

KZ63RYS01385658

03.10.2025 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

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) Согласно Приложению 1, Раздел 2. п.2.1. ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. (разведка и добыча углеводородов). Рабочий проект «Расширение системы сбора нефти месторождения Кул-Бас. Обустройство площадки нефтедобывающей скважины КБД-1i». В состав проектируемого объекта входят: ☐ Обустройство добывающей скважины КБД-01i с выкидными линиями до Пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН). Внутри обвалования располагаются следующие сооружения: ☐ Приустьевой приямок (существующий); ☐ Площадка под ремонтный агрегат; ☐ Якор для крепления ремонтного агрегата; ☐ Площадка блока дросселирования; ☐ Лубрикаторная площадка; ☐ Ограждения устья скважины; ☐ Прожекторная мачта с молниеприемником; За обвалованием располагается: ☐ КТПН-400/6/0,4кВа. Основные показатели по генплану: ☐ Площадь планируемой территории в условных границах – 0,7854 га; ☐ Площадь проектируемой застройки – 0,007 га; ☐ Площадь существующей застройки – 0,000576 га; ☐ Коэффициент застройки – 0,009; ☐ Ограждение из сетчатых панелей по металлическим столбам h=2,2 м – 30 м. ОБЪЕМ ПРОЕКТИРОВАНИЯ В данном проекте предусмотрено: ☐ Обустройство устьев скважин КБД-01i; ☐ Выкидная линия от скважины КБД-01i до Пункта сбора и подготовки нефти. Площадки скважин ограждены земляным валом радиусом не менее 50 м. Применена однотрубная закрытая лучевая система сбора. На ПСПН будет производиться сбор, поскважинный замер добываемого флюида, а также подготовка нефти перед отправкой потребителю..

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) Оценка воздействия на окружающую среду была проведена в 2023г. «Проектом разработки нефтегазового месторождения Кул-Бас» предусматривалось бурение и обустройство добывающей скважины КБД-01i с последующим переводом ее в нагнетательный фонд (ЗГЭЭ №KZ10VVX00269878 от 13.11.2023г) Данным рабочим проектом предусмотрено обустройство площадки нефтедобывающей скважины КБД-1i. Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. ;

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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду на рабочий проект «Расширение системы сбора нефти месторождения Кул-Бас. Обустройство площадки нефтедобывающей скважины КБД-1i» ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства Территория месторождения Кул-Бас находится в юго-восточной части Байганинского района и 35 км юго-западнее от железнодорожной станции Тассай. В административном отношении территория месторождения Кул-Бас входит в состав Байганинского района, Актюбинской области, Республики Казахстан. Областной центр, г. Актобе, находится в 450 км севернее месторождения Кул-Бас. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе – Шалкар – Бейнеу – ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым дорогам, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Эмба – Шалкар – ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым дорогам. Ближайший населенный пункт – поселок Бозой расположен в 84 км восточнее. На территории проектируемого объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории (ООПТ). Непосредственно на территории проведения работ древние памятники археологии, истории и культуры отсутствуют. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты участка: 1. 46°14'33.29437200"–СШ; 57°42'53.94510000"–ВД2. 46°14'33.54813600"–СШ; 57°42'56.09264400"–ВД3. 46°14'35.32308000"–СШ; 57°43'17.73656400"–ВД4. 46°14'35.28146400"–СШ; 57°43'24.32434800"–ВД.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: □ Площадка под ремонтный агрегат; □ Якорь для крепления ремонтного агрегата; □ Площадка блока дросселирования; □ Лубрикаторная площадка; □ Ограждения усть скважины; □ Прожекторная мачта с молниеприемником; □ Фундамент под КТПН. Площадка под ремонтный агрегат Площадка под ремонтный агрегат размером в осях 14,0х4,0 м. Покрытие площадки – из аэродромных железобетонных плит ПАГ-20 по ГОСТ 25912-2015. Стыки между плитами заделывать цементным раствором М100, приготовленном на сульфатостойком портландцементе. Под подошвой плит предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Лубрикаторная площадка Площадка, предназначенная для обслуживания фонтанной запорной арматуры – без фундаментная, универсальная, металлическая, устанавливаемая на уплотненный грунт. Площадка выполнена для применения ее на всех обустриваемых, и ранее обустроенных однотипных скважинах, без разработки дополнительных проектов обустройства. Конструкции площадки запроектированы из металлических прокатных профилей. Якорь для крепления ремонтного агрегата Якорь для крепления ремонтного агрегата - из монолитного железобетона класса В15 (С12/15) размером 1,3х1,30х1,3 h, служит для монтажа ремонтного оборудования, запроектирован с петлей из металлопроката для крепления оттяжек. Под фундаментами предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Площадка блока дросселирования Блок дросселирования устанавливается на железобетонную плиту марки 1П35.28 по ГОСТ 21924.0-84. Под подошвой плиты предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ Рабочим проектом «Расширение системы сбора нефти месторождения Кул-Бас. Обустройство площадки нефтедобывающей скважины КБД-1i» предусмотрены наружные электрические сети 6/0,4кВ вновь проектируемых сооружений, молниезащита и защитное заземление. Данным разделом рассматривается электроснабжение нагрузок проектируемой выкидной скважины. Учет электроэнергии предусматривается в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции. АВТОМОБИЛЬНЫЕ ДОРОГИ Подъездные дороги Для обустройства месторождения предусмотрены подъездные автодороги. Подъезды обеспечивают перевозку вспомогательных и хозяйственных грузов, проезд пожарных, ремонтных и аварийных машин и отнесены к служебным автомобильным дорогам по СН РК 3.03.22-2013, СП РК 3.03-101-2013 «Промышленный транспорт». Автомобильные дороги разработаны в соответствии с действующими требованиями СН РК 3.03-22-2013, СП РК 3.03-122-2013 «Автомобильные дороги». Параметры согласно

