

KZ94RYS00671859

18.06.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тепке", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 071140024759, КАРАМУРЗИЕВ БЕРКИН КУЛКАШЕВИЧ, 87272445233, sturemuratova@meridian-petroleum.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 «Дополнение к Проекту разведочных работ (оценочный этап) на структуре Тепке Западный». Настоящим Проектом предусматривается проведение дальнейших разведочных работ по оценке восточного блока участка Тепке Западный и продление разведочного этапа для завершения всех оценочных работ до 18.03.2028г. Учитывая результаты сейсморазведки 3Д и 2Д и данные бурения скважин ТЗ-1,2,3,4 на структуре Тепке Западный в разведочных блоках запланировано бурение оценочных скважин Uz-3,4,5в оптимальных условиях. 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..

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, было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на «Проведение разведочных (оценочных) работ на структуре Тепке Западный. Бурение 3-х оценочных скважин ТЗ-3, ТЗ-4, ТЗ-5, глубиной 3800м» за Номер: KZ23VWF00056877 Дата: 13.01.2022 год с выводом: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Проектом "Дополнение к Проекту разведочных работ (оценочный этап) на структуре Тепке Западный", учитывая результаты сейсморазведки 3Д и 2Д и данные бурения скважин ТЗ-1,2,3,4 на

структуре Тепке Западный в разведочных блоках запланировано бурение оценочных скважин Uz-3,4,5 в оптимальных условиях. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Тепке Западный располагается в пределах Северо-Устьюртскогонефтегазоносного бассейна. В административном отношении расположено в Мангистауской области в 35 км к северо-востоку от месторождения Каракудук и в 25 км севернее месторождения Арыстановское. В административном отношении участок Тепке расположен в Бейнеуском и Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В орографическом отношении территория работ характеризуется довольно сложным рельефом. Большую южную часть ее занимает плато Устьюрт, на севере расположен сор Кайдак, в западной части участка в субмеридиональном направлении проходит чинк Устьюрт с резким перепадом рельефа. Плато Устьюрт представляет собой геоморфологически приподнятый относительно ровный участок земной поверхности, имеющий максимальные отметки до 285 м. Средняя высота плато около 230 м. В районе ранее пробуренной разведочной скважины Тепке-1 высотная отметка составляет 130 м. На северо-западе плато ограничено так называемыми «чинками Устьюрта», представляющими собой очень крутые уступы (обрывы) земной поверхности (более 100 м). Сор Кайдак является мелководным заливом Каспийского моря, отделяющим полуостров Бозаши от плато Устьюрт. Минимальные высотные отметки дна сора составляют от -29 до -31 м. Современная отметка уреза воды на площади сора равняется -27 м, глубины в пределах сора составляют от 0 до 4 м. Юго-западная часть сора представляет собой труднодоступное болото, в весенний период залитое водой. Вода имеет высокую концентрацию солей, из-за чего сор не замерзает даже в самые холодные зимы, что исключает возможность передвижения по сору пешком или на автомобиле. Западный берег, отделяющий сор Кайдак от полуострова Бозаши – пологий, восточный берег сора, прилегающий к плато Устьюрт – крутой с уклонами до 25° - 35°. Западнее сора Кайдак, у подножья плато Устьюрт, прослеживается равнинная местность. Максимальные высотные отметки этой части площади составляют около 15 м. В непосредственной близости от контрактной территории расположены населенные пункты – ст. Сай-Утес, пос. Акшымрау, Кызан. В юго-восточной части площади в 20 км от структуры Тепке проходят нефтепровод «Узень-Атырау- Самара» и газопровод «Бейнеу-Бозой - Шымкент». Дорожная сеть представлена проходящей на юге и юго-востоке на расстоянии около 20 км железной дорогой «Актау-Макат», участком автодороги «Шетпе-Бейнеу». Развита сеть грунтовых дорог. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящее Дополнение к Проекту разведочных работ по оценке на участке Тепке Западный предусматривает продолжение разведочного процесса, направленного на увеличение нефтегазового потенциала открытых нижнеюрских залежей и перспективных среднеюрских отложений. Для достижения этой цели проведены сейсморазведочные работы 2Д и 3Д, уточнено геологическое строение, и на их основе будет продолжено бурение глубоких скважин, закладываемых на восточном перспективном блоке исследуемого района с целью определения нефтегазоносности выявленных ловушек. Структура Х.Узбекгалиев на севере граничит с тектоническими нарушениями субширотного простирания, где картируется структура, которая по гипсометрии не уступает структуре Х.Узбекгалиев. Положительным аспектом является то, что данная структура располагается ближе к Култукской впадине, которая может быть областью генерации УВ. В восточной части выделяется локальное поднятие. Планируется оценка углеводородного потенциала. Решение указанных задач может привести к увеличению запасов нефти в пределах восточного блока участка Тепке Западный. При подготовке настоящего проекта были учтены результаты поисковых и оценочных работ, данные бурения скважин ТЗ-1,2,3,4 на структуре Тепке Западный (месторождение Халел Узбекгалиев). В процессе разведочных работ по оценке предусмотрено решение следующих основных задач: прослеживание залежей в пределах восточного блока и определение пространственных границ нефтеносности и структурных особенностей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; изучение свойств насыщающих флюидов в пластовых и поверхностных условиях; изучение фильтрационно-емкостных свойств пласта и эксплуатационных характеристик скважин по данным опробования и испытания с привлечением ГДИС и ГИС; изучение горно-геологических и термодинамических условий залегания; оценка запасов выявленных ловушек восточного блока. Согласно проведенным исследованиям в пределах площади Тепке Западный выделяется продуктивный горизонт в нижнеюрских отложениях. В результате обработки и интерпретации проведенных 2Д и 3Д

