

KZ82RYS01244957

08.07.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Бузачи Нефть", 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808, 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) 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. Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть» владеющая Контракта на проведение операций по недропользованию рег. № 793 от «2» ноября 2001 г. Границы участка недр – XXI-12-D (частично), Е (частично); XXXII-12-A (частично), В (частично). Намечаемая деятельность предусматривает - «Дополнение №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001г». Настоящий проект составлен с целью изучения палеозойской и мезозойских структур, установление основных литолого-стратиграфических характеристик палеозойских (нижнепермских) отложений путем биостратиграфических исследований керна и шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, отбор проб пластовых флюидов, изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных и пластовых условиях, определение их товарных качеств. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду, ранее на проект «Дополнение №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» согласно контракту №793 от 02.11.2001 г.» не проводился. Ранее для участка Каратурун Морской выполнялись следующие проекты: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской. «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001», на который был составлен РООС согласно мотивированному отказ на проведение экологической оценки по упрощенному порядку, Дополнению №3 к

Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской согласно контракту № 793 от 02.11.2001» на который составлен отчет ОВВ и получено заключение от Департамента экологии №KZ 50VVX00360629 от 20.03.2025г, согласно заключению об определении серы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности.;

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 для участка Каратурун Морской выполнялись следующие проекты: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской №KZ41VWF00085459 от 05.01.2023г. выданное департаментом экологии Мангистауской области. «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001» на который был составлен РООС согласно мотивированному отказ на проведение экологической оценки по упрощенному порядку (№KZ33VWF00161069 от 04.05.2025г). Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001» на который был составлен Отчет о возможных воздействиях (ОВВ) по определению сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (KZ06VWF00287267 от 28.01.2025г). Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса на проект «Дополнение №4 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» согласно контракту №793 от 02.11.2001 г.» скрининг ранее не проводился. Существенных изменений в вид деятельности не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория геологического отвода Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» в географическом отношении расположена в северо-восточной части полуострова Бузачи. В административном отношении она расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр Шетпе (197 км), поселки Тушыкудук (109 км) и Акшимурау (100 км). Место выполнения работ находится в 277 километрах к северо-востоку от областного центра, города Актау. В орографическом отношении площадь представляет собой степь с наличием многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины, непроходимые для автотранспорта. По характеру почвенно-растительного покрова территория месторождения относится к пустынной зоне. Сеть грунтовых дорог в районе месторождения развита очень слабо. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45°, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30°. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год. Почва типична для полупустынь. Животный и растительность мир на месторождении отсутствуют. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим «Дополнением № 4 к Проекту разведочных работ...» на участке недр Каратурун Морской проектируется: □ бурение поисковых скважин №№ KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5 проектными глубинами 2850 м с целью поисков залежей нефти в триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях в пределах прогнозируемых структурных и структурно-литологических ловушек, выделенных за пределами горного отвода. □ бурение двух скважин KMD-6, KMD-7 проектными глубинами 3700 м с целью поисков залежей нефти и газа в своде поднадвиговых поднятий в триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Скважина KMD-1 – поисковая, зависимая от бурения скважины KMD-3, проектируется в своде структуры Каратурун Северо-Западный с целью поисков залежей нефти и газа триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина – 2850 м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-2 – поисковая, зависимая от бурения скважины KMD-1 проектируется в своде структуры, выделяемой по горизонтам D и T1 с целью поисков залежей нефти и газа в триасовых, пермотриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина – 2850 м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-3 – поисковая, независимая проектируется на восточной вершине горста центрального блока в пределах прогнозируемой ловушки, выделенной по горизонтам ОГ D

