

KZ13RYS01131351

05.05.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "БТ-мұнай", 060100, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖЫЛЫОЙСКИЙ РАЙОН, КУЛЬСАРИНСКАЯ Г.А., Г.КУЛЬСАРЫ, улица Келбатыр Телесінов, дом № 327, 130440010882, УЛИКПАНОВ ТЛЕПБЕРГЕН САТЫБАЛДИЕВИЧ, 87123756113, ТОО КазНИГРИ - 76-30-90, 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) Намечаемая деятельность предусматривает - «Дополнению №1 к проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау». Целью настоящего проекта является – оценка нефтегазоносного потенциала подсолевых, а также 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) Все проектируемые работы настоящим проектом были предусмотрены в «Проекте разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау», составленный в 2021 году предыдущим недропользователем ТОО «Норс Каспиан Ойл Девелопмент». В 2021 году к «Проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау», был составлен РООС, согласно заключению Департамента экологии по Атырауской области, KZ78 VWF00047739 от 12.09.2021г. и было получено экологическое разрешение на воздействие №KZ79VCZ 01749237 от 14.03.2022 г. С 23.01.2024 года, согласно Дополнению №15 г/р № 5306 – УВС от 23.01.2024 года к контракту № 1077 от 28 декабря 2002 г. недропользователем участка Атырау является ТОО «БТ-Мұнай». В 2024 году недропользователем ТОО «БТ-Мұнай» был составлен «Авторский надзор к Проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке Атырау», в рамках которого был рекомендован перенос объема работ с малоперспективных объектов на более перспективные объекты, расположенных на структурах Байменке-Байменке Южный, Жынғылды Юго-Западный, Бекшибай, Егиз Южный, Тасым и Тасым Ю-В без уменьшения общего количества скважин, также был составлен «Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынғылды Юго-Западный, Байменке-Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года», где были предусмотрены бурение разведочных скважин предусмотренные настоящим «Дополнением №1 к проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных

структур на участке «Атырау», на который был выполнен «Отчет о возможных воздействиях» и выдан Заключение по результатам оценки воздействия пп.3 п.1 ст.65 Кодекса (KZ15VVX00302186 от 27.05.2024г). Существенных изменений проектных решений, предусмотренные в предыдущих проектах (в особенности по увеличению добычи, также в объемы выбросов в атмосферу и объемов образования отходов) не ожидается.;

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) Все проектируемые работы настоящим проектом были предусмотрены в «Проекте разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау», составленный в 2021 году предыдущим недропользователем ТОО «Норс Каспиан Ойл Девелопмент». В 2021 году по «Проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау», была подана Заявление о намечаемой деятельности (KZ58RYS00156855 от 12.09.2021г.) и получен мотивированный отказ от Департамента экологии по Атырауской области, с выводом о проведении экологической оценки по упрощенному порядку (KZ78VWF00047739 от 12.09.2021г.). В 2024 году недропользователем ТОО «БТ-Мұнай» был составлен «Авторский надзор к Проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке Атырау», в рамках которого был рекомендован перенос объема работ с малоперспективных объектов на более перспективные объекты, расположенных на структурах Байменке-Байменке Южный, Жынғылды Юго-Западный, Бекшибай, Егиз Южный, Тасым и Тасым Ю-В без уменьшения общего количества скважин, также был составлен «Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынғылды Юго-Западный, Байменке-Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года», где были предусмотрены бурение разведочных скважин предусмотренные настоящим проектом «Дополнению №1 к проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау», на который было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду пп.4 п.1 ст.65 Кодекса (KZ80VWF00151881 от 10.04.2024 г). Существенных изменений проектных решений, предусмотренные в предыдущих проектах (в особенности по увеличению добычи, также в объемы выбросов в атмосферу и объемов образования отходов) не ожидается..

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 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 «Атыраумунай». Группа месторождений - Дараймола, Дараймола Западная и Дараймола Восточная находятся в 40 км северо-восточнее г. Атырау. Общая площадь геологического отвода составляет 9 498,788 кв. км. Из территории геологического отвода исключены площади месторождений Дараймола, Бакланий Северный, Жынғылды, 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 В 2025 году после заключения Дополнения №17 к Контракту №1077 Недропользователем запланированы работы по продолжению опробования в пробуренных скважинах ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-4 и выполнения оставшегося объема работ по бурению скважин. Целью настоящего «Дополнения №1 к Проекту разведочных работ по оценке ...» является корректировка сроков выполнения оставшегося объема ГРП согласно Рабочей программе. Основание для корректировки сроков – объявление Чрезвычайного положения в Атырауской области, которое продолжает действовать. Таким образом, настоящим проектом с целью разведки по оценке залежей нефти и газа в юрских, триасовых отложениях проектируется: • бурение 6-х разведочных скважин