сейсморазведочных работ уточнено строение юрских отложений. Учитывая геологическое строение юрских отложений, физические и фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, а также дифференциацию по насыщенности пластовыми флюидами, целесообразно выделить один этап оценочных работ: юрский. Настоящий Проект разведочных работ (оценочный этап) на участке Тепке Западный предусматривает продолжение разведочного процесса в пределах восточного блока. Учитывая результаты сейсморазведки 3Д и 2Д и данные бурения скважин ТЗ-1,2,3,4 на структуре Тепке Западный запланировано бурение оценочных скважин Uz-3,4,5 в оптимальных условиях..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ 50 3150L грузоподъемность не менее 225тн. или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. Скважина Uz-3- независимая оценочная, располагается на восточном блоке в сводовой части с целью выявления и геометризации залежей углеводородов, уточнения геологического строения. Проектный горизонт – верхний триас, проектная глубина- 3800м. Скважина Uz-4 - независимая оценочная, располагается на расстоянии 1,87км на северо-восток от скважины ТЗ-3, в пределах обширной структуры во II блоке, примыкающей к разлому, с которым формирует тектонически-экранированное поднятие. Цель бурения- геометризация залежей углеводородов, уточнение геологического строения. Проектный горизонт – верхний триас, проектная глубина- 3800м. Скважина Uz-5 - оценочная, зависимая от результатов от бурения скважины Uz-4, располагается во II блоке, восточнее скважины Uz-4 на расстоянии 2,465км. Цель бурения- геометризация и уточнение контуров залежей углеводородов, выделение коллекторов и покрышек в разрезе, определение их физических и фильтрационно-емкостных свойств. Проектный горизонт – верхний триас, проектная глубина- 3800м. Учитывая проектную глубину скважины 3800м, геологический разрез структуры Тепке Западный, глубины залегания перспективных горизонтов (верхняя и средняя юра) предлагается следующая конструкция скважины. 1. Направление диаметром 508 мм спускается на глубину 0-50 м для перекрытия четвертичных пород, где возможно набухание глин. Цементируется до устья. 2. Кондуктор диаметром 339,7 мм спускается на глубину 0-600м с целью перекрытия неогеновых, палеогеновых и верхней части меловых отложений, где возможны осложнения ствола скважины, прихват инструмента и водопроявления, цементируется до устья. 3. Промежуточная (техническая) колонна диаметром 245 мм спускается на глубину 0-2000м для перекрытия отложений верхнего и нижнего мела, где ожидаются прихват инструмента, водопроявления, цементируется до устья. На устье устанавливаются превенторы. 4. Эксплуатационная колонна диаметром 177,8 мм спускается на глубину 0-3800 м для перекрытия юрских и верхней части триасовых отложений, а также для испытания и опробования возможных продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Диаметр эксплуатационной колонны рекомендуется с учетом обеспечения работ, связанных с опробованием и эксплуатацией скважины (перфорация зарядами западных компаний). Дебит нефти на одну скважину 291,6 м³/сут, газовый фактор 456,43 м³/т..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение оценочной скважины Uz-3 (ГТИ. ГИС. отбор керн. анализ) - 2024-2025 годы, Бурение оценочной скважины Uz-4 (ГТИ. ГИС. отбор керн. анализ) - 2025-2026 годы, Бурение зависимой оценочной скважины Uz-5 (ГТИ. ГИС. отбор керн. анализ) - 2026-2027 годы, Оперативный подсчет запасов - 2027-2028 годы. .

