,00"
9	51°03'00,00"	76°02'00,00"
10	51°03'00,00"	76°05'00,00"
11	51°00'00,00"	76°05'00,00"
12	51°00'00,00"	75°55'00,00"
13	51°02'00,00"	75°55'00,00"
14	51°02'00,00"	75°56'00,00"
15	51°04'00,00"	75°56'00,00"
16	51°04'00,00"	75°55'00,00"
Исключаемый контур (Акмектеп)		
1	51°05'00,00"	75°58'00,00"
2	51°05'00,00"	76°01'00,00"
3	51°02'00,00"	76°01'00,00"
4	51°02'00,00"	75°58'00,00"

6.2. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в приложении №4.

6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта приведена в приложении №4.

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Проектом предусмотрено разведки твердых полезных ископаемых по лицензии №3223-EL от 15.03.2025. Основной объем гидрогеологических исследований планируется на 2025 год. Виды, примерные объемы, методы и сроки проведения геологоразведочных работ 2025 год – анализ, обобщение и систематизация исторических геологических материалов. Выполнение горных работ в объеме 3500 м3. Аналитические испытания 900 проб/анализов. 2026 год – Выполнение горных работ в объеме 3500 м3. Выполнение буровых работ в объеме 1500 п.м. Аналитические испытания 2400 проб/анализов. 2027 год – Колонковое бурение скважин в объеме 1500 п.м. Аналитические испытания 1900 проб/анализов. 2028 год – Гидрогеологические и инженерно-геологические исследования в объеме 400 п.м. Аналитические испытания 400 проб/анализов. 2029 год – Технологические исследования. Экологические исследования. Аналитические испытания 400 проб/анализов. 2030 год – Подсчет запасов с постановкой на государственный баланс. Геодезические работы будут выполняться с привязкой к ближайшим тригопунктам с помощью высокоточного геодезического оборудования на всех этапах работ в период 2025-2030 гг, в объеме 10 км2. Работы будут выполняться на оборудовании недропользователя, проходящим ежегодную поверку.

На лицензионной площади планируется проведение комплекса геологоразведочных работ, ориентированных на поиск, локализацию и изучение возможных месторождений цветных и драгоценных металлов. Проведение поисково-оценочных работ на территории лицензионных блоков: М-43-32-(10е-5б-1) (частично), М-43-32-(10е-5б-2), М-43-32-(10е-5б-3), М-43-32-(10е-5б-4), М-43-32-(10е-5б-5), М-43-32-(10е-5б-6), М-43-32-(10е-5б-7), М-43-32-(10е-5б-8), М-43-32-(10е-5б-9), М-43-32-(10е-5б-10), М-43-32-(10е-5б-11), М-43-32-(10е-5б-12), М-43-32-(10е-5б-13), М-43-32-(10е-5б-14), М-43-32-(10е-5б-15), М-43-32-(10е-5б-16), М-43-32-(10е-5б-17), М-43-32-(10е-5б-18), М-43-32-(10е-5б-19), М-43-32-(10е-5б-20), М-43-32-(10е-5б-21), М-43-32-(10е-5б-22), М-43-32-(10е-5б-23), М-43-32-(10е-5б-24), М-43-32-(10е-5б-25), М-43-32-(10е-5г-1), М-43-32-(10е-5г-2), М-43-32-(10е-5г-3), М-43-32-(10е-5г-7), М-43-32-(10е-5г-8), М-43-32-(10е-5г-12), М-43-32-(10е-5г-13), М-43-32-(10е-5г-16), М-43-32-(10е-5г-17), М-43-32-(10е-5г-18), М-43-32-(10е-5г-19), М-43-32-(10е-5г-20), М-43-32-(10е-5г-21), М-43-32-(10е-5г-22), М-43-32-(10е-5г-23), М-43-32-(10е-5г-24), М-43-32-(10е-5г-25), М-43-33-(10г-5а-1), М-43-33-(10г-5а-2) (частично), М-43-33-(10г-5а-3) (частично), М-43-33-(10г-5а-4) (частично), М-43-33-(10г-5а-5) (частично), М-43-33-(10г-5а-6), М-43-33-(10г-5а-7), М-43-33-(10г-5а-8), М-43-33-(10г-5а-9), М-43-33-(10г-5а-10), М-43-33-(10г-5а-11), М-43-33-(10г-5а-12), М-43-33-(10г-5а-13), М-43-33-(10г-5а-14), М-43-33-(10г-5а-15), М-43-33-(10г-5а-16), М-43-33-(10г-5а-17), М-43-33-(10г-5а-18), М-43-33-(10г-5а-19), М-43-33-(10г-5а-21), М-43-33-(10г-5а-22), М-43-33-(10г-5б-1) (частично), М-43-33-(10г-5б-2) (частично), М-43-33-(10г-5б-3) (частично), М-43-33-(10г-5б-4) (частично), М-43-33-(10г-5б-5) (частично), М-43-33-(10г-5б-6), М-43-33-(10г-5б-7), М-43-33-(10г-5б-8), М-43-33-(10г-5б-9) (частично), М-43-33-(10г-5б-10) (частично), М-43-33-(10г-5б-11), М-43-33-(10г-5б-12), М-43-33-(10г-5б-13), М-43-33-(10г-5в-2), М-43-33-(10г-5в-7), М-43-33-(10г-5в-12), М-43-33-(10г-5в-13), М-43-33-(10г-5в-14), М-43-33-(10г-5в-15), М-43-33-(10г-5в-16), М-43-33-(10г-5в-17), М-43-33-(10г-5в-18), М-43-33-(10г-5в-19), М-43-33-(10г-5в-20), М-43-33-(10г-5в-21), М-43-33-(10г-5в-22), М-43-33-(10г-5в-23), М-43-33-(10г-5в-24), М-43-33-(10г-5в-25) (рисунок 1). Количество лицензионных блоков - 92, площадью – 218,57 км². Таблица 1. Координаты точек.

