

KZ51RYS01693558

22.04.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Филиал "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан, 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, АБДИРАХМАНОВ НУРЖАН БАЗАРБАЕВИЧ, 571700, Amirkhan.Turmagambetov@dunga.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 поисково-оценочных работ с целью получения лицензии на проведение ГИН для использования подземных вод месторождения Дунга в целях производственно-технического водоснабжения в количестве 2000 м³/сут.» предусматривает поисково-оценочные работы с бурением 3-х гидрогеологических скважин: WS-1, WS-1М и WS-2М, а также организацию мониторинга по одной откачной (опытно-эксплуатационной) скважины WS-1 и двум наблюдательным скважинам WS-1М и WS-2М. Цель составления проекта - получение лицензии на проведение ГИН в пределах месторождения Дунга и оценки перспектив использования подземных вод для нужд производственно-технического водоснабжения, в том числе для систем поддержания пластового давления. Данный проект поисково-оценочных работ с целью получения лицензии на проведение ГИН первоочередно направлен на получение недостающих гидрогеологических данных, необходимых для количественной оценки параметров водоносного комплекса, обоснования возможности промышленного использования подземных вод и принятия решения о целесообразности перехода к дальнейшей стадии детальной разведки с последующим подсчетом эксплуатационных запасов. Вид намечаемой деятельности согласно Приложению 1 к ЭК РК - раздел 2, п. 2.9.3 - бурение для водоснабжения на глубину 200 м и более. Вид деятельности относится к III категории опасности согласно разделу 3 Приложение 2 к Экологическому кодексу - пп. 3 п. 2 «накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов»..

