

KZ39RYS00587295

04.04.2024 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 "Big Steps", A15K5G3, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Касымова, дом № 32, Нежилое помещение 137, 211240024981, ЮСУПОВА КАРИНА МУХМАД-ШАРИПОВНА, +7 (727) 2486521, bigsteps.t@yandex.ru

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 – «Проект разработки месторождения Тажигали Юго-Западный». Целью проекта разработки месторождения является совершенствование системы разработки месторождения, с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Тажигали Юго-Западный. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее на «Проект разработки месторождения Тажигали Юго-Западный» не было проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (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) Ранее на «Проект разработки месторождения Тажигали Юго-Западный» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 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 Нефтяное месторождение Тажигали Юго-Западный расположено на восточном побережье Каспийского моря. В административном отношении месторождение Тажигали Юго-Западный расположено в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан, в 80 км к юго-западу от железнодорожной станции Кульсары. Рельеф территории - волнообразная равнина, незаметно повышающаяся с побережья Каспийского моря. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Ближайший пункт снабжения питьевой водой – нефтепромысел Тенгиз, куда вода поступает по водоводу Кигач - Атырау – Макат –Косшагыл – Сарыкамыс. Вода для питьевых нужд –

бутилированная, привозится согласно договору. Климат района расположения объекта резко континентальный, аридный, основными чертами которого являются преобладание антициклонических условий, резкие температурные изменения в течение года и суток, жесткий ветровой режим и дефицит осадков. Континентальность климата незначительно смягчается в прибрежной полосе под влиянием Каспийского моря. Температура воздуха является одной из основных характеристик климата. Режим температуры воздуха исследуемой области характеризуется большой контрастностью и резкостью сезонных и межгодовых колебаний, значительной суточной и годовой амплитудой. Характерным является также преобладание теплого периода над холодным. Продолжительность безморозного периода составляет около полугода для севера региона и увеличивается к югу. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (август): плюс 34,6°С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (декабрь): минус -11,2°С. Растительность исследуемого участка характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флористического состава, низким уровнем биологического разнообразия. Основу растительного покрова составляет ксерогалофитная растительность из сочных многолетних (сарсазан, поташник) и однолетних (сведы высокой). Животный мир типичный для зон полупустынь, в основном представлен колониями грызунов. Ближайшей асфальтированной автомобильной трассой является дорога Кульсары-Сарыкамыс. В 110 км к северо-востоку от Тенгизского месторождения проходит железная дорога Макат-Бейнеу, ближайшая железнодорожная станция – Кульсары. По территории района проходит также участок однопутной железнодорожной линии Аксарайская-Атырау-Кандагач; построена и эксплуатируется железная дорога Кульсары-Тенгизское месторождение. Ближайшая пассажирская железнодорожная станция расположена в городе Кульсары, железнодорожная ветка подходит к газоперерабатывающему заводу компании «Тенгизшевройл». Сеть автомобильных дорог в районе работ развита слабо, ближайшие населенные пункты связаны грунтовыми дорогами плохого качества, труднопроходимыми в связи с наличием многочисленных сорных солончаков. (Обзорная карта в приложении 1)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Максимальная годовая добыча нефти составит 56 тыс. т, максимальная добыча жидкости 104,8 тыс. т. Площадь горного отвода составляет 5,44 км². Плотность в поверхностных условиях нефти альб-сеноманских горизонтов изменяется в пределах от 0,921 г/см³ до 0,9394 г/см³, в среднем составляет 0,9286 г/см³, кинематическая вязкость при 50°С изменяется от 40 мПа*с до 66 мПа*с., содержание силикагелевых смол в среднем равно 18,2%, величина концентрации серы в нефти изменяется в пределах от 1,03% до 1,43%, величина концентрации парафина в нефти изменяется в пределах от 0,27% до 3,87%. Фракционный состав углеводородов, выкипающих при 300°С, составляет 15,9%. Нефть альб-сеноманских горизонтов по плотности тяжелая, смолистая, сернистая, по содержанию парафина нефть относится парафинистым..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом разработки месторождения рассматривается 3 варианта разработки: По 1 варианту предусматривается ввод из консерваций 2 скважин (1,4) и бурение 23 скважин. Второй вариант основан на базе первого и дополнительно перевод под нагнетание 6 скважин. Третий вариант основан на базе второго и дополнительно предусматривает бурение 4 добывающих скважин. На дату составления настоящего проекта разработки на месторождении пробурено 5 поисково-разведочных скважин (№№ 1,2,3,4,5). С целью дополнительной разведки, в связи с недостаточной изученностью месторождения, рекомендуется провести нижеследующие работы: □ Провести восстановление и повторное опробование ликвидированной скважины №2 с целью уточнения причин получения при опробовании отрицательного результата; □ В районе скважин №2 оцененной по категории С2, с целью перевода запасов в более высокую категорию С1, рекомендуется бурение оценочной скважины №1. Оценочная скважина №1 рекомендуется к бурению, в 160м к юго-востоку от скв. №2. Цель бурения – вскрытие и подтверждение промышленной продуктивности коллектора, проектная глубина - 550м; □ продолжить отбор и анализ керн в оценочных и эксплуатационных скважинах, с целью создания петрофизической модели месторождения. При исследовании керн рекомендуется провести как стандартные, так и специальные комплексы исследований; □ необходимо провести отбор и изучение глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов; □ провести ГДИС, в т.ч. новых скважин, мероприятий по ГИС-контролю и замеров пластового давления; □ по результатам вышеуказанных геолого-промысловых работ необходимо составить отчет по пересчету запасов нефти месторождения. Выбор техники и технологии для добычи нефти основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются геолого-промысловой характеристикой продуктивных пластов, а также физико-химических свойств пластовых флюидов. В настоящее время на