№ угловых точек	Координаты угловых точек WGS 84	
	Северная широта	Восточная долгота
Основной контур		
1	51°10'00,00"	75°55'00,00"
2	51°10'00,00"	76°10'00,00"
3	51°08'00,00"	76°10'00,00"
4	51°08'00,00"	76°08'00,00"
5	51°07'00,00"	76°08'00,00"
6	51°07'00,00"	76°04'00,00"
7	51°06'00,00"	76°04'00,00"
8	51°06'00,00"	76°02'00,00"
9	51°03'00,00"	76°02'00,00"
10	51°03'00,00"	76°05'00,00"
11	51°00'00,00"	76°05'00,00"
12	51°00'00,00"	75°55'00,00"
13	51°02'00,00"	75°55'00,00"
14	51°02'00,00"	75°56'00,00"
15	51°04'00,00"	75°56'00,00"
16	51°04'00,00"	75°55'00,00"
Исключаемый контур (Акмектеп)		
1	51°05'00,00"	75°58'00,00"
2	51°05'00,00"	76°01'00,00"
3	51°02'00,00"	76°01'00,00"
4	51°02'00,00"	75°58'00,00"

7.6. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования

Оборудования, применяемые при эксплуатации технологических оборудовании на месторождении, соответствует международным стандартам.

7.7. Перспектива развития

При выявлении перспективы развития предприятия, ТОО «Демеу Кок-Тас» будет подавать Заявление о намечаемой деятельности и инициирован процесс скрининга воздействия намечаемой деятельности.

7.8. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Для определения количественных и качественных величин выбросов от объектов, выполнены расчеты по действующим нормативно-методическим документам.

Количественная характеристика, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, материалов и т. д.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС представлены в таблицах 7.8.1.

7.9. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийным выбросом является любой выброс вредных веществ, произошедших в ходе нарушения технологии или в результате аварии.

Для снижения риска возникновения аварий и снижения ущерба от их последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий, разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

План содержит требования об оповещении и действиях персонала, необходимых для проведения аварийных работ с целью защиты персонала, объектов и окружающей среды.

Первоочередные и последующие действия разработаны для каждого объекта, установки, системы в случае: пожара, дорожно-транспортных происшествий, несчастного случая с людьми, угрозы взрыва.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных норм и правил на объекте, в том числе:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдение правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, ремонт и замена неисправных материалов и оборудования.

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых
		по	залповый			

источников выбросов		регламенту	выброс			выбросов,
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

7.10. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составлен по расчетам выбросов вредных веществ при эксплуатации предприятия.

Таблицы составлены с помощью программного комплекса «ЭРА 3.0» (фирма «Логос- плюс», г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ, которые представлены в приложении 1.

Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятий, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик сырья.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников эксплуатации предприятия приведен в таблицах 7.10.1.

ТОО «Демеу Кок-Тас»

ЭРА v3.0

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу (с учетом применения мероприятий)

Павлодарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.4125	2.67300	74.925
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.53625	3.47490	64.935
0328	Углерод		0.15	0.05		3	0.06875	0.44550	9.99
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.1375	0.89100	19.98
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.34375	2.2275	0.8325
1301	Проп-2-ен-1-аль		0.03	0.01		2	0.0165	0.10692	11.988
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.0165	0.10692	11.988
2754	Алканы C12-19		1			4	0.165	1.06920	1.1988
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0.3	0.1		3	1.15333333333	3.75648	37.5648
	В С Е Г О :						2.85008333333	14.7514	233.4021

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)

7.11. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС

На основании проведенных расчетов, представленных в Приложении 1, а также по исходным данным об используемых материалах определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетным путем по утвержденным в РК нормативным документам.

Обоснованием полноты и достоверности данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, являются исходные данные на проектирование, полученное от оператора, утвержденная оператором проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников.

8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ

Климат Павлодарской области отличается резкой континентальностью с большими суточными и годовыми амплитудами температуры воздуха.

В связи с континентальностью здесь преобладает антициклональный тип погоды и наблюдается интенсивная трансформация воздушных масс летом и зимой. Отсутствие защищенности с севера и юга способствует свободному воздухообмену и осуществлению меридиональной формы циркуляции, что вызывает резкие повышения или понижения температуры. Благодаря континентальному положению, особенностям циркуляции и характеру рельефа климат Павлодарской области отличается продолжительной суровой зимой с сильными ветрами и метелями, весенними возвратами холодов, поздними весенними и ранними осенними заморозками. Вследствие обилия солнечного света и тепла бывает жаркое, но сравнительно короткое лето.

