

KZ74RYS01053138

19.03.2025 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:

Частная компания HTS Exploration Ltd, Z05T8M2, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Гейдар Элиев, дом № 1, 210640900507, КАЛИЕВА АЙГУЛЬ МУХАМБЕТКАЛИЕВНА, +77021305004, kaliyeva@clp-llp.com

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) Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат. Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат предусматривается: проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ в объеме 65 кв. км, а также увязка их с ранее проведенными сейсморазведочными 2Д-МОГТ работами. Также на структуре Атанат проектируется заложение одной поисковой скважины АТ-14, глубиной 1750м и вывод из ликвидационного фонда трех ранее пробуренных скважин: 6,7,КОР-14 в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 – Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 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, было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат» Номер: KZ01VVX00175659 Дата: 12.12.2022 год, где проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат предусматривалась заложение одной поисковой скважины АТ-14, глубиной 1750м и вывод из ликвидационного фонда шести ранее пробуренных скважин: 1,2,4,6,7,13 в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат разработан на основе следующих дополнении: в 2023г. недропользователем при объезде участка Атанат были найдены ранее пробуренные скважины №№ Г-7 и Кор-14, которые не приняты на баланс компании. Согласно письма №8/2023г от 10.04.2023г с обращением от недропользователя, МД «ЗапКазнедрой», была создана

Межведомственная комиссия. При выезде на контрактную территорию ЧК «HTS Exploration Ltd», согласно географическим координатам, представленным недропользователем, были обнаружены и подтверждены скважины №№Г-7 и КОР-14. В 17.07.2023 году, согласно дополнительного Акта к Акту от 29.12.2022года, ЧК «HTS Exploration Ltd» приняла на свой баланс скважины №№Г-7 и КОР-14 расположенных в пределах геологического отвода участка Атанат в Жылойском районе Атырауской области. Скважина КОР-14 пробурена 19.10.1987 - 25.02.90 гг, до проектной глубины 5255 м (девонские отложения).;

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, было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности к разведочным работ по поиску углеводородов на участке Атанат за Номером: KZ46VWF00077706 Дата: 10.10.2022 год. Данным проектом разведки предусматривалась проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ, а также увязка их с ранее проведенными сейсморазведочными 2Д-МОГТ работами; заложение одной поисковой скважины АТ-14, глубиной 1750м и вывод из ликвидационного фонда шести ранее пробуренных скважин: 1,2,4,6,7,13 в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат предусматривается: проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ в объеме 65 кв. км, а также увязка их с ранее проведенными сейсморазведочными 2Д-МОГТ работами; по результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривается бурение одной поисковой скважины АТ-14, глубиной 1750м (+/- 250м) и вывод из ликвидационного фонда трех ранее пробуренных скважин: 6,7,КОР-14 в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Ранее проектом были предусмотрены вывод из ликвидационного фонда шести ранее пробуренных скважин: 1,2,4, 6,7,13, существующем проектом дополнение предусматривается вывод из ликвидационного фонда трех ранее пробуренных скважин: 6,7,КОР-14. То есть изменения в количестве ранее пробуренных скважин, а также в сроках проектируемых работ (вывод из ликвидационного фонда скважин предусматривалась с 2022 года). Соответственно, существенные изменения в увеличении объемов выбросов загрязняющих веществ и лимиты накопления отходов при выводе из бурения скважин остаются на уровне принятых согласованным отчетом. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория Атанат расположена в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении входит в состав Жылойского района Атырауской области. Ближайшим населенным пунктом является город Кульсары, находящийся в 90 км к юго-западу. Город Атырау находится на расстоянии 170 км на северо-запад. Геологический отвод и картограмма Атанат-1,2 приведены на рисунках 1.1, 1.2. Площадь геологического отвода – 97,66 (девятью семь целых шестьдесят шесть сотых) кв.км. Площадь участка Атанат 1- 25,976 кв.км. Глубина разведки участка Атанат-1 – до кровли кристаллического фундамента. Площадь участка Атанат-2 – 71,683кв.км. Глубина разведки участка Атанат-2 – до подошвы надсолевых отложений. Гидрографическая сеть района не развита, в 8 км севернее протекает река Эмба, высыхающая в летнее время. Вода здесь обычно соленая и пригодна только для технических нужд. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат предусматривается: проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ в объеме 65 кв. км, а также увязка их с ранее проведенными сейсморазведочными 2Д-МОГТ работами; По результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривается бурение одной поисковой скважины АТ-14, глубиной 1750м (+/-250м) и вывод из ликвидационного фонда трех ранее пробуренных скважин: 6,7,КОР-14 в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Цель вывода из ликвидационного фонда скважин 6,7,КОР-14- уточнение геологического строения и определение интервалов залегания возможных ловушек углеводородов. Учитывая распространение зоны гелиевых аномалий в районе пробуренных скважин, которая может быть связана с неструктурными нефтегазонасыщенными ловушками по всему продуктивному разрезу - от фундамента до меловых отложений, с целью открытия залежей УВ в мезозойском разрезе предлагается восстановить скважины. Скважина АТ-14- независимая, поисковая, условно располагается в северо-восточном блоке структуры.

