

KZ77RYS01825107

13.07.2026 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 "Shalqar Energy", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 2, 250140003840, НУРПЕИСОВ МАРАТ САЙЛАУБЕКОВИЧ, 87010274631, 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 строительство разведочных скважин Р-1, Р-2 с проектной глубиной 2200(±250м) на участке Шалкар. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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) В отношении намечаемой деятельности 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) В отношении объекта «Групповой технический проект на строительство разведочных скважин Р-1 и Р-2 с проектной глубиной 2200 (±250 м) на участке Шалкар» ранее было выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ43VWF00311336 от 12.03.2025 с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду. После получения указанного заключения принято решение об уточнении местоположения одной из проектных разведочных скважин в пределах контрактной территории участка Шалкар. Перенос точки заложения осуществляется в рамках реализации ранее утвержденного Группового технического проекта и не является новой самостоятельной деятельностью либо отдельным проектом бурения. Изменение обусловлено необходимостью учета существующей производственной инфраструктуры и требований промышленной и технической безопасности. При этом количество проектируемых скважин, их проектная глубина (2200 ±250 м), конструкция скважин, технология бурения, применяемое оборудование, объемы и сроки выполнения работ остаются без изменений. Изменения касаются исключительно координат размещения буровой площадки в

пределах ранее утвержденной контрактной территории. Таким образом, существенные изменения ограничиваются корректировкой местоположения разведочной скважины Р1 без изменения вида намечаемой деятельности, ее мощности, технологии реализации и основных технико-экономических показателей..

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-Устьюртского 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 Проектом предусматривается строительство разведочных скважин Р-1, Р-2 с проектной глубиной 2200(±250м) на участке Шалкар Цель работы: Поиск и эксплуатация добычных возможностей продуктивных горизонтов на структуре бурением скважин для получения дополнительной геолого-геофизической информации. Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная, кустовая) – вертикальная. Категория скважины – третья. Металлоемкость конструкции, 63,6 кг/м. Способ бурения - Роторный/ВЗД. Вид привода ДВС. Вид монтажа (первичный, повторный) – первичный. Цель бурения: Поиск и разведка УВС. Проектная глубина: 2200 (+250м). Проектный горизонт: Средняя юра. Конструкция скважины принята в соответствии с утвержденным Техническим заданием на проектирование ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч». Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства поисковых скважинах на данной площади. 1. Кондуктор □ 426,0 мм × 70 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов в четвертичной-неогеновых-палеогеновых отложениях обвязки устья скважины с циркуляционной системой. 2. I-Промежуточная колонна □ 323,9 мм × 300 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении и установки ПВО . 3. II-Промежуточная колонна □ 244,5 мм × 500 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну и установки ПВО. 4. Эксплуатационная колонна □ 168,3мм спускается на глубину 2200(±250м). Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство добывающих скважин и расконсервация будет осуществляться буровой установкой типа ZJ-30 (другого аналога), при испытании УПА 60/80 или аналог. Разведочная независимая скважина Р1 закладывается на структуре Бозой с проектной глубиной 2200+250 м, проектный горизонт – отложения юры. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Местоположение скважины Р1: СШ 46°13'9.1", ВД 58°42'9". Разведочная скважина Р2, зависимая от результатов бурения скважины Р1, закладывается на структуре Бозой Северо-Восточный с проектной глубиной 2200+250 м, проектный горизонт – отложения юры. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Местоположение скважины Р2: СШ 46° 19' 50,16", ВД 58° 45' 56,92. Для скважин Р1 и Р2 предлагается следующая конструкция: Шахтовое направление □ 508,0 мм x 10 м.

Устанавливается и забутовывается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □ 426,0 мм x 70 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. I промежуточная колонна □ 323,9 мм x 300 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых мезозойских отложений и газоводопроявлений при бурении данного интервала. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. II промежуточная колонна □ 244,5 мм x 500 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений и газоводопроявлений при бурении данного интервала. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм x 2200+250 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно производиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа. Испытание скважины. На испыта.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение проектных скважин P1 и P2 и проведение испытаний проектируется на период 2026-2028 гг. По календарному плану для скважин P1 и P2 проектными глубинами 2200+250 м на подготовительные работы отводится 2 суток, монтаж и демонтаж буровой вышки и переброску – 15 суток, бурение и крепление скважины – 55 суток, на испытание 2 объектов – 180 суток, в общем - 252 суток. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239

..