Самым холодным месяцем является январь, температура которого по области колеблется от -16, -19° С на севере до -13, -15° С на юге и югозападе. Средняя месячная температура самого теплого месяца – июля – составляет 20-22° С. В отдельные очень суровые зимы температура воздуха опускается до 45-49° С мороза (абсолютный минимум), а в наиболее жаркие летние дни она повышается до 40-42° (абсолютный максимум). Только в районе Баянаульских гор максимальная температура не отмечалась выше 39° С.

Продолжительность теплого периода с температурой воздуха выше нуля составляет в среднем по области 203-207 дней на севере и 208-214 на юге.

Среднее годовое количество осадков колеблется по территории области от 245 мм на юге до 300 мм на севере. В юго-западной мелкосопочной части области осадков выпадает около 350 мм.

На всей равнинной части области зимой и осенью преобладают ветры юго- западного направления, весной – западного и юго-западного, летом – западного и северо- западного.

Сведения по фоновым концентрациям, приняты согласно письма с РГП «Казгидромет», представленном в Приложении.

Современное состояние воздушного бассейна территории определяется взаимодействием природно-климатического потенциала и техногенных факторов. Основными факторами, определяющими длительность сохранения загрязнении в местах размещения их источников, является ветровой режим, наличие температурных инверсий, количество и характер выпадения осадков. Активная ветровая деятельность, как на высоте, так и в приземном слое, способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере.

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

Наименование характеристик	Величинах
----------------------------	-----------

Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	43,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	-25,1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	7
СВ	6
В	7
ЮВ	7
Ю	9
ЮЗ	31
З	20
СЗ	13
Скорость ветра (U*) (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	5

Сведения по фоновым концентрациям, приняты согласно письма с РГП «Казгидромет», представленном в Приложении 5.

8.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития

Анализ расчета приземных концентраций, выполненный *программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск* показал, что концентрации загрязняющих веществ, отходящих от источников вредных выбросов составляет менее 1 ПДК.

Нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу устанавливаются для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

По результатам расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе можно заключить, что загрязнения воздушного бассейна происходит лишь на территории объекта и существенного вклада в экологическую обстановку данного района не оказывают.

Поскольку при рассеивании примесей в атмосфере выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха, рекомендуется максимальный выброс загрязняющих веществ в атмосферу за эти годы принять в качестве лимитов ПДВ.

Таким образом, результаты расчетов свидетельствуют о соблюдении гигиенических стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемых источниками.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, групп суммации и результаты расчета рассеивания представлены в приложении 3.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Павлодарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

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)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.53625	3	1.3406	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.06875	3	0.4583	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.34375	3	0.0688	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.0165	3	0.550	Да
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0165	3	0.330	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.165	3	0.165	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		1.15333333333333	2	3.8444	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.4125	3	2.0625	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.1375	3	0.275	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту

Нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест. На основании расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

По результатам расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе можно заключить, что загрязнения воздушного бассейна происходят лишь на территории объекта и существенного вклада в экологическую обстановку данного района не оказывают.

Нормативов выбросов ЗВ, по источникам загрязнения и по веществам, представлены в таблицах 8.3.1.

ЭРА v3.0

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Павлодарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение		на 2025 год		на 2026 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Разведка ТПИ	0001	0.375	2.43	0.375	2.43	0.375	2.43	0.375	2.43	2025
Разведка ТПИ	0002	0.0375	0.243	0.0375	0.243	0.0375	0.243	0.0375	0.243	2025
Итого:		0.4125	2.673	0.4125	2.673	0.4125	2.673	0.4125	2.673	
Всего по загрязняющему веществу:		0.4125	2.673	0.4125	2.673	0.4125	2.673	0.4125	2.673	2025
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Разведка ТПИ	0001	0.4875	3.159	0.4875	3.159	0.4875	3.159	0.4875	3.159	2025
Разведка ТПИ	0002	0.04875	0.3159	0.04875	0.3159	0.04875	0.3159	0.04875	0.3159	2025
Итого:		0.53625	3.4749	0.53625	3.4749	0.53625	3.4749	0.53625	3.4749	
Всего по загрязняющему веществу:		0.53625	3.4749	0.53625	3.4749	0.53625	3.4749	0.53625	3.4749	2025
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Разведка ТПИ	0001	0.0625	0.405	0.0625	0.405	0.0625	0.405	0.0625	0.405	2025
Разведка ТПИ	0002	0.00625	0.0405	0.00625	0.0405	0.00625	0.0405	0.00625	0.0405	2025
Итого:		0.06875	0.4455	0.06875	0.4455	0.06875	0.4455	0.06875	0.4455	
Всего по загрязняющему веществу:		0.06875	0.4455	0.06875	0.4455	0.06875	0.4455	0.06875	0.4455	2025

ТОО «Демеу Кок-Тас»