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 по «Проекту поисково-оценочных работ с целью получения лицензии на проведение ГИН для использования подземных вод месторождения Дунга в целях производственно-технического водоснабжения в количестве 2000 м³/сут.» ранее 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) Скрининг воздействия намечаемой деятельности ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок работ расположен в пределах действующего горного отвода месторождения Дунга. Месторождение Дунга расположено в степной равнинной части Южного Мангышлака в непосредственной близости от акватории Каспийского моря и административно входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области РК. Административный центр – г. Актау находится в 50 км от месторождения и связан железной дорогой с промышленными центрами страны. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Саина Шапагатова и Акшукур, расположенные на расстоянии 14,0 и 32,0 км соответственно в южном направлении от месторождения. Расстояние до акватории Каспийского моря – 7,3 км. Через месторождение проходит асфальтированная автодорога, по которой осуществляется сообщение с городами: Актау, Форт-Шевченко, Жанаозен и посёлками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Актау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас – Актау», соединяющий группу нефтяных месторождений полуострова Бузачи с магистральным нефтепроводом «Жанаозен-Атырау-Самара», находится на расстоянии 8,0 км от восточного контура месторождения. Ближайшие нефтяные месторождения Каражанбас и Каламкас расположены на расстоянии 120,0 км. Линия электропередач 220-110 кВт проходит через район рассматриваемого месторождения. Район месторождения представляет собой слегка наклонённое к юго-западу плато. Абсолютные отметки рельефа изменяются от плюс 31 м до плюс 101 м. Климат района резко континентальный. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. Территория месторождения Дунга не попадает в земли государственного лесного фонда. Гидрографическая сеть района развита крайне слабо. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Дунга отсутствуют. Временные водотоки возникают лишь в осенне-зимний сезон после дождей и весной во время таяния снега. Проведение поисково-оценочных работ планируется на территории действующего нефтяного месторождения Дунга, с целью последующего использования подземных вод для производственно-технического водоснабжения. Координаты проектных гидрогеологических скважин: WS-1M: X= 4877357,73, Y = 502098,02 WS-1: X= 4877063,11, Y = 502377,14 WS-2M: X= 4876840,56, Y = 502648,97.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проект предусматривает проведение поисково-оценочных работ с бурением 3-х гидрогеологических скважин: WS-1, WS-1M и WS-2M в пределах опытного куста. Предусматривается также организация мониторинга по одной откачной (опытно-эксплуатационной) и двум наблюдательным скважинам. Целевыми объектами гидрогеологического изучения являются водоносные горизонты V-VI альбского водоносного комплекса. Глубина проектируемых скважин принята равной 1520 м. Бурение скважин, спуск и крепление направляющей, технической и фильтровой колонн предусматривается с использованием буровой установки грузоподъёмностью не менее 120 т. Способ бурения принимается роторный или с применением верхнего привода. Выбор конкретной технологии определяется подрядной организацией с учетом геолого-технических условий и характеристик разреза при обязательном соблюдении проектных требований по обеспечению устойчивости ствола скважины, сохранности водоносного горизонта и качества вскрытия продуктивных интервалов и подлежит согласованию с Заказчиком. Для выполнения геофизических работ будет использоваться компьютеризированный аппаратно-методический комплекс, применяемый для аналогичных работ; для опытно-фильтрационных работ будет использоваться эрлифтная установка с компрессором. Ликвидация (консервация) скважин будет рассмотрена в отдельном техническом проекте. С учётом предварительно принятых параметров водоносного комплекса (ожидаемый дебит 200-400 м³/сут, прогнозный динамический уровень 140-310м) ориентировочно рассматривается применение насосов производительностью 10-20 м³/ч с напором порядка 200-350 м. В качестве аналогов могут быть использованы насосы типов ЭЦВ, УЭЦН или их аналоги, применяемые на действующих водозаборах, вскрывающих водоносный комплекс с идентичными гидрогеологическими условиями. После завершения бурения и освоения скважин устье оборудуется фонтанной арматурой типа АФК1-65×21 с возможностью установки пьезометрической трубки для проведения уровневых наблюдений.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности С целью добычи пластовой воды из альбских водоносных горизонтов в районе расположения скважин: ДГА-56В, ДГА-156В, ДГА-147В, ДГА-165В, ДГА-116В недропользователь планирует пробурить три скважины: WS-1- откачная, WS-1М, WS-2М - мониторинговые (наблюдательные). Добыча воды для нужд месторождения предположительно возможна из 4 горизонтов: K1al-4, K1al-5, K1al-6, K1al-7. Горизонт K1al-7 в качестве опытного не рассматривается по причине наличия залежей нефти в кровле горизонта. Для решения поставленных геологических задач проектом предусмотрены следующие виды работ: 1. Гидрогеологическое обследование; 2. Буровые работы; 3. Геофизические исследования скважин; 4. Отбор и изучение керна; 5. Опытно-фильтрационные работы в скважинах; 6. Топографо-геодезические работы; 7. Лабораторные исследования и камеральные работы. Конструкция скважин WS-1, WS-1М, WS-2М включает: - Направление, диаметр 339,7 мм, глубина спуска - 30 м; - Техническая колонна, диаметр 245 мм, глубина спуска 0 - 1300 м; - Фильтровая колонна (щелевой фильтр), диаметром - 168,3 мм, глубина спуска 1290 - 1520 метров, в интервале 1290-1520 м щелевой фильтр и отстойник из обсадных колонн 20 метров, фильтр будет установлен на V-VI горизонт, которая будет уточняться по результатам ГИС. Во всех скважинах предусматривается установка направляющей колонны (кондуктора). Проходка под кондуктор осуществляется долотом Ø393,7 мм до глубины 30 м с последующим цементированием затрубного пространства до устья цементным раствором плотностью 1,89 г/см³. Время ожидания затвердения цемента (ОЗЦ) принимается 24 часа. Дальнейшее бурение под техническую колонну осуществляется с обвязкой устья дивертором. Проходка производится долотом Ø295,3 мм в интервале 30-1300 м. Крепление ствола выполняется обсадной колонной диаметра 244,5 мм с цементированием затрубного пространства до устья. Цементирование обсадных колонн осуществляется с использованием стандартной технологии приготовления и закачки цементного раствора с применением цементируемых агрегатов. Параметры раствора (плотность, вязкость, состав добавок) подбираются в зависимости от геолого-технических условий бурения. Бурение под фильтровую колонну выполняется с обвязкой устья противовыбросовым оборудованием (ОП 32-280/80-21). Проходка осуществляется долотом диаметра 215,9 мм в интервале 1300-1520 м. В интервалах 1320-1338 м, 1396-1405 м и 1405-1423 м предусматривается отбор керна буровой головкой диаметра 215,9/101,4 мм. Общий объем керна составляет порядка 45 м. Перед установкой фильтровой колонны во всех скважинах выполняется комплекс геофизических исследований (ГК, КС, ПС, электрический каротаж, кавернометрия, расходометрия) для уточнения интервалов водоносных горизонтов и выбора оптимальной зоны фильтрации. Фильтровая колонна диаметром 168,3 мм устанавливается «впотай» с использованием нецементируемой подвески хвостовика с заходом в техническую колонну не менее 10 м. Окончательные интервалы установки фильтра уточняются по результатам ГИС. Окончательные параметры буровых и тампонажных растворов уточняются при разработке рабочего (технического) проекта с учётом градиентов пластового давления и давления гидроразрыва пород. Продолжительность кустовой опытной откачки принимается 10 суток. Откачиваемую воду проектом предлагается сбрасывать в заранее подготовленную емкость объемом около 10 тыс. кубометров, а после окончания опытной откачки: 1) утилизировать буровым подрядчиком, 2) обратно закачать в пласт. После прекращения откачки предусматривается проведение наблюдений за восстановлением уровня подземных вод в течение не менее одних суток с аналогичной частотой измерений на начальном этапе. По завершении опытно-фильтрационных работ в зависимости от их результатов предусматривается консервация или ликвидация скважин (отдельный проект)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения – 2027-2028 годы. Максимальная продолжительность строительства 1-й скважины составляет 38,0 суток..