техническому заданию: ▪ Категория дороги – IV-в СП РК 3.03-122-2013; ▪ Однополосная; ▪ Ширина проезжей части – 4,5 м; ▪ Ширина обочин – 1 м; ▪ Поперечный уклон проезжей части – 35 ‰; ▪ Поперечный уклон обочин – 35 ‰; ▪ Расчетная скорость – 30 км/ч. СП РК 3.03-122-2013 «Промышленный транспорт» таблица 22, проектируемая подъездная автодорога отнесена к IV-в. Проектом предусматривается подъездная дорога к скважине КБД-01. Подъезд к скважине КБД-01i Начало трассы подъездной дороги к скважине КБД-01i соответствует ПК0 идет от существующей щебеночной дороги рядом с ПСПН. Конец трассы примыкает к проектируемому обвалованию скважины КБД-01i. Примыкание на ПК0 запроектировано R30 и R15 метров под углом 90°00'. На этой дороге предусмотрены площадки для разъезда автомобилей. ▪ Протяженность трассы – 604,9 м. Подъезд к площадке насосной станции закачки в пласт Начало трассы подъездной дороги соответствует ПК4+77,7 подъездной дороги к скважине КБД-01. Конец трассы примыкает к площадке насосной станции. Примыкание запроектировано R6 метров под углом 11°38'. ▪ Протяженность трассы – 149,7 м. Интенсивность проектируемой подъездной автодороги не равномерная, менее 50 авт./сут., т.к. что дорога предназначена для обслуживания обустраиваемых скважин..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно технического задания на проектирование: □ Обустройство добывающей скважины КБД-01i с выкидными линиями до Пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН). Скважина запроектирована в обваловании с радиусом 50 м, высотой от 1 м в зависимости от рельефа территории. Через обвалование предусмотрен переезд шириной 4,5 м. Внутри обвалования располагаются следующие сооружения: □ Приустьевой приемок (существующий); □ Площадка под ремонтный агрегат; □ Якорь для крепления ремонтного агрегата; □ Площадка блока дросселирования; □ Лубрикаторная площадка; □ Ограждения устья скважин □ Прожекторная мачта с молниеприемником; За обвалованием располагается: □ КТПН-400/6/0,4кВа Основные показатели по генплану: □ Площадь планируемой территории в условных границах – 0,7854 га; □ Площадь проектируемой застройки – 0,007 га; □ Площадь существующей застройки – 0,000576 га □ Коэффициент застройки – 0,009; □ Ограждение из сетчатых панелей по металлическим столбам $h=2,2$ м – 30 м. ОБЪЕМ ПРОЕКТИРОВАНИЯ В данном проекте предусмотрено: □ Обустройство устьев скважин КБД-01i; □ Выкидная линия от скважины КБД-01i до Пункта сбора и подготовки нефти. Обустройство добывающей скважины КБД-01i, выполнялось с учетом существующего положения. Площадки скважин ограждены земляным валом радиусом не менее 50 м. Применена однотрубная закрытая лучевая система сбора. На ПСПН будет производиться сбор, поскважинный замер добываемого флюида, а также подготовка нефти перед отправкой потребителю. ОПИСАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СХЕМЫ СИСТЕМЫ СБОРА НЕФТИ Система сбора нефти на скважинах производится по лучевой герметизированной системе. Добыча нефти осуществляется фонтанным методом. Схема обвязки устьев скважин предусматривает установку приборов замера давления и температуры с передачей показаний по месту и установку блока манифольда для дросселирования. Нефтегазовая смесь от устьев скважин по выкидным трубопроводам под давлением $P = 1,6\div 2,6$ МПа с температурой $T = 34$ °С направляется на групповую замерную установку (А-1), расположенную на территории ПСПН, где производится автоматизированный поскважинный замер продукции добывающих скважин. Прокладку выкидной линии выполнить из гибкий полимерный армированный трубопровод СТПА 80/105-4 по ГОСТ Р 59834-2021. Для соединения отрезков ГПАТ между собой и с другими элементами используются фитинги ФТП. Фитинги с фланцем ФТФ применяются при подключении к стальной трубе. ОБУСТРОЙСТВО УСТЬЯ СКВАЖИНЫ Проектом предусматривается трубная обвязка скважины КБД-01i. На площадке размещается фонтанная арматура, отключающие задвижки и обвязочные трубопроводы, и весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. Проектом предусматривается установка клапана-отсекателя прямого действия $Dy=80$ мм, $P=35,0$ МПа. Клапан-отсекатель предназначен для перекрытия трубопровода в случае аварийного изменения давления рабочей среды. Клапан (нормально-открытый) срабатывает на отсечение потока при снижении давления в выкидном трубопроводе до 0,5МПа или увеличении давления до 3,7 МПа. Нефтегазовая смесь из устья скважины поступает в выкидную линию с рабочим давлением 1,6-2,6 МПа и температурой 40 °С. Выкидные линии прокладываются в подземном исполнении до площадки замерной установки А-1. Глубина заложения трубопровода принята не менее 2,09 м до верхней образующей трубопровода. ПРОМЫСЛОВЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ К промысловым трубопроводам относятся выкидные линии от добывающих скважин до площадки замерной установки А-1. Давление в выкидных линиях – в диапазоне 1,6-2,6 МПа. Проектом предусматривается технологический колодец для переподключения выкидной линии. Приводы со штурвалом запорной арматуры предусмотренной в колодцах, выводятся на высоту 0,8м от поверхности

