

Дата подписания заявления

Место подписания ЧК «Jinze Vision Capital WQ Ltd»

010000, город Астана, район Есиль, ул. Сауран, д. 10В, кв. 76

Заявление о намечаемой деятельности (форма)

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

для физического лица: фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица: наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

ЧК «Jinze Vision Capital WQ Ltd»

010000 Казахстан, город Астана, район Есиль, ул. Сауран, д. 10В, кв. 76.

БИН 250740900578

Руководитель Вань Цянь

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно [приложению 1](#) Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК.

Планируется Разведка твердых полезных ископаемых на территории блоков: L-43-4-(10e-5b-1), L-43-4-(10e-5b-2), L-43-4-(10e-5b-3), L-43-4-(10v-5g-1), L-43-4-(10v-5g-2), L-43-4-(10v-5g-15), L-43-4-(10v-5g-16), L-43-4-(10v-5g-17), L-43-4-(10v-5g-18), L-43-4-(10v-5g-19), L-43-4-(10v-5g-20), L-43-4-(10v-5g-21), L-43-4-(10v-5g-22), L-43-4-(10v-5g-23), L-43-4-(10v-5g-24), L-43-4-(10v-5g-25), L-43-4-(10v-5v-4), L-43-4-(10v-5v-5), L-43-4-(10v-5v-8), L-43-4-(10v-5v-9), L-43-4-(10v-5v-10), L-43-4-(10v-5v-13), L-43-4-(10v-5v-14), L-43-4-(10v-5v-15), L-43-4-(10v-5v-18), L-43-4-(10v-5v-19), L-43-4-(10v-5v-20), L-43-4-(10v-5v-24), L-43-4-(10v-5v-25) в Карагандинской области.

Согласно приложению 1 Кодекса, раздел 2, намечаемая деятельность относится к: п. 2 пп.

2.3. - разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых, по которой процедура скрининга является обязательной.

Приложение 2 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК.

Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществление объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II или III категорий:

Раздел 2. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории п. 7 пп. 7.12 разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых.

3. При внесении существенных изменений в виды деятельности:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);

План разведки твёрдых полезных ископаемых на площади по лицензии № 4107-EL от 21.02.2026 года в Карагандинской области выполняется впервые.

Описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 кодекса)

Существенных изменений в технологической деятельности объекта не предусмотрено.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Площадь блоков расположена в Карагандинской области, Шетский район в 8 км севернее поселка Акжал, в 10 км юго-западнее поселка Акчатау, в 135 северо-западнее г. Балхаш и в 215 км юго-восточнее областного центра Караганда.. Место проведения работ обосновано согласно лицензии, на разведку твердых полезных ископаемых № 4107-EL, выданной ЧК «Jinze Vision Capital WQ Ltd» 21 февраля 2026 года, которая предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твёрдых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании». Выбор других мест не рассматривался.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции.

Согласно плану разведки, работы будут осуществляться в 2026-2030г.г. Планом разведки планируются поисковые (1 этап) и поисково-оценочные (2 этап) работы.

Поставленные планом разведки задачи предусматривается решить следующим комплексом работ:

2026 г.

Геохимическая съемка - 35 км²;

Маршруты – 220 п. км;

Исследование проб - 2900 проб;

2027 г.

Профильные геохимические исследования – 5 п.км;

Электромагнитное зондирование - 10 км²;

Магниторазведка – 20 км²;

Горные работы- 3200 м³;

Анализ образцов – 300 образцов;

2029 г.

Топогеодезическая съемка – 2,25 км²;

Анализ геохимических проб – 30 анализ;

Анализ керновых проб – 50 анализ;

Контроль QA/QC 20% от керновых проб – 100 анализ;

Бурение разведочных скважин – 2500 п.м.;

Анализ геохимических проб – 30 анализ;

Анализ керновых проб – 500 анализ;

Контроль QA/QC 20% от керновых проб – 100 анализ;

Бурение гидрогеологических скважин – 200 п.м.;

Инженерно-геологические исследования (Физ. мех. Испытания) – 2 исп.;

Экологические исследования (Исследования проб на радиоактивность) – 4 исп.;

Эксперимент по переработке полезных ископаемых – 4 исп.

2030 г.

Геологический отчет – 1 ед.

По окончании проведения работ проектом предусматривается рекультивация нарушенных земель.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Целевое назначение работ:

Проведение разведки золота, меди и попутных компонентов на территории блоков лицензии №4107-EL в Карагандинской Жамбылской области с целью выявления промышленно значимых объектов;

В результате выполнения обоснованного выше комплекса проектных решений, видов и объемов работ на площади будет проведена оценка минерализации с возможным выделением потенциально коммерчески значимых, соответствующих современным требованиям кондиций участков. Будет оценен рудный потенциал площади и оценка минеральных ресурсов/запасов по категориям Indicated (Выявленные C₂) и Probable (Вероятные C₁) в соответствии с Кодексом KAZ RC(JORK).

Геологические задачи:

С использованием современных методик и технологий произвести оценку всей территории, геофизических аномалий, геохимических ореолов точек минерализации, выявленных ранее в пределах лицензионных блоков с применением комплекса геофизических, горных, буровых, опробовательских, технологических, исследовательских и других работ. Изучить геологическое строение площади и закономерность размещения полезных ископаемых.

Оценить промышленное значение зон минерализации в пределах лицензионной территории.

Дать оценку воздействия на окружающую среду планируемых работ по недропользованию.

Геологоразведочные работы выполнять в соответствии с действующими методическими указаниями, инструкциями, положениями и законодательством Республики Казахстан в сфере недропользования и Кодекса KAZRC.

В Плане разведки определить методику и объемы проведения геологоразведочных работ, обеспечивающие эффективное и комплексное изучение участка недр в пределах лицензионной территории, с целью выявления и оконтуривания перспективных участков и проявлений, определения прогнозных ресурсов, их предварительной геолого-экономической оценки и обоснования дальнейших геологоразведочных работ. Отобразить объемы разведочных работ по годам.

