

KZ15RYS00569297

11.03.2024 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 "БТ-мұнай", 060100, Республика Казахстан, Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары, улица Келбатыр Төлесінов, дом № 327, 130440010882, УЛИКПАНОВ ТЛЕПБЕРГЕН САТЫБАЛДИЕВИЧ, 87123756113, info@bt-corp.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Намечаемая деятельность предусматривает - Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгылды Юго-Западный, Байменке-Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года. Целью настоящего проекта является – поиск надсолевых - триасовых, юрских и меловых отложений..

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) По данному проекту ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса.;

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 ранее не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь проектируемых работ находится на контрактной территории ТОО «БТ-Мұнай», расположенной в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Контрактная территория находится в пределах Индерского, Махамбетского, Макатского и Кызылкогинского районов Атырауской области. Площадь проектируемых работ от областного центра г. Атырау находится в 40 км. На участке «Атырау» расположено месторождение Дараймола, разработку которого проводит ТОО «Атыраумұнай». Группа месторождений - Дараймола, Дараймола Западная и Дараймола Восточная находятся в 130 км северо-восточнее г. Атырау. Общая площадь геологического отвода составляет 9 498,78 кв. км. Из территории геологического отвода исключены площади месторождений Дараймола, Бакланий Северный,

Жынгалды, Каратал. Территория работ представляет собой слабо всхолмленную равнину с отметками абсолютных высот от -9,0 до -24 м. Характерно наличие крупных замкнутых бессточных котловин с пологими склонами. Склоны имеют крутизну до 3° и местами расчленены промоинами. Дно котловин - плоское и, обычно, занято солончаками. Толщина покрова неоген - четвертичных образований составляет от 40м до 120м. Гидрографическая сеть в районе развита крайне слабо, за исключением реки Урал, расположенной за пределами площади работ, в 25-30 км к западу и оросительного канала. Постоянные источники пресной воды отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С целью разведки по разведки залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях «Проектом разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгалды Юго-Западный, Байменке-Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года» проектируется: 1. На структуре Бекшибай с целью поиска залежей УВ в отложениях среднего триаса проектируется бурение независимой скважины Бек-2 с проектной глубиной 1250 м, проектным горизонтом - нижняя пермь (кунгурский ярус). По результатам бурения независимой скважины предусмотреть бурение зависимой скважины Бек-3 с целью оценки и оконтуривания залежей УВ, выявленной скважиной Бек-2. 2. На структуре Жынгалды Юго-Западный с целью разведки залежи нефти в юрских и триасовых отложениях предусмотрено бурение независимых скважин ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-2. Проектная глубина скважин – 1350 м и 1100 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми и триас. Зависимые скважины ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-3 и ЖЮЗ-5 проектируются с целью прослеживания и оконтуривания залежей, выявленных независимыми скважинами. Проектная глубина – 1350 м и 1100 м, проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми и триас. 3. На структуре Егиз Южный с целью разведки залежи нефти в юрских и триасовых отложениях проектируется бурение независимой скважины ЕЮ-2. Проектная глубина – 1350 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми. Зависимая скважин ЕЮ-3 проектируются с целью прослеживания и оконтуривания залежей, выявленных независимой скважиной ЕЮ-2. Проектная глубина скважин - 1350м, проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми. 4. На структуре Байменке – Байменке Южный с целью поиска залежей в юрско-меловых отложениях бурение независимой скважины Бай-1 в пределах южного крыла проектной глубиной 600 м и в пределах северного блока западного крыла скважины Бай-3 с проектной глубиной 1100 м. С целью прослеживания и оконтуривания залежей, выявленных независимыми скважинами, Бай-1 и Бай-3, проектируется бурение зависимых скважин Бай-4 (600 м) и Бай-5 (1100м). Для поиска залежей в триасовых отложениях на северном крыле бурение независимой скважины Бай-2 и зависимой скважины Бай-6 с проектной глубиной 1350 м. Проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми. 5. Проведение сейсморазведочных работы МОГТ-3Д площадью 360 кв. км на структурах Байменке-Байменке Южный. Продолжительность бурения и освоения скважины на структурах Байменке - Байменке Южный (Бай-2, Бай-3, Бай-5, Бай-6), Бекшибай (Бек-2, Бек-3), Жынгалды Юго-Западный (ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-2, ЖЮЗ-3, ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-5), Егиз Южный (ЕЮ-2, ЕЮ-3) с проектной глубиной 1100+250 м составляет 109 суток. Продолжительность бурения и освоения проектной скважины на структурах Байменке - Байменке Южный Бай-1, Бай-4 с проектной глубиной 600+250 м составляет 89 суток. Продолжительность проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д составляет 110 суток (в зависимости от времени года). .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проведение сейсмической съемки планируется по результатам бурения первой скважины Бай-1. Технология и параметры систем возбуждения, и регистрации сейсмического сигнала, выбранные по результатам опытно-методических работ, должны обеспечить детальное изучение геологического строения мезозойского комплекса отложений, высокую латеральную и горизонтальную разрешающие способности записи, и подавление волн-помех. На участке работ наземное сейсмическое оборудование будет транспортироваться, обслуживаться смоточными автомашинами на базе Урал-4320 и ГАЗ-3308 (Садко). При необходимости, на сорах может быть привлечен гусеничный транспортер ГАЗ-71 или Нива-Марш на широких шинах низкого давления Выбор конструкции скважин определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, необходимостью успешного выполнения поставленных геолого-промысловых задач по осуществлению разведки и оценки нефтяной залежи с пробной эксплуатацией продуктивных скважин с учетом горно-геологических условий их проводки, а также с учетом опыта строительства скважин в пределах исследуемой территорий. Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 600+250 предусматривается следующая конструкция: • Направление – Ø323,9 мм спускается на глубину 20 м с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытия неогена и цементируется до устья; • Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 120 м с