и Т1 с целью поисков залежей УВ в триасовых, пермтриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина – 2850 м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-4 – поисковая, зависящая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3 проектируется в северо-восточной части с целью поисков залежей УВ в триасовых, пермтриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина - 2850м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-5 – поисковая, зависящая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4 проектируется на сейсмическом профиле Line 03_24 в своде поднадвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в пермтриасовых отложениях. Проектная глубина - 2850м, проектный горизонт – пермтриас. Скважина KMD-6 – поисковая, зависящая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5, проектируется на сейсмическом профиле Line 01_ в своде палеозойского поднадвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в верхнепалеозойских отложениях. Одновременно скважиной будут вскрыты отложения триаса и пермтриаса на востоке горста. Проектная глубина – 3700 м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-7 – поисковая, зависящая от бурения скважины KMD-6 проектируется на сейсмическом профиле Line 01_24 в своде палеозойского поднадвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в верхнепалеозойских отложениях. Одновременно скважиной будут вскрыты отложения триаса и пермтриаса на востоке горста. Проектная глубина - 3700м, проектный горизонт – верхнепермский. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: изучение палеозойских и мезозойских структур, установление основных литолого-стратиграфических характеристик пермтриасовых и верхнепалеозойских отложений путем литологических и биостратиграфических исследований керна и шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по керну, шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, отбор проб пластовых флюидов, изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных и пластовых условиях, определение их товарных качеств. Все эти данные необходимы для подсчета запасов углеводородов по категориям C1 и C2. Продолжительность бурения и испытания проектных интервалов скважин (№№ KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5) с проектной глубиной 2850 м составляет 330 суток. Продолжительность бурения и испытания проектного интервала скважины (KMD-6, KMD-7) с проектной глубиной 3700 м составляет 442 суток..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Выбор конструкции скважины определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, необходимостью успешного выполнения поставленных геолого-промысловых задач по осуществлению разведки и оценки нефтяной залежи с пробной эксплуатацией продуктивных скважин с учетом горно-геологических условий их проводки, а также с учетом опыта строительства скважин в пределах исследуемой территорий. Для скважины на мезозойский-верхнепалеозойский комплекс пород проектной глубиной 2850+250 предусматривается следующая конструкция: • Направление Ø 426 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых пород. Башмак устанавливается в плотных глинах. Установка превентора. Высота подъема цемента – до устья. • Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 800 м с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до проектной глубины, установка противовыбросового оборудования (ПВО). Высота подъема цемента – до устья. • Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1800 м с целью перекрытия неустойчивых, прихватоопасных отложений триаса. Оборудование устья скважины ПВО. Высота подъема цемента – до устья. • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 2850±250 м с целью вскрытия и опробования продуктивного пласта. Высота подъема цемента – до устья. Для скважины на мезозойско-пермтриасовый комплекс проектной глубиной 3700+250 предусматривается следующая конструкция (таблица 5.5.2): • Направление Ø 426 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых пород. Башмак устанавливается в плотных глинах. Установка превентора. Высота подъема цемента – до устья; • Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 850 м с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до проектной глубины, установка противовыбросового оборудования (ПВО). Высота подъема цемента – до устья; • Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1900 м с целью перекрытия неустойчивых, прихватоопасных отложений нижней перми кунгурский ярус соленосных. Оборудование устья скважины ПВО. Высота подъема цемента – до устья; Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 3700+250 м с целью вскрытия и опробования продуктивного пласта. Высота подъема цемента – до устья. Для бурения скважины проектной глубиной 2850 (±250) предусматривается применить буровую установку ZJ-40 либо аналог, для испытания скважины – бурового агрегата УПА60/80. Для бурения скважины проектной глубиной 3700 (±250) предусматривается применить буровую установку ZJ-40-50 либо аналог, для испытания скважины – бурового агрегата УПА 60/80..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки бурения и испытания разведочной скважины KMD-3 – 2025-2027 гг; Сроки бурения и испытания разведочной скважины KMD-1, KMD-2, KMD-4, KMD-5, KMD-6, KMD-7 – 2026-2027гг..

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 контрактной территории – месторождение Каратурун Морской в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №793 от 02.11.2001 г. с дополнениями №1 (рег.1167 от 17.02.2005 г.), №2 (рег.№3805 УВС от 14.05.2012 г.), №3 (рег.№4486-УВСМЭ от 01.08.2017 г.), №6 (рег.№4881-УВС МЭ от 15.12.2020 г.). Площадь участка недр за вычетом площади горного отвода месторождения Каратурун Морской составляет 162,45 кв. км. Глубина отвода – до поверхности кристаллического фундамента. Дополнительного отвода земель не требуется. Все работы проводятся в пределах выданного акта землепользования участка Каратурун Морской. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,7 га на 1 скв.;

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 Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд, для хозяйственно - бытовых нужд и котельной установки предполагается осуществлять автоцистернами с месторождения Каратурун Морской. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой предполагается осуществлять доставкой автотранспортом из месторождения Каратурун Морской. В период буровых работ хранение воды для технических нужд предполагается в 2-х ёмкостях объёмом 100 м3 каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м3 каждая. При испытании скважин хранение воды для технических нужд предполагается в двух ёмкостях объёмом 100 м3 каждая. На территории участка подземные источники воды питьевого качества.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).;

объёмов потребления воды Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины с гл. 2850 составляет: Водопотребление: 490,917 м3 – 1 скв., 2454,585м3 – 5 скв. Водоотведение: 392,734 м3 - 1скв., 1963,67 м3 – 5 скв. Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины с гл. 3700 составляет: Водопотребление: 664,701 м3 – 1 скв., 1329,402м3 – 2 скв. Водоотведение: 531,761 м3 - 1скв., 1063,522 м3 – 2 скв.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной 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. Буровые сточные воды собираются в металлическую емкость и вывозятся согласно договору со специализированной организацией на дальнейшую утилизацию.;

