

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

**KZ69RYS01582848**

**10.02.2026 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 "КУЛ-БАС", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 011040001557, МУКУШЕВ ДАНИЯР КАНАТОВИЧ, 416620, [tethys@tpl.kz](mailto:tethys@tpl.kz)

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) Вид намечаемой деятельности - рабочий проект «Строительство газопровода товарного газа от месторождения Кул-Бас до врезки в газопровод на месторождении Кызылой в Актюбинской области». Вид строительства – новое. Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится: Раздел 2. п.10 Прочие виды деятельности: пп 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Основной целью разработки и реализации данного проекта является решение проблемных вопросов месторождения Кул-Бас, связанных со сбором, подготовкой и коммерческой утилизацией попутного нефтяного газа путем его переработки и получения товарных продуктов (сухой отбензиненный газ, СУГ). Организация эффективного процесса подготовки попутного нефтяного газа требует много времени на проектирование и больших капитальных вложений на реализацию. В связи с этим, рабочий проект на строительство газопровода по вполне объяснимым причинам будет реализовываться немного раньше. В рамках данного проекта предусматривается строительство газопровода Ду150мм, Ру 4,0МПа и сопутствующих объектов для транспортировки подготовленного попутного нефтяного газа с УПГ ЦПС месторождения Кул-бас в газотранспортную систему месторождение Кызылой..

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) Существенных изменений в намечаемую деятельность не планируется. Вид строительства – новое.  
;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кул-Бас территориально относится к Байганинскому району Актюбинской области, расположенной на западе Казахстана и являющейся одной из крупнейших по территории областей Казахстана, граничащей на севере с Россией, на юге с Узбекистаном, на востоке с Костанайской и Кызылординской областями, а на западе с Атырауской, Мангистауской и Западно-Казахстанской областями. Область обладает значительными запасами полезных ископаемых (нефть, газ, хромиты, никель, медь, фосфориты), а также используется для ведения зернового хозяйства и животноводства. Основным близлежащим населённым пунктом является поселок Бозой, расположенный с юго-восточной части месторождения на расстоянии 77,26 км и поселок Оймаут, расположенный с юго-восточной части месторождения на расстоянии 174,37 км. Также имеется ряд небольших поселков, такие как Южное, Аяккум, Оймаут, Айшуак, Жумагул и др. С железнодорожной станцией Шалкар (около 300 км к северу) поселки связаны грунтовыми дорогами. Районный центр поселок Караулкельды расположен на расстоянии 305 км от месторождения. Областной центр, г. Актобе, находится в 450 км севернее от территории месторождения. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе – Шалкар - Бейнеу до ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым автодорогам, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Эмба – Шалкар - ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым автодорогам. Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 1000 м. Месторождение Кул-Бас расположено в зоне, характеризующейся удаленностью от крупных населенных пунктов и экстремальностью природно-климатических условий. Засушливое жаркое лето, довольно суровая зима не благоприятствуют сельскохозяйственной деятельности и основанию крупных постоянных населенных пунктов. За пределами контрактной территории ТОО «КУЛ-БАС» открыто Кызылойское месторождение газа, приуроченное к отложениям аккулковской свиты. Залежь является пластовой, сводовой, литологически экранированной; дебиты, полученные в 3 скважинах, составляют от 200 тыс. м<sup>3</sup>/сут. до 325 тыс. м<sup>3</sup>/сут. (Подробнее описание в Приложении 1) В соответствии с Приложением 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, предприятие относится к объектам 1 категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках данного рабочего проекта предусматривается строительство: • Межпромыслового газопровода товарного газа из стеклопластиковых труб GRP Ø152 мм, Ру=5,5 МПа протяженностью около 18,0км. Глубина заложения составляет 2,1 м до верха трубы до поверхности земли. • Площадки камеры запуска СОД (КЗС), на расстоянии 100...150м от территории ЦПС на м/р Кул-Бас (параллельный проект) в составе:  площадка камеры запуска СОД КЗ-1;  площадка свечи продувочной СВ-1;  отсечная запорная арматура с дистанционным управлением;  пожарный щит;  оборудование и коммуникации систем инженерного обеспечения (контроль и управление, газообнаружение, освещение, молниезащита, защитное заземление);  подъезд с разворотной площадкой;  съемное ограждение с калиткой. • Площадки камеры приема СОД (КПС) перед врезкой в газопровод м/р Кызылой в составе:  площадка камеры приема СОД КП-1;  площадка дренажной емкости ДЕ-1;  площадка эжекторов ЭЖ-1/ЭЖ-2;  площадка свеч продувочной СВ-2;  площадка для наземной установки солнечных панелей;  площадка для установки инвертора;  мачта связи;  пожарный щит;  ограждение территории с воротами и калиткой;  оборудование и коммуникации систем инженерного обеспечения (контроль и управление, газообнаружение, освещение, молниезащита, защитное заземление, система связи); • Узлов подключения к газопроводу Ду150 мм газотранспортной системы месторождения Кызылой; •Сопутствующих объектов и коммуникаций систем инженерного обеспечения. Основные показатели по генеральному плану: площадка КЗС площадка КПС Площадь планируемой территории – 0.0375 Га – 0.1502Га Площадь проектируемой застройки – 43.74м<sup>2</sup> – 115.50м<sup>2</sup> Коэффициент застройки – 12% – 7,7%;