люка для управления без спуска в колодец. Протяженность выкидной линии составляет – 1375м. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало – 4 квартал 2026 года. Окончание – 1квартал 2027 года, срок 5 мес..

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 Общая площадь участка проектируемого объекта - 0,7854 Га. Общая площадь месторождения Кул-Бас - 2138 Га. Акт на земельный участок №2023-12285. Кадастровый номер 02:023:024:598 Целевое назначение: Бурение и эксплуатация скважин углеводородного сырья с объектами инфраструктуры. ;

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 На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Гидрогеологические условия площадки строительства, характеризуется талым и весенне-осенним дождевым водам, так как именно в этот период наблюдается малая транспирация и незначительное испарение. Постоянные водотоки, реки и озера в районе строительства отсутствуют. Для питьевых и технических целей используется привозная вода с п. Бозой. Участок строительства можно отнести к незатопаемой территории . Ближайший поверхностный водный объект - Аральское море, - расположено на расстоянии 90 км. Водопотребление на хоз-бытовые нужды. Согласно рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 5 месяцев (150 дней) Количество работников – 18 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды - 68 м³/период. На технические нужды согласно ресурсной сметы – 647 м³/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 68 м³/период.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». ;

объемов потребления воды Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 68 м³/период. На технические нужды – 647 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Почвенно-растительный слой распространен повсеместно, мощность почвенно-растительного слоя до 10-30 см. Почвенно-растительный слой представлен суглинками и супесями. Грунт твердый, маловлажный, лессовидный, рыхлый, засоленный, с остатками очень редких корней травянистой растительности. Почвы в пределах исследованной территории по ГОСТ 17.5.1.03-86 относятся к группе малопригодных. Единое для всего объекта инженерно-геологическое районирование обусловлено достаточной плотностью разведочной сети в пределах всего участка изысканий и пространственной близостью объектов геотехнического изучения, однородностью литологического состава вскрытых отложений и установленной статистической сходимостью классификационных номенклатурных параметров и физико-механических свойств грунтов. Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям основанием фундаментов являются грунты ИГЭ-1 – супесь твердая серая, слабо просадочная (1 тип), средней плотности, с прослоями трещиноватого, низкой прочности среднепористого известняка до 30 см. Мощность слоя 7 м. Начальное просадочное давление -0,12 МПа со следующими физико-механическими свойствами: ρ -1.59 г/см³; w-4 %; e-0,72; Sr-0,2 д.е.; Ip-5; IL<0; c-11 кПа; ϕ -9°; E-5 МПа; R-200 кПа. Тип засоления –сульфатный. Грунты слабопучинистые. Агрессивность грунтов к бетонам на сульфатостойких