Поставленные планом разведки задачи предусматривается решить следующим комплексом работ.

Поисковые работы 1 этап:

1. Рекогносцировочные маршруты
2. Площадные геофизические исследования
3. Геохимические исследования

Комплекс опробовательских и аналитических работ.

Поисково-оценочные работы 2 этап:

1. Топографические работы
2. Горные работы
3. Буровые работы.

4. Геофизические исследования в разведочных скважинах

5. Гидрогеологические работы

6. Инженерно-геологические исследования

Комплекс опробовательских и аналитических работ.

Топографические работы будут заключаться в съемке поверхности участка и выноске точек заложения проектных канав, скважин и последующему после проходки и бурения фактическому местоположению канав скважин. Съемка поверхности участка будет проведена в 1 этап работ. Площадь съемки 2,25 км².

Во второй этап будет проведена выноска и привязка канав и скважин.

Всего выноске и привязке принадлежат 30 скважин и 12 канав $(30+12) \cdot 2 = 188$ точек.

Рекогносцировочные маршруты.

Маршруты планируются по всей территории блоков.

Маршруты будут выполняться с целью обнаружения следов работ исторического периода на проявлениях. Планом разведки предусматривается проведение 220 п. км маршрутов.

Площадные геофизические исследования.

Планом работ проектируется проведение магниторазведочных работ в площадном варианте в масштабе 20 000 с целью детального картирования и расчленения вулканогенно-осадочных отложений и интрузивных массивов различного состава. Площадь работ 10 км.кв.

Горные работы. Планом разведки планируется разведка зон минерализации с поверхности горными выработками легкого типа - канавами и зачистка исторических канав для возможности их переопробования. Всего по блокам объем расчисток 200м³.

Канавный способ опробования применим в любых геологических и гидрогеологических условиях и может быть весьма экономичным и эффективным в связи с возможностью использования мощной землеройной техники и механизации отбора проб. Всего объем канав 3000м³.

Бурение разведочных колонковых скважин.

Планируется после получения результатов по горным работам с целью оконтуривания жил и минерализованных зон на глубину.

Местоположение скважин планируется утвердить после проведения данных работ. Скважины глубиной от 100 до 200 м средняя глубина 150п.м. Сеть бурения 25х500м. Всего будет пробурено ориентировочно 30 скважин объемом 4500 п.м.

Во всех разведочных колонковых скважинах будет выполнен комплекс ГИС (ГК, КС, ПС, ВП, инклинометрия).

Весь керн колонковых скважин подлежит геологической документации.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения.

Срок геологоразведочных работ: начало – 2026 г.; окончание -2030 г.г.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления деятельности, в том числе водных ресурсов, земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности, сырья, энергии, с указанием их предполагаемых количественных и качественных характеристик.

1) Земельные ресурсы

В пределах территории участка разведки по лицензии № 4107-EL планируются геологоразведочные работы.

- номер лицензии - № 4107-EL.

- дата выдачи - 21 февраля 2026 года.

- название лицензии - на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твёрдых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании».
- пространственные границы объекта недропользования –блоки: L-43-4-(10e-5b-1), L-43-4-(10e-5b-2), L-43-4-(10e-5b-3), L-43-4-(10v-5g-1), L-43-4-(10v-5g-2), L-43-4-(10v-5g-15), L-43-4-(10v-5g-16), L-43-4-(10v-5g-17), L-43-4-(10v-5g-18), L-43-4-(10v-5g-19), L-43-4-(10v-5g-20), L-43-4-(10v-5g-21), L-43-4-(10v-5g-22), L-43-4-(10v-5g-23), L-43-4-(10v-5g-24), L-43-4-(10v-5g-25), L-43-4-(10v-5v-4), L-43-4-(10v-5v-5), L-43-4-(10v-5v-8), L-43-4-(10v-5v-9), L-43-4-(10v-5v-10), L-43-4-(10v-5v-13), L-43-4-(10v-5v-14), L-43-4-(10v-5v-15), L-43-4-(10v-5v-18), L-43-4-(10v-5v-19), L-43-4-(10v-5v-20), L-43-4-(10v-5v-24), L-43-4-(10v-5v-25).
- срок лицензии – 6 (шесть) лет.

2) Водные ресурсы

Гидрографическая сеть на территории блоков отсутствует. Речушка Карабулак находится в 23 км восточнее территории блоков, не имеет постоянного водотока и с наступлением засушливого периода пересыхает. Работы будут проводиться на участке работ с учетом вычета прибрежной речной территории на расстоянии более 550 метров. Значительного воздействия на реку при проведении работ не прогнозируется.

Вода на территории участка используется на хозяйственно-питьевые и технические нужды.

Для создания нормальных бытовых условий предусматривается использование специализированного передвижного вагончика. Для питья в вагончиках будут установлены диспенсеры, для которых будет завозиться вода «Tassay» в стандартных бутылках.

Техническое водоснабжение будет осуществляться из водозабора пос. Акжал.

Расход воды на одного работающего не менее 50л/сутки.

Общий необходимый объем воды составит:

$$27 \text{ чел.} \times 50 \text{ л/1000} = 1,35 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

Вода техническая. Расчётная величина водопотребления на технические нужды для бурения составит:

$$2029 \text{ год: } 4500 \text{ м} \times 0,1 \text{ м}^3/\text{м} = 450 \text{ м}^3.$$

Для обеспечения буровых работ технической водой будет использован водовозный автомобиль.

Туалеты представляют собой стандартные двухсекционные сооружения. Стоки от бани и умывальников в столовой по специальным трубопроводам сбрасываются в септики и, по необходимости, вывозятся заказываемой ассенизаторской машиной.

Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны)

- номер лицензии - № 4107-EL.

- дата выдачи - 21 февраля 2026 года.

