

KZ43RYS00662010

10.06.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 070016, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64, 060940004104, КУЛЬЖАНОВ АРМАН МАРАТОВИЧ, 7232-20-30-90, lawyer@tbmunay.com
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) В данном заявлении намечаемая деятельность предусматривает «Обустройство м/р Сарыбулак на период промышленной эксплуатации в Тарбагатайском и Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области РК». Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Предприятие относится к 1 категории опасности..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. Ранее был разработан и утвержден базовый проект для дальнейшего проектирования «Проект разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» и Отчет о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак с положительным заключением Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан Комитет экологического регулирования и контроля. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ47VVX00266593 Дата: 26.10.2023г. Где по II варианту (рекомендуемый) – предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 7,56 га/скв. (275*275 м). Данный вариант предусматривает добывающий фонд скважин по месторождению 64 ед. Далее согласно этапности проектирования предусматривается разработка рабочего проекта «Обустройство м/р Сарыбулак на период промышленной эксплуатации в Тарбагатайском и Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области РК»;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее проводился. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности. № KZ76VWF00093268 от 04.04.2023г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест. Контрактная территория находится в южной части Зайсанского бассейна. В географическом плане бассейн представляет обширную межгорную долину, ограниченную южными отрогами хребтов Тарбагатай, Манрак, Саур и Сайкан. Хребтами Манрак и Сайкан от Зайсанского бассейна обособляются Шиликтинская и Кендырлыкская долины. Площадь контрактной территории составляет 8326,886 тыс. км². В административном отношении месторождение находится в пределах территории Тарбагатайского и Зайсанского районов Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Зайсан в 30 км к востоку и поселки Сатбай в 15 км к востоку, Карабулак в 15 км к юго-востоку от исследуемого объекта. Населенные пункты соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием между собой и областным центром Усть-Каменогорск, расстояние до которого составляет 450 км. На севере в районе гг. Усть-Каменогорск, Зыряновск, Лениногорск, имеется железная дорога. Ближайшими железнодорожными станциями являются Жангизтобе, находящаяся в 380 км и Бухтарма в 300 км от контрактной территории. Вблизи территории работ в поселке Тугыл имеется пристань, откуда осуществляется сообщение водным путем до Усть-Каменогорска. В городе Зайсан имеется аэропорт, откуда выполняются авиаперевозки в Усть-Каменогорск. Имеются ЛЭП и линии связи. Ближайший поверхностный водный объект – река Кенсай – располагается на расстоянии около 3 км западнее площадки расположения ЛОС, озеро Зайсан – располагается на расстоянии более 6 километров севернее конечного приёмника очищенных сточных вод. Расстояние поверхностных источников до ближайшей скважины составляет более 8 км в северном направлении до оз. Зайсан, и более 1,6 км в западном направлении до р. Талды. Существующие и проектируемые скважины расположены за пределами водоохранных полос и зон поверхностных источников, на расстоянии более 500 метров. В пределах площади Сарыбулак имеются пересыхающие в летнее время русла рек. Ближайшая к руслу речушки скважина С-301 расположена она на расстоянии 1699 метров юго-восточнее, другие скважины на еще большем расстоянии от 1800 до 1955 м. Все проектируемые скважины расположены за пределами водоохранных зон и полос водных объектов, требования статьи 125 Водного кодекса Республики Казахстана

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Настоящим проектом предусматривается обустройство 64 (проектных) добывающих скважин на месторождении Сарыбулак. Планировочные решения по генеральному плану и подъездным автодорогам приняты с учетом генерального плана развития месторождений, технологических схем; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Промысловые автодороги к площадкам скважин запроектированы для обслуживания промышленных площадок, обеспечивают транспортную связь между существующими площадками скважин и проектируемыми. Добыча нефти на месторождении Сарыбулак осуществляется из 64 (проектных) добывающих скважин: Производительность объекта. Максимальная добыча нефти 464 т/сут, Максимальная добыча жидкости 483,2 т/сут, Максимальная добыча газа 17168 м³/сут. Среднесуточный дебит обустриваемых скважин м/р Сарыбулак ведется из 5 групп скважин: Группа скважин вокруг скважины С-304: Всего 22 скважины, макс. дебит нефти 198 т/сут, жидкости 204,6 т/сут, газа 7326 Нм³/сут. Группа скважин вокруг скважины С-6: Всего 21 скважина, макс. дебит нефти 168 т/сут, жидкости 174,3 т/сут, газа 6216 Нм³/сут. Группа скважин вокруг скважины С-303: Всего 11 скважин, макс. дебит нефти 33 т/сут, жидкости 36,3 т/сут, газа 1221 Нм³/сут. Группа скважин вокруг скважины С-1П. Всего 5 скважин, макс. дебит Нефть 50 т/сут, жидкость 51,5 т/сут, газ 1850 Нм³/сут. Группа скважин вокруг скважины С-302: Всего 5 скважин, макс. дебит нефти 15 т/сут, жидкости 16,5 т/сут, газа 555 Нм³/сут. Характеристику продукции. Устьевое давление, МПа: 0,1-0,3. Газонефтяное отношение, Нм³/т: 37,8-50. Максимальная обводненность, % : 60. Пластовая температура, °С: 55-76,7. Плотность 953 кг/м³. Существующие скважины С-1П, С-2, С-6, С-301D, С-302, С-303, С-304, С-305. Предполагаемые размеры - предусматривает разработку залежи на режиме истощения, плотность сетки скважин принята 7,56 га/скв. (275*275 м). Добывающий фонд скважин по месторождению составит 64 ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Добываемая нефтегазовая смесь (НГС) на устье скважины (с внутрискважинным подогревом)