целью перекрытия пород верхнего мела и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья ; • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 600+250 м с целью разобщения предполагаемых продуктивных пластов в среднеюрских и триасовых отложениях и их опробования. Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 1100+250 предусматривается следующая конструкция: • Направление Ø 323,4 мм спускается на глубину 20 м с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытия неогена и цементируется до устья. ВПЦ – до устья; • Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 400 (+/-100м) м с целью перекрытия пород верхнего мела и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья; • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 1100+250м с целью разобщения предполагаемых продуктивных пластов в среднеюрских и триасовых отложениях и их опробования. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти по стратиграфическим комплексам, вскрываемым проектными скважинами на участке «Атырау» по триасовым продуктивным горизонтам за аналог принято месторождение Дараймола Восточное (дебит нефти – 18 т/сут, плотность нефти – 0,790 г/см³, газосодержание – 55,6 м³/т), а по юрским продуктивным горизонтам – месторождение Дараймола Западное (дебит нефти -14,4 т/сут, плотность нефти - 0,80 г/см³, газосодержание –4,0 м³/т), а по меловым продуктивным горизонтам – по аналогии с месторождением Жынгылды (дебит нефти – 3 т/сут, плотность нефти - 0,90 г/см³, газосодержание – 10 м³/т)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок проведение геологоразведочных работ на структурах Байменке - Байменке Южный (Бай-2, Бай-3, Бай-5, Бай-6), Бекшибай (Бек-2, Бек-3), Жынгылды Юго-Западный (ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-2, ЖЮЗ-3, ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-5), Егиз Южный (ЕЮ-2, ЕЮ-3) проектной глубиной 1100+250 м планируется в 2024г. Срок проведение геологоразведочных работ на структурах Байменке Южный Бай-1, Бай-4 с проектной глубиной 600+250 м планируется в 2024г. Проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д общей площадью 360 кв. км планируется в 2024 г

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 ТОО «БТ-мұнай» является недропользователем по Контракту № 1077 от 28.12.2002 г. на разведку углеводородного сырья на участке Атырау XXII-11-Е (частично), F (частично); XXII-12-D (частично), E (частично), F (частично); XXII-13-D, E; XXIII-11-B, C, E, F; XXIII-12; XXIII-13-A, B, D, E, F (частично); XXIV -11-B, C, E, F; XXIV-12-A (частично), B, C, D, E (частично), F (частично); XXIV-13-A, B, C, D, E, F (частично); XXV-11-B (частично), C (частично), F (частично); XXV-12-A, B (частично), C (частично), D, E, F ; XXV-13-A (частично), D (частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Право недропользования по виду разведка углеводородного сырья согласно контракту №1077 от 28.12.2002 г. Предполагаемые сроки использования согласно контракту до 28.12.2024г. Площадь геологического отвода участка «Атырау», за вычетом исключаемых месторождений Дараймола (геологический отвод), Дараймола (горный отвод) Бакланий, Женгельды, Каратал (геологический отвод возвращен государству), Каратал участок 1, Каратал участок 2, составляет – 9498,78 кв. км. Глубина разведки – до подошвы палеозоя. ;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «БТ-Мұнай» не имеет. Для питьевых целей планируется использовать привозную бутилированную воду. Доставка воды на место проведения буровых работ будет ложиться на Подрядчика по бурению. Для питьевых целей – привозная бутилированная вода. Водоснабжение буровой бригады хозяйственно-питьевых нужд предусматривается доставлять спец. автотранспортом из близлежащих поселков, для хранения воды предусмотрены две емкости объемом 20 м³. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Сброс сточных вод в природные объекты и на рельеф местности отсутствует. Воздействие на поверхностные и подземные воды при регламентированной работе установок и оборудования не