- название лицензии - на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твёрдых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании».

- пространственные границы объекта недропользования –блоки: L-43-4-(10e-5b-1), L-43-4-(10e-5b-2), L-43-4-(10e-5b-3), L-43-4-(10v-5g-1), L-43-4-(10v-5g-2), L-43-4-(10v-5g-15), L-43-4-(10v-5g-16), L-43-4-(10v-5g-17), L-43-4-(10v-5g-18), L-43-4-(10v-5g-19), L-43-4-(10v-5g-20), L-43-4-(10v-5g-21), L-43-4-(10v-5g-22), L-43-4-(10v-5g-23), L-43-4-(10v-5g-24), L-43-4-(10v-5g-25), L-43-4-(10v-5v-4), L-43-4-(10v-5v-5), L-43-4-(10v-5v-8), L-43-4-(10v-5v-9), L-43-4-(10v-5v-10), L-43-4-(10v-5v-13), L-43-4-(10v-5v-14), L-43-4-(10v-5v-15), L-43-4-(10v-5v-18), L-43-4-(10v-5v-19), L-43-4-(10v-5v-20), L-43-4-(10v-5v-24), L-43-4-(10v-5v-25).

- срок лицензии – 6 (шесть) лет.

координаты угловых точек лицензии:

№ п/п	долгота			широта		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1)	73	55	00	47	49	00
2)	73	55	00	47	50	00
3)	73	53	00	47	50	00
4)	73	53	00	47	51	00
5)	73	52	00	47	51	00
6)	73	52	00	47	54	00
7)	73	53	00	47	54	00
8)	73	53	00	47	55	00
9)	73	57	00	47	55	00
10)	73	57	00	47	54	00
11)	73	55	00	47	54	00
12)	73	55	00	47	52	00
13)	73	59	00	47	52	00
14)	73	59	00	47	53	00
15)	74	00	00	47	53	00
16)	74	00	00	47	50	00
17)	73	58	00	47	50	00
18)	73	58	00	47	49	00
Площадь 66,82 км ²						

4) Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов источников приобретения, сведения о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления предполагаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации.

Зона влияния планируемой деятельности на растительный мир ограничивается границами земельного отвода (прямое воздействие, включающее физическое уничтожение) и санитарно-защитной зоны (косвенное воздействие, крайне опосредованное через эмиссии в атмосферный воздух). Мониторинг растительного покрова в процессе осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на растительный мир, превышений ПДК по всем ингредиентам не ожидается. Зона влияния намечаемой деятельности на растительность ограничивается участком проведения работ.

Зеленых насаждений в предполагаемых местах осуществления намечаемой деятельности нет, необходимость их вырубки или переноса отсутствует.

5) Видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов использования животным миром.

Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается. Зона воздействия проектируемого объекта на животный мир ограничивается границами земельного отвода. Животный мир относительно беден, встречаются волки, барсуки, зайцы и лисы.

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных

Предполагаемых мест пользования животным миром не предусматривается. Использование объектов животного мира района их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных при реализации проектных решений не предусматривается. *Иные источники приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных* не планируется

б) почвы

Специфика намечаемой деятельности предусматривает такие виды воздействия на почвы, как механические нарушения и изменение форм рельефа вследствие перепланировки поверхности территории. В процессе проведения геологоразведочных работ использование почв не предусматривается.

7) полезные ископаемые

Планом предусматриваются поисковые и геологоразведочные работы, при проведении которых полезные ископаемые не используются.

8) Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности

При проведении геологоразведочных работ строительные материалы не используются.

Электроснабжение предусматривается от дизельных двигателей.

При проведении разведки полезных ископаемых теплоэнергия не используется.

Вентиляция на период проведения геологоразведочных работ не предусматривается.

9. Описание предполагаемых видов, объемов и качественных характеристик эмиссий в окружающую среду и отходов, которые могут образовываться в результате осуществления намечаемой деятельности.

Атмосферный воздух

На период проведения геологоразведочных работ основными источниками загрязнения являются работающие двигатели внутреннего сгорания, выбрасывающие отработанные газы, дизельные двигатели основного оборудования, пересыпка грунта, бурение скважин.

Ориентировочное количество источников выбросов ЗВ:

2026 г. - 2 организованных и 4 неорганизованных источников выбросов.

2027 г. - 3 организованных и 5 неорганизованных источников выбросов.

2028 г. - 3 организованных и 2 неорганизованных источников выбросов.

2029 г. - 3 организованных и 5 неорганизованных источников выбросов.

В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества по 9 - ти наименованиям:

2026 год:

азота диоксид (2 класс опасности) – 0,3 т/год; азота оксид (3 класс опасности) – 0,39 т/год; серы диоксид (3 класс опасности) – 0,1 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,0000007 т/год; углерода оксид (4 класс опасности) – 0,25 т/год; акролеин (2 класс опасности) – 0,012 т/год; формальдегид (2 класс опасности) – 0,012 т/год; углеводороды предельные C12-19 (4 класс опасности) - 0,12027 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) – 0,384 т/год.

2027 год:

азота диоксид (2 класс опасности) – 0,9 т/год; азота оксид (3 класс опасности) – 1,17 т/год; серы диоксид (3 класс опасности) – 0,3 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,0000014 т/год; углерода оксид (4 класс опасности) – 0,75 т/год; акролеин (2 класс опасности) – 0,036 т/год; формальдегид (2 класс опасности) – 0,036 т/год; углеводороды предельные C12-19 (4 класс опасности) - 0,36052 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) – 1,022 т/год.

2028 год:

азота диоксид (2 класс опасности) – 1,5 т/год; азота оксид (3 класс опасности) – 1,95 т/год; серы диоксид (3 класс опасности) – 0,5 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,0000038 т/год; углерода оксид (4 класс опасности) – 1,25 т/год; акролеин (2 класс опасности) – 0,06 т/год; формальдегид (2 класс опасности) – 0,06 т/год; углеводороды предельные C12-19 (4 класс опасности) – 0,60136 т/год.

