

KZ74RYS01417955

22.10.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "БТ-мұнай", 060100, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖЫЛЫОЙСКИЙ РАЙОН, КУЛЬСАРИНСКАЯ Г.А., Г.КУЛЬСАРЫ, улица Келбатыр Телесінов, 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) 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 в триасовых и палеозойских отложениях. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Согласно Приказу И.о. Министра экологии и природных ресурсов РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» № 223-Ө от 12.08.2025г, проекты геологоразведки относятся ко II категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду..

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) На проект «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау», был выполнен «Отчет о возможных воздействиях» и выдано Заключение по результатам оценки воздействия (KZ68VVX00387465 от 16.07.2025г), согласно пп.3 п.1 ст.65 Кодекса. При рассмотрении данного проектного документа на заседании Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений РК в августе т.г., проект был направлен на корректировку с учетом замечаний членов ЦКРР. В обновлённом варианте Проекта исключены все площади кроме структур Жынгылды Юго-Западный и Тасым Юго-Восточный, на которых предусмотрено испытание двух ранее пробуренных скважин ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-4 площади Жынгылды Юго-Западный, а также бурение одной скважины ТЮВ-2 на подсолевой комплекс. Также следует отметить, что перечень и подсчитанный объем загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при выполнении данных работ, отраженный в ранее выданном Заключении по результатам оценки воздействия (KZ68VVX00387465 от 16.07.2025г) остаются без изменения. Соответственно, объемы эмиссий в рамках данного проекта существенно снижаются по сравнению с предусмотренными в ОВВ (№ KZ68VVX00387465 от 16.07.2025 г.). Таким образом,

существенные изменения, отраженные в пункте 2 статьи 65 Кодекса, которые послужили бы основанием для повторного проведения оценки воздействия на окружающую среду отсутствуют.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее на проект «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау», было выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду KZ45VWF00357472 от 29.05.2025г, согласно пп.4 п.1 ст.65 Кодекса. При рассмотрении данного проектного документа на заседании ЦКРР РК в августе т.г., проект был направлен на доработку. В доработанном варианте проекта объемы планируемых работ значительно сокращены. Недропользователем было принято решение оставить из ранее предусмотренных физических работ только испытание двух ранее пробуренных скважин ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-4 на площади Жынгылды Юго-Западный, а также бурение одной скважины ТЮВ-2 на подсолевой комплекс. Соответственно, объемы эмиссий в рамках данного проекта существенно снижаются по сравнению с предусмотренными в выданном заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности (№ KZ45VWF00357472 от 29.05.2025г) Таким образом, существенных изменений в вид деятельности 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. В административном отношении участок «Атырау» находится в пределах Индерского, Махамбетского, Макатского и Кызылкогинского районов Атырауской области Республики Казахстан, в 40 км северо-восточнее г. Атырау (рис.1 Приложение к ЗНД.). Площадь Жынгылды Юго-Западный находится в пределах Макатского района Атырауской области. Структура Тасым, где планируется бурение разведочной скважины ТЮВ-2 находится на территории города Атырау. Общая площадь геологического отвода участка Атырау составляет 9 498,78 кв. км. Из территории геологического отвода исключены месторождения Дараймола (геологический отвод), Дараймола (горный отвод) Бакланий Северный, Жынгылды, Каратал (геологический отвод), Каратал участок 1, Каратал участок 2. Ближайшее нефтяное месторождение Бакланий Северный от площади работ находится на расстоянии 35 км к юго-западу. Непосредственно на соляном поднятии Дараймола находится одноименное месторождение, разработку которого проводит ТОО «Атыраумунай». 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 Недропользователем по результатам интерпретации материалов ГИС в скважине ЖЮЗ-1 в среднетриасовых отложениях для опробования в эксплуатационной колонне были выделены 4 интервала для испытания: 1403-1414м, 1373-1377м, 1357-1363м, 1330-1340м. В 2024 году был перфорирован нижний инт.1403-1414 м, в результате получен приток безводной нефти дебитом 15 м³ /сут. Была отобрана поверхностная проба нефти, проведен ее лабораторный анализ. По физико-химическим характеристикам исследованная нефть особо легкая, плотностью 773,2 кг/м³. В скважине ЖЮЗ-4 с целью уточнения характера насыщения был выделен интервал 1411-1419м, из которого был получен приток нефти дебитом 8 м³/сутки. Ввиду истечения срока действия контракта на недропользование 28 декабря 2024 года, работы по испытанию скважин ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-4 были не выполнены. Полученные на тот момент разрешения на сжигание газа в факелах стали не актуальны. Недропользователем не выполнен объем работ, связанный с испытанием и проведением комплекса -геологических и гидродинамических исследований вскрытых интервалов в скважинах ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-4. В 2025 году после заключения Дополнения №16 и №17 к Контракту №1077 и подготовки Дополнения 1 к «Проекту разведочных...» Товариществом запланированы работы по испытанию и проведению полного комплекса исследований, включая работы по гидродинамическому исследованию скважин ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4, отбору и анализу глубинных и поверхностных проб, и вскрытию перспективных

