

KZ46RYS01622353

06.03.2026 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 "Almaty Oil Ventures", 050059, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 17, 231240026476, ТЕРЕБЕЙ ЮЛИЯ ВАЛЕНТИНОВНА, +77017810786, a.kalistratov@tengripartners.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) Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркент в Жетысуской и Алматинской областях Республики Казахстан. Основной объем работ будет проводиться в Жетысуской области, а именно: бурение двух независимых поисковых скважин, глубинами 4000м и 3700м, гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро-разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) и сейсморазведка МОГТ 2Д, объемом 1050 пог.км. В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Намечаемая деятельность (разведка и добыча углеводородов) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №288 от 12 августа 2025 года "Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения")..

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) Процедура оценка воздействия на окружающую среду не проводились.;

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 № KZ65VWF

00492427 от 31.12.2025 г., согласно которому проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по намечаемой деятельности признано обязательным. В ходе рассмотрения заявления ТОО «Almaty Oil Ventures» о намечаемой деятельности РГУ «Областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан по области Жетісу», в соответствии с пунктом 9 статьи 68 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года, было установлено, что земельный участок, указанный в проекте, расположен на землях государственного лесного фонда КГУ «Жаркентское лесное хозяйство». В рамках подготовки проекта и проведения оценки воздействия на окружающую среду был осуществлен выезд на территорию с участием членов комиссии. По результатам осмотра установлено, что проектный участок не относится к землям особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда. В целях минимизации возможного негативного воздействия на окружающую среду, совместно с членами комиссии принято решение о корректировке и установлении координат скважин в допустимых местах, соответствующих экологическим требованиям. Областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Жетісу, рассмотрев представленные материалы, при условии соблюдения требований законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира, в пределах своей компетенции согласовал «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркент в Жетысуской и Алматинской областях Республики Казахстан согласно Контракту № 5502-УВС от 02 июля 2025 года» при условии соблюдения и неизменности координат точек бурения скважин, указанных в отчете (исх. № 84-01-21/234-И от 05.03.2026 г.). Все документы приложены. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест. Контрактный участок Жаркент располагается на территории двух областей: Жетысуской и Алматинской, в 34 км от города Жаркент. В тектоническом отношении участок приурочен к Восточно-Илийской впадине (Жаркентской депрессии). Площадь участка недр, согласно выданному геологическому отводу, составляет 2528,24 кв. км (Контракт №5502-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Жаркент в Жетысуской и Алматинской областях Республики Казахстан заключен между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Almaty Oil Ventures» 02.07.2025г). Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Ближайшими населенными пунктами являются: город Жаркент в 34 км и населенные пункты Айдарлы, Коктал, Ушарал, Кундызды и др. Район работ включает часть межгорной долины р. Или, обрамленной на юге горным хребтом Кетмень на юго-западе - горами Богути, на севере -отрогами Джунгарского Алатау. Правобережье р. Или занимают незакрепленные барханные пески Кара-Кум и Моюн-Кум. Левобережная часть занята незакрепленными песками Каро-Базкум., валунно-галечниковыми отложениями. Рельеф местности осложнен многочисленными оврагами, водостоками. Абсолютные отметки возрастают от центра впадины от 500-600 м до 1200-1500м к её бортам. При ширине впадины в 100-120 км на меридиане Кольджат–Хоргос уклон её поверхности к центру не превышает 50м, так что можно считать общую поверхность впадины близкой к горизонтальной, и совсем горизонтальной в самом центре впадины, где расположены небольшие озерца, старицы, заболоченные низины. На площади работ высоко-горных участков нет, абсолютные отметки достигают: максимальные -500 м (в пойме р. Или), относительные превышения на 1 п.