2029 год:

азота диоксид (2 класс опасности) – 0,9 т/год; азота оксид (3 класс опасности) – 1,17 т/год; серы диоксид (3 класс опасности) – 0,3 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,0000014 т/год; углерода оксид (4 класс опасности) – 0,75 т/год; акролеин (2 класс опасности) – 0,036 т/год; формальдегид (2 класс опасности) – 0,036 т/год; углеводороды предельные C12-19 (4 класс опасности) – 0,36052 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) – 0,71919 т/год.

В 2030 году будет составляться Геологический отчет, выбросы ЗВ отсутствуют.

Вещества, данные по которым подлежат внесению в Регистр, отсутствуют – нет превышения пороговых значений согласно приложению 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников (автотранспорта) нормированию не подлежат. Плата за выбросы загрязняющих веществ от автотранспортных средств производится по фактическому расходу топлива.

Расчет выбросов ЗВ.

на 2026 год

Ист . 0001 Дизельные двигатели

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение № 14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008г. №100 –п.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определяется по формулам:

$$M_{\text{сек}} = V_{\text{час}} \times e_y / 3600, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = V_{\text{год}} \times e_y / 1000, \text{ т/год}$$

где $V_{\text{час}}$ – расход топлива за час, кг;

$V_{\text{год}}$ – расход топлива за год, т;

e_y – оценочные значения среднециклового выброса, г/кг топлива.

Данные расчета представлены в таблице

Данные расхода топлива представлены в таблице							
Вид топлива	Расход топлива		еу выброс г/кг топлива	Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/с	т/год
Дизельное топливо	кг/час	т/год					
	0,2	10	30	0301	Азота диоксид	0,001666667	0,3
			39	0304	Азота оксид	0,002166667	0,39
			25	0337	Оксид углерода	0,001388889	0,25
			10	0330	Сернистый ангидрид	0,000555556	0,1
			12	2754	Углеводороды	0,000666667	0,12
			1,2	1301	Акролеин	6,666667E-05	0,012
			1,2	1325	Формальдегид	6.66667E-05	0,012

Ист . 0002 Заправка ГСМ

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник выделения N 001, Заправка дизельным топливом

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), CMAX = 3.14

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, QOZ = 0.0

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), CAMOZ = 1.6

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, QVL = 10.0

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), CAMVL = 2.2

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, VTRK = 13

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., NN = 1

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), GB = NN · CMAX · VTRK / 3600 = 1 · 3.14 · 13 / 3600 = 0.01134

Выбросы при закачке, т/год (7.1.7), MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10⁻⁶ = (1.6 · 0 + 2.2 · 10) · 10⁻⁶ = 0.000022

Удельный выброс при проливах, г/м³, J = 50

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 50 · (0.0 + 10) · 10⁻⁶ = 0.00025

Валовый выброс, т/год (7.1.6), MTRK = MBA + MPRA = 0.000022 + 0.00025 = 0.000272

Полагаем, G = 0.01134

Полагаем, M = 0.000538

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчет е на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчет е на C); Раст ворит ель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 99.72

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.000272 / 100 = 0.00027$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.01134 / 100 = 0.0113$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.28

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.000272 / 100 = 0.0000007$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.01134 / 100 = 0.0000015$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00003175	0.0000007
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (10)	0.0113000	0.00027

Работа автотракторной техники

Приложение №13 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 –п. «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников».

Расход топлива в кг/ч на одну л.с. мощности составляет ориентировочно для карбюраторных двигателей 0,4 кг/л.с.ч и для дизельных двигателей – 0,25 кг/л.с.ч.

Ист .6001. Бульдозер, экскаватор

Результаты расчета сведены в таблицу

Вредный компонент	Выбросы вредных веществ	
	Уд.показатель т/т	г/с
Окись углерода	0,1	0,55555
Керосин	0,03	0,166667
Азота диоксид	0,01	0,044
Азота оксид	0,01	0,00715
Сажа	0,000155	0,000861
Сернистый газ	0,02	0,11111
Бенз(а)пирен	0.32*10 ⁻⁶	0,00000178

Ист .6002. УРАЛ 4320 топливозаправщик, водовоз

Результаты расчета сведены в таблицу

Вредный компонент	Выбросы вредных веществ	
	Уд.показатель т/т	г/с
Окись углерода	0,1	0,75
Керосин	0,03	0,225
Азота диоксид	0,01	0,06
Азота оксид	0,01	0,00975
Сажа	0,000155	0,001163
Сернистый газ	0,02	0,15
Бенз(а)пирен	0.32*10-6	2,4E-06

Ист. 6003 Рекогносцировочные маршруты

Расчет выбросов от неорганизованных источников при пересыпке материала производится по Методике расчета выбросов от предприятий по производству строительных материалов, МООС, приказ 100-п от 18.04.2008 г. (приложение 11).

Объем земляных работ составит 220 м³ (594 т)

K ₁	K ₂	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	B'	g, т/час	G, т/за пе- риод строи- тельства	η	M, г/с	M ₂ т/г
0,05	0,02	1,2	1	0,4	0,7	1,0	0,2	0,6	10	594	0	0,112	0,024

Ист . 6004 Снятие, складирование ПРС

Расчет выбросов от неорганизованных источников при пересыпке материала производится по Методике расчета выбросов от предприятий по производству строительных материалов, МООС, приказ 100-п от 18.04.2008 г. (приложение 11).