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 Намечаемая деятельность предусмотрена на территории действующего нефтяного месторождения Дунга на лицензионной территории Филиала «Dunga Operating GmbH». Площадь горного отвода месторождения Дунга – 28125,9 га. Площадь земельного отвода месторождения Дунга – 8485,2013 га. Землеотводные документы:

- площадь земельного участка - 103,246 га (Акт на земельный участок №2024-2412327 от 14.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-203-007-574, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.);
- площадь земельного участка - 5,1505 га (Акт на земельный участок №2024-2406273 от 14.08.2024 г., кадастровый номер земельного

участка: 13-203-022-244, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.); • площадь земельного участка - 2349,9266 га (Акт на земельный участок №2024-2418582 от 15.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-203-022-245, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.); • площадь земельного участка - 6026,8782 га (Акт на земельный участок №2024-2448840 от 19.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-199-007-1140, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.). Дополнительного отвода земель не требуется;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - пресная вода из системы водоснабжения ТОО «МАЭК – Казатомпром», доставляемая автотранспортом. Техническая вода - водовод морской воды. Месторождение Дунга расположено на расстоянии 7,5 км от Каспийского моря, следовательно, не входит в водоохранную зону Каспийского моря (ст. 270 ЭК РК -2000 м). На территории месторождения Дунга постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Проектные скважины располагаются на значительном расстоянии от Каспийского моря (более 8 км), следовательно, не входят в водоохранную зону Каспийского моря.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На период строительства скважин вид водопользования – общее. Качество воды - питьевая, непитьевая. Питьевая вода должна соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». На период проведения опытно-промышленных закачек - специальное. Качество воды – непитьевая. Вода должна соответствовать СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».;

