

KZ95RYS01424270

28.10.2025 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 «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, БУРКИТОВ УЛАН ОТАРАЛЫЕВИЧ, 7172798466, amangeldy_gas@amangeldygas.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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Обустройство скважин №№13,14,15,16,21-ОЦ месторождения Анабай» (Мойынкумский район Жамбылской области Республики Казахстан)».

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) Ранее ОВОС не проводилась;

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) Ранее скрининг по данному объекту не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория проектируемых скважин находится по адресу: РК, Жамбылская область, Мойынкумский район, месторождение Анабай. Месторождение Анабай расположена в Мойынкумском районе Жамбылской области РК, в 210 км к северу от г. Тараз. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Уланбель в 60 км. на северо-западе от площади работ. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов. Проектируемые участки свободны от застроек. Географические координаты: Скважина №16: 4922032.343 с.ш., 701364.496 в.д.; Скважина №21: 4922693.640 с.ш., 701709.851 в.д.; Скважина №14: 4923193.953 с.ш., 702089.965 в.д.; Скважина №15: 4923656.234 с.ш., 702360.841 в.д.; Скважина №13: 4924206.709 с.ш., 702674.677 в.д. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны, в районе месторождения не встречено. В непосредственной близости от территории работ охраняемые участки, исторические и археологические памятники и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют. Нет водопадов, озер, ценных пород деревьев, зон отдыха, водозаборов. В связи с отсутствием

постоянных поверхностных источников воды зона месторождения не является постоянным местом обитания и не лежит в зоне сезонных миграций различных представителей фауны. Площадки не располагаются на территории особо охраняемых природных территорий (ООПТ), находящихся в ведении Комитета лесного и охотничьего хозяйства Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан на территории Акмолинской области. Обустройство скважин №№13,14,15,16,21-ОЦ предусматривается на существующем м.р. Анабай. Данный подход (обустройство скважин) способствует оптимизации процесса деятельности предприятия. В связи с этим нет необходимости выбора других мест..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождения Анабай принадлежит ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» является добыча природного газа и газового конденсата. Максимальный объем добычи газа на м.р. Анабай составляет 110 000 тыс.м3/год (301тыс.м3/сут). Проектом предусматривается: Строительство и обустройство 5 газодобывающих скважин; Строительство 5 газопроводов-шлейфов от скважин до пункта сбора газа месторождения. Схемой предусматривается лучевая система сбора. Предусмотрено обустройство 5 скважин: Сква. № 16; Сква. № 21ОЦ; Сква. № 14; Сква. № 15; Сква. № 13 месторождения Анабай. Проектными решениями предусмотрено: - опоры под трубопроводами; - приустьевой приямок; - площадка обслуживания; - площадка под ремонтный агрегат; - якорь для крепления ремонтного агрегата; - блок дозирования химреагента БДР; - свеча продувочная; - фундамент под ШК1. В участке скважины проектом предусматриваются строительство приустьевой приямки, рабочий площадки, свечи продувочной, площадки под ремонтный агрегат, фундамента под ремонтный агрегат, площадки блока дозирования метанола БДР, площадки КТП. Опоры под трубопроводами. Стойки под опор приняты из квадратных труб по ГОСТ 30245-2003 и угольника по ГОСТ 8509-93. Фундаменты из бетона класса В15 (С12/15) по морозостойкости F150, по водонепроницаемости W4 на сульфатостойком портландцементе. Под основанием бетонных конструкций выполнена щебеночная подготовка, пропитанная битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. Приустьевой приямок. Приустьевой приямок выполнен из бетона кл. С12/15(В15) на сульфатостойким портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F150. Под основанием бетонных конструкций выполнить щебеночную подготовку, пропитанную битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Для закрывания выполнены Панели П1, П2 и П3 съемные, с вырезом для технологического оборудования. Панели позволяют с любой стороны беспрепятственно открывать и закрывать приямок. Площадка обслуживания. Площадка принят по серии 1.450.3-7.94. Для опор площадки приняты стойки СТ-1 из швеллера по ГОСТ ГОСТ 8240-97. Под стоек СТ-1 выполнен монолитный железобетонный фундамент ФМ-1 из бетона кл. В12,5 (С10/12,5) на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4. 4. Под бетонные конструкции выполнен щебеночная подготовка, пропитанную битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Ограждения площадок и лестничных маршей выполнены по типу серии 1.450.3-7.94. Боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН -70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. Площадка под ремонтный агрегат. Площадка принят из плит согласно ГОСТ 21924.0-84. Плиты укладываются на выравнивающий слой из бетона кл.С8/10 толщиной 30мм. Стыки между плитами заделать цементным раствором М100, приготовленном на сульфатостойком портландцементе. Под основанием плит выполнена щебеночная подготовка, пропитанную битумом до полного насыщения, толщиной 100мм. Все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. Якорь для крепления ремонтного агрегата. Якорь для крепления ремонтного агрегата выполнен из арматуры □ 25АІ(А240) по ГОСТ 34028-2016. Материал монолитных бетонных конструкций - бетон кл.С 16/20(В20), на сульфатостойком портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F150. Под подошвой фундамента выполнена подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Боковые поверхности конструкций,соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН 70/30 за 2 раза по грунтовке из 40%-го раствора битума в керосине. Блок дозирования химреагента БДР. Площадка служит для установки технологического оборудования - блока БДР. Площадка принят из плит согласно ГОСТ 21924.0-84. Бетонные кон.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается «Обустройство скважин №№13, 14, 15, 16, 21-ОЦ месторождения Анабай». Природный газ с пяти газодобывающих скважин с рабочим давлением до 7,5 МПа с температурой 30 °С по газопроводам-шлейфам Ду-80 поступает на приемный манифольд. На устье

скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол. На устье скважины установлена фонтанная арматура. Фонтанная арматура предназначена для регулирования режима эксплуатации, контроля давления и температуры рабочей среды. В обустройство устья скважины входит подключение газопроводов-шлейфов к устью скважины, установка запорной арматуры и весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. В состав оборудования площадки скважины входит свеча продувочная. Свеча предназначена для сброса газа с устьевого оборудования в атмосферу при продувке трубопровода. Диаметр ствола свечи Ду 80, высота свечи 5 метров. Трубопроводы на площадке скважины выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб (ГОСТ 8732-78), от устья скважины до клапана-отсекателя Ø76х8, после клапана-отсекателя - Ø76х6. Материал труб - сталь. Газопровод на площадке скважины оборудуется запорным устройством, которое обеспечивает автоматическое перекрытие потока газа из скважины в аварийной ситуации (понижение или повышение давления газа). В качестве запорного устройства предусматривается клапан-отсекатель К302 Ду 65 Ру 32,0 МПа. Для осуществления первичных, текущих и специальных испытаний, а также, опытной эксплуатации скважин с целью получения комплексных исходных данных, используемых при подсчете запасов газа и конденсата на линии сброса газа на свечу, предусмотрены запорная арматура и фланцевое соединение Ду65 Ру21 МПа для подключения специальных передвижных испытательных установок, оснащенных передвижным факелом - Газопроводы-шлейфы в соответствии с ВСН 51-3-85 в зависимости от диаметра, рабочего давления и характера транспортируемой среды классифицируются как трубопроводы I класса, I группы, II категории. В местах пересечения проектируемых трубопроводов с автомобильными дорогами участки газопроводов по обе стороны от дороги длиной по 25 м каждый от подошвы насыпи отнесены к I категории. - Технологические трубопроводы (внутриплощадочные) согласно СП РК 3.05-103-2014 классифицируются как стальные трубопроводы Ру свыше 10 МПа. Б(а), I категория. Контроль сварных соединений трубопроводов проводят: -газовых шлейфов - в соответствии с ВСН 005-88 в объеме 100 % радиографическим методом (по ГОСТ 7512-82*); -технологических внутриплощадочных трубопроводов (согласно СП РК 3.05-103-2014) - физическим методом в объеме 100 %. Испытание трубопроводов на прочность и герметичность (гидравлическое): -Технологические участки трубопроводов на площадках скважин подлежат испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно СП РК 3.05-103-2014. Проектом предусматривается антикоррозионная защита всех подземных и надземных участков стальных трубопроводов. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры масляно-битумное лакокрасочными материалами в 2 слоя по грунту ГФ-021, в соответствии с СП РК 2.01-101-2013. Антикоррозионное покрытие подземных трубопроводов - "усиленное" по 9.602-2016. На подземных участках газопроводов предусмотрена электрохимзащита. Оповестительные знаки устанавливаются по трассе газопровода на прямых участках в пределах видимости не более чем через 1км, на углах-поворота газопровода, местах пересечения с дорогами. При производстве работ соблюдать требования СП РК 1.03-106-2012 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве" Автомобильные дороги. Согласно задания, категория автодорог - IV в. Согласно табл. 22 СП РК 3.03-122-2013 "Промышленный транспорт" - вспомогательные автомобильные дороги с невыраженным грузооборотом. Общее протяжение дорог – 4,954 км., в том числе к скв. 13-0,539 км; к скв. 14-0,982 км; к скв. 15-0,775 км; к скв. 16.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В проекте предусмотрено 5 отдельных участков (№13; №14; №15; №16; №21-ОЦ), каждый из которых включает полный комплекс работ: - Строительство и обустройство газовых скважин; - Строительство автодорог IV категории; - Строительство ВЛ-10 кВ + КТПН-25-10/0,4; - Строительство газопроводов-шлейфов ДУ-80. Расчёт продолжительности строительства ведётся отдельно для каждого участка, после чего определяется общая продолжительность строительства (с учётом возможности параллельного выполнения работ на разных участках). Общая продолжительность строительства по каждому участку определяется по максимальной продолжительности работ — строительству автодорог IV категории, с учётом параллельного ведения работ потоками, начало строительства принята в соответствии с письмом Заказчика: 1) ТН1. Участок скважины № 13 – 4 месяца, начало строительства – июнь 2026 г.; 2) ТН2. Участок скважины №14 – 5 месяцев, начало строительства – апрель 2027 г.; 3) ТН3. Участок скважины №15 – 4 месяца, начало строительства – сентябрь 2026 г.; 4) ТН4. Участок скважины №16 – 5 месяцев, начало строительства – апрель 2027 г.; 5) ТН5. Участок скважины №21-ОЦ – 5 месяцев, начало строительства – март 2026 г.; Начало эксплуатации: скв.№13-октябрь 2026г.; скв.№14-сентябрь 2027г.; скв.№15-январь 2027г.; скв.№16-сентябрь 2027г.; скв.№21-ОЦ-август 2026г