на структуре Байменке-Байменке Южный проектными глубинами 600,1100 и 1350 м; • бурение 2-х разведочных скважин на структуре Бекшибай проектными глубинами 1250 м; • бурение 2-х разведочных скважин на структуре Егиз Южный проектными глубинами 1350 м; • бурение 2-х разведочных скважин на структуре Жынгылды Северо-Западный проектными глубинами 1500 м; • бурение 2-х разведочных скважин на структуре Тасым проектными глубинами 450 и 500 м; • бурение разведочной скважины ТЮВ-2 на карбонатной платформе Тасым проектной глубиной 7500 м; • сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на площади 270 кв. км на структурах Акша и Байменке. Продолжительность бурения одной проектной скважины на надсолевых структурах Байменке-Байменке Южный (Бай-1, Бай-4) с проектной глубиной 600+250м составляет 68 суток; Продолжительность бурения одной проектной скважины на надсолевых структурах Тасым (Тас-3, Тас-5) с проектной глубиной 600+250м составляет 214 суток; Продолжительность бурения и освоения одной проектной скважины на структурах Байменке-Байменке Южный (Бай-3, Бай-5), Бекшибай (Бек-2, Бек-3), Егиз Южный (ЕЮ-2, ЕЮ-3) с проектной глубиной 1350+250 м составляет 224 суток; Продолжительность бурения и освоения одной проектной скважины на структурах Жынгылды С.-3. (ЖСЗ-3, ЖСЗ-5), Байменке-Байменке Южный (Бай-2, Бай-6) с проектной глубиной 1350+250 м составляет 78 суток; Продолжительность бурения одной проектной скважины ТЮВ-2 на карбонатной платформе Тасым с проектной глубиной 7 500 м составляет 545 суток; Продолжительность освоения пробуренной скважины ЖЮЗ-1 на структуре Жынгылды Юго-Западный с учетом работ по рекультивации составляет 97 суток; Продолжительность освоения пробуренной скважины ЖЮЗ-4 на структуре Жынгылды Юго-Западный с учетом работ по рекультивации составляет 97 суток; Продолжительность проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д составляет 90 суток..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На структурах Акша и Байменке проектируется проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3 Д общей площадью 270 кв. км с целью изучения геологического строения и выявления, перспективных на нефть и газ объектов. Основными геологическими задачами являются: изучение геологического строения надсолевых отложений, перспективных на нефть в районе структур; подготовка структур к глубокому бурению. 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 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 150 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 проектными глубинами в пределах 1350+250 предусматривается следующая конструкция: Направление – Ø323,9 мм спускается на глубину 40 м с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытия неогена и цементируется до устья; Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 400 м с целью перекрытия пород верхнего мела и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья; Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 1350+250 м с целью разобщения предполагаемых продуктивных пластов в среднеюрских и триасовых отложениях и их опробования. Для скважины ТЮВ-2 на подсолевой комплекс проектной глубиной 7500 м предусматривается следующая конструкция: Направление удлиненное – Ø 622,3 мм спускается на глубину 50 м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифообразования. Заливается цементом на всю длину. Кондуктор Ø 425,5 мм спускается на глубину 1437 м. Цементируется до устья. На кондуктора устанавливается ПВО. Техническая колонна I Ø 339,7 мм спускается на глубину 3005 м. Цементируется до устья. Техническая колонна II Ø 250,8 мм спускается на глубину 6550 м. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается до проектной глубины 7500 м с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного испытания. Цементируется до устья. На колонну устанавливается ФА. 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 Восточная (дебит нефти – 18 т/сут, плотность

нефти – 0,820 г/см<sup>3</sup>, газосодержащие – 55,6 м<sup>3</sup>/т), а по юрским продуктивным горизонтам – месторождение Дараймола Западная (дебит нефти -14,4 т/сут, плотность нефти - 0,85 г/см<sup>3</sup>, газосодержащие – 24,0 м<sup>3</sup>/т), а по меловым продуктивным горизонтам – по аналогии с месторождением Жынгылды (дебит нефти – 3 т/сут, плотность нефти - 0,90 г/см<sup>3</sup>, газосодержащие – 10 м<sup>3</sup>/т). Для скважины ТЮВ-2/7500 м по горизонту Карбон (по аналогии с месторождением Чинаревское) - дебит конденсата – 125 м<sup>3</sup>/сут; плотность конденсата - 0,6628г/см<sup>3</sup>, газосодержание – 200 м<sup>3</sup>/т, дебит свободного газа – 120 тыс. м<sup>3</sup>/сут), по горизонту нижний карбон-девон - дебит конденсата – 50,0 м<sup>3</sup>/сут, плотность конденсата - 0,801 г/см<sup>3</sup>, газосодержание – 767,0 м<sup>3</sup>/т.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки проведение геологоразведочных работ на участке Атырау – 2025-2027гг..