объемов потребления воды В период поисково-оценочных работ – строительство 3-х скважин (м3/период): всего – 5170,266, в том числе: на хоз-питьевые нужды – 278,208, на технические нужды – 4892,058. Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при проведении опытно-фильтровальных и геофизических работ – 3,888 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период поисково-оценочных работ предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости, промывку и деглинизацию и др.); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Дунга. Операции по недропользованию ведутся согласно «Договору о Разделе Продукции» между Правительством Республики Казахстан и «Оман Ойл Компани Лимитед» от 1 мая 1994 г. Срок права недропользования – до 01.05.2039 г. Площадь горного отвода - 28125,9 га. Координаты угловых точек: точка №1 с.ш. 44006'00'', в.д. 500 52'00''; точка №2 с.ш. 440 08'00'', в.д. 500 52'00''; точка №3 с.ш. 440 08'00'', в.д. 510 10'00''; точка №4 с.ш. 440 00'00'', в.д. 510 10'00''; точка №5 с.ш. 440 00'00'', в.д. 510 02'00'' Координаты проектных гидрогеологических скважин: WS-1М: X= 4877357,73, Y = 502098,02 WS-1: X= 4877063,11, Y = 502377,14 WS-2М: X= 4876840,56, Y = 502648,97;

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 На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос

зеленых насаждений проектом не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается;

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: химреагенты – 75,070 т/скв., электроды – 0,06 т/скв., цемент – 53,13 т/скв., моторные масла – 4,691 т/скв., дизельное топливо (дизельные буровые установки и котельная установка) – 140,687 т/скв. Сроки использования материалов – до конца сроков строительства скважин;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски минимальные.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Перечень загрязняющих веществ 1-4 классов опасности, присутствующих в выбросах в атмосферу при проведении поисково-оценочных работ, составит всего 32,627 т/год, в том числе: при строительстве 3-х скважин: железо (II, III) оксиды – 0,0042 т/год, 0,0405 г/с, калий хлорид - 0,0141 т/год, 0,0213 г/с, марганец и его соединения – 0,00033 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид – 0,0003 т/год, 0,0085 г/с, азота (IV) диоксид – 11,8278 т/год, 9,3634 г/с, азот (II) оксид – 1,9221 т/год, 1,5185 г/с, углерод – 0,6648 т/год, 0,5136 г/с, сера диоксид – 2,4282 т/год, 1,8756 г/с, сероводород – 0,00006 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид – 9,5727 т/год, 7,5031 г/с, фтористые газообразные соединения – 0,0003 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0003 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000237 т/год, 0,0000146 г/с, формальдегид – 0,1725 т/год, 0,1405 г/с, лимонная кислота – 0,00009 т/год, 0,0043 г/с, масло минеральное – 0,00015 т/год, 0,0004 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 4,29417 т/год, 3,40584 г/с, пыль неорганическая – 0,6561 т/год, 1,8182 г/с, кальций карбонат – 0,0399 т/год, 0,1707 г/с, натрий гидрокарбонат – 0,00027 т/год, 0,0043 г/с. Итого – 31,60 т/год. при проведении опытно-фильтрационных и геофизических работ: азота (IV) диоксид – 0,3795 т/год, 0,7394 г/с, азот (II) оксид – 0,0617 т/год, 0,1201 г/с, углерод – 0,0331 т/год, 0,0628 г/с, сера диоксид – 0,0497 т/год, 0,0987 г/с, углерод оксид – 0,3309 т/год, 0,646 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000006 т/год, 0,00000117 г/с, формальдегид – 0,0066 т/год, 0,0135 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 0,1655 т/год, 0,323 г/с. Итого – 1,0270006 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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Объемы образования отходов при проведении поисково-оценочных работ: Опасные отходы – 1627,326 т, в том числе: отходы бурения (буровой шлам) - образуются в процессе бурения скважины – 1114,437 т, отходы бурения (ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 499,8 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении

буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,176 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,039 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 10,554 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелчный блок, блок приготовления растворов и насосов – 1,32 т. Неопасные отходы – 7,089 т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,003 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,9 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 5,628 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,558 т. Всего отходов – 1634,415 т. Буровые сточные воды в объеме 1662,702 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Получение лицензии на геологическое изучение недр ГИН (ПВ) в РГУ «Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан «Запказнедра»..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На месторождении Дунга уже много лет ведется постоянный экологический мониторинг окружающей среды. Описание современного состояния атмосферного воздуха на месторождении Дунга приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля. В рамках Программы производственного экологического контроля (ПЭК) на месторождении Дунга ежеквартально осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. В соответствии с Программой ПЭК, контроль загрязнения атмосферы проводится на границе санитарно-защитной зоны. Измерение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполняется французской мобильной лабораторией компании «Environnement» на базе автомашины «IVECO». Производственный контроль на границе СЗЗ проводится на 6 контрольных точках по следующим ингредиентам: азота диоксид, азот оксид, серы диоксид, углерод оксид, сероводород, смесь углеводородов и взвешенные частицы (пыль). Мониторинг эмиссий осуществляется на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Результаты натурных исследований на границе СЗЗ на месторождении Дунга показывают отсутствие превышения уровня ПДКм.р. по всем загрязняющим веществам. Для наблюдения за возможным влиянием производственной деятельности на состояние подземных вод на месторождении Дунга создана сеть гидрогеологических скважин – всего 24 скважин. Периодичность проведения мониторинга подземных вод – 1 раз в полугодие. Мониторинг на СЭП является основным в звене производственного мониторинга почв. Наблюдения, проведенные в предыдущие годы, показали, что состояние почвенного покрова остается относительно стабильным, поэтому в дальнейшем на наблюдательных точках СЭП, настоящей Программой предусматривается продолжение проведения мониторинга почв на 24-х СЭП. Периодичность проведения мониторинга воздействия на почвы - 1 раз в полгода. Определяется содержание тяжелых металлов и нефтяных углеводородов: –валовые формы (Pb, Cd); – подвижные формы (Cu, Zn, Ni, Co); – общее содержание углеводородов (нефтепродуктов). Радиационно-дозиметрическое обследование на месторождении Дунга проводится с 2003 года. Объектами обследования являются: - скважинное и технологическое оборудование; - территория, примыкающая к скважинам; - места постоянного присутствия персонала. Периодичность проведения радиационного мониторинга - 1 раз в год. Результаты проведенных в последние годы радиологических исследований на месторождении Дунга не выявили значений мощности

дозы гамма-излучения, превышающих нормативные уровни исследования и вмешательства. В рамках радиационного мониторинга Программой также предусматривается отбор пробы пластовой воды для определения суммарной альфа- и бета- активности естественных радионуклидов. Периодичность отбора и анализа проб пластовой воды - 1 раз в год. На месторождении Дунга также проводится мониторинг растительности и животного мира. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием ОС в рамках существующей Программы ПЭК для месторождения Дунга. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется.

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. Воздействие на окружающую среду в процессе проведения поисково-оценочных работ допустимо принять как воздействие низкой значимости. от стационарных и передвижных источников в период проведения планируемых работ. Основная часть выбросов в атмосферу при бурении скважины приходится на выбросы от дизельных установок для буровых станков, насосов и освещения. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве проектируемых объектов заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности не предвидится. По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов. Определена значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта учтены требования экологических норм, применяемая технология соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны, к снижению физических воздействий на ОС, охране недр, рекультивация земель. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: проведение мероприятий по пылеподавлению при проведении строительных работ; строгое соблюдение технологического регламента работы техники, минимизация холостой работы оборудования и остановка оборудования во время простоя. Проектными решениями предусматриваются мероприятия, обеспечивающие защиту грунтовых вод от загрязнения: герметичная конструкция скважин, тщательное соблюдение регламента выполнения работ на скважинах; надлежащая организация складирования отходов; контроль за техническим состоянием автотранспорта и строительной техники, исключая утечки горюче-смазочных материалов; соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение (возможный разлив топлива), исключается сброс всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. При проведении работ не предусматривается сброс сточных вод.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Месторасположение проектных скважин выбрано с учетом геологических условий. Каспийское море, расположенное вблизи района работ, является основным внешним источником водоснабжения для системы поддержания пластового давления, однако его использование связано с дополнительными затратами и технологическими ограничениями, что обуславливает необходимость поиска альтернативных источников водоснабжения. Таким образом, намечаемая деятельность представляет наиболее оптимальный вариант. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления в данном проекте не рассматриваются.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Худайбергенова К.

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