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 земельного участка – 2,2 га. Целевое назначение земельного участка – разведка и добыча газа. Предполагаемый срок использования – до 12.12.2031 г. с возможностью дальнейшего продления сроков.;

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 на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Необходимо: питьевая, техническая вода; объемов потребления воды Для хозяйственно-бытового потребления (по 5 скв.) – 1,5 м³/период; 206,97 м³/период; Объем технической воды – 3938,47 м³/период.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется для хоз-бытовых целей работников и технических целей при проведении СМР.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождения Анабай принадлежит ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» являются добыча природного газа и газового конденсата. Месторождение Анабай расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области РК, в 210 км к северу от г. Тараз. Предприятие осуществляет деятельность на основании Контракта на добычу углеводородов с месторождения Анабай № 5289-УВС от 17.11.2023 года и Дополнения к Контракту №19 от 17.11.2023 года за регистрационным № 5287-УВС. Срок использования в соответствии с Контрактом — до 12.12.2031 года с возможностью последующего продления. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Уланбель в 60 км. на северо-западе от площади работ. Проектируемые участки свободны от застроек. Географические координаты: Скважина №16: 4922032.343 с.ш., 701364.496 в.д.; Скважина №21-ОЦ: 4922693.640 с.ш., 701709.851 в.д.; Скважина №14: 4923193.953 с.ш., 702089.965 в.д.; Скважина №15: 4923656.234 с.ш., 702360.841 в.д.; Скважина №13: 4924206.709 с.ш., 702674.677 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. Использование растительных ресурсов, приобретение и места их заготовок не предусматривается. Также нет необходимости их вырубки или переноса.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием: объемов пользования животным миром Использование животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не имеется места пользования животного мира за отсутствием необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира не предусматривается; операций, для которых планируется использование 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 Иные ресурсы, необходимые для СМР – Грунт для земляных работ – 1281765,628 тонн/пер, щебень-46,06 т/пер, песок-170,51 т/пер, ПГС-20870,1 т/пер, битум-3,464 т/пер, мастика битумная-0,399 т/пер, праймер битумный-0,083 т/пер, сварочные электроды – 627,13 кг/пер, пропан-бутановая смесь-199 кг/пер, ацетилен-кислородная смесь-146,962 м³/пер, сварочная проволока-539,2 кг/пер, лакокрасочные материалы-5,564 т/пер, ветошь-2,4 кг, техническая вода-3938,47 м³/пер. На период эксплуатации: запорно-