Ограждение из сетчатых панелей h=2,2 м – 63.2м – 142,0м Основные параметры работы газопровода:  расчетная пропускная способность – 106 800ст.м3/сут (37,380млн.ст. м3/год);  рабочее давление – от 1,9 до 2,5 МПа изб.;  материальное исполнение газопровода – труба стеклопластиковая Ø152 мм Р – 5,5 МПа по СТ РК 2307-2013;  протяженность линейной части – 18050 м;  условие прокладки – подземная. Режим работы – непрерывный, без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Годовая продолжительность работы – 350 дней в году (8400 часов)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках параллельного проекта ТОО «КУЛ-БАС». Объекты подготовки нефти и газа на

месторождении Кул-Бас в Актюбинской области. Модернизация» предусматривается строительство Установки Подготовки Газа, с которой планируется подача подготовленного осущененного газа в проектируемый газопровод и далее в существующую газотранспортную систему месторождения Кызылой, принадлежащую ТОО «Тетис Арал газ». Согласно моделированию технологического процесса подготовки попутного нефтяного газа, выполненного в ПО Aspen HYSYS (параллельный проект), подготовленный товарный газ будет поступать в проектируемый газопровод с температурой 60°C (максимально возможная) и давлением от 1,9 МПа до 2,5 МПа (макс.) изб. Согласно материально-тепловому балансу, номинальный проектный выход товарного газа составляет 106 800 ст. м<sup>3</sup>/сут., что соответствует требованиям, представленным в Задании на проектирование. Проектный годовой объем транспортируемого товарного газа составляет ~37.380 млн ст. м<sup>3</sup>/год. Товарный газ соответствует требованиям СТ РК 1666-2007. Режим работы – непрерывный, без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Годовая продолжительность работы – 350 дней в году (8400 часов). Все применяемое оборудование, трубопроводы, запорно-регулирующая арматура и материалы рассчитаны и выбраны для работы в течение заданного периода времени, соответствуют требованиям безопасной эксплуатации и климатическим условиям, а также проектным и техническим стандартам Заказчика. Принятые проектные решения позволяют обеспечить надежную и безопасную работу, удобство эксплуатации и обслуживания проектируемого оборудования и трубопроводов. Технические условия на подключение Для целей проекта со стороны Заказчика выданы Технические условия на подключение к существующему газопроводу Ду 150мм месторождения Кызылой (письмо исх.№01-09-02/23 от 9 сентября 2025г.). Технические условия на пересечения По согласованию с Заказчиком, при пересечении существующих линейных объектов, принадлежащих Заказчику необходимо руководствоваться только требованиями действующих нормативных документов РК. Пересечения с линейными объектами, принадлежащими сторонним организациям, при реализации данного проекта – не предусматриваются. Границы проектирования По согласованию с Заказчиком, границами проектирования приняты:  начало трассы – граница ограждения на площадке камеры запуска СОД;  конец трассы – точка подключения к газопроводу месторождения Кызылой. Для камеры запуска СОД подвод газопровода с УПГ ЦПС, а также сетей электроснабжения, контроля и управления будут предусмотрены в рамках второго параллельного проекта ТОО «КУЛ-БАС». Объекты подготовки нефти и газа на месторождении Кул-Бас в Актюбинской области. Модернизация». Перед подачей в проектируемый газопровод попутный нефтяной газ будет подготовлен на объектах подготовки газа, разрабатываемых в рамках параллельного проекта, до соответствия по компонентному составу и физико-химическим свойствам СТ РК 1666-2007. Температура точки росы по влаге -20°C, температура точки росы по углеводородам -10°C..