км наблюдаются до 20 м. Горные сооружения, обрамляющие впадину с севера и юга, возвышаются над ней более чем на 3000 м, создавая природный контраст, характерный для Тянь-Шаня. Положение проектной площади в межгорной впадине предопределило её геологическое строение, рельеф, климатические особенности, характер почв и растительности, что так или иначе влияет на условия, в которых предстоит работать. Район работ пересекает река Или, предгорные части долины пересекаются руслами временных водостоков, северную часть площади работ осложняет сеть оросительных каналов. Крутизна склонов оврагов достигает 90°. В восточной части участка работ распространены незакрепленные барханные пески. Северная и северо-восточная части заняты пашнями (массивы поливных культур). Горные реки Южной Джунгарии (Борохудзир, Усек, Хоргос), выходя на равнинные просторы Восточно-Илийской впадины, в низовьях создают заболоченные участки, либо впадают как река Хоргос в реку Или. Реки, стекающие с северного хребта Кетмень, при удалении от гор теряются в собственных отложениях. Климат района работ резко – континентальный, засушливый с жарким летом и малоснежной зимой. Температура зимой достигает -20°С, летом - (+) 40°С. Выпадение осадков по площади неравномерное, на склонах гор больше, в долине меньше и составляет 141 мм в год с нечетко выраженным весенним максимумом. Весной и летом дуют сильные ветры с запада на восток (по долине р. Или), переходящие в пыльные бури, длящиеся 2-3 дня. Скорость ветра достигает 20-30 м/с..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Участок Жаркент в тектоническом отношении расположен в Жаркентском прогибе в пределах Восточно-Илийской впадины. Основанием для постановки поискового бурения на площади является наличие структуры, в пределах которой ранее были получены нефтегазопроявления из палеозойских и мезозойских отложений при бурении глубоких скважин. Структура представляет интерес в нефтегазоносном отношении. Настоящим Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркент предусматривается проведение геологоразведочных работ, с целью изучения геологического строения контрактной территории, поисков залежей углеводородов, установления основных литолого-стратиграфических характеристик, изучения фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов. Проектом запланировано: бурение двух независимых поисковых скважин, глубинами 4000м и 3700м, гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро-разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) и сейсморазведка МОГТ 2Д, объемом 1500 пог.км. При этом надо отметить, что основной объем работ будет проводиться в Жетысуской области, а именно: бурение двух независимых поисковых скважин, глубинами 4000м и 3700м, гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро-разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) и сейсморазведка МОГТ 2Д, объемом 1050 пог.км. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При проведении пассивных геофизических исследований, основанных на изучении волновых полей, наблюдаемых в геологической среде при отсутствии источника искусственного возбуждения сейсмических колебаний, обычно используют новейшие передовые технологии: Adrok, Neologic и Terravox, которые при необходимости могут быть использованы Недропользователем в будущем, при проведении поисково-разведочных работ. Надо отметить, что все эти методы исследований являются экологичными для окружающей среды и при этом используется только сенсорное оборудование и компьютер. Перед сейсморазведочными работами 2Д ставятся следующие задачи: 1.Разведка ловушек углеводородов в палеозойских и мезозойских отложениях; 2.Составление модели изучаемых природных резервуаров; 3. Оценка углеводородного потенциала участка исследований; 4.Определение оптимальных мест заложения поисковых скважин. Полевые 2Д сейсморазведочные работы будут проводиться с использованием самой передовой и современной техники и технологии, обеспечивающей получение данных высокого качества и высокого разрешения. В случае обнаружения на волновом поле временных разрезов сейсмических профилей МОГТ аномалий, возможно связанных с залежами УВ, будут выполнены следующие работы: составлены карты распределения атрибутов сейсмической записи по перспективным коллекторам, составлены карты распределения сейсмофаций. по возможности расчет моделей акустического импеданса, анализ динамических характеристик коллекторов в осадочном разрезе и оценка их перспективности для проведения поискового бурения. Настоящим проектом разведочных работ по поиску углеводородов, предусматривается бурение двух поисковых скважин, глубиной 4000м и 3700 м (+/-250м). Следует отметить, что местоположение проектных поисковых скважин 1-AOV и 2-AOV будет уточняться после проведения пассивных геофизических исследований и сейсморазведочных работ МОГТ -2Д, их обработки и интерпретации, а также будут корректироваться их проектные глубины. Поисковая скважина 1-AOV – независимая, проектируется как дублер скважины 2-Т, юго-западнее от нее на расстоянии 200м, местоположение будет уточнено в результате проведения гелиевой съемки и 2Д сейсморазведочных работ. Целью бурения скважины является детальное изучение геологического строения и поиски залежей нефти и газа. Проектная глубина 4000м, проектный горизонт - нижняя пермь-карбон. Поисковая скважина 2-AOV – независимая, условно проектируется в юго-восточной части участка Жаркент северозападнее скважины 3-Г на расстоянии 3000м. Местоположение скважины будет уточнено по результатам интерпретации новых данных гелиевой съемки и 2Д сейсморазведки. Целью бурения скважины является детальное изучение геологического строения и поиски залежей углеводородов. Проектная глубина 3700м, проектный горизонт- нижняя пермь-карбон..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Масштабная гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро-разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) запланированы на 2026-2027 гг. МОГТ 2Д сейсморазведка, 1500пог.км. Обработка и интерпретация результатов сейсморазведочных работ