Объем земляных работ –составит 3312 м³ (8942,4 т)

Выбросы при пересыпке

K ₁	K ₂	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	B'	g, т/час	G, т/за пе- риод строи- тельства	η	M, г/с	M ₂ т/г
0,05	0,02	1,2	1	0,4	0,7	1,0	0,2	0,6	10	8942,4	0	0,112	0,360

**Расчет выбросов ЗВ.
на 2027 год**

Ист . 0001 Дизельные двигатели

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение № 14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008г. №100 –п.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определяется по формулам:

$$M_{\text{сек}} = B_{\text{час}} \times e_y / 3600, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = B_{\text{год}} \times e_y / 1000, \text{ т/год}$$

где B_{час} – расход топлива за час, кг;

B_{год} – расход топлива за год, т;

e_y – оценочные значения среднециклового выброса, г/кг топлива.

Данные расчета представлены в таблице

Вид топлива	Расход топлива		еу выброс г/кг топлива	Наименование ЗВ	г/с	т/год
	кг/час	т/год				
Дизельное топливо	0,2	10	30	Азота диоксид	0,001666667	0,3
			39	Азота оксид	0,002166667	0,39
			25	Оксид углерода	0,001388889	0,25
			10	Сернистый ангидрид	0,000555556	0,1
			12	Углеводороды	0,000666667	0,12
			1,2	Акролеин	6,66667E-05	0,012
			1,2	Формальдегид	6,66667E-05	0,012

Ист . 0002 Выхлопная труба буровой установки

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение № 14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008г. №100 –п.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определяется по формулам:

Мсек = Вчас х еу / 3600, г/с

Мгод = Вгод х еу / 1000, т/год

где Вчас – расход топлива за час, кг;

Вгод – расход топлива за год, т;

еу – оценочные значения среднециклового выброса, г/кг топлива.

Данные расчета представлены в таблице:

Вид топлива	Расход топлива		еу выброс г/кг топлива	Наименование ЗВ	г/с	т/год
	кг/час	т/год				
Дизельное топливо	2,0	20	30	Азота диоксид	0,016666667	0,6
			39	Азота оксид	0,021666667	0,78
			25	Оксид углерода	0,013888889	0,5
			10	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,2
			12	Углеводороды	0,006666667	0,24
			1,2	Акролеин	6,66667E-04	0,024
			1,2	Формальдегид	0,000666667	0,024

Ист . 0003 Заправка ГСМ

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник выделения N 001, Заправка дизельным топливом

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), CMAX = 3.14

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, QOZ = 0.0

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), CAMOZ = 1.6

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, QVL = 30

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), CAMVL = 2.2

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, VTRK = 13

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., NN = 1

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), $GB = NN \cdot C_{MAX} \cdot V_{TRK} / 3600 = 1 \cdot 3.14 \cdot 13 / 3600 = 0.01134$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.6 \cdot 0,0 + 2.2 \cdot 30) \cdot 10^{-6} = 0.000066$

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТПК, т/год (7.1.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 30 \cdot (0.0 + 30) \cdot 10^{-6} = 0.00045$

Валовый выброс, т/год (7.1.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.000066 + 0.00045 = 0.000516$

Полагаем, $G = 0.01134$

Полагаем, $M = 0.000516$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчет е на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчет е на C); Раст ворит ель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.000516 / 100 = 0.00052$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.01134 / 100 = 0.0113$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.000516 / 100 = 0.0000014$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.01134 / 100 = 0.00003175$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00003175	0.0000014
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (10)	0.0113000	0.00052

Работа автотракторной техники

Приложение №13 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 –п. «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников».

Расход топлива в кг/ч на одну л.с. мощности составляет ориентировочно для карбюраторных двигателей 0,4 кг/л.с.ч и для дизельных двигателей – 0,25 кг/л.с.ч.

Ист .6001. Бульдозер, экскаватор

Результаты расчета сведены в таблицу

Вредный компонент	Выбросы вредных веществ	
	Уд.показатель т/т	г/с
Окись углерода	0,1	0,55555
Керосин	0,03	0,166667
Азота диоксид	0,01	0,044
Азота оксид	0,01	0,00715
Сажа	0,000155	0,000861
Сернистый газ	0,02	0,11111
Бенз(а)пирен	0.32*10 ⁻⁶	0,00000178

Ист .6002. УРАЛ 4320 т опливозаправщик, водовоз

Результаты расчета сведены в таблицу

Вредный компонент	Выбросы вредных веществ	
	Уд.показатель т/т	г/с
Окись углерода	0,1	0,75
Керосин	0,03	0,225
Азота диоксид	0,01	0,06
Азота оксид	0,01	0,00975
Сажа	0,000155	0,001163
Сернистый газ	0,02	0,15
Бенз(а)пирен	0.32*10 ⁻⁶	2,4Е-06

Ист . 6003 Горные работ ы

Расчет выбросов от неорганизованных источников при пересыпке материала производится по Методике расчета выбросов от предприятий по производству строительных материалов, МООС, приказ 100-п от 18.04.2008 г. (приложение 11).

Объем составит 3200 м³ (8640 т)

K ₁	K ₂	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	B'	g, т/час	G, т/за пе- риод строи- тельства	η	M, г/с	M ₂ т/г
0,05	0,02	1,2	1	0,4	0,7	1,0	0,2	0,6	10	8640	0	0,112	0,348

Ист . 6004 Проходка канав

Расчет выбросов от неорганизованных источников при пересыпке материала производится по Методике расчета выбросов от предприятий по производству строительных материалов, МООС, приказ 100-п от 18.04.2008 г. (приложение 11).

Объем проходки канав составит 3000 м³ (8100 т)

K ₁	K ₂	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	B'	g, т/час	G, т/за пе- риод строи- тельства	η	M, г/с	M ₂ т/г
0,05	0,02	1,2	1	0,4	0,7	1,0	0,2	0,6	10	8100	0	0,112	0,326

Ист . 6005 Засыпка канав

Расчет выбросов от неорганизованных источников при пересыпке материала производится по Методике расчета выбросов от предприятий по производству строительных материалов, МООС, приказ 100-п от 18.04.2008 г. (приложение 11).