по выкидной линии Ду100 поступает в двухфазный нефтегазовый сепаратор с подогревом С-1 $V=6,3\text{м}^3$, в сепараторе приходит дегазация нефти. Дегазированная нефть направляется в резервуар V-1/1,2 $V=50,0\text{м}^3$. По мере заполнения сборного резервуара на скважине добытая продукция транспортируется автоцистернами до пункта сбора нефти (ПСН) Консольными насосами Н-1/1,2 нефть закачивается через стояк налива АСН-1 в автоцистерны и направляется ПСН. Выделившийся попутный нефтяной газ с двухфазного сепаратора проходит через электронный расходомер для замера попутного газа (согласно требованиям ИСУН), транспортируется по газопроводу. Сбор газа осуществляется на манифольде от кластера (группы) скважин, после чего транспортируется в зависимости от необходимого давления при помощи компрессора либо под своим давлением в газосборному коллектору на установку подготовки газа УПГ или на пункт сбора нефти для использования на собственные нужды. В связи с поэтапным вводом обустройства скважин на удаленных участках (скважины С-302, С-1П, С-303), обусловленным отсутствием возможности строительства сборного газопровода, на каждой из них будет установлен устьевой нагреватель. Принципиальные технологические решения сбора продукции скважин обеспечивают выполнение следующих требований: - Обеспечить точное измерение дебитов по каждой скважине. - Учет общей добычи на месторождении. - Вести учет объемов попутного газа, потребляемого на внутренние нужды. - Обеспечить надежность работы всех технологических узлов. - Надёжностью эксплуатации выкидных трубопроводов, нефтегазосборных трубопроводов и замерных установок; - Полная герметизация процессов; - Максимальное использование природных ресурсов; - Автоматизация и телемеханизация технологических процессов; - Минимальные технологические потери нефти и газа; - Охрана окружающей природной среды; - Максимальная централизация объектов обустройства на месторождении. Обустройство добывающих скважин. На скважине предусматривается размещение устьевого оборудования. Устьевое оборудование рассчитано на давление 70,0МПа. Обустройство устьев скважин включает установку фонтанной и отключающей задвижки и обвязочных трубопроводов. Выкидные трубопроводы, непосредственно связанные со скважинами, оборудуются запорными устройствами, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода. В данном проекте предусмотрена задвижка Ду100мм Ру4,0МПа на перекрытие потока флюида из скважины при аварийной разгерметизации трубопровода или аварийной ситуации. По категории взрывопожароопасности площадка устья добывающей скважины классифицируется как В-1г. Согласно СН 527-80 обвязочные трубопроводы устьев скважин относятся к I категории группы Б. Объем контроля качества сварных стыков согласно СНиП РК 3.05-09-2002* табл 2 неразрушающим методом (ультразвуковой дефектоскопией или др.) не менее 20%. Давление испытания на прочность- 1.25 Рраб. Давление испытания на герметичность- Рраб. Из-за высокой вязкости и битуминозности добываемой нефти на каждой скважине осуществляются следующие технологические операции: - Сепарация нефти, отбор газа; - Подача нефти в буферные емкости; - Подача газа по газопроводу в газосборный коллектор; - Откачка нефти насосами в автоцесцерны. - Оперативный замер количества нефти и газа на выходе..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 36 месяцев. Начало строительства запланировано на сентябрь 2024 года. Распределение заделы по годам: Группа скв.вокруг скв. С-304 - С-304, С-305, С-1001, С-1002, С-1003, С-1004, С-1005, С-1006 – 2024 год, С-1007, С-1008, С-1009, С-1010, С-1011, С-1012, С-1013 – 2025 год, С-1014, С-1015, С-1016, С-1017, С-1018 – 2027 год, С-1019, С-1020 – 2028 год, Группа скв.вокруг скв. С-6 - С-6, С-2, С-301D – 2024 год, С-1101, С-1102, С-1103, С-1104, С-1105, С-1106 – 2028 год, С-1107, С-1108, С-1109, С-1110, С-1111, С-1112, С-1113, С-1114 – 2029 год, С-1115, С-1116, С-1117, С-1118 – 2030 год, Группа скв.вокруг скв. С-303 - С-303 – 2024 год, С-1301, С-1302, С-1303, С-1304 – 2030 год, С-1305, С-1306, С-1307, С-1308, С-1309, С-1310 – 2031 год, Группа скв.вокруг скв. С-1П - С-1П – 2024 год, С-1401, С-1402, С-1403, С-1404 – 2026 год, Группа скв.вокруг скв. С-302 - С-302 – 2024 год, С-1201, С-1202, С-1203, С-1204 – 2031 год. Эксплуатация с 2024-2031 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 1129,83 м3/год, Водоотведение: 676,08 м3/год. При эксплуатации - Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Сарыбулак. Недропользователь – ТОО «Тарбагатай Мунай», имеет право недропользования Дополнение №13 государственный регистрационный номер №5328-УВС от 15.03.2024 года к Контракту № 84 от 03.12.1997г. Право недропользования для добычи углеводородного сырья на м.