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Вид строительства – новое. Начало строительства - 2 квартал 2026 года. Окончание строительства – 2026 год, при расчетной продолжительности строительства 4 месяца. Начало эксплуатации - 4 квартал 2026 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступилизацию 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 Протяженность межпромыслового газопровода товарного газа около 18,0 км. Глубина заложения составляет 2,1 м до верха трубы до поверхности земли. Площадка камеры запуска СОД (КЗС), на расстоянии 100...150 м от территории ЦПС м/р Кул-Бас, выполнена в насыпи размерами в плане 18.3 м x 13.8. Для обслуживания площадки в ограждении установлена калитка. С юго-западной стороны, на расстоянии 25,0 м от ограждения размещена площадка свечи продувочной СВ-1 с щебеночным покрытием размерами в плане 2,0 x2,0 м. Размещение оборудования, трубной обвязки, запорно-регулирующей арматуры и приборов КИП выполнено в надземном исполнении на несгораемых опорах. По согласованию с Заказчиком, границами проектирования для Площадки камеры запуска СОД приняты границы ограждения, подвод газопровода с УПГ ЦПС, а также сетей электроснабжения, контроля и управления будут предусмотрены в рамках второго параллельного проекта «ТОО «КУЛ-БАС». Объекты подготовки нефти и газа на месторождении Кул-Бас в Актюбинской области. Модернизация Площадка камеры приема СОД (КПС) предусмотрена прямоугольной, размерами в плане 36.0 м x 32.0м в ограждении высотой 2.0 м. С юго-западной стороны, на расстоянии 25,8 м от ограждения размещена площадка свечи продувочной СВ-2 с щебеночным покрытием размерами в плане 2,0x2,0м. (Подробнее описание в Приложении 2) Целевые назначения разработки и реализации данных проектов является решение проблемных вопросов месторождения Кул-Бас, связанных со сбором,

подготовкой и коммерческой утилизацией попутного нефтяного газа путем его переработки и получения товарных продуктов (сухой отбензиненный газ, СУГ). Организация эффективного процесса подготовки попутного нефтяного газа требует много времени на проектирование и больших капитальных вложений на реализацию. В связи с этим, рабочий проект на строительство газопровода по вполне объяснимым причинам будет реализовываться немного раньше. Предполагаемые сроки использования – 350 дней в году (8400 часов);

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 Источниками водоснабжения м/р Кул-Бас являются привозная вода: - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; - Для хозяйствственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Схема хозяйствового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря. Ориентировочные расстояния от проектируемых объектов до Аральского моря (Рис. 4 Приложения 1) составляют: - от СОД (КЗС) Кул-Бас до северной Арал – 175 км, до южной Арал – 90 км; - от СОД (КЗС) Кызылой до северной Арал – 159 км, до южной Арал – 74 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) виды водопользования: для питьевых и технических целей. - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», «Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйствственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138»). - Для хозяйствственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Для хранения запаса воды на хозяйствственно-бытовые нужды предусмотрены резервуары емкостью 50 и 30 м3. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с регламентом производства. Для пожаротушения зданий и сооружений предусмотрены - резервуары хранения пожарной воды V=700 м3 в количестве 2 шт.;

