Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ65RYS00740281 **16.08.2024 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 "Бузачи Нефть", 050040, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808 вв Алматы; 8(702)938-0080 -эколог, kozhakova@buzachineft.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) Намечаемая деятельность предусматривает - «Проект разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный» согласно контракту №792 от 02.11.2001 г.». Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть» владеющая Контракта на проведение операций по недропользованию рег. № 792 от «2» ноября 2001 г. Границы участка недр – XXI-12-D (частично), E (частично); XXXII-12-A (частично), B (частично). Настоящий проект составлен с целью поисков залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях, уточнения геологического строения ловушки на северном блоке структуры Северо-Восточный и оценка ее перспектив. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1 . - разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В Настоящий «Проект разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный» согласно контракту №792 от 02.11.2001 г.» составлен с целью поисков залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях, уточнения геологического строения ловушки на северном блоке структуры Северо-Восточный и оценка ее перспектив путем бурения четырех разведочных скважин R-11, R-12, R-13 и R-14 проектными глубинами 1800 м. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса на проект ранее оценка воздействия на окружающую среду не была проведена.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. На проект ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении район работ расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области в северо-западной части полуострова Бузачи, в 30 км к восток-юго-востоку от разрабатываемого месторождения Каламкас. Областной центр г. Актау расположен в 280 км к юго-западу от участка Каратурун Северо-Восточный. Ближайшими населенными пунктами являются Акшимрау в 100 км и в 109 км -Тущекудук, связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км к востоку от месторождения. Железнодорожная станция Шетпе расположена в 197 км к югу. Структура Каратурун Северо-Восточный расположена в прибрежной части северного участка Каспийского моря, вблизи залива Комсомольский, в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи, к север-северо-востоку от месторождения Каратурун Восточный, в пределах контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Поднятие Каратурун Северо-Восточный входит в состав «Каратурунской» группы месторождений, объединяющей структуры Каратурун, Каратурун Восточный, Каратурун Морской и Каратурун Южный. ТОО «Бузачи Нефть» проводит работы на территории Мангистауской области в границах геологического отвода в пределах 45º21' 47" – 45º19'48" северной широты и 52º18'41" – 52º18'39" восточной долготы. На территории геологического отвода расположено месторождение Каратурун Северо-Восточный Геологический отвод на юге граничит с горным отводом месторождения Каратурун Восточный, также принадлежащее ТОО «Бузачи Нефть»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим «Проектом разведочных работ…» на северном, опущенном крыле структуры Каратурун Северо-Восточный перспективными являются верхнетриасовые отложения. По отражающему горизонту V2, соответствующему подошве верхнетриасовых отложений, по сейсмическим данным прослежена серия разломов, образующих зону дробления. В плане выделяются блоки: южный, центральный (зона дробления) и северный, где расположена полуантиклиналь, экранированная с юга сбросом. В пределах данной структуры проектируется бурение одной независимой R-11 и трех зависимых скважин R-12, R-13, R-14 проектной глубиной 1800 м. Проектный горизонт на забое - верхнетриасовый. В процессе бурения планируется отбор шлама, испытание одного объекта в отложениях верхнего триаса, отбор пластовых проб нефти, газа, воды, исследование их в лабораториях. Перед разведочными работами ставятся следующие задачи: поиск залежей углеводородов в верхнетриасовых отложениях на перспективном объекте; изучение литолого-фациальных, гидрогеологических, структурных особенностей залежей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; проведение испытания и опробования в соответствии с рекомендациями по ГИС раздельно по каждому горизонту; получение исходных данных для подсчета запасов углеводородов..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим «Проектом разведочных работ…» на структуре примыкания к разлому (северный участок) проектируется бурение четырех разведочных скважин R-11, R-12, R-13 и R-14 проектными глубинами 1800 м с целью поисков залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях, одна из них-независимая. Бурение 4-х вертикальных скважин с проектной глубиной 1800 метров на контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть» на участке Каратурун Морской (участок КаратуруноСеверо-Восточный) будет осуществляться с буровой установки ZJ-20 или ZJ-30 или аналогичные буровые установки для освоения по грузоподъемности. Для детального изучения геологического строения, разведки перспектив нефтегазоносности в верхнетриасовых отложениях настоящим проектом на северном блоке участка Каратурун Северо-Восточный проектируется бурение четырех разведочных скважин с проектными глубинами – 1800 м, проектным горизонтом – верхнетриасовый. Скважина R-11 – разведочная, независимая, проектируется на участке Каратурун Северо-Восточный с целью поиска и разведки залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях. Здесь могут быть обнаружены залежи УВ в сводовой части структуры, экранированной сбросом. Координата скважины - 45° 26' 40,1" (СШ) 52° 23' 30,1 (ВД). Скважина R-12 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины R-11, проектируется в 1,5 км на запад от нее с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Координата скважины - 45° 26' 43,7" (СШ) 52° 22' 19,3" (ВД). Скважина R-13 – разведочная, зависимая, проектируется в 2,0 км на запад от скважины R-11 с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Координата скважины 45° 27' 3,0" (СШ) 52° 21' 59,1" (ВД). Скважина R-14 – разведочная, зависимая, проектируется в 2,0 км на северо-восток от скважины R-11 с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Координата