цементях - слабая. Нормативная глубина промерзания грунта -1,98м. Грунтовые воды до исследуемой глубины в 7 м не выявлены.. Координаты участка: 1. 46°14'33.29437200"- СШ; 57°42'53.94510000"- ВД 2. 46°14'33.54813600"- СШ; 57°42'56.09264400"- ВД 3. 46°14'35.32308000"- СШ; 57°43'17.73656400"- ВД 4. 46°14'35.28146400"- СШ; 57°43'24.32434800"- ВД;

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 Согласно схеме ботанико-географического районирования территория месторождения входит в состав Азиатской пустынной области, Ирано-туранской подобласти, Северо-туранской провинции Западно-северо-туранской подпровинции. Наиболее полно видовое разнообразие растительности представлено весной. К началу июня растительный покров почти полностью выгорает. Растительность представлена сообществами с доминированием сарсазана шишковатого (*Halocnemum strobilaceum*). В качестве субдоминантов встречаются полыни (*Artemisia monogina*, *A. santonica*), сведа (*Suaeda salsa*), петросимонии (*Petrosimonia triandra*, *P. crassifolia*), солянки (*Salsola paulsenii*, *S. nitraria*, *Climacoptera crassa*), поташник (*Kalidium caspicum*). Здесь наиболее распространены многолетнесолянково - злаково-полукустарничковые сообщества с участием эфемеров. Из полукустарничков, наиболее часто встречаются полыни - белоземельная, черная, солончаковая. Кроме того, в сложении сообществ активное участие принимают ежовники безлистные и солончаковые, кохия простертая, пырей ломкий, ковыль сарептский. Из эфемеров чаще встречаются муртук восточный, бурачок пустынный, мятлик луковичный, ферула Шаир. Территория, прилегающая к рассматриваемому району, в хозяйственном отношении представляет собой малопродуктивные пустынные пастбища. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют. На территории проектируемых работ наличие краснокнижных видов животных и растений не предполагается. В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проведения работ необходимо осуществление следующих мероприятий: • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. Уход за зелеными насаждениями СЗЗ (полив, прополка, окучивание, досадка на Прилегающей территории объекта); Проведение работ по уходу за озелененной территорией СЗЗ; Проектируемые объекты находятся вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

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

объемов пользования животным миром. Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Проектом использования объектов животного мира не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Щебень – 3677 тонн; ПГС – 2629 тонн; Гравий – 251 тонн; Песок – 7 тонн; Электроды – 0.045 тонн; ЛКМ – 0.127 тонн; Битум – 1.3 тонн.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Проектом использования природных ресурсов не предусматривается..

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) При СМР: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/

(274) – (класс опасности 3), 0.02025 г/сек, 0.0136957 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – (класс опасности 2), 0.0003056 г/сек, 0.0002545 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – (класс опасности 2), 0.360742223 г/сек, 0.30511 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)– (класс опасности 3), 0.057766611 г/сек, 0.049273 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – (класс опасности 3), 0.024805556 г/сек, 0.022 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), 0.078838889 г/сек, 0.0528 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), 0.337519444 г/сек, 0.271999 т/год Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.0000556 г/сек, 0.000018 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – (класс опасности 3), 0.0747 г/сек, 0.03754 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – (класс опасности 1), 0.000000544 г/сек, 0.000000495 т/год Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) – (класс опасности 1), 0.00001083 г/сек, 0.0000039 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) – (класс опасности 2), 0.005708334 г/сек, 0.0049 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.139 г/сек, 0.031716 т/год Алканы C₁₂-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ (в пересчете на C); – (класс опасности 4), 0.141221111 г/сек, 0.1213 т/год Взвешенные частицы (116)– (класс опасности 3), 0.02083 г/сек, 0.0075 т/год Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)– (класс опасности 2), 0.000617 г/сек, 0.000222 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – (класс опасности 3), 4.775 г/сек, 19.9673 т/год В С Е Г О: 6.037371742 г/сек, 20.885632595 т/год..

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 Хозяйственно-бытовые сточные воды – 68 м³..

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 При СМР Смешанные коммунальные отходы код (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,35 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,0007 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 17,06 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,014 тонн Отработанное масло (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,18 тонн Отработанные масляные фильтры (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,012 тонн Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,04 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение государственной экологической экспертизы. Экологическое разрешение на воздействие. Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2024 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: превышений норм ПДК не выявлено, изменений в

уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе Актюбинской области..

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 Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Проектом возможных форм трансграничных воздействий 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 Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности (и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) проектом не предусматривается..

- 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 Д.К.

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