веществу:										
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Разведка ТПИ	0001	0.125	0.81	0.125	0.81	0.125	0.81	0.125	0.81	2025
Разведка ТПИ	0002	0.0125	0.081	0.0125	0.081	0.0125	0.081	0.0125	0,081	2025
Итого:		0.1375	0.891	0.1375	0.891	0.1375	0.891	0.1375	0.891	
Всего по загрязняющему		0.1375	0.891	0.1375	0.891	0.1375	0.891	0.1375	0.891	2025
веществу:										
**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										
Разведка ТПИ	0001	0.3125	2.025	0.3125	2.025	0.3125	2.025	0.3125	2.025	2025
Разведка ТПИ	0002	0.03125	0.2025	0.03125	0.2025	0.03125	0.2025	0.03125	0.2025	2025
Итого:		0.34375	2.2275	0.34375	2.2275	0.34375	2.2275	0.34375	2.2275	
Всего по загрязняющему		0.34375	2.2275	0.34375	2.2275	0.34375	2.2275	0.34375	2.2275	2025
веществу:										
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Разведка ТПИ	0001	0.015	0.0972	0.015	0.0972	0.015	0.0972	0.015	0.0972	2025
Разведка ТПИ	0002	0.0015	0.00972	0.0015	0.00972	0.0015	0.00972	0.0015	0.00972	2025
Итого:		0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	
Всего по загрязняющему		0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	2025
веществу:										
**1325, Формальдегид (Метаналь) (609)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Разведка ТПИ	0001	0.015	0.0972	0.015	0.0972	0.015	0.0972	0.015	0.0972	2025
Разведка ТПИ	0002	0.0015	0.00972	0.0015	0.00972	0.0015	0.00972	0.0015	0.00972	2025
Итого:		0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	
Всего по загрязняющему		0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	0.0165	0.10692	2025
веществу:										
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Разведка ТПИ	0001	0.15	0.972	0.15	0.972	0.15	0.972	0.15	0.972	2025
Разведка ТПИ	0002	0.015	0.0972	0.015	0.0972	0.015	0.0972	0.015	0.0972	2025

ТОО «Демеу Кок-Тас»

Итого:		0.165	1.0692	0.165	1.0692	0.165	1.0692	0.165	1.0692	
Всего по загрязняющему веществу:		0.165	1.0692	0.165	1.0692	0.165	1.0692	0.165	1.0692	2025
**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)										
Неорганизованные источники										
Разведка ТПИ	6001	0.025	0.162	0.025	0.162	0.025	0.162	0.025	0.162	2025
Разведка ТПИ	6002	0.3733333333	0.02304	0.3733333333	0.02304	0.3733333333	0.02304	0.3733333333	0.02304	2025
Разведка ТПИ	6003	0.1866666667	0.5184	0.1866666667	0.5184	0.1866666667	0.5184	0.1866666667	0.5184	2025
Разведка ТПИ	6004	0.3733333333	0.02304	0.3733333333	0.02304	0.3733333333	0.02304	0.3733333333	0.02304	2025
Разведка ТПИ	6005	0.195	3.03	0.195	3.03	0.195	3.03	0.195	3.03	2025
Итого:		1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	
Всего по загрязняющему веществу:		1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	2025
Всего по объекту:		2.8500833333	14.7514	2.8500833333	14.7514	2.8500833333	14.7514	2.8500833333	14.7514	
Из них:										
Итого по организованным источникам:		1.69675	10.99494	1.69675	10.99494	1.69675	10.99494	1.69675	10.99494	
Итого по неорганизованным источникам:		1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	1.1533333333	3.75648	

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий

Учитывая проведенные расчеты выбросов загрязняющих веществ, рассеивания приземных концентрации следует вывод о достижение нормативов допустимых выбросов (НДВ), которое предполагается в 2025, 2026 годах.

Оператором объекта использование малоотходной технологии и других мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства не предполагается.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных *экологических нормативов качества* окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

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

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

При этом требуется выполнение соотношения:

$$C/ЭНК \leq 1,$$

где: *C* - расчетная концентрация вредного вещества в приземном слое воздуха;
ЭНК – экологический норматив качества.

До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

В качестве гигиенических нормативов для атмосферного воздуха населенных мест в целях нормирования выбросов в атмосферу принимаются значения предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ (ПДКм.р.), в случае отсутствия ПДКм.р. принимаются значения ориентировочно безопасных уровней воздействия потенциально-опасных химических веществ (ОБУВ).

Согласно Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся

объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»» размер санитарно-защитной зоны для данного объекта составляет не менее 500 метров.

Категория предприятия

Намечаемая деятельность относится ко II-й категории (разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых) в соответствии с пп.7.12 п.7 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

8.6. Данные о пределах области воздействия

В соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий, утв. Приказом МЭГПР РК №63 от 10.03.2021г, пределы области воздействия определяются с учетом экологических нормативов качества (ЭНК). Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обеспечивает разработку и утверждение экологических нормативов качества не позднее 1 января 2024 года (п.1 ст.418 ЭК РК).