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 контрактной территории – месторождение Каратурун Морской в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №793 от 02.11.2001 г. с дополнениями №1 (рег.1167 от 17.02.2005 г.), №2 (рег.№3805 УВС от 14.05.2012 г.), №3 (рег.№4486-УВСМЭ от 01.08.2017 г.), №6 (рег.№4881-УВС МЭ от 15.12.2020 г.). Предполагаемые сроки использования согласно контракту до 15.12.2026г. Площадь геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Морской, составляет 162,45 кв. км. Глубина разведки – до поверхности кристаллического фундамента. Угловые точки геологического отвода месторождения Каратурун Морской: 1) 450 23' 34" с.ш. 520 02' 31" в.д., 2) 450 27' 30" с.ш. 520 02' 31" в.д., 3) 450 27' 30" с.ш. 520 14' 57" в.д., 4) 450 21' 14" с.ш. 520 14' 57" в.д., 5) 450 21' 14" с.ш. 520 06' 39" в.д., 6) 450 22' 51" с.ш. 520 06' 39" в.д., Координаты проектируемых скважины: 1) KMD-3 - 450 25' 59,92" с.ш. 520 7' 0,59" в.д. 2) KMD-1 - 450 26' 10,91" с.ш. 520 6' 26,39" в.д.; 3) KMD-2 - 450 26' 21,31" с.ш.; 520 06' 41,87" в.д., 4) KMD- 4 - 45° 25' 50,56" с.ш. 52° 5' 43,67" в.д., 5) KMD-5 - 45° 25' 13,70" с.ш. 52° 07' 41,10" в.д., 6) KMD-6 - 450 25' 54,90" с.ш. 520 8' 32,83" в.д., 7) KMD-7 - 450 26' 10,92" с.ш. 520 9' 6,00" 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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых 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 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, 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 представительство спутниковая.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин участке Каратурун Морской, 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 разведочных скважин одной проектируемой скважины гл. 2850м, составит – 43,29835173 г/сек и 164,04544т/год, при строительстве 5 разведочных скважин, составит – 216,4917587 г/сек и 820,2271999 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,01283т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,001094 т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 276,6454949т, Азот (II) оксид (3кл) – 42,4401835т, Углерод (3кл) - 25,93800657т, Сера диоксид (3кл) - 45,365425т, Сероводород (2кл) - 0,01101752т, Углерод оксид (4кл) - 313,2700257т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000925т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,00396т, Метан (не кл.) - 3,446744145т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 4,505649т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 2,67447т, Бензол (2кл) – 0,1494675т, Диметилбензол (3кл)- 0,0455865т, Метилбензол (3кл) - 0,094023т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000440135т, Формальдегид (2кл) - 3,97564т, Масло минеральное (не кл.) - 0,015411т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 99,60963648т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 2,02117т. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве разведочных скважин одной проектируемой скважины гл. 3700м, составит – 49,14078784 г/сек и 221,5368168т/год, при строительстве 2-х разведочных скважин, составит – 98,28157569 г/сек и 443,073634 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,005132т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0004376т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 149,7917093т, Азот (II) оксид (3кл) – 23,0000134т, Углерод (3кл) - 13,95521017т, Сера диоксид (3кл) - 24,66837т, Сероводород (2кл) - 0,005573984т, Углерод оксид (4кл) - 168,8448857т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,00037т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001584т, Метан (не кл.) - 1,838263544т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 2,4030128т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 1,418704т, Бензол (2кл) – 0,079716т, Диметилбензол (3кл)- 0,0243128т, Метилбензол (3кл) - 0,0501456т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000238368т, Формальдегид (2кл) - 2,152636т, Масло минеральное (не кл.) - 0,0071556т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 53,83327482т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 0,992888т. 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 Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договору, который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

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 1 скважины гл.2850 м составит: - 696,0332 т/г, при бурении от 5 скважины составит: 3481,3677 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 2195,34т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1228,425т; , отработанные масла (13 02 08*) – 22,32 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,15875т, использованная тары (15 01 10*) – 9,375т. Полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 2,2. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 5 т, Протекторы обсадных труб (металлические) (160117) - 6,6325т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 4,695 огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,01175т, Пищевые отходы (20 01 08) – 0,2385, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 5,77 т. Объем образования отходов производства и потребления при испытании от 15 – объектов составит: опасные отходы - отработанные масла (13 02 08*) – 89,28 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,47625т, использованная тары (15 01 10*) – 15,675т, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 6,6. Не опасные отходы:

Металлолом (16 01 17) – 15,3 т, пищевые отходы (20 01 08) – 6,075т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 29,4045 т. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 1скважины гл. 3700 м составит: - 1410,0229т/г, при бурении от 2 скважин составит: 2820,0458 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 2110,164т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 685,7838т; , отработанные масла (13 02 08*) – 8,928 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635т, использованная тары (15 01 10*) – 3,75т. Полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 0,88. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 2 т, Протекторы обсадных труб (металлические) (160117) - 2,653т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 1,878 огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т, Пищевые отходы (20 01 08) – 0,675, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 3,266т. Объем образования отходов производства и потребления при испытании от 8 – объектов составит: опасные отходы - отработанные масла (13 02 08*) – 47,616 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,254т, использованная тары (15 01 10*) – 18,36т, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 3,52. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 8,16т, пищевые отходы (20 01 08) – 3,24т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 15,6824 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Каратурун Морской и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Бузачи Нефть». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за I- III кварталы 2024 года концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратурун Морской, 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.

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 период проведение разведочных работ на участке Каратурун Морской оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. 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
Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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)