скважины - 45° 26' 57,0" (СШ) 52° 25' 1,3"(ВД). В соответствии с ожидаемыми горно-геологическими условиями, с учетом возможных осложнений и в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» ниже приводится рекомендуемая конструкция скважины (с проектными глубинами в пределах 1800+250 м), которая подробно будет рассмотрена в «Техническом проекте …»: • Направление – Ø323,9 мм спущено на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья. • Кондуктор Ø244,5 мм – спущен на глубину 800 м с целью перекрытия меловых, юрских, отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья. • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1800 м с целью перфорирования перспективных горизонтов до устья. Все колонны зацементированы до устья. Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных газоводопроявлений и испытания скважины на продуктивность. В эксплуатационной колонне скважины предполагается испытать по 1 объекту в отложениях верхнего триаса. Прогнозируемые дебиты нефти – 25 м3/сут, плотность нефти – 0,830 кг/м3, газосодержание – 70 м3/т..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Дополнением № 11 (рег. № 4484-УВС-МЭ от «29» декабря 2020 г.) к Контракту №792 от 02.11.2001 г. период разведки был продлен до «29» декабря 2024 г., согласно которому в Проекте продолжительность геологоразведочных работ на участке «Каратурун Северо-Восточный» составляет 2024 – 29.12.2024 гг..

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 Недропользователем является компания ТОО «Бузачи Нефть», которая проводит операции по недропользованию на месторождении Каратурун Восточный в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №792 от 02.11.2001 г. (далее – Контракт) с Дополнениями к нему №8 (рег. №4052-УВС-МЭ от «11» ноября 2014 г., №11 (рег. № 4484-УВС-МЭ от «29» декабря 2020 г.). Период разведки Дополнением №11 к Контракту продлен до «29» декабря 2024 г. Площадь геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Восточный, составляет 116,79 кв. км. Глубина разведки – до поверхности кристаллического фундамента. Структура Каратурун Северо-Восточный расположена в прибрежной части северного участка Каспийского моря, вблизи залива Комсомольский, в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи, к север-северо-востоку от месторождения Каратурун Восточный, в пределах контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Поднятие Каратурун Северо-Восточный входит в состав «Каратурунской» группы месторождений, объединяющей структуры Каратурун, Каратурун Восточный, Каратурун Морской и Каратурун Южный. ТОО «Бузачи Нефть» проводит работы на территории Мангистауской области в границах геологического отвода в пределах 45º21'47" – 45º19'48" северной широты и 52º18'41" – 52º18'39" восточной долготы. На территории геологического отвода расположено месторождение Каратурун Северо-Восточный Геологический отвод на юге граничит с горным отводом месторождения Каратурун Восточный, также принадлежащее ТОО «Бузачи Нефть». По Намечаемой деятельности расстояние рассматриваемых поисковых скважин в ПРР м.р. КСВ от береговой части Каспийского моря следующее: R-11 -8,2 км; R-12 -6,4 км; R-13 -7,9 км; R-14 -8,2 км; ;

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 Недропользователем является компания ТОО «Бузачи Нефть», которая проводит операции по недропользованию на месторождении Каратурун Восточный в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №792 от 02.11.2001 г. (далее – Контракт) с Дополнениями к нему №8 (рег. №4052-УВС-МЭ от «11» ноября 2014 г., №11 (рег. № 4484-УВС-МЭ от «29» декабря 2020 г.). Период разведки Дополнением №11 к Контракту продлен до «29» декабря 2024 г. Площадь геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Восточный, составляет 116,79 кв . км. Глубина разведки – до поверхности кристаллического фундамента. Структура Каратурун Северо-Восточный расположена в прибрежной части северного участка Каспийского моря, вблизи залива Комсомольский, в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи, к север-северо-востоку от