До утверждения экологических нормативов качества при регулировании соответствующих отношений вместо экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения, а также нормативы состояния природных ресурсов, если такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Республики Казахстан по соответствующему виду природных ресурсов (водным, лесным, земельным законодательством Республики Казахстан, законодательством Республики Казахстан об охране, воспроизводстве и использовании животного мира).

8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.

Согласно имеющимся данным у оператора объекта, в непосредственной близости от рассматриваемых участков зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха, лесов, с/х угодий, жилых массивов не имеется.

Соответственно специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района не установлено.

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Мероприятия по режимам НМУ должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

В отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать.

Неблагоприятными метеорологическими условиями могут являться следующие факторы состояния окружающей среды: пыльная буря, снегопад, штиль, температурная инверсия и т.д.

В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза. Предотвращению опасного загрязнения воздуха в эти периоды способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. Согласно «Методических указаний регулирования выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04.52 - 85 в периоды НМУ предприятие должно иметь отдельный график работы. Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу поднимается их краткое сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня воздуха.

В зависимости от состояния атмосферы при неблагоприятных метеорологических условиях могут быть использованы три режима, при которых предприятие обязано снизить выбросы вредных веществ от 20 до 80%.

Основные принципы разработки мероприятий по регулированию выбросов.

При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствует три регламента работы предприятий в периоды НМУ.

Степень предупреждения и соответствующие ей редкие работы предприятий в каждом конкретном городе устанавливают местные органы Казгидромета:

- предупреждение первой степени составляется в случае, если ожидается один из комплексов НМУ, при этом концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;

- второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например, при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия), и неблагоприятное направление ветра, когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;

- предупреждение третьей степени составляется в случае, если при сократившихся НМУ ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких вредных веществ выше 5 ПДК.

Размер сокращения выбросов для каждого предприятия в каждом конкретном случае устанавливаются и корректируются местными органами Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

по первому режиму - 15-20 %;

по второму режиму - 20-40 %;

по третьему режиму - 40-60 %.

Мероприятия по сокращению выбросов при НМУ

Главное условие при разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации. Исходя из специфики работы данных объектов, предложен следующий план мероприятий.

Мероприятия по I режиму работы

Мероприятия по I режиму работы в период НМУ, предусматривающие снижение загрязняющих веществ на 10-20%, носят организационно-технический характер и осуществляются без снижения мощности предприятия.

Мероприятия по I режиму работы включают:

запрещение работы оборудования в форсированном режиме; особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования; усиление контроля за работой измерительных приборов и оборудования, в первую очередь, за режимом горения топлива в генераторах; ограничение ремонтных работ, усиление контроля за герметичностью газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе.

Основным мероприятием по данному режиму, ведущими к снижению выбросов в атмосферу, является рассредоточение во времени работы оборудования. Результатом выполнения первых трех пунктов мероприятий для оборудования, работающего на углях является снижение расхода топлива на 5 - 10 % против расчетного.

Мероприятия по II режиму работы

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по II режиму предусматривается: остановка работы источников, не влияющих на технологический процесс предприятия (сварочные и ремонтные работы), снижение интенсивности работы оборудования на 15-30 % и более, снижение выработки на ДЭС до 15 %, а также все мероприятия предусматриваемые для I режима. Мероприятия по II режиму работы в период НМУ, предусматривают снижение загрязняющих веществ на 20-40% в атмосферу. Такие мероприятия включают в себя: снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ; уменьшение интенсивности технологических процессов, связанных с повышенными выбросами вредных веществ в атмосферу; ограничение использования автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия; прекратить обкатку двигателей на испытательных стендах.

Мероприятия по III режиму работы

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по III режиму предусматривается выполнение всех мероприятий, предусматриваемых для I - II режимов работ при НМУ, а также сокращение работ на участках, не связанных напрямую с основными технологическими операциями. Мероприятия по III режиму работы в период НМУ, предусматривают снижение загрязняющих веществ на 40-60 % в атмосферу. Такие мероприятия включают в себя: снижение нагрузки или остановка производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ; отключение аппаратов и оборудования, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха; остановить пусковые работы на аппаратах и технологических линиях, сопровождающиеся выбросами в атмосферу; провести поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок. Мероприятия по снижению выбросов на каждый год разрабатываются и утверждаются на предприятии, и согласовываются с уполномоченными органами.

10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов.

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения НДС тонн/год, максимальный – установленного значения НДС г/сек.

В соответствии с п. 15 Методики – «Нормативы выбросов определяются как масса (в граммах) вредного вещества, выбрасываемого в единицу времени (секунду). Наряду с максимальными разовыми допустимыми выбросами (г/с) устанавливаются годовые значения допустимых выбросов в тоннах в год (т/год) для каждого источника и предприятия в целом с учетом снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно плану мероприятий».