Цель бурения – поиски залежей в мезозойских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 1750м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Разведочная скважина № 6 пробурена 26.09.1960-15.12.1960. Фактическая глубина составляет 1500м, горизонт – J3. Конструкция скважины следующая Кондуктор диаметром 254мм спущен на глубину 68,4м – до устья Техническая колонна не спускалась. Разведочная скважина №7 пробурено 30.07.1986-10.11.1986. Фактическая глубина составляет 2550м, горизонт – P1kg. Конструкция скважины следующая Кондуктор диаметром 324мм спущен на глубину 45м – до устья Техническая колонна 245мм спущена на глубину 596,6м – до устья Экспл.колонна 140мм спущена на глубину 2550м- подъем цемента до 500м от устья. Разведочная скважина №КОР-14 пробурена 19.10.1987 - 25.02.90гг. Фактическая глубина составляет 5255м, горизонт – девон. Конструкция скважины следующая - Направления диаметром 630 мм спущена на глубину 30м – до устья. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Исходя из этого, для бурения проектной скважины глубиной, при максимальном весе бурильной колонны 74 тн. и обсадной колонны 62тн, рекомендуется буровая установка ZJ-30 с номинальной грузоподъемностью 180 тн. Буровое оборудование скомпоновано на мобильных платформах (крупных блоках), модулями, (мелкими блоками) которые транспортируются со скважины на скважину без разборки оборудования на отдельные агрегаты платформы (крупные блоки), модули (мелкие блоки) с оборудованием устанавливаются на железобетонные плиты (фундамент) многократного использования без разборки оборудования на отдельные агрегаты. Для проектируемой поисковой скважины предусматривается следующая конструкция: Направление диаметром 324 мм спускается на глубину до 50 м с целью предохранения устья скважины от размыва. Цементируется до устья. Техническая колонна диаметром 244.5 мм спускается на глубину 600 м с целью перекрытия верхнемеловых отложений. Цементируется до устья. Устье оборудуется противовыбросовым оборудованием ППГ-230х350, ПУГ- 230х350. Эксплуатационная колонна диаметром 168мм спускается на проектную глубину 1750 м с целью разобщения продуктивных горизонтов и испытания скважины на продуктивность. Цементируется до устья. Устье скважины оборудуется колонной головкой ОКК1-210х168х245 и фонтанной арматурой АФ1-65х210. Газовый фактор – 120 т/м3, дебит нефти – 10-30 м3/сут. Стационарная обработка данных 3 Д-МОГТ сейсморазведки будет выполняться с использованием самых современных методик и технологий, обеспечивающих эффективное подавление помех различных типов, проведение достоверного скоростного анализа, оптимальной фильтрации трасс, увеличения соотношения сигнал/помехе, расширения спектров полезного сигнала, проведения процедур временной миграций до суммирования и т.д. Все новые сейсмические профили будут обработаны с восстановлением истинных значений амплитуд и с использованием передовой технологии временной миграции до суммирования и т.д. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Продолжительность цикла бурения и испытания скважины АТ-14 проектной глубиной 1750м (+250м), составит 775 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 10 суток; • бурение и крепление скважины – 40 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 720 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 270 суток (3 объекта), по юрским J отложениям– 270 суток (3объекта), по пермотриасовым отложениям – 180 суток (2объекта). Продолжительность вывод из ликвидационного фонда и испытания скважин 6,7,КОР-14 составит 1230 сут., из них вывод из ликвидационного фонда по каждой скважине-20 сут, испытание: - в открытом стволе – 5 суток; по всем скважинам - в эксплуатационной колонне – 1080 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 900 суток (10 объектов), по юрским J отложениям– 180 суток (2 объекта). Бурение скважины АТ-14 и вывод из ликвидационного фонда трех ранее пробуренных скважин 6,7,КОР-14 запланированы 2025-2027 годы. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Компания ЧК «HTS Exploration Ltd» имеет Контракт №5020 УВС -МЭ от 20.01.2022 г., на проведение разведку и добычу углеводородов на участке Атанат. Площадь геологического отвода – 97,66 (девяносто семь целых шестьдесят шесть сотых) кв.км. Площадь участка Атанат 1- 25,976 кв.км. Глубина разведки участка Атанат-1 – до кровли кристаллического фундамента. Площадь участка Атанат-2 – 71,683кв.км. Глубина

разведки участка Атанат-2 – до подошвы надсолевых отложений. Целевое назначение - проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Атанат. Срок действия контракта до 20 января 2028 года.;

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. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Гидрографическая сеть района не развита, в 8 км севернее протекает река Эмба, высыхающая в летнее время. Вода здесь обычно соленая и пригодна только для технических нужд.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источник водоснабжения – привозная вода. Источником водоснабжения для производственно-технического водоснабжения является привозная вода. Хранение технической воды предусмотрено в емкости объемом 40,0 м³. Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объемом 5,0 м³ и 20,0 м³. Для противопожарных нужд используется емкость для воды V=50,0 м³ с двумя центробежными насосами и электроприводом к нему N=30 кВт (со встроенным рабочим баком). Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены;