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. В связи с режимом Чрезвычайного положения в Атырауской области, геологоразведочные работы на участке Атырау, предусмотренные Программой к Контракту на 2024 год, не были начаты в запланированные сроки что послужило причиной неисполнения контрактных обязательств. На основании вышеизложенного, Недропользователь обратился в Компетентный орган с просьбой о продлении срока действия Контракта в связи с наступлением обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). Письмом Министерства Энергетики РК за №17-1-12/29120-ЕО от 13 декабря 2024 года ТОО «БТ-мұнай» было предоставлено разрешение на продление срока действия Контракта на 183 дня до 29 июня 2025 года в соответствии с Протоколом №49/7 МЭ РК к заседанию экспертной комиссии по вопросам недропользования. В настоящее время ведутся переговоры с Компетентным органом по продлению периода до конца 2027 года. Предполагаемые сроки использования согласно контракту до 28.12.2027г. Основание для корректировки сроков – объявление Чрезвычайного положения в Атырауской области, которое продолжает действовать. 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. 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 будут предусмотрены емкости. 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) Для питьевых целей – привозная бутилированная вода. Водоснабжение буровой бригады хозяйственно-питьевых нужд предусматривается доставлять спец. автотранспортом из близлежащих поселков, для хранения воды будут предусмотрены емкости. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд;

объемов потребления воды Объем водоотведение и водопотребление потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства гл. 1350(±250) составляет: от 1 ой скважин: водопотребление – 686,7 м3, водоотведение – 549,36 м3. от 10 скважин: водопотребление – 6867 м3, водоотведение – 5494 м3. Баланс водоотведения и водопотребления в период испытания 2-х скважин ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4 составляет: от 1 ой скважин: водопотребление – 420,525 м3, водоотведение – 336,42 м3. от 2 скважин: водопотребление – 841,05 м3, водоотведение – 672,84 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 4- х скважин: водопотребление – 1682,1 м3, водоотведение – 1345,68 м3. Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства скважины ТЮВ-2 составляет: водопотребление – 3244,5 м3, водоотведение – 2595,6 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 нет.;

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 угловых точек геологического отвода участка «Атырау» и границы общей площади проведения сейсмической съемки МОГТ-3Д представлены в Приложении (ЗоНД пп.3 п.8.) Координаты проектируемых скважин следующее: Структура Байменке-Байменке Южный: 1. Бай-1 (независимая) 47°44'34,86704" 52°7'53,50139"; 2. Бай-2 (независимая) 47°51'7,199" 52°9'36,064"; 3. Бай-3 (независимая) 47°55'30,20598" 52°7'46,09345"; 4. Бай-4 (зависимая) 47°44'38,53081" 52°8'11,41089"; 5. Бай-6 (зависимая) 47°53'10.04086" 52°7'48.1152"; 6. Бай-5 (зависимая) 47°55'45,6996" 52°7' 19,9992". Структура Жынгылды Юго-Западный: 1) ЖЮЗ-1 47° 47° 41' 4,1424" с.ш, 52° 50' 17,4552" в.д.; 2) ЖЮЗ-4 47° 40' 47,172" с.ш, 52° 50' 3,1884" в.д. Структура Жынгылды Северо-Западный: 1. ЖСЗ-3 (независимая) 47°43'6,31541" 52°50'17,52031"; 2. ЖСЗ-5 (зависимая) 47°43' 16,24147" 52° 50' 21,94228". Структура Егиз Южный: 1) ЕЮ-2 47°25'31,91442" 52°13'24,06661", 2) ЕЮ-3 47°25'50,31022" 52°11'27,53646". Структура Бекшибай: 1) Бек-2 47°21'40,54562" 52°17'32,71709", 2) Бек-3 47°21'21,01939" 52°18'4,21033". Структуры Тасым: 1. Тас-3 (независимая) 47°27'48,006" 52°01'22,4688"; 2. Тас-5 (независимая) 47°33'15,804" 52°02'43,4436"; 3. ТЮВ-2 47°21'0,00" 52°18'40,00".;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории строительства скважин, предполагаемого место 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.;

б) 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) Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважин Бай-1, Бай-4 гл.600(±250) м., составляет 51,459286 т/год; -при строительстве скважин Тас-3, Тас-5 гл.600(±250)м, составляет 113,716798т/год; - при строительстве скважин ЖС3-3, ЖС3-5 гл.1350 (±250) м., составляет 69,3080315т/год; - при строительстве скважин Бай-2, Бай-6 гл.1350 (±250) м., составляет 66,5326441т/год; - при строительстве скважин Бек-2, Бек-3 гл.1350 (±250) м., составляет 137,226398т; - при строительстве скважин Бай-3, Бай-5 гл.1350 (±250) м., составляет 137,226398т/год; - при строительстве скважин ЕЮ-2, ЕЮ-3 с гл.1350 (±250) м, составляет 134,485011т/год; - при испытании скважин ЖЮ3-1, ЖЮ3-4, составляет - 49,115922т/год; - при строительстве скважины ТЮВ-2 гл.7500 м, составляет 562,275003т/год; - при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-3Д, составляет 8,9221787 т/г . (наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах приведены в п.9 Приложении 3оНД).

