

KZ78RYS01035121

07.03.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Shalqar Energy", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 2, 250140003840, НУРПЕЙСОВ МАРАТ САЙЛАУБЕКОВИЧ, +7772411913, marat_kzo@mail.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) Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий недропользования на участке Шалкар. Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2 .Недропользование: п.2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования..

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 оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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 скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Географическое положение района работ Шалкарский район Актюбинской области. Населенные пункты и расстояния до них -г.Шалкар в 250 км на С-СВ, п.Бозой в 20 км на ЮВ. Полого-холмистая равнина с абсолютными отметками от 116 м до 217 м. Климат района резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха и малым количеством осадков. Максимальные летние температуры +40оС, минимальные зимние -37оС. Снежный покров незначительный, глубина промерзания почвы достигает 2,0 м. Для района характерны сильные ветры. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур -34°С -+40°С Количество осадков - 112-287 мм Преобладающее направление ветров и их сила -иразличного сезонного направления, до 30 м/с Толщина снежного покрова и его распределение 10-20см, неравномерно. Мерзлые породы отсутствуют. Растительный и животный мир - сайгаки, волки, лисы, грызуны, пресмыкающиеся и

насекомые. Состав пластовых вод основных водоносных комплексов приведен по аналогии с близлежащим месторождением Аккулковское. Участок Шалкар находится в пределах Северо-Устюртского гидрогеологического бассейна. В разрезе в толщах мезозойских и кайнозойских отложений выделяются неоген-четвертичный, палеогеновый, меловой и юрский водоносные горизонты. Толщина четвертичных делювиальных отложений 0,8-2,5 м, представлены песками, суглинками и супесями. Воды имеют сульфатно-натриевый состав. Миоценовые отложения представлены песками с линзами песчаников и прослоями глин. Подземные воды встречены на глубинах до 30,0 м. Дебиты скважин низкие. Минерализация вод миоценовых отложений 5,8 г/л, по составу вода сульфатно-натриевая, кислая, очень жёсткая..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей. На этом оборудовании ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. Устье скважины оборудуется заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне). На устье скважины устанавливается бетонная тумба размером 1×1×1 м с репером высотой не менее 0,5 м и металлической табличкой, на которой электросваркой указывается номер скважины, месторождение (площадь), недропользователь, дата ее ликвидации. Бетонная тумба, устанавливаемая на устье скважины при ликвидации и металлическая табличка, устанавливаемая на бетонной тумбе. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей. Рекультивация земель предусматривает комплекс мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель, частично или полностью утративших свою ландшафтную первозданность и иную ценность или являющихся источником отрицательного воздействия на окружающую среду в связи с нарушением почвенного покрова, гидрологического режима и рельефа местности в результате разведки углеводородного сырья. Перед технической рекультивацией использованных при разведке земельных площадей, необходимо провести анализ и оценку состояния земельных участков (орографию, флоры, фауны, загрязнения земельных площадей углеводородами и другими отходами) относительно начального состояния. Техническая рекультивация нарушенных земель производится по окончании строительства объектов об устройства в безморозный период (при не замерзшей почве). Технический этап рекультивации включает следующие виды работ: демонтаж строительного оборудования и конструкций; очистка территории от строительного и хозяйственного мусора; покрытие поверхности загрязненной почвы нефтепоглощающим сорбентом при концентрации нефти более 5%, толщина слоя сорбента рассчитывается индивидуально в зависимости от вида сорбента и степени загрязнения; сбор использованного сорбента для удаления из негонефтепродуктов и вторичного использования или применения в других отраслях народного хозяйства; осушение участка при залегании грунтовых вод на глубине до 0,5м; уничтожение антропогенных форм рельефа (ямы, рытвины) и планировка площадки, рельеф рекультивированных участков после планировки должен приближаться к равнинному и не иметь замкнутых понижений и больших боковых уклонов. Рекультивация биологическим методом относится к мероприятиям восстановительного характера, направленным на устранение последствий воздействия промышленного производства на окружающую среду, в первую очередь на земли, и рассматривается, как основное средство их воспроизводства..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается ликвидация 2 скважин (Р-1, Р-2). Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны

соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническую и биологическую рекультивацию земли (подъездных дорог и приустьевых площадок).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2033 год. .

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
Контракт №5380-УВС от 01.11.2024 г на право недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья по сложному проекту на участке Шалкар в Актюбинской области был заключен между Министерством Энергетики Республики Казахстан, Акционерным обществом «НК «QazagGaz» и акционерным обществом «Нефтяная Компания «КОР». Срок действия контракта – до 01.11.2067 г. Дополнением №1 (рег.№5401-УВС от 26 декабря 2024 г) права недропользования по Контракту №5380 переданы в пользу ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» и ТОО «Bozoi Operating». Протоколом учредительного собрания от 26 декабря 2024 г было принято решение о создании юридического лица ТОО «Shalqar Energy» для совершения всех операций на участке Шалкар. Государственная регистрация ТОО «Shalqar Energy» осуществлена 6 января 2025 г. ;