Объем проходки канав составит 3200 м³ (8640 т)

K ₁	K ₂	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	B'	g, т/час	G, т/за пе- риод строи- тельства	η	M, г/с	M ₂ т/г
0,05	0,02	1,2	1	0,4	0,7	1,0	0,2	0,6	10	8640	0	0,112	0,348

**Расчет выбросов ЗВ.
на 2028 год**

Ист . 0001 Дизельные двигат ели

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение № 14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008г. №100 –п.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определяется по формулам:

$$M_{\text{сек}} = B_{\text{час}} \times e_y / 3600, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = B_{\text{год}} \times e_y / 1000, \text{ т/год}$$

где B_{час} – расход топлива за час, кг;

B_{год} – расход топлива за год, т;

e_y – оценочные значения среднециклового выброса, г/кг топлива.

Данные расчета представлены в таблице

Вид топлива	Расход топлива		еу выброс г/кг топлива	Наименование ЗВ	г/с	т/год
	кг/час	т/год				
Дизельное топливо	2,2	30	30	Азота диоксид	0,018333333	0,9
			39	Азота оксид	0,023833333	1,17
			25	Оксид углерода	0,015277778	0,75
			10	Сернистый ангидрид	0,006111111	0,3
			12	Углеводороды	0,007333333	0,36
			1,2	Акролеин	7,333333E-04	0,036
			1,2	Формальдегид	0,000733333	0,036

Ист . 0002 Выхлопная труба буровой установки

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение № 14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008г. №100 –п.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определяется по формулам:

Мсек = Вчас х еу / 3600, г/с

Мгод = Вгод х еу / 1000, т/год

где Вчас – расход топлива за час, кг;

Вгод – расход топлива за год, т;

еу – оценочные значения среднециклового выброса, г/кг топлива.

Данные расчета представлены в таблице:

Вид топлива	Расход топлива		еу выброс г/кг топлива	Наименование ЗВ	г/с	т/год
	кг/час	т/год				
Дизельное топливо	2,0	20	30	Азота диоксид	0,016666667	0,6
			39	Азота оксид	0,021666667	0,78
			25	Оксид углерода	0,013888889	0,5
			10	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,2
			12	Углеводороды	0,006666667	0,24
			1,2	Акролеин	6,66667E-04	0,024
			1,2	Формальдегид	0,000666667	0,024

Ист . 0003 Заправка ГСМ

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник выделения N 001, Заправка дизельным топливом

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), CMAX = 3.14

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, QOZ = 0.0

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), CAMOZ = 1.6

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, QVL = 50

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), CAMVL = 2.2

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, VTRK = 13

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., NN = 1

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), $GB = NN \cdot C_{MAX} \cdot V_{TRK} / 3600 = 1 \cdot 3.14 \cdot 13 / 3600 = 0.01134$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.6 \cdot 0.0 + 2.2 \cdot 50) \cdot 10^{-6} = 0.00011$

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТПК, т/год (7.1.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (0.0 + 50) \cdot 10^{-6} = 0.00125$

Валовый выброс, т/год (7.1.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.00011 + 0.00125 = 0.00136$

Полагаем, $G = 0.01134$

Полагаем, $M = 0.00136$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчет е на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчет е на C); Раст ворит ель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{\text{г}} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.00136 / 100 = 0.00136$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{\text{г}} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.01134 / 100 = 0.0113$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{\text{г}} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.00136 / 100 = 0.0000038$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{\text{г}} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.01134 / 100 = 0.00003175$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00003175	0.0000038
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (10)	0.0113000	0.00136

Работа автотракторной техники

Приложение №13 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 –п. «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников».

Расход топлива в кг/ч на одну л.с. мощности составляет ориентировочно для карбюраторных двигателей 0,4 кг/л.с.ч и для дизельных двигателей – 0,25 кг/л.с.ч.

Ист .6001. Бульдозер, экскаватор

Результаты расчета сведены в таблицу

Вредный компонент	Выбросы вредных веществ	
	Уд.показатель т/т	г/с
Окись углерода	0,1	0,55555
Керосин	0,03	0,166667
Азота диоксид	0,01	0,044
Азота оксид	0,01	0,00715
Сажа	0,000155	0,000861
Сернистый газ	0,02	0,11111
Бенз(а)пирен	0.32*10 ⁻⁶	0,00000178

Ист .6002. УРАЛ 4320 т опливозаправщик, водовоз

Результаты расчета сведены в таблицу

Вредный компонент	Выбросы вредных веществ	
	Уд.показатель т/т	г/с
Окись углерода	0,1	0,75
Керосин	0,03	0,225
Азота диоксид	0,01	0,06
Азота оксид	0,01	0,00975
Сажа	0,000155	0,001163
Сернистый газ	0,02	0,15
Бенз(а)пирен	0.32*10 ⁻⁶	2,4E-06

**Расчет выбросов ЗВ.
на 2029 год**

Ист . 0001 Дизельные двигатели

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок
Приложение № 14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18»
апреля 2008г. №100 –п.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определяется по формулам:

$$M_{\text{сек}} = V_{\text{час}} \times e_y / 3600, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = V_{\text{год}} \times e_y / 1000, \text{ т/год}$$

где $V_{\text{час}}$ – расход топлива за час, кг;

$V_{\text{год}}$ – расход топлива за год, т;

e_y – оценочные значения среднециклового выброса, г/кг топлива.

Данные расчета представлены в таблице

Вид топлива	Расход топлива		еу выброс г/кг топлива	Наименование ЗВ	г/с	т/год
	кг/час	т/год				
Дизельное топливо	0,2	10	30	Азота диоксид	0,001666667	0,3
			39	Азота оксид	0,002166667	0,39
			25	Оксид углерода	0,001388889	0,25
			10	Сернистый ангидрид	0,000555556	0,1
			12	Углеводороды	0,000666667	0,12
			1,2	Акролеин	6,66667E-05	0,012
			1,2	Формальдегид	6,66667E-05	0,012

Ист . 0002 Выхлопная труба буровой установки

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок
Приложение № 14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18»
апреля 2008г. №100 –п.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определяется по формулам:

$$M_{\text{сек}} = V_{\text{час}} \times e_y / 3600, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = V_{\text{год}} \times e_y / 1000, \text{ т/год}$$

где $V_{\text{час}}$ – расход топлива за час, кг;

$V_{\text{год}}$ – расход топлива за год, т;

e_y – оценочные значения среднециклового выброса, г/кг топлива.