объемов потребления воды При строительстве 1 скважины: водопотребление – 4727,78 м³/пер и/или 27,56 м³/сут; водоотведение – 3622,03 м³/пер или 17,25 м³/сут; безвозвратное потребление – 1105,74 м³/пер и/или 10,31 м³/сут. При выводе из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин – водопотребление - 165,2 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд -вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Настоящий проект является документом для недропользователя ЧК «HTS Exploration Ltd», который приступил к работам согласно Контракта №5020 УВС - МЭ от 20.01.2022 г., на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Атанат. Срок действия контракта до 20 января 2028 года. Координаты геологического отвода: 1)46015'00"СШ, 53026'00"СШ, 2)46017'00"СШ, 53026'00"СШ, 3)46017'00"СШ, 53028'00"СШ, 4)46018'00"СШ, 53028'00"СШ, 5)46018'00"СШ, 53029'00"СШ, 6)46019'00"СШ, 53029'00"СШ, 7)46019'00"СШ, 53030'00"СШ, 8)46020'00"СШ, 53030'00"СШ, 9)46020'00"СШ, 53034'00"СШ, 10)46019'00"СШ, 53034'00"СШ, 11)46019'00"СШ, 53036'00"СШ, 12)46017'00"СШ, 53036'00"СШ, 13)46017'00"СШ, 53035'00"СШ, 14)46016'00"СШ, 53035'00"СШ, 15)46016'00"СШ, 53032'00"СШ, 16)46015'00"СШ, 53032'00"СШ, 17)46015'00"СШ, 53031'00"СШ, 18)46013'00"СШ, 53031'00"СШ, 19)46013'00"СШ, 53031'00"СШ, 20)46014'00"СШ, 53028'00"СШ, 21)46014'00"СШ, 53027'00"СШ, 22)46015'00"СШ, 53027'00"СШ.;

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 Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов

жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов ликвидации недропользования. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и 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) На этапе строительства и испытании 1-ой скважины АТ-14 будут иметь выбросы в объеме: 10.712981227 г/сек и 118.037077466 т/год. При выводе из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин (от 1-ой скважины) - 6.418174473 г/сек и 53.921744147 т/год (от 3-х скважин 161,765232441 тонн). Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00535 т/г, Калий хлорид (301) 4 класс 0.140616 т/г, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/г, диНатрий карбонат 3 класс, 0.005206 т/г, Азота (IV) диоксид 2 класс 24.0541 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 класс 28.889 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 10.56951 т/г, Сера диоксид 3 класс 17.19305 т/г, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0.019897168 т/г, Углерод оксид 4 класс 22.402691 т/г, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0.000375 т/г, Фториды неорганические плохо 2 класс 0.00165 т/г, Пентан (450) 4 класс 0.01382707 т/г, Метан (727*) 0.07379625 т/г, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0.0199621 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.7762399 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.178274 т/г, Бензол (64) 2 класс 0.002128 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) 3 класс 0.000669 т/г, Метилбензол (349) 3 класс 0.001338 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1класс 0.000022 т/г, Проп-2-ен-1-аль 2 класс 0.7349 т/г, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0.7349 т/г, Масло минеральное нефтяное 0.0002783 т/г, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 класс 10.672212 т/г, Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 – 3 класс 1.692591678 т/г. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. .

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 загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей 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 При строительстве 1-ой скважины АТ-14 образуются 957,5639 тонн: в том числе: буровой шлам (опасные) - 683,7 т/период, отработанный буровой раствор (опасные) - 211,62 т/период, БСВ (опасные) - 45,34 т/период, Промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т/период, Отработанные масла(опасные) 9,7000 т/период, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 т/период, емкости из под масла (опасные) 2,0860 т/период, Тара из- под химреагентов (опасные) 0,2250 т/период, огарки электродов (неопасные) 0,0036 т/период, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 2,4452 т/ период, Металлолом (неопасные) 2,3 т/период. При выводе из

ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин, от 1-ой скважины образуются 192,29845 тонн: Буровой шлам (опасные) 18,564 тонн, Отработанный буровой раствор (опасные) 138,024 тонн, Буровые сточные воды(опасные) 31,055 тонн, Промасленная ветошь(опасные) 0,03тонн, Отработанные масла (опасные) - 2,25 тонн, Металлолом (неопасные) - 0,1 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,00045 тонн, ТБО (неопасные) - 2,25 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (опасные) - 0,025 тонн. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. .

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 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды при строительстве и испытании скважин: Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды – ограниченный -продолжительный –слабая; Почвы - локальный -продолжительный -умеренное; Растительность-локальный -продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный - продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный -продолжительный - незначительная; Физическое воздействие-локальный -продолжительный -незначительная; Недралокальный -многолетнее умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным

расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):

Калиева А.*

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



