

KZ69RYS00591314

09.04.2024 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-т.офиса в Алматы; тел..эколога -8(702)938-0080, 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 №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» согласно контракту №793 от 02.11.2001 г.». Настоящий проект составлено с целью поисков залежей в триасовых и палеозойских отложениях путем углубления скважины КМ-2 с глубины 1750 м до 2800 м..

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 ранее проводилась на проект «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской»». Настоящее «Дополнение 2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г» составлено с целью поисков залежей в триасовых и палеозойских отложениях путем углубления скважины КМ-2 с глубины 1750 м до 2800 м. Ранее было получено положительное экологическое заключение на Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской № KZ41VWF00085459 от 05.01.2023г. выданное департаментом экологии Мангистауской области. Рассматриваемая к углублению поисковая скважина была пробурена в 2019 году согласно проекту «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин КМ-1, КМ-2, КМ-3 проектной глубиной 1500м на участке Каратурун Морской» на который было получено положительное заключение №KZ88VCY00140411 от 21.12.2018г выданное Комитетом экологического регулирования МЭ РК.;

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. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении район расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области в северо-западной части полуострова Бузачи, в 30 км к восток – северо – востоку от месторождения Каламкас, Областной центр г. Актау расположен в 277 км южнее. Ближайшими населенными пунктами являются ближайшего населенного пункта Акшимрау 100 км, в 109 км от Тушекудука, 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 от месторождения к югу в 197 км. В районе восточной части дамбы месторождения Каламкас полуострова Бузачи. Расстояние от береговой линии КМ-2 – 2000м. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим «Дополнением №2 к Проекту разведочных работ...» на участке недр Каратурун Морской проектируется углубление скважины КМ-2 на участке «Каратурун Западный» с глубины 1750 м до 2800 м с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских нижнепермских отложениях, кровля которых в скважине PZ-2 отмечена на глубине 2700 м. По результатам каротажных исследований и станции ГТС этой скважины в интервале 2700-2800 м отмечены пласты-коллекторы, представленные плотным слабопроницаемым песчаником с неясным характером насыщения. Отбор керн в интервале углубления – не предусмотрен. Планируется отбор шлама. Для испытания перспективных интервалов проектируется наращивание эксплуатационной колонны хвостовиком с глубины 2600-2800 м. Перед поисковым бурением в интервале 1750-2800м ставятся следующие задачи: • изучение триасовой, верхнепермской и палеозойской (артинско-ассельской) толщи в интервале 1750-2800 м путем исследования шлама и интерпретации каротажных диаграмм, корреляции с разрезом, вскрытым в скв. PZ-2; • установление основных литолого-стратиграфических характеристик палеозойских отложений путем биостратиграфических исследований шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне двух 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 С1 и С 2. Продолжительность бурения и испытания проектного интервала скважины КМ-2 с проектной глубиной 2800 м составляет 224 суток..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом с целью с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских нижнепермских отложениях предусматривается углубления скважины КМ-2 с глубины 1750 м до 2800 м. Исходя из горно-геологических условий бурения скважин, с учетом опыта бурения ранее пробуренных скважин на месторождении Каратурун Морской и в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважины КМ-2: Направление – Ø323,9 мм спущено на глубину 50 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья. Кондуктор Ø244,5 мм – спущен на глубину 450 м с целью перекрытия меловых, юрских, отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1750 м с целью перфорирования перспективных горизонтов до устья. Все колонны зацементированы до устья. Хвостовик Ø114,3 мм спускается на глубину 1600-2800 м с целью цементирования. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 224,0 суток): строительные-монтажные работы – 8,0 суток; подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; бурение и крепление – 34,0 суток; испытание в эксплуатационной колонне – 180,0 суток. Прогнозируемые дебит нефти – 25 м3/сут, плотность нефти – 0,830 кг/м3, газосодержание – 250 м3/т. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Требования промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли». 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектом предусматривается углубление и испытание продуктивных горизонтов скважины № КМ-2 с глубины 1750 м до 2800 м на участке «Каратурун Морской». Сроки бурения и испытания интервала 1750-2800 м разведочной скважины КМ-2 - 2024-2025гг. Общая продолжительность работ – 224,0 суток - с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения. .