Данные расчета представлены в таблице:

Вид топлива	Расход топлива		еу выброс г/кг топлива	Наименование ЗВ	г/с	т/год
	кг/час	т/год				
Дизельное топливо	2,0	20	30	Азота диоксид	0,016666667	0,6
			39	Азота оксид	0,021666667	0,78
			25	Оксид углерода	0,013888889	0,5
			10	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,2
			12	Углеводороды	0,006666667	0,24
			1,2	Акролеин	6,66667E-04	0,024
			1,2	Формальдегид	0,000666667	0,024

Ист . 0003 Заправка ГСМ

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник выделения N 001, Заправка дизельным топливом

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), CMAX = 3.14

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, QOZ = 0.0

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), CAMOZ = 1.6

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, QVL = 30

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), CAMVL = 2.2

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, VTRK = 13

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., NN = 1

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), GB = NN · CMAX · VTRK / 3600 = 1 · 3.14 · 13 / 3600 = 0.01134

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10⁻⁶ = (1.6 · 0.0 + 2.2 · 30) · 10⁻⁶ = 0.000066

Удельный выброс при проливах, г/м³, J = 50

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 30 · (0.0 + 30) · 10⁻⁶ = 0.00045

Валовый выброс, т/год (7.1.6), MTRK = MBA + MPRA = 0.000066 + 0.00045 = 0.000516

Полагаем, G = 0.01134

Полагаем, M = 0.000516

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчет е на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчет е на C); Раст ворит ель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 99.72

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.000516 / 100 = 0.00052$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.01134 / 100 = 0.0113$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 0.28

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.000516 / 100 = 0.0000014$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.01134 / 100 = 0.00003175$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00003175	0.0000014
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (10)	0.0113000	0.00052

Работа автотракторной техники

Приложение №13 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 –п. «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников».

Расход топлива в кг/ч на одну л.с. мощности составляет ориентировочно для карбюраторных двигателей 0,4 кг/л.с.ч и для дизельных двигателей – 0,25 кг/л.с.ч.

Ист .6001. Бульдозер, экскаватор

Результаты расчета сведены в таблицу

Вредный компонент	Выбросы вредных веществ	
	Уд.показатель т/т	г/с
Окись углерода	0,1	0,55555
Керосин	0,03	0,166667
Азота диоксид	0,01	0,044
Азота оксид	0,01	0,00715
Сажа	0,000155	0,000861

Сернистый газ	0,02	0,11111
Бенз(а)пирен	$0.32 \cdot 10^{-6}$	0,00000178

Ист .6002. УРАЛ 4320 т опливозаправщик, водовоз

Результаты расчета сведены в таблицу

Вредный компонент	Выбросы вредных веществ	
	Уд.показатель т/т	г/с
Окись углерода	0,1	0,75
Керосин	0,03	0,225
Азота диоксид	0,01	0,06
Азота оксид	0,01	0,00975
Сажа	0,000155	0,001163
Сернистый газ	0,02	0,15
Бенз(а)пирен	$0.32 \cdot 10^{-6}$	2,4E-06

Ист . 6003 От ст ойники под буровые

Расчет выбросов от неорганизованных источников при пересыпке материала производится по Методике расчета выбросов от предприятий по производству строительных материалов, МООС, приказ 100-п от 18.04.2008 г. (приложение 11).

Выемка породы 32 м³ (86,4 т)

Выбросы при пересыпке

K ₁	K ₂	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	B'	g, т/час	G, т/за период строительства	η	M, г/с	M ₂ т/г
0,05	0,02	1,2	1	0,4	0,7	1,0	0,1	0,6	5	86,4	0	0,028	0,00174

Ист . 6004 Буровые площадки

Расчет выбросов от неорганизованных источников при пересыпке материала производится по Методике расчета выбросов от предприятий по производству строительных материалов, МООС, приказ 100-п от 18.04.2008 г. (приложение 11).

Объем составит 80 м³ (216 т)

K ₁	K ₂	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	B'	g, т/час	G, т/за период строительства	η	M, г/с	M ₂ т/г
0,05	0,02	1,2	1	0,4	0,7	1,0	0,2	0,6	10	216	0	0,112	0,0087

Ист . 6005 Бурение скважины

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 13 Приказа Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

При расчете объема загрязнений атмосферы при бурении скважин и шпуров исходим из того, что практически все станки выпускаются промышленностью со средствами пылеочистки:

$$Q_3 = \frac{n \cdot z \cdot (1 - \eta)}{3600}, \text{ г/с} \quad (9)$$

где

n — количество одновременно работающих буровых станков;

z — количество пыли, выделяемое при бурении одним станком, г/ч,

μ — эффективность системы пылеочистки, в долях.

Наименование оборудования	n	z	T, ч/год	μ	Выбросы пыли	
					г/с	т/год

буровой станок	5	900	1050	0,85	0,1875	0,70875
----------------	---	-----	------	------	--------	---------

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименование загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами.

Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусматривается в биотуалеты. Туалеты представляют собой стандартные двухсекционные сооружения. Стоки от бани и умывальников в столовой по специальным трубопроводам сбрасываются в выгребную яму и, по необходимости, вывозятся заказываемой ассенизаторской машиной.

