

KZ90RYS00571439

13.03.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ, 7172552315, 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) Проект "Обустройство месторождения Барханное (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Барханное-Амангельды (включающее газопровод и ЛЭП)". Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится: Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов..

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) Процедура скрининга воздействия на окружающую среду 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 воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Барханная в административном отношении расположено в пределах Мойынкумского района Жамбылской области (лист XXXIV-49, 50) Республики Казахстан. Областной центр, город Тараз, находится в 240 км к югу от площади работ. В орографическом отношении территория расположена на юго-западной окраине пустыни Мойынкум, занимающей междуречье рек Шу и Таласа и представляет собой равнинную местность, постепенно воздымающуюся в сторону горной системы Тянь-Шаня. Поверхность песков Мойынкум имеет сложный грядово-бугристый рельеф. Относительные превышения песчаных гряд, простирающихся в северо-западном направлении, достигают 20-60 м. Абсолютные отметки рельефа в районе изменяются от плюс 320 м до 360 м, в районе г.Тараз они увеличиваются до плюс 600 м. По природно-климатическим условиям район работ относится к зоне среднеазиатских пустынь с резко континентальным климатом: с сухим жарким летом; с холодной, малоснежной зимой. Максимальная температура летом достигает плюс 400С - 450С с

минимальной температурой зимой минус 40^оС. Направление ветров, в основном, северо-восточное. Гидрографическая сеть представлена реками Аса, Талас (на юге) и Чу (на севере), берущими свое начало в горах Киргизского Алатау. Источниками водоснабжения являются также колодцы с пресной водой (уровень воды в которых находится на глубине 10-20 м от устья) и артезианские скважины. Водоносные горизонты палеогена залегают на глубине 60220 м и содержат воду с минерализацией 3-5 г/л. Дебиты воды высокие (до 45 м³/сут). Сейсмичность района (СНИП РК 2.04-01-2001) 6 баллов. Среднегодовое количество осадков не превышает 80-100 мм, наибольшее количество осадков приходится на ноябрь-март месяцы. Передвижение в условиях барханных песков возможно с помощью гусеничного и вездеходного автотранспорта. Шоссейная дорога с асфальтовым покрытием, связывающая областной центр г.Тараз с районным центром п.Акколь и населенными пунктами Оик и Уланбель проходит на востоке площади. Основные промышленные центры области г.Тараз и г.Каратау связаны железной дорогой. Ближайшие населенные пункты расположены вдоль поймы реки Талас (Оик, Амангельды). Район обеспечен строительными материалами: гравий, песок в избытке имеются в русле реки Талас, бутовый камень разрабатывается на севере вблизи с.Уланбель. В 75 км к югу от месторождения Амангельды есть глинокарьер Кенес. В 25 км на юг от площади работ находится обустроенное разрабатываемое газоконденсатное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана частично шоссеиной дорогой с асфальтовым покрытием. Через площадь Амангельды проходит высоковольтная линия электропередач (ЛЭП) районного значения. С месторождения Амангельды проложен газопровод, проходящий через месторождение Кумырлы и связывающий месторождения с основным газопроводом Бухара-Алматы. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов к месторождению. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Объем проектирования по данному объекту: - 01 – Система сбора газа; - 02 – Пункта Сбора Газа (ПСГ); - 03 – Газопровод ПСГ «Барханное- УКПГ Амангельды». 01 – Система сбора газа. Данным разделом проекта предусматривается: - Обустройство 2-х новых площадок газодобывающих скважин Б-5, Б-6; - Прокладка шлейфа от скважин Б-5, Б-6 до манифольда ПСГ. 02 – Пункта Сбора Газа (ПСГ). Данным разделом проекта предусматривается: - Площадка входного манифольда; - Площадки блоков сепарации 1 и 2; - Площадка блока дозирования реагента; - Площадка подогревателей газа и конденсата; - Площадка блока насосов конденсата; - Площадка резервуарного парка конденсата; - Площадка блока насосов отгрузки конденсата; -