месторождении Тажигали Юго-Западный пробурено 5 скважин, из них в консервации-2 ед (№№ 1, 4), оценочных-1 ед (№2), ликвидированные – 2 ед (№№ 3, 5). Все скважины оборудованы установками штанговыми глубинными насосами (ШГН). Выбор насосов обоснован, кроме технического соответствия, возможностью интенсификации отбора жидкости. Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю. При выборе технологии внутрипромыслового сбора и транспорта необходимо учитывать следующие факторы: • устьевые давления; • газосодержание добываемой продукции; • реологические характеристики добываемой продукции; • схему расположения добывающих скважин; • ожидаемые дебиты нефти и газа; • прогнозируемый уровень обводненности; • близость от месторождения существующих магистральных нефтепроводных и газопроводных систем; • удаленность объекта подготовки от добывающих скважин. На месторождении Тажигали Юго-Западный система сбора продукции скважины предусматривалось использовать следующее оборудование: □ Блок гребенки для замера дебитов; □ Тестовый сепаратор (ТС)-1ед; □ Дренажная емкость (ДЕ)-1 ед; □ Отстойник нефть (ОН-V=60м3)-4 ед; □ Отстойник воды (ОВ- V=60м3)-3 ед; □ Печь подогрева (ПП-063)- 2 ед; □ Дизельный генератор (ДЭС-600кВт)- 1 ед; □ Насосный блок (НБ). Сбор и транспортировка нефти на месторождении Тажигали Юго-Западный предусмотрена по следующей схеме (рис.6.3): Нефть со скважин подается на блок гребенки, отсюда поочередно производится замер дебита на тестовом сепараторе (ТС). Основной поток направляется в систему отстойников («ОН-V-60м3»). Отделенная вода сбрасывается в водяную емкость («ОВ-V-60м3»), далее используется на ППД. Для подогрева нефти используется печь подогрева «ПП-063». Топливный газ будет поступать трубопроводом с месторождения Тенгиз. Нефть через гусак, посредством «АЦН» отгружается на подготовку..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начать работы по добыче УВС с 2025г. Завершить период разработки планируется 2088 году..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Недропользователем месторождения Тажигали Юго-Западный является ТОО «Big Steps», который проводит работы согласно Контракту № 5260-УВС от 23.08.2023г на добычу углеводородов на участке Тажигали Юго-Западный в Атырауской области. Контракт заключен на срок, равный 25 лет и действует до 23.08.2048 года. Общая площадь горного отвода 5,44 км² и глубина отработки – по подошве сеноманских отложений.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважин и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при бурении от 23 эксп.х скважин: водопотребление – 7715,925 м³/год, водоотведение – 6172,74 м³/год, Объем водопотребления и

водоотведения при бурении расконсервации 2-х скважин: водопотребление – 5,04 м³/год, водоотведение – 151,2 м³/год, Объем водопотребления и водоотведения при вводе скважин в эксплуатацию из ликвидационного фонда: водопотребление – 670,95 м³/год, водоотведение – 536,76 м³/год, Объем водопотребления и водоотведения при проведении работ по доразведке месторождения (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин №2, 1): водопотребление – 768,6м³/год, водоотведение – 614,88 м³/год.;

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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Тажигали Юго-Западный является ТОО «Big Steps», который проводит работы согласно Контракту № 5260-УВС от 23.08.2023г на добычу углеводородов на участке Тажигали Юго-Западный в Атырауской области. Контракт заключен на срок, равный 25 лет и действует до 23.08.2048 года. Общая площадь горного отвода 5,44 км² и глубина отработки – по подошве сеноманских отложений. Географические координаты: 1) 46°19'24,00" с.ш; 53°09'55,00" в.д., 2) 46°20'30,00" с.ш; 53°10'45,00" в.д., 3) 46°20'20,00" с.ш; 53°12'54,00" в.д., 4) 46°19'54,00" с.ш; 53°13'44,00" 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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют 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 Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Тажигали Юго-Западный составляет – 5.638779568 г/с, 116.912323701 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3 кл) - 0.08843т/г, Марганец и его соединения(2кл) - 0.00144т/г, Азота (IV) диоксид(2кл)– 42.21784т/г, Азот (II) оксид(3кл) – 6.852796т/г