Сарыбулак в пределах блоков: XXV-76-В (частично), С (частично); XXV-77-А (частично). С-304 311898.0, 5274615.0, С-6 307775.0, 5276094.0, С-303 304336.0, 5276989.0, С-1П 302336.2, 5275989.4, С-302 300049.7, 5277732.8. Горный отвод расположен в Восточно-Казахстанской области. Площадь горного отвода – 97,72 кв.км. Глубина отвода – минус 1100 м. Площадь горного отвода – 97,72 кв.км., географические координаты угловых точек: 1-47°37'36'' с.ш 84°19'50'' в.д 2-47°37'56'' с.ш 84°23'22'' в.д 3-47°36'31'' с.ш 84°29'47'' в.д 4-47°37'07'' с.ш 84°32'12'' в.д 5-47°35'25'' с.ш 84°34'37'' в.д 6-47°35'27'' с.ш 84°36'36'' в.д 7-47°34'53'' с.ш 84°39'05'' в.д 8-47°33'45'' с.ш 84°38'51'' в.д 9-47°33'41'' с.ш 84°35'57'' в.д 10-47°31'47'' с.ш 84°38'04'' в.д 11 - 47°32'40'' с.ш 84°33'58'' в.д 12-47°35'00'' с.ш 84°31'48'' в.д 13 - 47°34'21'' с.ш 84°29'16'' в.д 14 - 47°36'16'' с.ш 84°22'09'' в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 303,038 т, бензина при строительстве – 22,028 т. При сварочных работах будет израсходовано 600 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1400 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу: в период СМР составит: 5,49727 г/сек или 17,44919т/год, в период эксплуатации: 58,750511 г/сек или 307,707476 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. 0123 Железа оксид 0,02290г/с, 0,06080т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,00060г/с, 0,00155т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,40450г/с, 1,458448т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,06320г/с, 0,231193т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод 0,033130г/с, 0,12409т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,052091г/с, 0,18619т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,35560г/с, 1,27950т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ. соединения 0,00010г/с, 0,00012т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол, Кл.опас.3, 0621 Толуол, Кл.опас.3, 1042 Бутан-1-ол, Кл.опас.3, 1061 Этанол, Кл.опас.4, 1210 Бутилацетат, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит, ОБУВ1, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,00000229т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,00710г/с, 0,024752т/год, Кл.опас.2, 2754 АлканыC12-19 0,20430г/с, 0,64578т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,0510г/с, 0,0827т/год, Кл.опас.3., , ОБУВ0,04, 2909 Пыль неорг: 2,117550г/с, 12,216314т/год, 2930 Пыль абразивная 0,006800г/с, 0,0254т/год Кл.опас.3. При эксплуатации Азота диоксид 0,117674г/с, 1,176002т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,019122г/с, 0,191100т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,216667г/с, 1,985235т/год, Кл.опас.4, 0410 метан 0,216667г/с, 1,985235т/год, ОБУВ50, 0415 C1-C5 39,482578г/с, 97,411434т/год, ОБУВ50, 0416 C6-C10 13,975237г/с, 65,338485т/год, ОБУВ50, 0602 Бензол 1,630262г/с, 46,619580т/год, Кл.опас.2, 0616 Диметилбензол 1,521147г/с, 46,464712т/год, Кл.опас.3, 0621 Метилбензол 1,571158г/с, 46,535693т/год, Кл.опас.3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования 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 ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ – 0,21т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 1,0т (Код отхода 17 04 07),Огарки электродов – 0,009 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 4,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 4,03125 т (Код отхода 20 03 01). Всего 9,31375 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации.

Промасленная ветошь – 0,381т (Код отхода 15 02 02), Коммунальные отходы – 46,375 т (Код отхода 20 03 01). Металлолом – 1,5т (Код отхода 17 04 07).Всего 48,256 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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, предварительная оценка их существенности Уровень воздействия при обустройстве м/р Сарыбулак на период промышленной эксплуатации в Тарбагатайском и Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области РК на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте

прилежащих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Настоящим проектом предусматривается обустройство 64 (проектных) добывающих скважин на месторождении Сарыбулак. На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Строительство выполняется на территории существующего промысла. Альтернативные варианты достижения целей, указанной намечаемой: деятельности вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

А.М.Кульжанов

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