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 Актыбинской 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. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. Для проведения геологоразведочных работ на площади земельный отвод на одну скважину составит 1,75 га согласно нормам отвода земель для нефтяных и газовых скважин.;

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. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. ; объемов потребления воды По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: При бурении скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 2561,19 м³. В т.ч. воды хозяйственно и питьевого качества: 108,54 м³. на технические нужны 2452,65 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

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: Координаты земельного участка (WGS-84): 1 – 46°13'06.071" с.ш., 58°42'03.765" в.д.; 2 – 46°13'06.048" с.ш., 58°42'04.231" в.д.; 3 – 46°13'07.470" с.ш., 58°42'04.376" в.д.; 4 – 46°13'09.565" с.ш., 58°42'08.735" в.д.; 5 – 46°13'12.231" с.ш., 58°42'06.062" в.д.; 6 – 46°13'10.015" с.ш., 58°42'01.474" в.д.; 7 – 46°13'07.565" с.ш., 58°42'03.918" в.д. 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 вырубки 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 вырубка 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 Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается 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 Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. 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) В период проведения проектируемых работ: при строительстве 1-ой скважины будут иметь выбросы в объеме 33,30470709 г/сек и 362,0063288 т/год (от 2-х скважин Р1 и Р2 будет иметь место 724,0126576 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период бурения одной скважины в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00267 г/сек и 0,00214 т/год, Марганец и его соединения 2 класс - 0,00023 г/сек и 0,000184 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс - 9,74834318 г/сек и 94,53004561 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 1,584106016 г/сек и 15,361132411 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 1,244416907 г/сек и 16,208018 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 1,830772223 г/сек и 15,56792 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,008832166 г/сек и 0,05172521 т/год, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 класс - 14,737766309 г/сек и 182,39592 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,0001875 г/сек и 0,00015 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,000825 г/сек и 0,00066 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,0086433 г/сек и 0,04944298 т/год, Метан (727*) 0,224739088 г/сек и 3,037546101 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,0124563 г/сек и 0,07126285 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,26679 г/сек и 2,246246 т/год, Смесь углеводородов предельных C

6-С10 (1503*) 0,00664г/сек и 0,1516 т/год, Бензол (64) 2класс 0,00008676 г/сек и 0,001981 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс 0,00002726 г/сек и 0,000622 т/год, Метилбензол (349) 3класс 0,00005453 г/сек и 0,001245 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000014186 г/сек и 0,000137939 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,135308334 г/сек и 1,251484 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0000325 г/сек и 0,000292 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 4 класс 3,472068445 г/сек и 31,62106 т/год, Взвешенные частицы (116) 3 класс 0,011 г/сек и 0,0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 класс 0,030368 г/сек и 0,0612136 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0046 г/сек и 0,002448 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. 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 спец организацией. 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 Предварительный перечень отходов при строительстве скважины: при бурении 1-ой скважины образуется 902,75502 тонн в год (от 2-х скважин Р1 и Р-2 будет образоваться 1805,51004 тонн), в том числе: Буровой шлам(опасные) - 417,678 тонн, ОБР(опасные) - 466,4 тонн, Отработанные масла (опасные) - 3,505 тонн, Промасленная ветошь (опасные) - 0,0127 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (опасные) 0,225 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,00132 тонн, Металлолом (неопасные) -5,07 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,003 тонн, Коммунальные отходы (неопасные) - 9,86 тонн. Отходы производства временно складироваться 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.Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актыбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актыбинской 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) Системный мониторинг экологического состояния воздушного бассейна, включает наблюдение за качеством воздуха, оценку концентрации загрязняющих веществ и анализ воздействия антропогенных факторов на окружающую среду. В регионе, как и в других регионах Казахстана, экологические проблемы обусловлены промышленной деятельностью, транспортом и климатическими особенностями. Мониторинг позволяет своевременно реагировать на угрозы здоровью населения и разрабатывать меры для улучшения состояния окружающей среды. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути отсутствуют. При строительстве и испытании скважины выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. .

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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда

восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения. .

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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог , выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) и (с учетом расположения объекта) - описание альтернатив в достижении 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)