прогнозируется. Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные септики. По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода питьевая, хозяйственно-бытовые нужды, техническая вода для производственных нужд.;

объемов потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства гл. 1100+250 составляет: от 1 ой скважин: водопотребление – 686,7 м³, водоотведение – 549,36 м³. от 13 скважин: водопотребление – 8927,1 м³, водоотведение – 7141,68 м³. Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства гл. 600+250 составляет: от 1 ой скважин: водопотребление – 420,525 м³, водоотведение – 336,42 м³. от 2- х скважин: водопотребление – 841,05 м³, водоотведение – 672,84 м³. Баланс водоотведения и водопотребления при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-3Д составляет: водопотребление – 606,375 м³, водоотведение – 485,1 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода участка «Атырау», за вычетом исключаемых месторождений Дараймола (геологический отвод), Дараймола (горный отвод) Бакланий, Женгельды, Каратал (геологический отвод возвращен государству), Каратал участок 1, Каратал участок 2, составляет – 9498,788 кв. км. Координаты проектируемых скважин ниже: Структура Байменке Южный: 1) Бай -1 47°44'34,86704" с.ш, 52°7'53,50139"в.д.; 2) Бай-3 47° 51' 7,199" с.ш, 52° 9' 36,064" в.д.; 3) Бай-2 47° 55' 30,20598"; 52° 7' 46,09345" в.д.; 4) Бай-4 47° 44' 38, 53081"с.ш, 52° 8' 11,41089" в.д.; 5) Бай-5 47° 53' 10.04086" с.ш, 52° 7' 48.1157" в.д.; 6) Бай-6 47° 55' 45,6996" с.ш, 52° 7' 19,9992" в.д. Структура Жынгылды Юго-Западный: 7) ЖЮЗ-1 47° 47' 41' 4,1424" с.ш, 52° 50' 17,4552"в.д.; 8) ЖЮЗ-2 47° 41' 22,902" с.ш, 52° 50' 7,224 " в.д, 9) ЖЮЗ-3 47° 41' 50,7228" с.ш, 52° 49' 59,466" в.д, 10) ЖЮЗ-4 47° 40' 47,172" с.ш, 52° 50' 3,1884" в.д, 11) ЖЮЗ-5 47° 40' 15,996" с.ш, 52° 49' 13,2744" в.д. Структура Егиз Южный: 12) ЕЮ-2 47° 25' 50,31022" с.ш, 52° 11' 27,53646" в.д, 13) ЕЮ-3 47° 25' 31,91442" с.ш, 52° 13' 24,06661" в.д. Структура Бекшибай: 14) Бек-2 47°21' 41,0616" с.ш, 52°17'33,9432" в.д, 15) Бек-3 47°21'21,01939" с.ш, 52°18'4,21033" 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 На территории строительства скважин, предполагаемого места проведения работ, зеленые насаждения отсутствуют. ;

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 проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Все электропотребители при необходимости получают питание от дизель-генератора. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива. Заправка техники будет осуществляться на специальной площадке с дополнительными мерами защиты. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при проведении разведочных работ на участке Атырау, 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) скважины с проектной гл.1100 ±250 м, составляет - 20,671394 г/сек и 39,13541434 т/год, от 13-ти скважин составляет – 268,728122 г/сек, 508,76038642 т/г. в том числе: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,064792т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0114699т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 180,3748242т, Азот (II) оксид (3кл) - 29,31090893т, Углерод (3кл) - 11,99333281т, Сера диоксид (3кл) - 28,025855т, Сероводород (2кл) - 0,081946694т, Углерод оксид (4кл) - 153,473796т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,002652т, Метан (не кл.) - 1,060169695т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 1,37900906т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,6557837т, Бензол (2кл) – 0,0851214т, Диметилбензол (3кл)- 0,02585726, Метилбензол (3кл) - 0,05343962т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000308399т, Формальдегид (2кл) - 2,805101т, Масло минеральное (не кл.) - 0,11248198т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 96,71805284т, Пыль неорганическая, (3 кл.) - 2,525484т. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 скважины с проектной гл.600 ±250 м, составляет: 17,493729 г/сек и 30,74350652 т/год, от 2 - х скважин составляет – 34,987458 г/с, 61,487013т/г в том числе: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) - 0,009968т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0017646т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 22,94702677т, Азот (II) оксид (3кл) - 3,72889185т, Углерод (3кл) - 1,44360631т, Сера диоксид (3кл) - 3,58251т, Сероводород (2кл) - 0,003879358т, Углерод оксид (4кл) - 18,72697509 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000408т, Метан (не кл.) - 0,135962578 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,16892068 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,062485т, Бензол (2кл) – 0,0128766т, Диметилбензол (3кл) – 0,0039126т, Метилбензол (3кл) – 0,008089т, Бензапирен (1кл) – 0,00003942т, Формальдегид (2кл) - 0,358476т, Масло минеральное (не кл.) - 0,0057779т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 9,986723282т, Пыль неорганическая, (3 кл.) – 0,29872т. Суммарные выбросы от стационарных источников при проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д составляет: 2,6681255 г/сек и 13,249188 т/год, в том числе: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) - 0,001376т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0000645т, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (3кл) - 0,0000115 т, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (1 кл) - 0,0000173т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 5,05192т, Азот (II) оксид (3кл) - 0,820937 т, Углерод (3кл) - 0,3347т, Сера диоксид (3кл) - 0,76985т, Сероводород (2кл) - 0,000013104т, Углерод оксид (4кл) - 4,1504т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0003195т, Бензапирен (1кл) – 0,000008593т, Формальдегид (2кл) - 0,08033т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 1,945966896т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,056384т, Пыль абразивная, (не кл.) - 0,03689т..