Большая часть работ, проводимых по настоящему плану: маршруты, геофизические работы, буровые работы планируются за пределами долин рек, что не затронет их загрязнения. Сброс сточных вод в водные объекты, на рельеф местности или в недра проектными решениями не предусматривается. Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ не предполагается.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов:

1. Твердо-бытовые отходы (20 03 01) образуются в процессе жизнедеятельности работников. Класс опасности- неопасные. Численность людей: 27 чел. Объем образования составит: 2026 г. - 2,025 т/год; 2027 г. - 2,025 т/год; 2028 г. - 2,025 т/год; 2029 г. - 2,025 т/год. В 2030 году будет составляться Геологический отчет, при этом отходы не образуются.
2. Отходы пищевые (20 01 08) образуются в столовой при приготовлении и употреблении пищи работниками. Класс опасности- неопасные. Объем образования составит: 2026 г. – 0,5832 т/год; 2027 г. – 0,5832 т/год; 2028 г. – 0,5832 т/год; 2029 г. – 0,5832 т/год. В 2030 году будет составляться Геологический отчет, при этом отходы не образуются.
3. Буровой шлам, отработанный БР (01 05 99) образуется при бурении скважин. Класс опасности- неопасные. Согласно ПР бурение проводится в 2029 году.

Объем образования отходов бурения на 2029 год:

Буровой шлам – 172,8 т/год, буровой раствор – 24,1 т/год.

В 2030 году будет составляться Геологический отчет, при этом отходы не образуются.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Автотранспорт, ДЭС и буровые, задействованные на участке работ, обслуживаются на базе подрядчика или по договору со специализированной организацией. Эксплуатация неисправного технологического оборудования на площадке работ запрещена, мелкосрочный

ремонт не проводится. Образование иных, кроме указанных, видов отходов производства и потребления в процессе намечаемой деятельности не прогнозируется.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Согласование РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области».

13. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

не требуется.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

Намечаемые геологоразведочные работы носят временный, локальный характер. Участок размещения объекта находится на значительном расстоянии от селитебной зоны. Оборудование и техника малочисленны и используются эпизодически.

Не предусмотрены сбросы производственных сточных вод в накопители, водные объекты или пониженные места рельефа местности. Для сбора и накопления хозяйственно бытовых стоков предусмотрен биотуалет, который по мере накопления будет вывозиться ассенизаторской машиной на очистные сооружения на договорной основе со специализированной организацией. При производстве работ на участках обеспечивается безусловное соблюдение требований Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», «Земельного Кодекса Республики Казахстан». В местах возможного нарушения земель будет срезаться и складироваться почвенный слой для последующего возвращения на прежнее место после окончания работ. Все нарушенные земли проходят стадию рекультивации по завершению поисковых работ. Весь оставшийся от деятельности бригады мусор будет удален. Будут осуществляться все мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира. Таким образом, проведение геологоразведочных работ не окажет влияние на население ближайших населенных пунктов; не вызовет необратимых процессов, разрушающих существующую геосистему. Уровень воздействия на все компоненты природной среды оценивается как незначительный. Учитывая засушливый климат рассматриваемого района и соответственно специфический видовой состав флоры, обладающий мощной корневой системой, можно утверждать, что восстановление растительного покрова на нарушенных участках произойдет в течение года с момента нарушения, т.е. уже к следующему периоду вегетации.

Влияние на видовой и количественный состав растительного покрова рассматриваемого района оценивается как незначительное, локальное. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны, на территории намечаемых работ не встречено. Учитывая характер воздействия, оказываемый в процессе проведения работ на представителей животного мира, следует, что шум техники и физическое присутствие людей оказывает отпугивающее действие на представителей животного мира, в том числе птиц. Следовательно, в период проведения работ представители животного мира будут менять свои пути следования, обходя участки, на которых будут присутствовать источники воздействия. Учитывая изложенное, можно прогнозировать, что отрицательное воздей-

ствие на представителей диких птиц, чьи пути миграции проходят через рассматриваемую территорию исключается.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

16. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

Площадь блоков расположена в Карагандинской области Шетский район в 8 км севернее поселка Акжал, в 10 км юго-западнее поселка Акчатау, в 135 северо-западнее г. Балхаш и в 215 км юго-восточнее областного центра Караганда. Ближайшая автомобильная дорога М-36 Караганда-Балхаш в 5 км восточнее территории блоков.

Гидрографическая сеть на территории блоков отсутствует. Речушка Карабулак находится в 23 км восточнее территории блоков, не имеет постоянного водотока и с наступлением засушливого периода пересыхает.

Климат района резко континентальный, характеризующийся небольшим количеством осадков (150-260 мм в год) и резкими колебаниями температуры (летом до +40°, зимой – до –40°). Зима суровая, продолжительностью около 150 дней, с постоянными ветрами северо-западного, западного и восточного направлений. Зима зачастую бесснежная. Лето жаркое и сухое, весенний и осенний периоды кратковременны, первые заморозки наступают во второй половине октября, иногда – в сентябре.

Растительный и животный мир района довольно беден. Развита полынно-типчаково-солянковая растительность.

Населенными пунктами в районе работ являются поселки Акшатау и Акжал, население их преимущественно казахи.

Основным занятием населения является овцеводство.

В связи с отсутствием наблюдательных постов за состоянием атмосферного воздуха, в районе проведения геологоразведочных работ, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ отсутствуют. Фоновые исследования не проводились.

В районе работ исторические памятники, охраняемые объекты, археологические ценности отсутствуют.

17. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

В соответствии со спецификой намечаемой деятельности определено, что основными источниками воздействия на атмосферный воздух на проектируемом объекте будут являться: буровые работы, планировка грунта, дизельные двигатели и т.д. Применение мер по смягчению оказываемого машинами и механизмами воздействия на атмосферный воздух не предусматривается ввиду отсутствия в практике технологий, позволяющих исключить или снизить воздействие. С учетом специфики намечаемой деятельности принимается, что проектируемая технологическая схема проведения работ соответствует современному опыту в данной сфере хозяйства.

**Инициатор намечаемой деятельности (иное
уполномоченное лицо):**

Вань Цань