объектов в скважине ЖЮЗ-1 и выполнения оставшегося объема работ по бурению зависимой от результатов тематических исследований скважины ТЮВ-2. Тематические работы должны быть основаны на материалах проведенной сейсморазведки МОГТ 2Д/3Д и бурения скважины ТЮВ-1. Целью настоящего «Дополнения № 1 к Проекту разведочных работ по оценке ...» является корректировка сроков выполнения оставшегося объема ГРП согласно Рабочей программе. Основание для корректировки сроков – форс-мажорные обстоятельства, возникшие при введении режима Чрезвычайного положения в Атырауской области, которые на момент составления и согласования Проектного документа продолжают действовать. Таким образом, настоящим проектом с целью разведки по оценке залежей нефти и газа в триасовых и палеозойских отложениях проектируется: □ испытание 2-х скважин (ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-4) на площади Жынгылды Юго-Западный; □ тематический отчет «Анализ, обобщение результатов сейсмразведки и бурения скважины ТЮВ-1, разработка рекомендаций на проведение дальнейших работ на площади Тасым Юго-Восточный»; □ бурение разведочной зависимой скважины ТЮВ-2 на карбонатной платформе Тасым проектной глубиной 7500 м. Продолжительность бурения одной проектной скважины ТЮВ-2 на карбонатной платформе Тасым с проектной глубиной 7 500 м составляет 545 суток; Продолжительность испытания пробуренной скважины ЖЮЗ-1 на структуре Жынгылды Юго-Западный с учетом работ по тех.рекультивации составляет 97 суток; Продолжительность испытания пробуренной скважины ЖЮЗ-4 на структуре Жынгылды Юго-Западный с учетом работ по тех.рекультивации составляет 97 суток;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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 грифонообразования. 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 отдельного 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 (скв.ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4) за аналог принято месторождение Дараймола Восточная (дебит нефти – 18 т/сут, плотность нефти – 773 г/см³, газосодержание – 55,6 м³/т), Для скважины ТЮВ-2 м по горизонту Карбон (по аналогии с месторождением Чинаревское) - дебит конденсата – 125 м³/сут; плотность конденсата - 0,6628г/см³, газосодержание – 200 м³/т, дебит свободного газа – 120 тыс. м³/сут), по горизонту нижний карбон-девон - дебит конденсата – 50,0 м³/сут, плотность конденсата - 0,801 г/см³, газосодержание – 767,0 м³/т..

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

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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-E (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 и Дополнением №16 (рег.№ 5449-УВС от

19.03.2025 г.) к Контракту ТОО «БТ-мұнай» было предоставлено разрешение на продление срока действия Контракта на 183 дня до 29.06.2025 г в соответствии с Протоколом №49/7 МЭ РК заседания экспертной комиссии по вопросам недропользования. В апреле 2025 года Протоколом № 13/2 МЭ РК Компетентным органом выдано разрешение ТОО «БТ-Мұнай» на продление периода разведки по Контракту на 185 календарных дней, до 31.12.2025 г и подписано Дополнение №17 (рег.№ 5507-УВС от 08.07.2025 г.) к Контракту. 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, затвердения 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, непитьевая) 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, затвердения цемента и для других технических нужд.;

объемов потребления воды Объем водоотведения и водопотребления потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления в период испытания 2-х скважин ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4 составляет: Для хозяйственно-питьевых нужд: на 1 скв.: водопотребление – 121,716 м3, для технических нужд и пожаротушение - 150 м3, водоотведение – 97,3728 м3 Для хозяйственно-питьевых нужд: на 2 скв.: водопотребление – 243,432 м3, для технических нужд и пожаротушение - 300 м3, водоотведение – 194,745 м3. Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства скважины ТЮВ-2 составляет: Для хозяйственно-питьевых нужд: на 2 скв.: водопотребление – 857,892 м3, для технических нужд и пожаротушение – 478,12 м3, водоотведение – 686,314 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» представлены в Приложении (ЗонД пп.3 п.8.) Координаты фактических и проектируемых скважин следующие: 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. Структуры Тасым: 1). 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 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) Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при испытании скважин ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4, составляет - 49,115922т/год. Железо (II, III) оксиды (Зкл) – 0,001172т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0002076 т, Азота (IV) диоксид (2 кл) - 17,5608963т, Азот (II) оксид (Зкл) - 2,85364565т, Углерод сажа (Зкл) - 1,28645357т, Сера диоксид (Зкл) - 2,7056т, Сероводород (2кл) - 0,00139122т, Углерод оксид (4кл) - 16,1112557т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2кл) - 0,000048т, Метан (не.кл) - 0,08449339т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл) - 1,0853048т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,401418т, Бензол (2 кл) - 0,017305т, Диметилбензол (Зкл) - 0,0053038т, Метилбензол (Зкл) - 0,0108716т, Бенз/а/пирен (1кл) 2,9764Е-05т, Формальдегид (2кл) - 0,27056т, Алканы C12-C19 (4кл)- 6,67664558т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (Зкл) - 0,04332т. Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважины ТЮВ-2 гл.7500 м, составляет 562,275003т/год. Железо (II, III) оксиды (Зкл) – 0,002736т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0004844 т, Азота (IV) диоксид (2 кл) - 77,26029544т, Азот (II) оксид (Зкл) - 12,55479801т, Углерод сажа (Зкл) - 24,48495446т, Сера диоксид (Зкл) - 155,43180133820т, Сероводород (2кл) - 0,12560745254т, Углерод оксид (4кл) - 266,171290000т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2кл) - 0,000112т, Метан (не.кл) - 5,67590455т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл) - 0,9914447т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,3668319т, Бензол (2 кл) - 0,0228919т, Диметилбензол (Зкл) - 0,006989т, Метилбензол (Зкл) - 0,0143761т, Бенз/а/пирен (1кл) 0,000075895т, Формальдегид (2кл) - 0,652636942т, Масло минеральное (не кл.) - 0,00080762т, Алканы C12-C19 (4кл)- 18,39716529т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (Зкл) - 0,1138 т..

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. При испытании скважин (ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4): - от 1 скважин – 7,2118 т/г, от 2-х скважин – 14,4236т. 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) – 3,9206т. При бурении и испытании разведочной скважины ТЮВ-2 – от 1 скважин – 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) – 0,0035 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 15,827т..

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 Жынгылды 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, грифообразования, 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 и вариантов ее осуществления 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):
Уликпанов Т.С

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