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 С 18 марта 2017 года Недропользователем является ТОО «Тепке» имеющее Контракт №4444-УВС-МЭ от 18.03.2017 г., на разведку и добычу углеводородов на участке Тепке. Согласно дополнения №3 к Контракту №4444-УВС-МЭ (гос. регистрационный №5095-УВС МЭ от 5 сентября 2022 г.) период разведки продлен до 18 марта 2025 года. Согласно Дополнения №3 к Контракту №4444-УВС-МЭ (гос. регистрационный №5095-УВС МЭ от 5 сентября 2022 г.) период разведки продлен до 18 марта 2025 года, недропользователь

планирует продлить срок разведки для оценки согласно статьи 117 п.3.2. «Период разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов на участке недр, не относящемся к сложным проектам, может быть однократно продлен на срок, превышающий максимальные сроки, предусмотренные пунктом 1 статьи 116 настоящего Кодекса...» до 18 марта 2028г.Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Источники водоснабжения: - водоснабжение техническое – автоцистернами с водозаборной скважины на м/р Каракудук или разъезд №4 (33 км); - на хоз-питьевые нужды – привозная с. Бейнеу (41 км). ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины составят: • водопотребление – 7910,27 м3/пер и/или 21,262 м3/сут; • водоотведение – 6450,043 м3 /пер или 14,046 м3/сут; • безвозвратное потребление – 1460,222 м3/пер и/или 7,217 м3/сут. При ЗБС скважины: • водопотребление – 910,27 м3/пер и/или 11,262 м3/сут; • водоотведение – 450,043 м3/пер или 4, 046 м3/сут; • безвозвратное потребление – 460,222 м3/пер и/или 2,217 м3/сут. Ориентировочный баланс водопотребления при пробной эксплуатации - 5562,4 м3/год, на технические нужды - 2441,12 м3/год. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. 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) С 18 марта 2017 года Недропользователем является ТОО «Тепке» имеющее Контракт №4444-УВС-МЭ от 18.03.2017 г., на разведку и добычу углеводородов на участке Тепке. Согласно дополнения №3 к Контракту №4444-УВС-МЭ (гос. регистрационный №5095-УВС МЭ от 5 сентября 2022 г.) период разведки продлен до 18 марта 2025 года. Границы Контрактной территории определены геологическим отводом. Контрактная территория расположена в пределах блоков XXXIII-16-А(частично), В, С, D(частично), E(частично), F(частично), 17-А, В, D(частично), Е (частично). Площадь геологического отвода составляет 1363,92 км2, глубина отвода – по всему осадочному разрезу. В 2022-2023 гг согласно рекомендаций ГКЗ РК (Протокол ГКЗ РК №2438-22-П от 21 июня 2022 г.) недропользователем была выполнена 3Д сейсморазведка с целью доизучения северной и южной частей площади Тепке Западный для выявления перспективных объектов, результаты обработки и интерпретации которой в 2024 году позволили пересмотреть геологическую модель структуры Тепке Западный и выявить дополнительные объекты для разведочных работ в северном и восточном блоках структуры. На первом этапе оценочные работы запланированы в восточном блоке, в дальнейшем будет разведан северный блок. Согласно Дополнения №3 к Контракту №4444-УВС-МЭ (гос. регистрационный №5095-УВС МЭ от 5 сентября 2022 г.) период разведки продлен до 18 марта 2025 года, недропользователь планирует продлить срок разведки