Площадка стояка налива конденсата; - Площадка факельного сепаратора; - Площадка факельной установки; - Площадки дренажных емкостей. 03 – Газопровод ПСГ «Барханное- УКПГ Амангельды». Данным разделом проекта предусматривается: - Газопровод (линейная часть); - Площадка камеры запуска и приема СОД; - Площадка крановых узлов КУ-8, КУ-9; - Площадка расширительной камеры (ловушка) с конденсатосборником; - Свеча продувочная С-1, 2, 3, 4. - Площадка дренажной емкости ДЕ-1. - Площадь проектируемой территории (в пределах отвода земли)-1 га, - Площадь проектируемой территории (в пределах ограждения)-0,0128 га - Площадь застройки - 0,0114 га **ПРОЕКТНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ** - Количество обустраиваемых скважин – 2, - Средний суточный дебит обустраиваемых скважин 50 тыс. м³/сут. - Давление в шлейфах-7,5 Мпа, - Суточная проектная производительность ПСГ-150 тыс. м³/сут. - Максимальная пропускная способность ПГС -250 тыс. м³/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Продукция газодобывающих скважин трубопроводным транспортом будет поставляться на Пункт Сбора Газа. ПСГ предназначен для сбора, замера количества газа, поступающего со скважин, с последующей сепарацией от примесей и газового конденсата. На начальном этапе обустраивается 2 скважины; в конечном итоге планируется подключить дополнительно 4 скважины. Далее газ по трубопроводу Ду 200 под давлением до 7,5 МПа подается в «УКПГ Амангельды». В основу системы сбора заложена лучевая схема внутрипромыслового сбора газа и его транспорта на ПСГ. Природный газ с 2-х газодобывающих скважин с рабочим давлением до 7,5 МПа с температурой 30 °С по газопроводам-шлейфам диаметром 89х6 поступает на приемный манифольд ПСГ. Ожидаемый объем транспортируемого газа с каждой скважины 50 000 м³/сутки. На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол. Пластовый флюид скважин Б-5 и Б-6 поступает в эксплуатационный манифольд Ду150, рассчитанный на 6 подключений. Для выборочного замера дебета продукции скважин предусмотрен 3-х фазный тестовый сепаратор С-4, газ на который подается с тестового манифольда. Опорожнение сепаратора осуществляется путем управления

электроприводными задвижками КР-2, 3 автоматически, по сигналам уровнемера, и дистанционно из операторной. Данные по расходам газа, конденсата и пластовой воды передаются в операторную. В С-4 предусмотрен контроль давления и температуры. Пластовый флюид (газ с газовым конденсатом) с эксплуатационного манифольда поступает на сепаратор 1-й ступени сепарации С-1, предназначенный для отделения жидкой фазы от газа. Рабочее давление сепарации 7,5 МПа. Сепаратор С-1 оснащен системами поддержания рабочего давления, уровня конденсата, контроля давления и температуры. Все параметры контролируются по месту и из операторной. Тип сепаратора – центробежный вихревой, что позволит надежно обеспечить непопадание капельной жидкости в межпромысловый газопровод. Сепаратор защищен предохранителями от превышения давления. Газ, очищенный от жидкости, поступает в межпромысловый трубопровод Ду 150 и направляется в газопровод «Барханное- УКПГ Амангельды» Ду200 . На выходе из ПСГ установлена отсечная задвижка системы противоаварийной защиты ЭЗ-3. Предусмотрен учет количества газа с передачей данных в операторную и регистрацией. Жидкость, отводимая с 1-й ступени сепарации, объединившись конденсатом, поступающим из тестового сепаратора, направляется в поточный электроподогреватель П-1, где нагревается до температуры 50 °С. Контроль температуры до и после нагревателя ведется по месту и из операторной. Состояние подогревателя отображается в операторной. Смесь конденсата, воды и газа, разогретая для лучшего разделения и получения стабильного конденсата при нормальных условиях, поступает в блок 2-й ступени сепарации в 3-х фазный сепаратор С-2. Рабочее давление сепарации 0,9 МПа. Флюид разделяется на три потока: газа, конденсат и пластовую воду. Газ поступает в систему топливного газа, где полностью потребляется на собственные нужды. Конденсат направляется на конечную ступень сепарации С-3 для стабилизации. Пластовая вода отводится в отдельную дренажную систему пластовой воды в ДЕ-2. Сепаратор С-2 оснащен системами поддержания рабочего давления, уровня конденсата и пластовой воды, контроля давления и температуры. Все параметры контролируются по месту и из операторной. Сепаратор защищен предохранителями от превышения давления. (описание в приложении к заявлению)..