объемов потребления воды В период строительства: расход воды на хозяйствственно-бытовые и питьевые нужды, согласно сметной документации, составляет – 661,4133 м3, на технические нужды (пылеподавление) – 503,1976 м3. В период эксплуатации: Постоянное присутствие оперативного персонала для обслуживания проектируемого оборудования не требуется. Проектные решения по техническому, хозяйствственно-бытовому и питьевому водоснабжению в рамках данного проекта не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Протяженность межпромыслового газопровода товарного газа около 18,0 км. Глубина заложения составляет 2,1 м до верха трубы до поверхности земли. Площадка камеры запуска СОД (КЗС), на расстоянии 100...150 м от территории ЦПС м/р Кул-Бас. С юго-западной стороны, на расстоянии 25,0 м от ограждения размещена площадка свечи продувочной СВ-1 с щебеночным покрытием размерами в плане 2,0x2,0 м. Площадка камеры приема СОД (КПС) предусмотрена прямоугольной, размерами в плане 36,0 м x 32,0 м в ограждении высотой 2,0 м. С юго-западной стороны, на расстоянии 25,8 м от ограждения размещена площадка свечи продувочной СВ-2 с щебеночным покрытием размерами в плане 2,0x2,0 м. Географические координаты источников: Продувочная свеча СВ-1: 46° 14' 20.00807" с.ш., 57° 43' 36.16565" в.д.; Продувочная свеча СВ-2: 46° 12' 52.33874" с.ш., 57° 56' 55.25236" в.д.; Дренажная емкость: 46° 12' 52.02191" с.ш., 57° 56' 56.70535" в.д.; Площадка камеры запуска СОД (КЗС) Кул-Бас (ЗРА и ФС): 1) 46° 14' 21.43111" с.ш., 57° 43' 36.07475" в.д.; 2) 46° 14' 21.42701" с.ш., 57° 43' 36.71882" в.д.; 3) 46° 14' 20.83438" с.ш., 57° 43' 36.71101" в.д.; 4) 46° 14' 20.83848" с.ш., 57° 43' 36.06694" в.д.; 5) 46° 14' 20.00807" с.ш., 57° 43' 36.16565" в.д.; Площадка камеры приема СОД (КПС) Кызылой (ЗРА и ФС): 1) 46° 12' 53.01522" с.ш., 57° 56' 56.27969" в.д.; 2) 46° 12' 53.3477542701" с.ш., 57° 56' 57.88939" в.д.; 3) 46° 12' 52.35444" с.ш., 57° 56' 58.31506" в.д.; 4) 46° 12' 52.02191" с.ш., 57° 56' 56.70535" в.д.; 5) 46° 12' 52.33874" с.ш., 57° 56' 55.25236" 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, количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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 намечаемой деятельностью не предполагается .;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

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 намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования ГСМ для заправки используемой техники, сварочные электроды, ДЭС, компрессор, ЛКМ и др. согласно сметной документации;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) На этапе строительства загрязнение атмосферы будет происходить при работе спецтехники, сварочных работах, лакокрасочных работах и т.д. Общий объем выбросов ЗВ при СМР составит 28,79477 г/сек или 4,70970 т/год. Из них вещества 0 класса опасности: Уайт-спирит - 0,016244 т/г; Эмульсол - 0,0000001 т/г; Пыль абразивная - 0,000001 т/г; 1 класса опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид – 0,000077 т/г; Озон – 0,00000005 т/г; Бенз/а/пирен – 0,000003 т/г; 2 класса опасности: Марганец и его соединения – 0,000492 т/г; Медь (II) оксид - 0,00000003 т/г; Никель оксид - 0,00000004 т/г; Азота (IV) диоксид – 1,619553 т/г; Фтористые газообразные соединения - 0,000170 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,000615 т/г; Формальдегид – 0,028180 т/г; 3 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,010078 т/г; Азота (II) диоксид – 0,262779 т/г; Углерод (Сажа) – 0,140839 т/г; Сера диоксид – 0,213601 т/г; Диметилбензол – 0,072167 т/г; Метилбензол – 0,113092 т/г; Взвешенные частицы – 0,009433 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,012198 т/г; 4 класса опасности: Углерод оксид – 1,419289 т/г; Бутилацетат – 0,021935 т/г; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,048502 т/г; Алканы С12-19 – 0,720457 т/г. При эксплуатации проектируемого газопровода загрязнение атмосферы будет происходить при запуске-приема скребка от продувочных свечей и дренажного емкости, ЗРА и ФС. В атмосферу при этом будут выделяться загрязняющие вещества 0, 2 и 3 класса опасности: - за 2026 год в объеме – 4,56126 г/сек или 1,13732 т/год. Из них 0 класса опасности: Метан – 0,005292 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – 0,679459 т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0,452559 т/г; 2 класса опасности: Бензол – 0,000007 т/г; 3 класса опасности: Диметилбензол – 0,000002 т/год; Метилбензол – 0,000004 т/г; - за 2027-2035 гг. в объеме - 4,56126 г/сек или 2,59243 т/год. Из них 0 класса опасности: Метан – 0,005292 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – 1,552524 т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 1,034602 т/г; 2 класса опасности: Бензол – 0,000007 т/г; 3 класса опасности: Диметилбензол – 0,000002 т/год; Метилбензол – 0,000004 т/г..