для оценки согласно статьи 117 п.3.2. «Период разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов на участке недр, не относящемся к сложным проектам, может быть однократно продлен на срок, превышающий максимальные сроки, предусмотренные пунктом 1 статьи 116 настоящего Кодекса...» до 18 марта 2028г. Координаты геологического отвода: 1) 44°19'10" СШ, 54°02'50"ВД, 2) 44°51'29" СШ, 54°00'00"ВД, 3) 45°00'00" СШ, 54°00'00"ВД, 4) 45°00'00" СШ, 54°50'00"ВД, 5) 44°48'17" СШ, 54°50'00"ВД.;

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. Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джунгля, колючки и отдельных полян, покрытых ковылем и полынью. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром. Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Приобретение и 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, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. 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. 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). При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 скважины составит – 46,5004715 г/сек и 598,9864029 тонн (при бурении 3-х скважин 1796,9592087 тонн). При эксплуатации загрязнения атмосферного воздуха не производятся. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды – 0.0078 тонны (3 класс), Калий хлорид – 0.4218 тонны (4 класс), Марганец и его соединения – 0.0007 тонны (2 класс), диНатрий карбонат – 0.015618 тонны (3 класс), Азота (IV) диоксид – 91.29436 тонны (2 класс), Азот (II) оксид (Азота оксид) – 100.4477 тонны (3 класс), Углерод – 25.5425 тонны (3 класс), Сера диоксид – 28.38405 тонны (3 класс), Сероводород – 0.054771 тонны (2 класс), Углерод оксид – 177.5392 тонны (4 класс), Фтористые газообразные соединения – 0.000546 тонны (2 класс), Фториды неорганические плохо растворимые –

0.002396 тонны (2 класс), Пентан – 0.041481 тонны (4 класс), Метан – 3.079351 тонны (0 класс), Изобутан – 0.059886 тонны (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 3.18282 тонны (0 класс), Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.851322 тонны (0 класс), Бензол – 0.010512 тонны (2 класс), Диметилбензол – 0.00303 тонны (3 класс), Метилбензол – 0.006609 тонны (3 класс), Бенз/а/пирен – 0.000066 тонны (1 класс), Проп-2-ен-1-аль – 3.02181 тонны (2 класс), Формальдегид – 3.02181 тонны (2 класс), Масло минеральное нефтяное – 0.000229 тонны (0 класс), Алканы C12-19 – 38.18261 тонны (4 класс), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3.253287 тонны (3 класс).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. На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. При строительстве 1-ой скважины всего образуются 1087,0142 тонн отходов (3261,0426 тонн от 3-х скважин). Их них: Промасленная ветошь - 0,1334т, отработанные масла-18,1200 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы-0,0079 т, Металлические емкости из под масла-1,7462 т, Тара из-под химреагентов-1,146 т, Буровой шлам - 577,3675 т, Отработанный буровой раствор - 475,611т, Огарки сварочных электродов - 0,1236т, Твердо-бытовые отходы - 5,2586 т, Металлолом - 7,5000 т. 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 РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и

другие объекты) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. 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. 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

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); 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):

Бесимбаева Ж

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