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов представлены в приложении 3.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический кодекс РК №400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.
2. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов
3. ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ
4. Приказ МЭГПР Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».
5. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах».
6. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных, Приложение №4 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100.
7. Рекомендация по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для предприятий РК. РНД 211.02.02-97, Астана-2005г.
8. Сборник нормативно-методических документов по охране атмосферного воздуха. Алматы, 1995 г.
9. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (Приложение 40 к приказу Министра ООС №298 от 29.11.2010 г.). Астана, 2010г.
10. Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.
11. Об утверждении Правил осуществления инвентаризации стационарных источников выбросов, корректировки данных, документирования и хранения данных, полученных в результате инвентаризации и корректировки (для местных исполнительных органов) Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 262.
12. Об утверждении Классификатора отходов Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
13. "Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду" Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408.
14. "Об утверждении Правил проведения общественных слушаний" Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 425.

Утверждаю:
 Генеральный директор
 ТОО «Демеу Кок-Тас»
 _____ Алимбетов Е. Е.
 2025 год

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

ЭРА v3.0

Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

Павлодарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год	
					в сутки	за год				
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
(001) Разведка ТПИ	0001	0001 01	Бурильный станок	выработка и подача электроэнерг ии	Площадка 1		1800	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.43
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)		3.159		
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)		0.405		
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)		0.81		
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)		2.025		
					Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)		0.0972		
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0972	
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (2754(10)	0.972	

	0002	0002 01	ДЭС	выработка и подача электроэнергии		4200	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) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.243 0.3159 0.04050 0.081 0.20250 0.00972 0.00972 0.09720
	6001	6001 01	Буровые работы	буровые работы		1800	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	2908(494)	1.62
	6002	6002 01	Снятие ПРС	снятие ПРС		20	зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	2908(494)	0.2304

	6003	6003 01	Проходка шурфов и траншей	земляные работы		900 зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 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)	2908(494)	5.184
	6004	6004 02	Обратна засыпка и рекультивация нарушенных земель	земляные работы		20 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)	2908(494)	0.2304
	6005	6005 01	Складирование ПРС	земляные работы		5040 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	2908(494)	3.03
						производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		

Примечание: В графе 8 в скобках 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)

1. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Павлодарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

Номер источ- ника заг- ряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой 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
0001	3	0.05	425.1	0.834682		Разведка ТПИ			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.375	2.43
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4875	3.159
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0625	0.405
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.125	0.81
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3125	2.025
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.015	0.0972
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.015	0.0972
2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.15	0.972						
0002	3	0.05	325	0.638136		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0375	0.243
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.04875	0.3159

					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00625	0.04050
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0125	0.081
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03125	0.2025
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0015	0.00972
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0015	0.00972
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.015	0.0972
6001	2				2908 (494)	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)	0.025	0.162
6002	2				2908 (494)	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)	0.373333333333	0.02304
6003	2				2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.186666666667	0.5184

6004	2			2908 (494)	<p>пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)</p> <p>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)</p>	0.3733333333	0.02304
6005	2			2908 (494)	<p>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)</p>	0.195	3.03

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)

ЭРА v3.0

2. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Павлодарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Разведка ТПИ					
6001 01	Гидропылеподавление	90	90	2908	100
6002 01	Гидропылеподавление	90	90	2908	100
6003 01	Гидропылеподавление	90	90	2908	100
6004 02	Гидропылеподавление	90	90	2908	100

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

Павлодарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
ВСЕГО по площадке: 01 в том числе:		21.36966	14.7514	7.2648	0.72648	6.53832	0	14.7514
Твердые:		10.7403	3.4755	7.2648	0.72648	6.53832	0	3.47550
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.44550	0.44550	0	0	0	0	0.44550
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)	10.2948	3.03	7.2648	0.72648	6.53832	0	3.03
Газообразные, жидкие:		10.62936	10.62936	0	0	0	0	10.62936
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.997	2.997	0	0	0	0	2.997
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3.8961	3.8961	0	0	0	0	3.8961
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.999	0.999	0	0	0	0	0.999
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.4975	2.4975	0	0	0	0	2.4975
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.11988	0.11988	0	0	0	0	0.11988

1325	Акрилальдегид) (474)							
2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.11988	0.11988	0	0	0	0	0.11988
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1.1988	1.1988	0	0	0	0	1.1988

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ

<i>Исходные данные</i>				
<i>Параметр</i>	<i>Значение</i>			
Источник	№ 6001 01			
Наименование резервуара	Бурильный станок			
Список литературы	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-Г			
Нефтепродукт				
Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, GFJMAX	45			
Годовой расход дизельного топлива, т/год, GFGGO	81			
Наименование вещества	Код вещества	Оценочное значение среднечасового выброса, г/кг топлива (табл.4), ЕЭ = 1.2	Выбросы г/с	Выбросы т/год
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	30	0,3750000	2,43000
Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	1,2	0,0150000	0,09720
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	39	0,4875000	3,15900
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	10	0,1250000	0,81000
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	25	0,3125000	2,02500
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	12	0,1500000	0,97200
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301	1,2	0,0150000	0,09720
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	5	0,0625000	0,40500
Итоговые выбросы 0011				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,3750000	2,43000
2	Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,0150000	0,09720
3	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,4875000	3,15900
4	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,1250000	0,81000
5	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,3125000	2,02500

6	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,1500000	0,97200
7	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301	0,0150000	0,09720
8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,0625000	0,40500