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 Не предусматривается.

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 Объем отходов на период строительства по расчетным данным составит 2,588998 т/период, из них: Опасные отходы – 0,253256 т/период: - отработанные масла – 0,244940 т/период; - промасленная ветошь – 0,000196 т/период; - использованная тара из-под ЛКМ – 0,008121 т/период; Неопасные отходы – 2,335741 т/период: - огарки сварочных электродов – 0,005781 т/период; - металлом – 0,461589 т/период; - коммунальные отходы (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) – 1,868372 т/период. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами». Период эксплуатации. Месторождение Кул-Бас является действующим месторождением со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала. При эксплуатации запроектированного объекта дополнительная численность основного рабочего и инженерно-технического персонала для обслуживания оборудования на проектируемых объектах не требуется. Образование отходов от проектируемых объектов в период эксплуатации не предусматривается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

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) На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена нефтепродуктами и другими компонентами деятельности предприятия. По территории пролегает сеть грунтовых дорог. Антропогенная нарушенность слабая. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК)..

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 Согласно оценке, влияние объекта на окружающую среду оценивается как низкое. Соблюдение технологических процессов, безаварийность процессов позволит минимизировать выбросы в атмосферный воздух, а после завершения работ по строительству газопровода выбросы в атмосферу будут минимальными. Учитывая все это, плюс конкретные расчеты выбросов ВВ дают основание оценить уровень воздействия при строительстве на атмосферный воздух как НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ, ЛОКАЛЬНОЕ и КРАТКОВРЕМЕННОЕ. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации проектируемого объекта минимальны. Негативное воздействие отходов производства и потребления может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях транспортировки, хранения либо утилизации в местах их сдачи. При условии выполнения соответствующих норм и правил предприятиями, которым будут передаваться образовавшиеся отходы, их воздействие на окружающую природную среду, в том числе на почвенно-растительный покров, животный и растительный мир, воздушную и водные среды будет незначительным. .

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

Трансграничное воздействие не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В период эксплуатации объектов предприятия основными мероприятиями, направленными на снижение выбросов вредных веществ, а также на предупреждение и предотвращение выделений вредных и взрывопожароопасных веществ и обеспечение безопасных условий труда являются: • контроль эффективности работы систем пожарной сигнализации. • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов. • строгое соблюдение всех технологических параметров; • осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования; • осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса (измерение расхода, давления, температуры); • обеспечение защитными устройствами и системами, автоматическим управлением и регулированием, а также иными техническими средствами, предупреждающими возникновение и развитие аварийных ситуаций при нарушении технологических параметров процесса; • своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования; • наличие и постоянное функционирование систем аварийного оповещения и связи, контроля воздуха; • подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и ~~вариантов исходных (включая исправление, предупреждение, исключение, снижение) технических и технологических решений и мест расположения объекта)~~ нет.

- 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):

Мукушев Данияр Канатович

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