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. Лимиты накопления отходов производства и потребления при стр-ве гл.600 (±250) м скважин (Бай-1, Бай-4) – от 1 скв.– 389,05545 т/г, от 2-х скв.– 778,1109 т/г, в т.ч.: опасные отходы буровой шлам (01 05 05\*) – 327,6 т; отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 437,2 т; отработанные масла (13 02 08\*) – 5,95т, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,12735 т, использованная тары (15 01 10\*) – 0,14т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 4,04 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 3,0494т. При стр-ве скважины гл.600 (±250) м (Тас-3, Тас-5) – от 1 скважин – 395,4192 т/г, от 2-х скважины – 790,8384 т/г, в т.ч.: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05\*) – 327,6 т; отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 437,2 т; отработанные масла (13 02 08\*) – 11,904 т, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,254 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) – 9,5836т. При стр-ве скважины гл.1350(±250) м (ЖС3-3, ЖС3-5, Бай-2, Бай-6) – от 1 скв.– 681,0,34 т/г, от 4-х скв. – 2724,136 т/г; в том числе опасные отходы: - буровой шлам (01 05 05\*) – 1188,24 т; отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 1504,944 т; отработанные масла (13 02 08\*) – 14,88 т, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,508т, использованная тары (15 01 10\*) – 0,5т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 8,04 т, огарки сварочных электродов (12 01

13) – 0,014 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 6,97т. При стр-ве скважин гл. 1350(±250) м (Бек-2, Бек-3, Бай-3, Бай-5, ЕЮ-2, ЕЮ-3) – от 1 скважин – 687,9192 т/г, от 6-ти скважин – 4127,4732 т/г, в том числе опасные отходы: - буровой шлам (01 05 05\*) – 1782,36 т; отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 2257,416 т; отработанные масла (13 02 08\*) – 44,64т, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,762 т, использованная тары (15 01 10\*) – 0,75т, неопасные отходы: - металлолом (17 04 07) – 12,12 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,021т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 29,4042т. При испытании скважин (ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4): от 1скважин – 7,3645 т/г, от 2-х скважин – 14,729т, в том числе опасные отходы: отработанные масла (13 02 08\*) – 5,952 т, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,254 т, использованная тара (15 01 10\*) – 0,25т неопасные отходы: - металлолом (17 04 07) – 4,04 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,007 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 4,226т. ТЮВ-2 – 3985,4045 т/г, в том числе опасные отходы: - буровой шлам (01 05 05\*) – 2107,54 т; отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 1848,42 т; отработанные масла (13 02 08\*) – 11,16т, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,254 т, использованная тары (15 01 10\*) – 0,180т, неопасные отходы: - металлолом (17 04 07) – 2,02 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0035т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 15,827т. При проведении полевых сейсморазведочных работ составляет – 1,2212 т, в том числе: промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,0191 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) Производственный экологический контроль на структуре Жынғылды Юго-Западный участка Атырау проводился 3-4 кв. 2024года, в соответствии с нормативными и законодательными актами РК в области охраны окружающей среды. В результате выполнения экологических исследований за состоянием окружающей среды для ТОО «БТ-Мунай», получены количественные и качественные характеристики компонентов окружающей среды. В приземном слое атмосферы определялось содержание диоксида азота, углерода (сажа), оксида азота, оксида углерода, диоксида серы и предельных углеводородов C12-C19. Превышений установленных нормативов ПДК зафиксировано не было. Мониторинг почвенного покрова показал, что превышений предельно-допустимой концентрации нефтепродуктов не зафиксировано. Результаты радиационного мониторинга в отчетном периоде показали, что радиационная обстановка на объекте ТОО «БТ-Мунай» находится в пределах допустимых значений. В остальных структурах участка Атырау экологические исследования не проводились, так как на других структурах участка Атырау ранее запланированные геологоразведочные работы не проводились. При реализации данного проекта недропользователь 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 промывочной 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. (п.16 Приложения ЗоНД).

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) в данном проекте не рассматриваются.

- 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):  
Уликпанов Т.С

---

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