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. Ближайшее расстояние до Аральского моря, расположенного юго-восточнее района работ, более 30 км. Аральское море — бывшее крупное бессточное солёное озеро в Средней Азии, на границе Казахстана и Узбекистана. С 1960-х годов уровень моря (и объём воды в нём) стал быстро снижаться вследствие забора воды из основных питающих рек Амударьи и Сырдарьи с целью орошения, в 1989 году море распалось на два водоёма, соединённых исчезнувшим в данное время проливом Берга — Северное (Малое) и Южное (Большое) Аральское море. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Источники пресной воды отсутствуют. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Питьевая вода для персонала привозная бутилированная. Техническое водоснабжение осуществляется через имеющиеся водозаборные скважины. Источником водоснабжения промысла для хозяйственно-питьевых нужд является привозная вода и производится по договору со сторонней организацией. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. В районе проведения работ отсутствуют крупные промышленные источники загрязнения поверхностных вод. (Поверхностные воды отсутствуют). ;

объемов потребления воды При ликвидации последствий недропользования: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 346,95 м³; Расход воды на производственные нужды составляет около

240,4 м³; Количество образуемых сточных вод составляет 277,56 м³; Безвозвратное потребление – 709,79 м³

·;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хозяйственно-бытовая 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) Контракт №5380-УВС от 01.11.2024 г на право недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья по сложному проекту на участке Шалкар в Актюбинской области был заключен между Министерством Энергетики Республики Казахстан, Акционерным обществом «НК «QazagGaz» и акционерным обществом «Нефтяная Компания «КОР». Срок действия контракта – до 01.11.2067 г. Дополнением №1 (рег.№5401-УВС от 26 декабря 2024 г) права недропользования по Контракту №5380 переданы в пользу ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» и ТОО «Bozoi Operating». Протоколом учредительного собрания от 26 декабря 2024 г было принято решение о создании юридического лица ТОО «Shalqar Energy» для совершения всех операций на участке Шалкар. Государственная регистрация ТОО «Shalqar Energy» осуществлена 6 января 2025 г. Срок действия контракта – до 01.11.2067 г. Глубина отвода – до кристаллического фундамента. Координаты геологического отвода: 1) 46°21'00"СШ, 59°00'00"ВД, 2) 46°21'00"СШ, 58°59'00"ВД, 3) 46°20'00"СШ, 58°59'00"ВД, 4) 46°20'00"СШ, 58°58'00"ВД, 5) 46°19'00"СШ, 58°58'00"ВД, 6) 46°19'00"СШ, 58°57'00"ВД, 7) 46°18'00"СШ, 58°57'00"ВД, 8) 46°18'00"СШ, 58°54'00"ВД, 9) 46°19'00"СШ, 58°54'00"ВД, 10) 46°17'00"СШ, 58°52'00"ВД, 11) 46°14'00"СШ, 58°52'00"ВД, 12) 46°14'00"СШ, 58°51'00"ВД, 13) 46°12'00"СШ, 58°51'00"ВД, 14) 46°12'00"СШ, 58°50'00"ВД, 15) 46°11'00"СШ, 58°50'00"ВД, 16) 46°11'00"СШ, 58°49'00"ВД, 17) 46°10'00"СШ, 58°49'00"ВД, 18) 46°10'00"СШ, 58°47'00"ВД, 19) 46°09'00"СШ, 58°47'00"ВД, 20) 46°09'00"СШ, 58°46'00"ВД, 21) 46°08'00"СШ, 58°46'00"ВД, 22) 46°08'00"СШ, 58°45'00"ВД, 23) 46°07'00"СШ, 58°45'00"ВД, 24) 46°07'00"СШ, 58°44'00"ВД, 25) 46°06'00"СШ, 58°44'00"ВД, 26) 46°06'00"СШ, 58°43'00"ВД, 27) 46°05'00"СШ, 58°43'00"ВД, 28) 46°05'00"СШ, 58°42'00"ВД, 29) 46°04'00"СШ, 58°42'00"ВД, 30) 46°04'00"СШ, 58°41'00"ВД, 31) 46°03'00"СШ, 58°41'00"ВД, 32) 46°03'00"СШ, 58°36'00"ВД, 33) 46°04'00"СШ, 58°36'00"ВД, 34) 46°04'00"СШ, 58°33'00"ВД, 35) 46°05'00"СШ, 58°33'00"ВД, 36) 46°05'00"СШ, 58°30'00"ВД, 37) 46°06'00"СШ, 58°30'00"ВД, 38) 46°06'00"СШ, 58°27'00"ВД, 39) 46°08'00"СШ, 58°27'00"ВД, 40) 46°08'00"СШ, 58°28'00"ВД, 41) 46°09'00"СШ, 58°28'00"ВД, 42) 46°09'00"СШ, 58°29'00"ВД, 43) 46°10'00"СШ, 58°29'00"ВД, 44) 46°10'00"СШ, 58°31'00"ВД, 45) 46°11'00"СШ, 58°31'00"ВД, 46) 46°11'00"СШ, 58°32'00"ВД, 47) 46°12'00"СШ, 58°32'00"ВД, 48) 46°12'00"СШ, 58°34'00"ВД, 49) 46°13'00"СШ, 58°34'00"ВД, 50) 46°13'00"СШ, 58°35'00"ВД, 51) 46°14'00"СШ, 58°35'00"ВД, 52) 46°14'00"СШ, 58°36'00"ВД, 53) 46°15'00"СШ, 58°36'00"ВД, 54) 46°15'00"СШ, 58°37'00"ВД, 55) 46°16'00"СШ, 58°37'00"ВД, 56) 46°16'00"СШ, 58°39'00"ВД, 57) 46°17'00"СШ, 58°39'00"ВД, 58) 46°17'00"СШ, 58°40'00"ВД, 59) 46°18'00"СШ, 58°40'00"ВД, 60) 46°18'00"СШ, 58°41'00"ВД, 61) 46°19'00"СШ, 58°41'00"ВД, 62) 46°19'00"СШ, 58°42'00"ВД, 63) 46°21'00"СШ, 58°42'00"ВД, 64) 46°21'00"СШ, 58°43'00"ВД, 65) 46°22'00"СШ, 58°43'00"ВД, 66) 46°22'00"СШ, 58°44'00"ВД, 67) 46°23'00"СШ, 58°44'00"ВД, 68) 46°23'00"СШ, 58°45'00"ВД, 69) 46°25'00"СШ, 58°45'00"ВД, 70) 46°25'00"СШ, 58°43'00"ВД, 71) 46°26'00"СШ, 58°43'00"ВД, 72) 46°26'00"СШ, 58°41'00"ВД, 73) 46°27'00"СШ, 58°41'00"ВД, 74) 46°27'00"СШ, 58°40'00"ВД, 75) 46°28'00"СШ, 58°40'00"ВД, 76) 46°28'00"СШ, 58°38'00"ВД, 77) 46°29'00"СШ, 58°38'00"ВД, 78) 46°29'00"СШ, 58°36'00"ВД, 79) 46°30'00"СШ, 58°36'00"ВД, 80) 46°30'00"СШ, 58°35'00"ВД, 81) 46°30'00"СШ, 58°35'00"ВД, 82) 46°31'00"СШ, 58°33'00"ВД, 83) 46°32'00"СШ, 58°33'00"ВД, 84) 46°32'00"СШ, 58°32'00"ВД, 85) 46°32'00"СШ, 58°32'00"ВД, 86) 46°33'00"СШ, 58°30'00"ВД, 87) 46°34'00"СШ, 58°30'00"ВД, 88) 46°34'00"СШ, 58°28'00"ВД, 89) 46°35'00"СШ, 58°28'00"ВД, 90) 46°35'00"СШ, 58°27'00"ВД, 91) 46°36'00"СШ, 58°27'00"ВД, 92) 46°36'00"СШ, 58°25'00"ВД, 93) 46°37'00"СШ, 58°25'00"ВД, 94) 46°37'00"СШ, 59°00'00"ВД. Площадь геологического отвода за вычетом исключаемых месторождений Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак ;