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.). 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. 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. ;

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Морской питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода.;

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). Вода используется: - в питьевых и хозяйственно-бытовых 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. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; объемов потребления воды Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины максимальное количество составляет 907,95 м3. Водопотребление, м3/цикл - на хозяйственно-бытовые нужды - 324,5 м3. Вода на технические нужды - 583,45м3 м3. Водоотведение - 259,6 м3.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует;

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. Участок «Каратурун Западный» где проектируется углубление скважины КМ-2, находится в разведке, расположено в пределах геологического отвода «Каратурун Морской». Ниже представлены угловые точки геологического и горного отвода Каратурун Морской.. Угловые точки горного отвода месторождения «Каратурун Морской»: 1) 450 23' 40" с.ш. 520 09' 18" в.д., 2) 450 24' 24" с.ш. 520 11' 43" в.д., 3) 450 23' 52" с.ш. 520 12' 20" в.д., 4) 450 23' 24" с.ш. 5) 520 12' 14" в.д., 450 22' 57" с.ш. 520 09' 47" в.д. Угловые точки геологического отвода: 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 проектируемой скважины КМ-2 : 45°22'27.38" (с.ш), 52°07'15.37" (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, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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.;

б) 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 – 1140т.;

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 бурении скважины КМ-2 составляет - 24,194318 г/сек и 94,6831412 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,001604т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,000138т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 28,297520978т, Азот (II) оксид (3кл) - 4,598310596т, Углерод (3кл) - 3,544173315т, Сера диоксид (3кл) - 4,06124т, Сероводород (2кл) - 0,001986312т, Углерод оксид (4кл) - 40,31494815т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0001125т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000495т, Метан (не кл.) - 0,640303329т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не

кл.) - 1,5482568т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) - 0,676314т, Бензол (2кл) – 0,025933т, Диметилбензол (3кл)- 0,0079218т, Метилбензол (3кл) - 0,0163036т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000044677т, Формальдегид (2кл) - 0,406187т, Масло минеральное (не кл.) - 0,00034261т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл) - 10,080123488т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,003456т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 0,45518т, Пыль абразивная (не кл.) - 0,002246т. 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 договора 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 скважины КМ-2 составит: 135,62845 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05\*) – 35,735 т, отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 82,82 т; , отработанные масла (13 02 08\*) – 8,51 промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,0762 т, использованная тары (15 01 10\*) – 0,125 т. Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 2,02 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,00225 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 6,34 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 1 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проектные документы в сфере недропользования по углеводородам подлежат государственной экологической экспертизе, проводимой в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан. - Департамент экологии по Мангистауской области. - ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов..

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 IV квартал 2023 года и в целом за 2023 год 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 отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В 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 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 автоматизации 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 специальных 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) На рассматриваемом участке с 2020 г. по 2023 г. были проведены опробование скважины КМ-2, пробурены скважины КМ-3, КМ-4, КЗ-1, КЗ-2, КЗ-3, КЗ-4, КЗ-5, КЗ-6 и Pz-2 . В этих скважинах по результатам обработки ГИС выделены нефтенасыщенные пласты, в скважинах КЗ-2, КЗ-3, КЗ-4, КЗ-5, КЗ-6 были проведены опробования. В скважине Pz-2, пробуренной до глубины 4360 м, в интервале 2700-забой вскрыты палеозойские, вероятно, артинско-ассельские отложения. В интервале 2700-2800 м по данным исследования шлама отмечались относительно повышенные суммарные газопоказания, равные 0,105-0,210%. В 2022 г. компанией ТОО «Сейсмические Геофизические Услуги» выполнен «Отчет о результатах переобработки и динамической интерпретации сейсмических данных 2Д и 3Д по контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Объем ОГТ 2Д составил 683,4 погонных километров и ОГТ 3Д - площадью 86,659 кв. км. В результате были получены структурные построения по целевым отражающим

горизонтам и уточнено предоставление о геологическом строении рассматриваемой территории и принято решение о выполнении Дополнения к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г». В этом проекте специалисты ТОО «НПЦ» (2022 г) запроектировали бурение пяти разведочных (оценочных) скважин на участках «Западный», «Северо-Западный», «Северный», «Северо-Восточный» с целью выявления продуктивных горизонтов в триасовой, среднеюрской и нижнемеловой толщах. Настоящее «Дополнение 2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г» составлено с целью поисков залежей в триасовых и палеозойских отложениях путем углубления скважины КМ-2 с глубины 1750 м до 2800 м. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «Aideco-160», при испытании УПА -60/80. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; техническая рекультивация. Целью работы является продолжение разведочных работ на участке Каратурун Морской с целью выявления с целью уточнения геологического строения и нефтегазонасыщенности юрских отложений, получение геолого-промысловых характеристик продуктивных коллекторов. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее 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)