регулирующая арматура – 30 шт, фланцевые соединения-30 шт, предохранительно-сбросные клапаны-30 шт, продувочные свечи-5 шт, вытяжные свечи-5 шт.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения 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) Источниками выбросов на период строительства являются: выемочно-земляные работы, устройство дорожной одежды, разгрузка инертных материалов, гидроизоляционные работы, сварочные работы, покрасочные работы, работа спецтехники и автотехники. На период реконструкции максимальное количество источников составляет 13 источников загрязнения, 6 из которых организованные. Общее количество ожидаемых выбросов ЗВ в атмосферу при СМР-3.9738 г/с, 13.0158 т/год. Из них по веществам: Железо (II, III) оксиды-3кл, 0.00437 г/с, 0.008560382 т/год, Марганец и его соедин-я-2кл, 0.000519 г/с, 0.0008225944 т/год, Медь (II) оксид-2кл, 0.000033 г/с, 0.00000264 т/год, Никель оксид-2кл, 0.0000444 г/с, 0.00003048 т/год, Хром в пересчете на хром оксид-1кл, 0.0000444 г/с, 0.0000863 т/год, Азота (IV) диоксид-2 кл, 0.353201 г/с, 0.629467356 т/год, Азот (II) оксид-3кл, 0.4461518 г/с, 0.810399352 т/год, Озон-1кл, 0.0000472 г/сек, 0.00000374 т/год, Углерод-3кл, 0.05692 г/с, 0.10375 т/год, Сера диоксид-3кл, 0.1368611 г/с, 0.214730821 т/год, Углерод оксид-4кл, 0.3487645 г/с, 0.543039445 т/год, Фтористые газ-е соедин-я-2кл, 0.0002583 г/с, 0.000062092 т/год, Фториды неорганические-2кл, 0.000917 г/с, 0.0002624 т/год, Диметилбензол-3кл, 0.0875 г/с, 0.478254864 т/год, Метилбензол-3кл, 0.0482 г/с, 0.00156472 т/год, Хлорэтилен-1кл, 0.00000455 г/с, 0.0000004095 т/год, Бутан-1-ол-3кл, 0.0137 г/с, 0.00205434 т/год, 2-Метилпропан-1-ол-4кл, 0.002126 г/с, 0.00000765 т/год, Этанол-4кл, 0.00778 г/с, 0.0000784 т/год, Бутилацетат-4кл, 0.014 г/с, 0.00036807 т/год, Этилацетат-4кл, 0.007 г/с, 0.0000706 т/год, Проп-2-ен-1-аль-2кл, 0.013674 г/с, 0.024886 т/год, Формальдегид -2кл, 0.013674 г/с, 0.024886 т/год, Пропан-2-он-4кл, 0.02022 г/с, 0.00051541 т/год, Бензин (нефтяной)-4кл, 0.001433 г/с, 0.00000958 т/год, Сольвент нафта-ОБУВ-0,2; 0.00312 г/с, 0.00001123 т/год, Уайт-спирит-ОБУВ-1; 0.0875 г/с, 0.2808167 т/год, Алканы C12-19-4кл, 0.14921343 г/с, 0.252839147 т/год, Мазутная зола-2кл, 0.000821 г/с, 0.000263 т/год, Пыль неорганическая (2907)-3кл, 0.16 г/с, 0.0982 т/год, Пыль неорганическая (2908)-3кл, 1.995689 г/с, 9.53977393 т/год. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации скважин являются продувочные свечи, вытяжные свечи и блоки дозирования реагента. Общее количество ожидаемых выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации 5 скважин-1.071955 г/с, 29.087328759 т/год. Из них по веществам: Сероводород-2кл, 0.01875 г/с, 0.40373 т/год, Пентан-4кл, 0.01855 г/с, 0.3993 т/год, Метан-ОБУВ-50; 0.098775 г/с, 2.1257 т/год, Изобутан-4кл, 0.02673 г/с, 0.5756 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5-ОБУВ-50; 0.70435 г/с, 18.5863 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10-ОБУВ-30; 0.174 г/с, 6.0254 т/год, Метанол-3кл, 0.0308 г/с, 0.9713 т/год. При эксплуатации оборудования возможны аварийные выбросы в результате неплотностей трубопроводов (ЗРА, ФС, клапаны), однако проектом предусматривается герметизация трубопроводных соединений с целью предотвращения утечек. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей – указанных веществ 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 Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены. Все образующиеся сточные воды в объеме 206,97 м3/год будут собираться в септик и по мере накопления вывозиться на собственные очистные сооружения, расположенные в вахтовом поселке месторождения Анабай. Вывоз сточных вод осуществляется спецтранспортом. Вода для технических целей является безвозвратной..

