

KZ00RYS00309801

09.11.2022 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, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 13, здание № 32В, 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 Контрактом № 792 от «02» ноября 2001 г. на разведку и добычу. Дополнением № 8 (рег. № 4052-УВС-МЭ от «11» ноября 2014 г.) к вышеназванному Контракту, период разведки был продлен до «30» декабря 2017 г. Дополнением № 11 (рег. № 4484-УВС-МЭ от «29» декабря 2020 г.) к вышеназванному Контракту, период разведки был продлен до «29» декабря 2024 г. Проектом предусматривается «Дополнение к проекту разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Северо-Восточный»..

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. В 2020 г. ТОО «Научно-производственный центр» «Проект разведочных работ по оценке месторождения Каратурун Северо-Восточный», который был рассмотрен и утвержден ЦКРР (протокол № 1/6 от «24» июня 2020 г.). В 2022 году ТОО «Сейсмические геофизические услуги» выполнена переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных данных 2Д/3Д. Результаты выполненной комплексной переинтерпретации и данные бурения скважин №№R-2, R-3, R-4, R-5, R-6 послужили основанием для разработки настоящего «Дополнения к проекту разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Северо-Восточный». «Дополнение к проекту разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Северо-Восточный», составлен по договору №14/06-КСВ от 14.06.2022 г с ТОО «Бузачи Нефть» и ТОО «НПЦ».;

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, в районе месторождений Каратурун Морской и Каратурун Восточный, и с севера ограничен заливом Мертвый Култук (ранее залив Комсомолец). Областной центр г. Актау расположен в 277 км южнее. Ближайшими населенными пунктами являются ближайшего населенного пункта Акшимрау и 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 географическом отношении месторождение расположено в акватории Каспийского моря в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью работы является продолжение разведочных работ на месторождении Каратурун Северо-Восточный с целью выявления залежей в юрском разрезе на Западном куполе, а также для уточнения размеров залежей и положения межфлюидных контактов на Восточном куполе. В работе представлены геолого-геофизическая характеристика месторождения, данные нефтегазоносности вскрытого разреза, результаты переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных данных МОГТ 2Д /3Д (2022 г), определены местоположения 16 оценочных скважин №№ 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 424, 425, 427, 430 и R-10, из них 5 скважин (№№ 408, 409, 410, 424, 425) проектируются на Западном куполе, 10 скважин (№№ 402, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 427, 430) – на Восточном куполе месторождения и одна скважина R-10 проектируется в южной части месторождения Каратурун Северо-Восточный проектной глубиной 1300 м (+250). Освещены методика и объем разведочных работ, цель и задачи, объемы промыслово-геофизических исследований, расчет прогнозных запасов УВС и основные финансово-экономические показатели. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «ZJ-20» или «МБУ-125», Р-80, при испытании – УПА–60. Общий срок строительства скважин – 574,0 суток - скв. 408, 424, 484 суток – скв. 419, 214 суток = скв. 409, 410, 425, 184 суток – скв. 412, 415, 416, 420, 421, 422, 427, 430, 109 суток – скв. 402 с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения. Общий срок строительства скважины – 574,0 суток - скв. R-10. Проектная скорость бурения – 1560 м/ст.мес. Проектный горизонт – J2bt+bj. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Рекультивация. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Площадь земельного отвода: 2,0 га (под строительство 1скв.). Газ, полученный при испытании скважин, сжигается на факеле в объеме 11289,4 тыс. куб.м. Газ, полученный при испытании скважины, сжигается на факеле для 1-й скважины R-10 в объеме 1215 тыс.м3. Целью работы является продолжение разведочных работ на месторождении Каратурун Северо-Восточный с целью выявления залежей в юрском разрезе на Западном куполе, а также для уточнения размеров залежей и положения межфлюидных контактов на Восточном куполе..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Проектом с целью с целью выяснения перспектив нефтегазоносности юрских отложений предусматривается бурение 16 скважин. Исходя из горно-геологических условий бурения скважин, с учетом опыта бурения ранее пробуренных скважин на месторождении Каратурун Северо-Восточный и в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция вертикальных скважин: Направление □ 323,9 (12³/₄) мм х 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □ 244,5 (9⁵/₈) мм х 550 м - цементируется до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется

противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна □ 168,3 (6^{5/8}) мм x 1300 м – цементируется до устья, спускается с целью оценки залежей нефти и газа. 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 газоводопоявлений и испытания скважины на продуктивность. По состоянию на 01.07.2022 г. на месторождении Каратурун Северо –Восточный выполнены следующие виды геологоразведочных работ: - проведены полевые сейсморазведочные работы в модификации 2Д и 3Д. Общий объем сейсмической съемки 3Д составил 49,26 кв. км и 30 пог. км по сейсморазведке 2Д; - выполнена переобработка сейсморазведочных материалов и их интерпретация проводились в вычислительном Центре ТОО « Сейсмические геофизические услуги»: МОГТ 3Д в объеме 86,659 кв.км. и МОГТ 2Д в объеме 683,4 пог.км; - пробурены 2 поисковые скважины R-1 и R-7 с фактическими глубинами 1575 м и 1835 м соответственно и 5 оценочных скважин №№ R-2, R-3, R-4, R-5, R-6 с фактическими глубинами от 1297,6 м до 1415м. Исходя из вышеперечисленного и с учетом анализа текущего состояния изученности месторождения Каратурун Северо -Восточный предложен План разведочных работ на 4 – летний период, состоящая из: Бурение 16 оценочных скважин №№ 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 424, 425, 427, 430 и R-10, из них 5 скважин (№№ 408, 409, 410, 424, 425) проектируются на Западном куполе, 10 скважин (№№ 402, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 427, 430) – на Восточном куполе месторождения и одна скважина R-10 проектируется в южной части месторождения Каратурун Северо-Восточный проектной глубиной 1300 м (+250). Проведение комплекса геолого-геофизических и гидродинамических исследований скважин, лабораторных исследований керна и пластовых флюидов; Выполнение подсчета запасов нефти и газа с утверждением в ГКЗ Республики Казахстан; Разработка и согласование проекта пробной эксплуатации..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектом предусматривается строительство оценочных скважин №№ 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 424, 425, 427, 430, R-10 проектной глубиной 1300(±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный». График бурения скважин представлен ниже. В 2023 году 3 независимые - 402 (2023), 408 (2023-2024), 424 (2023-2024), 5 зависимые – 412 (2023), 415(2023), 416(2023), 420(2023), 421(2023), в 2024 году 1 независимая – 419 (2024-2025), 6 зависимые – 409 (2024), 410(2024), 422(2024), 425(2024), 427(2024), 430(2024). Установки для бурения скважин ZJ-20 или МБУ-125, Р-80 или аналогичный по грузоподъемности. Общий срок строительства скважин – 574,0 суток - скв. 408, 424, 484 суток – скв. 419, 214 суток = скв. 409, 410, 425, 184 суток – скв. 412, 415, 416, 420, 421, 422, 427, 430, 109 суток – скв. 402 с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения. R-10 – в 2023-2024 год. Общая средняя продолжительность строительства скважины – 574, сут. 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Каратурун Северо-Восточный. 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 – 2,0 га (под строительство 1 скв.);

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 Северо -Восточный 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 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. 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 2515,1 /скв./цикл м3. Водопотребление, м3/цикл - на хозяйственно-бытовые нужды от 1 скв. 1135,4 м3. Вода на технические нужды, от 1 скв. 593,3 м3. - на нужды котельной от 1 скв. 736,4 м3. Водоотведение, м3 от 1 скв. 1135,4 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) Компания ТОО «Бузачи Нефть» владеющая Контрактом № 792 от «02» ноября 2001 г. на разведку и добычу. Дополнением № 8 (рег. № 4052-УВС-МЭ от «11» ноября 2014 г.) к вышеназванному Контракту, период разведки был продлен до «30» декабря 2017 г. Дополнением № 11 (рег. № 4484-УВС-МЭ от «29» декабря 2020 г.) к вышеназванному Контракту, период разведки был продлен до «29» декабря 2024 г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. №402 45°26'12.47"C 52°24'25.16"B, №408 45°26'6.80"C 52°21'4.36"B, №409 45°26'3.26"C 52°20'51.25"B, №410 45°25'48.62"C 52°21'42.89"B, №412 45°26'16.68"C 52°25'7.87"B, №415 45°25'55.67"C 52°25'18.74"B, №416 45°26'2.63"C 52°25'36.27"B, №419 45°26'5.12"C 52°27'46.00"B, №420 45°25'42.70"C 52°24'4.92"B, №421 45°25'42.73"C 52°25'24.85"B, №422 45°25'34.30"C 52°25'51.66"B, №424 45°26'1.13"C 52°21'39.30"B, №425 45°25'48.29"C 52°21'13.12"B, №427 45°25'31.20"C 52°24'35.11"B, №430 45°25'52.47"C 52°25'53.85"B. R-10 45 24 28.80"C 52 24 37.89 "B.;

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.;