<i>Исходные данные</i>				
<i>Параметр</i>	<i>Значение</i>			
Источник	№ 0002			
0002, Дыхательный клапан				
Список литературы	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-Г			
Нефтепродукт				
Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, GFJMAX	4,5			
Годовой расход дизельного топлива, т/год, GFGGO	8,1			
Наименование вещества	Код вещества	Оценочное значение среднениклового выброса, г/кг топлива (табл.4), ЕЭ = 1.2	Выбросы г/с	Выбросы т/год
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	30	0,0375000	0,24300
Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	1,2	0,0015000	0,00972
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	39	0,0487500	0,31590
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	10	0,0125000	0,08100
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	25	0,0312500	0,20250
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	12	0,0150000	0,09720
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301	1,2	0,0015000	0,00972
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	5	0,0062500	0,04050
Итоговые выбросы 0011				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0375000	0,24300
2	Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,0015000	0,00972
3	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0487500	0,31590
4	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,0125000	0,08100
5	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,0312500	0,20250
6	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,0150000	0,09720

	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			
7	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301	0,0015000	0,00972
8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,0062500	0,04050
Исходные данные				
Параметр		Значение		
Источник		№ 6001 01		
Название		Буровые работы		
Список литературы		<p>Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г</p> <p>Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п</p> <p>Материал: Глина</p>		
Интенсивность пылевыведения от единицы оборудования, г/ч (табл.16), G		900		
Количество одновременно работающего данного оборудования, шт., N		1		
Время работы в год, часов, RT		1800		
Параметр		Формула	Значение	
Максимальный разовый выброс, г/ч, GC		$GC = N \cdot G \cdot (1-N1)$	900,000000	
Максимальный разовый выброс, г/с (9), G_		$G_ = GC / 3600$	0,250000	
Валовый выброс, т/год, M_ =		$M_ = GC \cdot RT \cdot 10^{-6}$	1,62	
Итого выбросы от источника выделения: без гидропылеподавления				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
	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)	2908	0,2500000	1,62000
Итого выбросы от источника выделения: с гидропылеподавлением				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
	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)	2908	0,0250000	0,16200

Исходные данные

<i>Параметр</i>	<i>Значение</i>			
Источник	6002 01			
Название	Снятие ПРС			
Список литературы	Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п Материал: Глина			
Вид работ:	Выемочно-погрузочные работы			
Влажность материала, %, VL	5			
Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), K5	0,6			
Доля пылевой фракции в материале (табл.1), P1	0,05			
Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), P2 =	0,02			
Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, G3SR	2			
Коэфф.учитывающий среднюю скорость ветра (табл.2), P3SR	1,2			
Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, G3	5			
Коэфф. учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), P3	1,4			
Коэффициент, учитывающий местные условия (табл.3), P6	1,00			
размер куска материала, мм, G7	100,00			
Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), P5	0,40			
Высота падения материала, м, GB	0,50			
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), B	0,40			
Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, G	100,00			
Параметр	Формула	Значение		
<i>Максимальный разовый выброс, г/с (8), _G_</i>	$P1 \cdot P2 \cdot P3 \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot 10(6) / 3600$	3,733333		
<i>Время работы экскаватора в год, часов, RT</i>	20			
<i>Валовый выброс, т/год, _M_</i>	$P1 \cdot P2 \cdot P3SR \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot RT$	0,23		
Итого выбросы от источника выделения: без гидропылеподавления				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
	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)	2908	3,7333333	0,23040

Итого выбросы от источника выделения: с гидропылеподавлением				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
	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)	2908	0,3733333	0,02304
Исходные данные				
Параметр	Значение			
Источник	6003 01			
Название	Проходка шурфов и траншей			
Список литературы	Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п Материал: Глина			
Вид работ:	Выемочно-погрузочные работы			
Влажность материала, %, VL	5			
Кoeff., учитывающий влажность материала (табл.4), K5	0,6			
Доля пылевой фракции в материале (табл.1), P1	0,05			
Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), P2 =	0,02			
Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, G3SR	2			
Кoeff.учитывающий среднюю скорость ветра (табл.2), P3SR	1,2			
Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, G3	5			
Кoeff. учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), P3	1,4			
Кoeffициент, учитывающий местные условия (табл.3), P6	1,00			
размер куска материала, мм, G7	300,00			
Кoeffициент, учитывающий крупность материала (табл.5), P5	0,20			
Высота падения материала, м, GB	0,50			
Кoeffициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), B	0,40			
Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, G	100,00			
Параметр	Формула	Значение		
Максимальный разовый выброс, г/с (8), _G_	$P1 \cdot P2 \cdot P3 \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot 10(6) / 3600$	1,866667		
Время работы экскаватора в год, часов, RT	900			
Валовый выброс, т/год, _M_	$P1 \cdot P2 \cdot P3SR \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot RT$		5,18	

Итого выбросы от источника выделения: без гидропылеподавления				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
	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)	2908	1,8666667	5,18400
Итого выбросы от источника выделения: с гидропылеподавлением				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
	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)	2908	0,1866667	0,51840