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 На период СМР образуются 2,28 тонны отходов производства и потребления. Из них: смешанные коммунальные отходы (ТБО) в объеме-1.56 т/год, код отхода-200301 (неопасный); огарки сварочных электродов-0,0175 т/год, код-120113 (неопасный); жестяные банки из-под ЛКМ-0,6953 т/год, код-120113* (опасный); промасленная ветошь – 0,00305 т/год, код

-150202* (опасный). Отходы производства временно складироваться в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно заключенным договорам. ТБО размещается на собственном полигоне ТБО, расположенном на месторождении Амангельды. Сроки временного хранения отходов, образуемых в период СМР: для ТБО - в контейнерах при температуре 0оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Все отходы, накопившиеся в процессе строительства, согласно пп.1 п.2 статьи 320 ЭК РК от 2 января 2021г., временно складироваться на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельно вывозятся на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. На период эксплуатации 5 скважин (бурении, испытании) образуются 4794,541 тонны отходов производства и потребления. Из них: смешанные коммунальные отходы (ТБО) в объеме-на 1 скв.-1, 235 т/год; на 5 скв.-6,175 т/год, код отхода-200301 (неопасный); пищевые отходы-на 1 скв.-2,4 т/год; 5 скв.-10 т/год, код-200108 (неопасный); медицинские отходы-на 1 скв.-0,01 т/год; на 5 скв.-0,05 т/год; буровой шлам-на 1 скв.-463,4 т/год; 5 скв.-2317 т/год, код отхода – 010506* (опасный); отработанный буровой раствор-на 1 скв.-490,9262 т/год; 5 скв.-2454,631 т/год; промасленная ветошь-на 1 скв.-0,107 т/год; 5 скв.-0, 535 т/год, код-010502* (опасный); отработанные масла-на 1 скв.-1,23 т/год; 5 скв.-6,15 т/год; код отхода-130208* (опасный). Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте и «Программе управления отходами».Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, отсутствует..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности; Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Жамбылской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) Месторождения Анабай принадлежит ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» являются добыча природного газа и газового конденсата. Общая площадь участка – 2,2 га. Географически месторождение Анабай находится в северо-восточной части песков Мойынкум, ограниченных с юго-запада предгорной равниной Малого Каратау. На юго-западе, в 40-50 км, находится обустроенное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой. Через месторождение проходит высоковольтная линия электропередач (ЛЭП) районного значения. Через Амангельды проходит шоссейная дорога, которая соединяет областной центр, город Тараз, с сёлами Акколь, Уюк, Уланбель. Месторождение Амангельды связано с основным газопроводом Бухара – Алматы линией газопровода протяженностью 194 км. Ближайшая железнодорожная станция разгрузок - станция Тараз. В тектоническом отношении структура Анабай расположена в северо – восточной части Мойынкумского прогиба, в пределах Анабай – Малдыбайского вала. Объект намечаемой деятельности не входит в водоохранные зоны и полосы, отсутствует необходимость установления. На территории работ отсутствуют посты наблюдения за загрязнением (ПНЗ).На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды с сопровождением инструментальных замеров: - 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. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 Атмосферный воздух. В целом воздействие источников выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух оценивается как среднее. Принятые производственные решения обеспечивают соблюдение нормативных требований к охране атмосферного воздуха Экологического Кодекса РК по предотвращению негативных последствий. Воздействия на водный бассейн и на гидрологический режим поверхностных вод нет, так как открытые природные водоемы непосредственно вблизи и на территории расположения месторождения Анабай ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» отсутствуют. Подземные воды - воздействие на подземные воды не происходит. Микроклимат. Факторов, позволяющих изменить микроклимат в районе расположения месторождения Анабай, не обнаружено. Почва. Основываясь на технологии производства работ можно заключить, что характер воздействия, не повлечет за собой ухудшения химико-физических свойств почвы. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено низкое. Растительность. Соблюдения инженерно-технических решений эксплуатации оборудования в целом оценивается как незначительное, локальностью воздействия - ограниченное, по временной продолжительности - многолетнее, по значимости воздействия - умеренное. Животный мир. степень воздействия оценивается как минимальная, по пространственному масштабу - локальное (ограниченное территорией производственной площадки), по длительности воздействия - многолетнее, а в целом как низкое. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится ввиду значительной удаленности жилых застроек и от участка работ. Анализируя ориентировочные данные о количестве выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и используя шкалу масштабов воздействия можно сделать вывод, что воздействие на атмосферный воздух в период СМР и эксплуатации будет следующим: пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2); временной масштаб воздействия - многолетний (постоянный) (4); интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабый (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Комплекс водоохранных мер, предусматриваемый в период строительных работ и эксплуатации месторождения Анабай значительной мере при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия - локальный (1) временной масштаб воздействия - продолжительный (3) интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2) Таким образом, интегральная оценка составляет 6 баллов, категория значимости воздействия на подземные воды присваивается низкой (1-8). В целом воздействие на этапе эксплуатации на геологическую среду, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: •пространственный масштаб воздействия - локальное (1 балл); •временный масштаб - многолетнее (4 балл); • интенсивность воздействия - незначительная (1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 4 балла - воздействие. В целом воздействие в процессе проведения строительства и эксплуатации на почву на месторождении Анабай при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2) временной масштаб воздействия - многолетний (постоянный) (4) интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабый (2) Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). В целом воздействие в период эксплуатации на растительный и животный мир, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: • пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2 балла); • временной масштаб - многолетний (4 ба.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; •раздельный сбор отходов в

специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • своевременное прохождение тех осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технологических решений отсутствуют в связи с тем, что выбранная технология является оптимальной для обеспечения требуемого качества продукции, соответствия санитарным, экологическим и производственным требованиям, а также специфики сырья и особенностей технологического процесса. Обустройство осуществляется по всемирно принятым методам, которые используются не только в РК, но и за рубежом. Методы применяются передовые и в настоящее время других методов не существует. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

- 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):
Кужумов С.К.

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