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. Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубке и перенос зеленых насаждений не предполагаются. 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 На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Для установок будут использоваться дизтопливо. Для выработки электроэнергии будут использоваться дизельгенераторы. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

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) Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: 5,373263424 г/сек и 11,99837378 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации 2-х скважин следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс 0,02203 г/сек и 0,012782 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2класс 0,0004589г/сек и 0,0002726 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 1,351052222 г/сек и 4,34724 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3класс 0,219545111 г/сек и 0,70642713 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 0,090524999 г/сек и 0,281919 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 0,254038889 г/сек и 0,7502225 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,000031557 г/сек и 0,000056107 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 1,210755888 г/сек и 3,738989 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,000125 г/сек и 0,0000788 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 класс 0,00055 г/сек и 0,0003465 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000002085 г/сек и 0,000007398 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2класс 0,021055 г/сек и 0,0681985 т/год, Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) 4 класс 0,00185 г/сек и 0,000188 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00001625 г/сек и 0,000146 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 0,519831223 г/сек и 1,662388648 т/год, Взвешенные частицы (116) 3 класс 0,0072 г/сек и 0,0078 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 класс 1,6701963 г/сек и 0,4169916 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,004г/сек и 0,00432 т/год. 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. Проектом не предусматривается строительство, расширение или реконструкция. 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 Ожидаемый объем образования отходов при ликвидации скважин составляет 16,1589 тонн в год, в том числе: Промасленная ветошь (опасный) 0,1334 т/год, Отработанные масла (опасный) -2,11 т/год, Емкость из под масла (опасный) -0,2473 т/год, Огарки сварочных электродов (неопасный) -0,0016 т/год, Твердо-бытовые отходы (неопасный) -0,592 т/год, Металлолом (неопасный) - 10,0 т/год, Использованная тара из-под цемента (опасный) - 0,0746 т/год, Строительный мусор (неопасный) -3,0 т/год. 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 Актюбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актюбинской области. .

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. Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения 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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. .

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. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. 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. -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 методов размещения в быдате). 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):

Нурпеисов Марат Сайлаубекович

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