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. На период разведочных работ сточные воды от деятельности персонала, собирается в подземные дренажные емкости (септики) и по мере накопления будут вывозиться с участка Атырау, на договорной основе со специализированными организациями, спецавтотранспортом на очистные сооружения..

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 участке «Атырау» отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с участка и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК. Сбор и удаление отходов, содержащих токсические вещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручную погрузку. Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации. Лимиты накопления отходов производства и потребления при поисково-разведочной скважины гл.1100 (± 250) м Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины составит: – 591,3629 т/г, от 13-ти скважин составляет: - 7687,7177 т/г. Опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 3868,8т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 3699,28 т; , отработанные масла (13 02 08*) – 48,75 промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,8161 т использованная тары (15 01 10*) – 1,625т, Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 26,26 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0416 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 41,145 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при поисково-разведочной скважины гл.600 (± 250) м Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины составит: – 317,6641 т/г, от 2-х скважин составляет: - 635,3282 т/г Опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 327,6 т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 294,336 т; , отработанные масла (13 02 08*) – 4,94т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,2794 т использованная тары (15 01 10*) – 0,25т, Неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 4,04 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0068 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 3,876 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при проведении полевых сейсморазведочных работ Объем образования отходов производства и потребления при с при проведении полевых сейсморазведочных работ составит: – 1,2212 т/г. Опасные отходы - промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,1397 т; Неопасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0041 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 1,198 т. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Так как рассматриваемый участок начинает свою деятельность после утверждения проекта разведочных работ, экологические исследования на участке не проводились. При реализации данного проекта недропользователь при необходимости обязуется осуществлять производственный экологический мониторинг согласно законодательству РК..

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 Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (среднее значение) при разработке на участке Атырау составляет 12 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в

окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Таким образом, при строительстве поисково-разведочных работ на участке Атырау при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения проектируемого участка..

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. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: □ выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; □ оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); □ использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; □ хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении; □ размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; □ соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; □ проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; □ герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; □ выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. Мероприятия по охране недр. При бурении скважин на нефтяных участках должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение ГС, эти мероприятия включают: □ Предотвращение открытого фонтанирования, грифонообразования, поглощений промысловой жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины; □ Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу; □ Необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование; □ Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении. Мероприятия по охране ГС при строительстве скважин должны быть направлены на предотвращение загрязнения земли, поверхностных и подземных вод буровыми растворами, химреагентами, нефтепродуктами, минерализованными водами. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания. Мероприятия по охране водных ресурсов и их рациональному использованию. Расчет норм водопотребления и водоотведения для нужд буровой проводится на стадии ГТП в соответствии с отраслевыми методическими указаниями. Нормы рассчитываются для основных и вспомогательных операций и для хозяйственных нужд. При проведении строительных работ разрешается использование только тех веществ, на которые имеются утвержденные нормативы. Поверхностные и подземные воды. Принятая конструкция скважины не допускает гидроразрывов пород при бурении, это предотвращает загрязнение подземных вод. Для изоляции верхних горизонтов предусматривается кондуктор, который цементируется до устья. При проходке верхнего горизонта предполагается исключить применение каустической соды или снизить ее содержание в буровом растворе. Необходимые мероприятия для охраны подземных и поверхностных вод: проверять качество крепления скважин АКЦ в целях предотвращения вертикальных заколонных перетоков; .

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 достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Улыкпанов Т.С

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