месторождения Каратурун Восточный, в пределах контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Поднятие Каратурун Северо-Восточный входит в состав «Каратурунской» группы месторождений, объединяющей структуры Каратурун, Каратурун Восточный, Каратурун Морской и Каратурун Южный. ТОО «Бузачи Нефть» проводит работы на территории Мангистауской области в границах геологического отвода в пределах 45º21' 47" – 45º19'48" северной широты и 52º18'41" – 52º18'39" восточной долготы. На территории геологического отвода расположено месторождение Каратурун Северо-Восточный Геологический отвод на юге граничит с горным отводом месторождения Каратурун Восточный, также принадлежащее ТОО «Бузачи Нефть». По Намечаемой деятельности расстояние рассматриваемых поисковых скважин в ПРР м.р. КСВ от береговой части Каспийского моря следующее: R-11 -8,2 км; R-12 -6,4 км; R-13 -7,9 км; R-14 -8,2 км; ;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях, соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;
объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при строительстве 1 скважин составляет: 189,314 м3/цикл – от 4-х скважин – 757,256 м3/цикл.;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Каратурун Северо-Восточный планируется использование привозной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала. Для отвода хозбытовых сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозбытовой канализации. Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. В процессе проведения работ на рассматриваемом участке отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору. Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Далее вода поступает на сепаратор. После сепарации пластовая вода собирается в подземную дренажную емкость. По мере накопления вода вывозится по договору. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Буровые сточные воды в процессе могут использоваться. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является компания ТОО «Бузачи Нефть», которая проводит операции по недропользованию на месторождении Каратурун Восточный в соответствии с Контрактом с Дополнениями к нему №8 (рег. №4052-УВС-МЭ от «11» ноября 2014 г., №11 (рег. № 4484-УВС-МЭ от «29» декабря 2020 г.). Период разведки Дополнение №11 к Контракту продлен до «29» декабря 2024 г. Площадь геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Восточный, составляет 116,79 кв. км. Глубина разведки – до поверхности кристаллического фундамента. Участок «Каратурун Северо-Восточный» где проектируется бурение четырех (R-11 R-12, R-13, R-14) разведочных скважин, находится в разведке и расположено в пределах геологического отвода «Каратурун Восточный». Геологического отвода Каратурун Восточный 45021'46,67"с.ш.52°18'41,46”в.д.; 45°21'54" с.ш. 52°19'41"в.д.; 45°23' 20"с.ш. 52°19'41"'в.д.; 45°27'30"с.ш.52°20'30"в.д.; 45°27'00"с.ш. 52°28'45"в.д.; 45°25'30"с.ш . 52°28'45"в.д.; 45°22'40" с.ш. 52°22'40" в.д.; 45°21’47" с.ш. 52°21'44"в.д.; 45°21'30,06"с.ш. 52°24'02,30" в.д.; 45°19'26,72" с.ш. 52°24' 11,29" в.д.; 45°18'51,54" с.ш. 52°23’49,02" в.д; 45°18'32,36" с.ш. 52°22’ 52,71" в.д.; 45°18'41,45" с.ш. 52°20'10,19" в.д.; 45°19'48,52" с.ш. 52°18'39,15" в.д. Площадь – 119.6 кв. км Геологического отвода месторождения «Каратурун Южный» 45°19'45"с.ш. 52°20'17"в.д.; 45°20’15"с.ш. 52°21'43" в.д.; 45° 19’ 54" с.ш. 52°22'47" в.д.; 45°19'15" с.ш. 52°23'25" в.д.; 45°18'53 с.ш. 52°22'30” в.д.; 45°19'06" с.ш. 52°20'58” в.д. Площадь – 6,3 кв. км Из геологического отвода исключается горный отвод месторождения «Каратурун

Восточный» с угловыми точками: 45°21’54" с.ш. 52° 19'41" в.д.; 45°22'02" с.ш. 52°20’54" в.д.; 45°21’47" с.ш. 52 °21’44" в.д.; 45°21'28" с.ш. 52°21'40" в.д.; 45°21'16" с.ш 52°21'00" в.д., 45°21’26" с.ш. 52°19'45" в.д. Площадь – 2 ,81 кв. км. Площадь геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Восточный, составляет 116,79 кв. км. Координаты проектируемых скважины: скважина R-11 45° 26' 40,1" с.ш., 52° 23' 30,1 в.д., скважина R-12 45° 26' 43,7"с.ш., 52° 22' 19,3"в.д., скважина R-13 45° 27' 3,0"с.ш ., 52° 21' 59,1" в.д., скважина R-14 45° 26' 57,0"с.ш, 52° 25' 1,3"в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории строительства скважин, предполагаемого место проведения работ, зеленые насаждения отсутствуют. ;