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства октябрь 2024 года Срок строительства 14 месяцев. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности – декабрь 2025 года. Постутилизация – сроки постутилизации устанавливается в проекте ликвидации месторождения (2050г)..

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 Недропользователем месторождения Барханная является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт №5205-УВС от 06 апреля 2023 года, на добычу углеводородов на месторождении Барханная расположенной в Жамбылской области РК. Месторождение Барханная расположена в пределах блоков ХХХIV – 49 -С (частично), F (частично), 50-А (частично), D (частично). Площадь составляет – 493.718404 га; Целевое назначение участка- добыча углеводородов. Предполагаемые сроки использования до 2050 года. ;

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 Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Питьевая вода доставляется из близлежащего поселка в бутылках. Хоз-питьевые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами из близлежащего поселка. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин ТОО «РД QazaqGaz». ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения, а также для технических нужд планируется привозить воду изводозаборной скважины м.Амангельды. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в 1 л бутылках блоками. Воду будут поставлять согласно договору,

подрядные организации. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5$ м³), отвечающих требованиям СЭС. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно «Технического проекта на строительство скважин». Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. ;

объемов потребления воды питьевые нужды – 152,01 м³/период строительства, технические нужды – 4134, 119 м³/период строительства. Питьевые нужды 51,1 м³/период эксплуатации, хозяйственно бытовые нужды 638,75 м³/период, производственные нужды 70 м³, эксплуатации.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Барханная является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт №5205-УВС от 06 апреля 2023 года, на добычу углеводородов на месторождении Барханная расположенной в Жамбылской области РК. Месторождение Барханная расположена в пределах блоков ХХХIV – 49 -С (частично), F (частично), 50-А (частично), D (частично). Площадь участка недр составляет – 39,72 кв.км. Координаты проектируемых скв. Б-6 (44°31'4,18" С.ш, 70°57'30,80" В.д.), Б-7 (44°30' 55,45"С.ш., 70° 58' 5,43"В.д.), Б-8 (44°31'19,22"с.ш, 70°58'18,83"В.д.) Координаты горного отвода: 1. 44о30'30,96"СШ, 70о55'39,2"ВД; 2. 44о32'36,63"СШ, 70о55'59,63"ВД; 3. 44о31'40,35"СШ, 71о03'27,57"ВД; 4. 44о29'29,99"СШ, 71о02'58,47"ВД. Временный контракт на недропользование до 2026 года, ведется работа по заключению контракта на недропользование до 2050 года.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. 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 Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром 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 Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо на стационарные источники – 3,677 т/период, дизельное топливо передвижные источники 176,58 т/период, бензин 12,49 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 0,630 т/период, лакокрасочные материалы – 0,5625 т/период, битум – 6.8388 т/ период, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) – 877016 т/ период, срок использования 14 месяцев. Потребность в оборудовании: технологическое оборудование предусмотренное проектом, трубы пластиковые и металлические-срок эксплуатации до реконструкции, либо по утилизации объекта. Потребность в электрической энергии: трансформаторы 20/0,4 КВ. Потребность в ресурсах в период эксплуатации химические реагенты – 39500 л.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования

загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Основными ЗВ в атмосферу при строительных работах будут вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, при проведении битумных, сварочных и лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники, и при осуществлении земляных работ на строительной площадке. Нормативные объемы выбросов при строительстве составят: 64 .5897 т/период, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,0094 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,0011 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,1213 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,0197 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,1076 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2109 т/период, уайт-спирит – 0,0422 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,0595 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 63,983 т/период, сажа (3 кл.оп) – 0,0106 т/пер, сера диоксид (3 кл.оп) -0,0168 т/пер, Бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,0000002 т/пер, формальдегид (2 кл.оп)-0,0021 т/пер, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,0033 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,0022 т/пер. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. По предварительной оценке, ориентировочное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации составит: 24, 977969 т/год, из них азота диоксид (2 кл.оп) –3,227585 тонн, азот оксид (3 кл.оп) 0,4984 тонн, углерод оксид (4 кл.оп) – 4,597029 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 1,0803 т/период, сажа (3 кл.оп) – 0,330239 т/пер, сера диоксид (3 кл.оп) -0,83969 т/пер, Бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000005 т/пер, формальдегид (2 кл.оп)- 0,045013 т/пер, углеводороды предельные C1-C5 -11,934891 тонн, углеводороды предельные C6-C 10 -2,2997726 тонн, метанол (3 кл опасности) – 0,091705 тонн, метан (4 кл.опасности) 0,0333395 тонн. Из выбрасываемых ЗВ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: NO2 , SO2, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей..

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 Проектом предусматривается сбор хозяйственных сточных вод в септик, с последующим вывозом на очистные месторождения Амангельды, после очистки вода сбрасывается на поля испарения. Объем сброса составляет 152,01 м³ на период строительства , 689,85 м³ на период эксплуатации. Перечень сбрасываемых загрязняющих веществ 4 класс опасности: Азот аммонийных солей, Хлориды, Сульфаты, 3 класс опасности: Железо, Нитраты, 2 класс опасности: нитриты, Без класса: БПК 5, ХПК, СПАВ, Нефтепродукты, Фосфаты, Подлежат внесению в реестр:ХПК .

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 Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: металлолом – 4,5 т/ период. Металлолом- инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных электродов Э-42 – 0,09 т/период, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складываются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Отходы тары ЛКМ – 0,57625 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складываются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Строительные отходы – 7,5 т/период, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Обтирочный материал, промасленная ветошь 0,0381 тонн. Твердо-бытовые отходы – 15,575 т/период, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. Класс опасности - 5. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе. На период эксплуатации определены следующие виды отходов: бочки из – под хим.реагентов- 25,7 тонн, промасленная ветошь – 0,5 тонн, коммунальные отходы – 5,25 тонн,

отработанное масло – 2,5 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на воздействие РГУ «Департамент экологии по Жамбылской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. заключение государственной экспертизы, согласование с с Жамбылской областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира, получение разрешения на размещение объекта или осуществление деятельности, которые могут представлять угрозу безопасности полетов воздушных судов РГП «КазАэроНавигация».

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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, углеводородов. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Барханная на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По природно-климатическим условиям район работ относится к зоне среднеазиатских пустынь с резко континентальным климатом: с сухим жарким летом; с холодной, малоснежной зимой. Максимальная температура летом достигает +40 -+45 с минимальной температурой зимой -40 . Направление ветров, в основном, северо-восточное. Гидрографическая сеть представлена реками Аса, Талас (на юге) и Чу (на севере), берущими свое начало в горах Киргизского Алатау. Источниками водоснабжения являются также колодцы с пресной водой (уровень воды в которых находится на глубине 10-20 м от устья) и артезианские скважины. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. .

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 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 эксплуатации будет следующим: пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2); временной масштаб воздействия – многолетний (постоянный) (4); интенсивность воздействия (обратимость изменения) Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Комплекс водоохраных мер, предусматриваемый в период строительных работ и эксплуатации месторождения Барханная 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); •временной масштаб – многолетнее (4 балл); • интенсивность воздействия - незначительная (1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 4 балла – воздействие

низкое. В целом воздействие в процессе проведения строительства и эксплуатации на почву на месторождении Барханная 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 балла);
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабое (2 балла).

Интегральная оценка выражается 16 баллами – воздействие среднее. Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается средняя (9-27). При эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия физических факторов на окружающую среду можно оценить как: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балла); временной масштаб – многолетнее (4 балла); интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительная (1 балл). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое..

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 • 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. Проектом было предусмотрено оборудование, которое будет экономически и технологически эффективным, а также, которое отвечает экологическим требованиям и имеет минимальное физическое воздействие на ОС, в связи с этим альтернативные варианты не рассматривались.

- 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):
КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ

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