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. На близ расположенном месторождении Каратурун Северо-Восточный (горный отвод) проходит высоковольтная линия электропередач. Низковольтная ЛЭП 10/0,4м на ж/б или метал. опорах 3/4 – проводная, обеспечивающая электроэнергией

вахтовый поселок и нужды производства. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 30 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. Средний расход дизтоплива при строительстве скважины составляет – 133,0 т или 158,2 м³ (ZJ-20), 141,64 т или 169,8 м³ (P-80). Дизтопливо – ZJ-20 654,5 м³ скв. № R-10.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин месторождения Каратурун Северо-Восточный, 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) Буровой установкой ZJ-20 или МБУ-125 от 15 скв. – 126,9003041 г/с или 395,3665035 т/цикл. Буровой установкой P-80 от 15 скв. - 102,0903086 г/с или 406,2100755 т/цикл. ZJ-20 от 1 скв. R-10 – 8,3902 г/с или 62,64358 т/цикл. P-80 от 1 скв. R-10 – 6,7364 г/с или 66,99292 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скв: 0123 Железа оксид 0,41958 г/с, 0,035955 т/год, Кл.опас 3, 0143 Марг и его соед. 0,01368 г/с, 0,00213 т/год, Кл.опас 2, 0301 Азота диоксид 38,08380467 г/с, 88,43548306 т/год, Кл.опас 2, 0304 Азота оксид 6,158545509 г/с, 14,369035 т/год, Кл.опас 3, 0328 Углерод 2,41623 г/с, 4,228395 т/год, Кл.опас 3, 0330 Ангидрид сернистый 5,7096 г/с, 10,53639 т/год, Кл.опас 3, 0337 Углерод оксид 39,82095392 г/с, 229,2910438 т/год, Кл.опас 4, 0342 Фтор газ соед 0,007755 г/с, 0,00168 т/год, Кл.опас 2, 0344 Фтор неорг пл раст 0,00834 г/с, 0,0018 т/год, Кл.опас 2, 0410 метан 0,244263469 г/с, 4,359858971 т/год, 0415 C1-C5 0,682999 г/с, 3,590446 т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 6,662535 г/с, 1,319689 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000525 г/с, 0,0001226 т/год, Кл.опас 1, 1325 Формальдегид 0,57714 г/с, 1,05537 т/год, Кл.опас 2, 2735 Масло мин неф 0,204045 г/с, 5,258205 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 14,158995 г/с, 30,620745 т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,048 г/с, 0,000345 т/год а, Кл.опас 3, 2906 Мелиорант 0,055605 г/с, 0,12012 т/год, Кл.опас 4, 2908 Пыль неор: 70-20% 11,482725 г/с, 2,111115 т/год, Кл.опас 3, 2930 Пыль абраз 0,033 г/с, 0,00024 т/год, ОБУВ 0,04. 3123 Кальций дихлорид 0,112455 г/с, 0,028335 т/год, ОБУВ 0,05. 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. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скважины (максимальное количество суток строительства – 574). ВСЕГО - 252,5422 т/от 1 скв. (БУ ZJ-20 или МБУ-125). ВСЕГО - 252,7401 т/от 1 скв. (БУ P-80), в том числе: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,8929 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02 *. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 1,3 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин –

247,495 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,886/т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,1009 т 4 класс Мало опасные 15 01 05..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - 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 Северо-Восточный и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Бузачи Нефть». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за II квартал 2022 года и в целом за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения 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 В период проведения разведочных работ на месторождении Каратурун Северо-Восточный 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 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 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) В работе представлены геолого-геофизическая характеристика месторождения, данные нефтегазоносности вскрытого разреза, результаты переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных данных МОГТ 2Д /3Д (2022 г), определены местоположения 16 оценочных скважин №№ 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 424, 425, 427, 430 и R-10, из них 5 скважин (№№ 408, 409, 410, 424, 425) проектируются на Западном куполе, 10 скважин (№№ 402, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 427, 430) – на Восточном куполе месторождения и одна скважина R-10 проектируется в южной части месторождения Каратурун Северо-Восточный проектной глубиной 1300 м (+250). Освещены методика и объем разведочных работ, цель и задачи, объемы промыслово-геофизических исследований, расчет прогнозных запасов УВС и основные финансово-экономические показатели. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «ZJ-20» или «МБУ-125», Р-80, при испытании. 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 месторождении Каратурун Северо-Восточный с целью выявления залежей в юрском разрезе на Западном куполе, а также для уточнения размеров залежей и положения межфлюидных контактов на Восточном куполе. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). осуществлению 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 С. Е.

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