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

объемов пользования животным миром 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, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. ДВС и электроснабжение - от месторождения Каламкас (10-15 км). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 8-10 км от месторождения. Материалы, трубы, хим. реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Расход дизтопливо – 499,77т.;

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) Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 скважины составляет – 23,360272г/с, 97,4089811 т/г; от 4 -х скважин составляет – 93,4410892 г/с, 389,6359245т/г. в том числе: не классифицированные 4,498340032т/г; 1кл-0,00023078т/г, 2кл–139,6413295 т/г, 3кл–59,91761 т/г, 4кл - 185,577549188т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,010772 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0009272т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 137,456816196 т, Азот (II) оксид (3кл) - 21,87923т, Углерод (3кл) - 10,35793613т, Сера диоксид (3кл) - 22,98326т, Сероводород (2кл) - 0,011028128 т, Углерод оксид (4кл) - 131,619329316т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000756т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,003328 т, Метан (не кл.) - 1,004052032т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.) - 2,1645748т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) - 1,3189292т, Бензол (2кл) – 0,070074т, Диметилбензол (3кл)- 0,021332т, Метилбензол (3кл) - 0,0440692т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00023078т, Формальдегид (2кл) - 2,0984т, Масло минеральное (не кл.) - 0,00086448т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл) - 53,958219872

т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,0166т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 4,6044112т, Пыль абразивная (не кл.) - 0,010784 т. 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 стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно Договору со специализированной организацией. Сбросы загрязняющих веществ 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 4-х скважин, составит: 2528,0588 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 866,92 т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1632,72 т; , отработанные масла (13 02 08*) – 11,24т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,3556 т, использованная тары (15 01 10*) – 0,24 т. Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 5,02 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,00225 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 11,553 т..

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) ТОО «Бузачи Нефть» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. ТОО «Бузачи Нефть» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за IV квартал 2023 года и в целом за 2023 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха участка Каратурун Северо-Восточный, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. На территории проектируемого строительства скважин ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. 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 На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие

можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

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). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в спе¬циальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В 2007-2022 годы согласно «Проекту поисково-разведочных работ на структуре Каратурун Северо-Восточный месторождения Каратурун Восточный» и Дополнениями к нему на южном блоке месторождения Каратурун Северо-Восточный пробурено 18 скважин на юрско-триасовый комплекс. В 2024 г ТОО «Сейсмические геофизические услуги» выполнили переинтерпретацию отдельных сейсмических профилей по площади Каратурун Северо-Восточный с учетом результатов бурения скважин на южном блоке с целью уточнения строения юрских продуктивных горизонтов, а также верхнетриасовых отложений, выделенных в отчете за 2022 г. В результате по ОГV2 закартирована обширная межразломная зона, в пределах которой пробурены большинство разведочных скважин южного блока месторождения Каратурун Северо-Восточный, а на северном блоке выделена структура примыкания к тектоническому нарушению, являющаяся перспективной в нефтегазоносном отношении не изучено бурением. Таким образом, на северном, опущенном крыле структуры Каратурун Северо-Восточный перспективными являются верхнетриасовые отложения. По отражающему горизонту V2, соответствующему подошве верхнетриасовых отложений, по сейсмическим данным прослежена серия разломов, образующих зону дробления. В плане выделяются блоки: южный, центральный (зона дробления) и северный, где расположена полуантиклиналь, экранированная с юга сбросом. Проведение разведочных работ будут продолжены северном блоке участка Каратурун Северо-Восточное, где ранее бурение не проводилось. Настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный согласно Контракту № 792 от 02.11.2001 г» (далее - Проект) на северном блоке структуры примыкания к разлому проектируется бурение четырех разведочных скважин R-11, R-12, R -13 и R-14 проектными глубинами 1800 м с целью поисков залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Испытание. Альтернативные

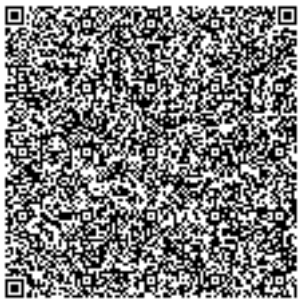
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления в данном Проекте не рассматриваются..

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):
Асанова Сауле Ерлановна

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



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.