Исходные данные				
Параметр	Значение			
Источник	6005 01			
Название	Складирование ПРС			
Список литературы	Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов Материал: Глина			
Вид работ:	Хранение			
Влажность материала, %, VL	5			
Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), K5	0,6			
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, G3SR	2			
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), K3SR	1,2			
Скорость ветра (максимальная), м/с, G3	5			
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), K3 =	1,4			
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), K4	1			
Размер куска материала, мм, G7	100			
Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), K7	0,40			
Поверхность пыления в плане, м ² , F	100,00			
Коэфф., учитывающий профиль поверхности складированного материала, K6	1,45			
Унос пыли с 1 м ² фактической поверхности материала, г/м ² *сек, Q	0,00			

Параметр	Формула	Значение		
Максимальный разовый выброс, г/с (8), G_{max}	$K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot F$	0,194880		
Время работы экскаватора в год, часов, RT	5040			
Валовый выброс, т/год, M_{gross}	$K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot F \cdot RT \cdot 0.0036$	3,03		
Итого выбросы от источника выделения: без гидропылеподавления				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
1	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)	2908	0,1948800	3,03077
Итого выбросы от источника выделения: с гидропылеподавлением				
№ пп	Наименование ЗВ	Код вещества	Количество выбросов г/сек	Количество выбросов т/год
1	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)	2908	0,0194880	0,30308

Выбросов от передвижного автотранспорта

Список литературы:

Выбросы от автотранспорта, работающих на дизельном топливе рассчитываем согласно

«Методики расчета загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» - Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-п. Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0011120	0.0017750
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001807	0.0002885
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0000626	0.0000963
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0002970	0.0004706
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0025300	0.0039980
2732	Керосин (654*)	0.0011930	0.0019000

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Наволдарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднежизненная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ		
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м ³ /с	Температура смеси, оС							г/с	мг/нм ³ Д	т/год			
																						10	11
001		Бурильный станок	1	1800	Выхлопная труба	0001	5	0,05	425,1	0,834682								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,375	449,273	2,43	2025
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4875	584,055	3,159	2025
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0625	74,879	0,405	2025
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,125	149,758	0,81	2025
																		0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3125	374,394	2,025	2025
																		1301	Проп-2-ен-1-аль (Акроленин, Акрилальдегид) (474)	0,015	17,971	0,0972	2025
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,015	17,971	0,0972	2025
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,15	179,709	0,972	2025
001		ДЭС	1	4200	Выхлопная труба	0002	5	0,05	325	0,638136								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0375	44,9273	0,243	2025
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,04875	58,4055	0,3159	2025
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00625	7,4879	0,0405	2025
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0125	14,9758	0,081	2025
																		0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,03125	37,394	0,2025	2025
																		1301	Проп-2-ен-1-аль (Акроленин, Акрилальдегид) (474)	0,0015	1,7971	0,00972	2025
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0015	1,7971	0,00972	2025
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,015	17,9709	0,0972	2025
001		Буровые работы	1	1800	Неорганизованный источник	6001	2					Гидропеплодавление;	2908	100	90,00/90,00	2908	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)	0,025			0,162	2025	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Снятие ПРС	1	20	Неорганизованный источник	6002	2					Гидропылеподавление;	2908	100	90,00/90,00	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)	0,3733333		0,02304	2025
001		Проходка шурфов и траншей	1	900	Неорганизованный источник	6003	2					Гидропылеподавление;	2908	100	90,00/90,00	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)	0,1866667		0,5184	2025
001		Обратна засыпка и рекультивация нарушенных земель	1	20	Неорганизованный источник	6004	2					Гидропылеподавление;	2908	100	90,00/90,00	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)	0,3733333		0,02304	2025
001		Складирование ПРС	1	5040	Неорганизованный источник	6005	2									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)	0,195		3,03	2025

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

Павлодарская область, ТОО "Демеу Кок-Тас"

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля					
				г/с	мг/м3							
1	2	3	5	6	7	8	9					
0001	Разведка ТПИ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.375	449.272897	Сторонняя организация на договорной основе	0002					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4875	584.054766							
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0625	74.8788161							
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.125	149.757632							
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.3125	374.394081							
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.015	17.9709159							
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.015	17.9709159							
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.15	179.709159							
		0002		Разведка ТПИ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			1 раз/ квартал	0.0375	58.7649028	Сторонняя организация на договорной основе	0002
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				0.04875	76.3943736		
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00625		9.7941505									
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0125		19.5883009									
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03125		48.9707523									
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0015		2.35059611									
6001	Разведка ТПИ		Формальдегид (Метаналь) (609)		1 раз/ квартал	0.0015	2.35059611		Сторонняя организация на договорной основе	0002		
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0.015	23.5059611					
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,			0.025						

6002	Разведка ТПИ	кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 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)	0.3733333333	на основе Сторонняя организация	0001
6003	Разведка ТПИ	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)	0.1866666667	на договорной основе Сторонняя организация	0001
6004	Разведка ТПИ	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)	0.3733333333	на договорной основе Сторонняя организация	0001
6005	Разведка ТПИ	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)	0.195	на договорной основе Сторонняя организация	0001
		цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		на договорной основе Сторонняя организация	

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

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

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