МОГТ 2Д. Увязка сейсмических данных разных лет и другие работы запланированы на 2026-2028гг Бурение скважины 1- АОУ, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов, гидродинамические исследования скважины запланированы на 2026-2027гг Бурение скважины 2- АОУ, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов, гидродинамические исследования скважины запланированы на 2028-2029 гг. Переинтерпретация сейсмических материалов, с учетом полученных фактических данных по скважинам на 2029 год. Обобщение данных геологоразведочных работ, определение дальнейших направлений ПРР 2030-2031 годы. Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных поисковых скважин на прилегающих площадях и на контрактной территории. Продолжительность бурения проектных скважин на мезо-палеозойский комплекс (1 АОУ, 2 АОУ), с проектными глубинами 4000м и 3700 м, соответственно составляет 750 суток: Продолжительность цикла бурения и испытания скважины 1 АОУ, проектной глубиной 4000м (+250м), составит 375 суток и состоит из 3-х этапов: • строительные-монтажные работы – 30 суток; • бурение и крепление скважины – 75 суток; • испытание: - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток); Продолжительность цикла бурения и испытания скважины 2 АОУ проектной глубиной 3700м (+250м), составит 375 суток и состоит из 3-х этапов: • строительные-монтажные работы – 30 суток; • бурение и крепление скважины – 75 суток; • испытание: - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток..

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 Недропользователь — ТОО «Almaty Oil Ventures», осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья на основании Контракта № 5502-УВС от 02.07.2025 г. Срок действия Контракта — до 02 июля 2031 года. Целевое назначение – изучение геологического строения контрактной территории, поисков залежей углеводородов, установления основных литолого-стратиграфических характеристик, изучения фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов. ;

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 Район работ пересекает река Или, предгорные части долины пересекаются руслами временных водостоков, северную часть площади работ осложняет сеть оросительных каналов. Крутизна склонов оврагов достигает 90°. Пойма реки Или покрыта сплошными зарослями кустарника и карагача и занята труднопроходимыми незамерзающими болотами. На площади работ высоко-горных участков нет, абсолютные отметки достигают: максимальные -500 м (в пойме р. Или), относительные превышения на I п.км наблюдаются до 20 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в бутылках блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Хранение воды для противопожарных нужд предусмотрен резервуар емкостью 10,0 м³. ;

объемов потребления воды Норма расхода хозяйственно-питьевой воды на одного человека согласно существующему нормативному документу СНиП 4.01-02-2001 от 2001 г принимается 125 л/сут. Суточное потребление воды составляет 0,125 м³/сут. Водопотребление при бурение 1-ой скважины всего 8431,78 м³, в том числе питьевое 103,9 м³, хоз.бытовой 129,98 м³, технические нужды: 8197,9 м³. При сейсморазведке: - 4147,381 м³, в том числе непредвиденные расходы - 41,53165 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Строительство и бурение скважины характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На

хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь — ТОО «Almaty Oil Ventures», осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья на основании Контракта № 5502-УВС от 02.07.2025 г. Площадь участка недр, согласно выданному геологическому отводу, составляет 2528,24 кв. км (Контракт №5502-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Жаркент в Жетысуской и Алматинской областях Республики Казахстан заключен между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Almaty Oil Ventures» 02.07.2025г). Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Координаты скважин: АОУ-1 - 44°03'00,03 с.ш, 79°58'13,73 в.д.; АОУ-2 - 43°57'11.30 с.ш, 80°09'02.71 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации По совокупности всех природных признаков приграничная часть Илийской впадины – это пустыня: по периферии валунно-галечная, каменистая со скудной травянисто-степной растительностью, ближе к центру - супесчано-солонцеватая с широким развитием незакрепленных, бугристых, бугристо-грядовых постоянно перевиваемых песков и зарослями типичного для пустынь растений – саксаула, тамариска и др. Эти участки впадины обычно безводны. 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 Животный мир формируется под влиянием резко континентального климата и разнообразных ландшафтов — равнин, предгорий Жетысу Алатау, полупустынь и пойм рек (Или, Бортала, Усек). Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории. 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 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) Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при бурении 1-ой скважины 1 АОУ, проектной глубиной 4000м (+250м) на 2026-2027 годы общий составит 72,2733369 г/сек и 381,1291635 тонн. При бурении скважины 2 АОУ проектной глубиной 3700м (+250м) на 2027-2028 годы составит 72,2733369 г/сек и 381,1291635 тонн. При проведении сейсморазведка МОГТ 2Д, объемом 1050 пог.км в Жетысуской области на 2026-2028 годы составит: 18,759181г/сек и 113,38624 тонн. Масштабная гелиевая съёмка, пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) и проведение электроразведочных геофизических работ