Углерод(3 кл) – 2.6391т/г, Сера диоксид(3 кл) – 8.07015т/г, Сероводород(2кл)- 0.00072016т/г, Углерод оксид (4кл) - 37.22127т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2кл)- 0.00005т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0.00015т, Метан(не кл.) – 1.2536т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 2.06607т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1кл) - 0.000071401т, Формальдегид (2кл)– 0.64962т/г, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0.0004763т, Алканы C12-C19(4 кл) – 15.85047984т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл.) - 0.00006т. Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 23 эксплуатационных скважин на 2026-2037гг составляет – 309, 13116г/с, 298,2933т/г; Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,014743т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0012696т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 112,067638т, Азот (II) оксид(3кл) – 18,2106548т, Углерод (3кл) – 7,02443т, Сера диоксид (3кл) – 17, 542491т, Сероводород(2кл) – 0,0091586т, Углерод оксид (4кл) – 91,183454т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,001035т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,004554т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,52394т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0, 39744т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,00019279т, Формальдегид(2кл) – 1,753267т, Масло минеральное(не кл.) – 0, 0023115т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 46,056028т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 3,500692т. Суммарные выбросы от стационарных источников при вводе скважин в эксплуатацию из ликвидационного фонда, составляет – 26,796971г/с, 25,924148т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,001282т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0001104т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 9,745012т, Азот (II) оксид(3кл) – 1,5835352т, Углерод (3кл) – 0,61082т, Сера диоксид (3кл) – 1,525434т, Сероводород (2кл) – 0,0007964т, Углерод оксид (4кл) – 7,928996т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00009т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,04556т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0,03456т, Бенз/а/пирен(1кл) - 1,6764Е-05т, Формальдегид(2кл) – 0,152458т, Масло минеральное(не кл.) – 0,000201т, Углеводороды предельные C12-C 19(4кл) – 4,004872т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 0,290008т. Суммарные выбросы от стационарных источников при проведении работ по доразведке месторождении (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин №2, 1), составляет – 26,796971г/с, 56,554891 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,001282т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0001104т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 21,57426т, Азот (II) оксид(3кл) – 3,505788т, Углерод (3кл) – 1,350148т, Сера диоксид (3кл) – 3,378884т, Сероводород (2кл) – 0,0007964т, Углерод оксид (4кл) – 17,54026т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00009т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,09994т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0,03456т, Бенз/а/пирен(1кл) - 3,7094Е-05т, Формальдегид(2кл) – 0,33729т, Масло минеральное(не кл.) – 0,000201т, Углеводороды предельные C12-C 19(4кл) – 8,44084т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 0,290008т..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На месторождении Тажигали Юго -Западный отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Тажигали Юго-Западный составит – 32,2606 т/г, в том числе: отходов производства – 23,6356 т/г; отходов потребления – 8,625 т/г; Опасные отходы: нефтешлам (050103*) – 1,449 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 14,88 т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы – (16 06 01*) – 0,1024 т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121*) – 0,104 т/г, медицинские отходы (180109*) – 0,0025 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,508 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 4,54 т/г, тара из-под ЛКМ (08 01 11*) – 0,1701 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 0,8 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,006 т/г, отработанные шины (160118) – 1,0736 т/г, бумага и картон – 1,0 т/г, пластиковые отходы – 1,0 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 6,625 т/г. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 23-х эксплуатационных скважин, составит: 5189,375/г, в.т.ч. отходов производства – 5147,883т/г, отходов потребление – 41,492т/г. Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 2363,48т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 2648,68т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,4605 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 58,719 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 28,98 т/г, Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 46,46т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,1035т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 41,492т/г. Объем образования отходов производства и потребления при вводе в эксплуатацию 2-х скважин из ликвидации, составит: 451,25т/г, в.т.ч. отходов производства – 447,642т/г, отходов потребление – 3,608т/г. Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 205,52т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 230,32т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,127т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 5,106т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 2,52т/г, Не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 4,04т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 3,608т/г. Объем образования отходов производства и потребления при проведении работ по доразведке месторождения (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин №2, 1) составит: 463,6164т/г, в.т.ч. отходов производства – 457,416т/г, отходов потребление – 6, 2004т/г. Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 205,52т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 230,32т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,127т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 14,88т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 2,52т/г, Не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 4,04т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 6,2004т/г..

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 разработки месторождения, экологические исследования, экологический мониторинг на месторождении не проводились. При реализации данного проекта недропользователь обязуется осуществлять производственный экологический контроль (мониторинг) окружающей среды, 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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на

месторождении 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. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ..

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 Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозерозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти..

- 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):
Юсупова К.М.-ИИ.

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