методом Adrok относятся к экологически безопасным методам исследований. При выполнении указанных работ не применяется бурение, взрывные работы и иные виды механического воздействия на окружающую среду. Используется исключительно сенсорное оборудование и компьютерные комплексы для регистрации и обработки данных. В связи с этим данные методы не оказывают негативного воздействия на окружающую среду, а также не нарушают естественное состояние экосистем. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при бурении скважины вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,004865т, Марганец и его соединения 2 класс 0,0003815 т, Азота (IV) диоксид 2 класс 140,982783963 т, Азот (II) оксид 3 класс 22,909702444 т, Углерод 3 класс 9,017213303 т, Сера диоксид 3 класс 25,363225 т, Сероводород 2 класс 0,11792287 т, Углерод оксид 4 класс 120,759058029т, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0,0003255 т, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,00035 т, Пентан 4 класс 0,1135529 т, Метан 0,756114826 т, Изобутан 4 класс 0,1636527 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 4,71497 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,380708 т, Бензол 2 класс 0,004976 т, Диметилбензол 3 класс 0,0015633т, Метилбензол 3 класс 0,0031266 т, Бенз/а/пирен 1 класс 0,000228865 т, Формальдегид 2 класс 2,1264725 т, Масло минеральное нефтяное 0,0003008 т, Алканы C12-19 4 класс 53,673994 т, Взвешенные частицы 3 класс 0,0051912 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс 0,02603 т, Пыль абразивная 0,002448 т. При сейсморазведке перечень представлен в приложении. 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 Ориентировочный объем образования отходов составляет: при проведении сейсморазведочных работ всего 59,1442 тонн, в том числе : Отработанные масла (опасные) - 23,65 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,254 т, Отработанные фильтры (опасные) – 0,0427 т, ТБО (неопасные)-18,75 т, Металлолом (различный) (неопасные)- 15,0 т, Огарки сварочных электродов (неопасные)- 0,0075 т, Кардриджи (неопасные)- 1,44 т. При бурении 1-ой скважины: 3258,83845 тонн (от 2-х скв. 6517,6769 тонн): в том числе: буровой шлам (опасные) 1151,82 т, отработанный буровой раствор (опасные) 742,388 т, буровые сточные воды (опасные)1293,192 т, отработанные масла (опасные) - 34,6 т, отработанные ртутьсодержащие лампы(опасные) - 0,0079 т, Металлические бочки из под масла (опасные) - 1,9749т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 1,225 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,00525т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) - 23,6 т, Металлолом (неопасные) - 10,0т. Отходы временно складированы 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 области Жетысу 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) В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния объекта оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. Данные о текущем состоянии компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности в настоящий момент отсутствуют..

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. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при бурении и сейсморазведочных работах составляет – 6 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. 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 и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Зона воздействия на окружающую среду не будет выходить за пределы лицензионной территории, так как за её пределами концентрация загрязняющих веществ по результатам проведённого моделирования рассеивания загрязняющих веществ не превысит значений 1,0 ПДК. Положительным воздействием является обеспечение рабочими местами, а также увеличение местного бюджета поступлениями в виде отчислений, предусмотренных условиями контракта. Возможные оказываемые воздействия (эмиссии ЗВ в атмосферный воздух, нарушение ландшафта, физические воздействия) можно оценить как несущественные..

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. - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - 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 По животному миру. -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

При этом (с ориентацией в обратном направлении) все возможные варианты 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):

Теребей Ю.В.

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



