

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

KZ85RYS00259480

23.06.2022 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; 87767228669, 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», имеет право недропользования Контракт №792/1 от 02.11.2001г. «Проект разведочных работ по поиску углеводородов в палеозойских отложениях на участке Каратурун Восточный» с Разделом охраны окружающей среды (РООС). Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов...

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась На основании переинтерпретации материалов, ранее проведенных 2Д сейсморазведочных работ, ТОО «Бузачи Нефть» планирует исследовать палеозойские отложения с целью поисков залежей нефти и газа путем бурения одной независимой поисковой скважины и 2-х зависимых поисковых скважин, проектной глубиной 4500 м.: Существенных изменений не ожидается. Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса ранее проводился скрининг (получен ответ №KZ38VWF00050011 от 13.10.2021г. с выводом о необходимости проведения экологической оценки по упрощенному порядку согласно пункта 3 статьи 49 Экологического кодекса Республики Казахстан, прилагается в Приложении). Разведка ниже залегающего палеозойского структурного этажа планируется на территории действующего месторождения Каратурун Восточный. Существенных изменений не ожидается.;

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 проводился Скрининг (подано заявление №KZ80RYS00168778 от 12.10.2021г. и получен ответ №KZ38VWF00050011 от 13.10.2021г. с выводом о необходимости проведения экологической оценки по упрощенному порядку согласно пункта 3 статьи 49 Экологического кодекса Республики Казахстан, прилагается в Приложении). Разведка ниже залегающего палеозойского структурного этажа планируется на территории действующего месторождения Каратурун Восточный. Существенных изменений не ожидается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Каратурун Восточный расположено на севере полуострова Бузачи вблизи прибрежной части залива Комсомолец, в 277 км к северу от г. Актау, в 180 км от магистрального нефтепровода Узень-Атырау-Самара. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), 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. В 50-60 км к юго-западу от месторождения Каратурун Восточный находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, в 30 км - месторождение Каламкас. Объекты на территории месторождения не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Ширина водоохранной зоны по берегу Каспийского моря принимается равной 2000 метров. Проектируемые скважины находятся на суше. Расстояние до береговой линии, PzB-1 7,5 км., PzB-2 6,3 км., PzB-3 10,0 км. Выбор структуры для поисков УВ основан на геолого-геофизической изученности участка Каратурун Восточный. Возможность выбора других мест не рассматривается ввиду отсутствия перспективных объектов с точки зрения поисков углеводородов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На основании переинтерпретации материалов ранее проведенных 2Д сейсморазведочных работ, ТОО «Бузачи Нефть» планирует исследовать палеозойские отложения с целью поисков залежей нефти и газа путем бурения одной независимой поисковой скважины и 2-х зависимых поисковых скважин, проектной глубиной 4500м. Бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-70, при испытании скважин – УПА-80 либо аналог. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 4500 (±250) м. Продолжительность цикла бурения скважины – 170,0 суток. Общий срок строительства скважин № Pz-B-1– 715,0 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 625,0 суток Проектный горизонт – Палеозой - Карбон. Предположительно, дебит нефти по аналогии с месторождением Толкын, будет составлять 60 м³/сут, дебит свободного газа - 10тыс. м³, газовый фактор – 350м³/м³. Ожидаемое пластовое давление на забое -до 40,0 МПа, пластовая температура - 100-120оС. На временном разрезе по линии 028609 видна палеозойская структура, сложенная, вероятно, карбонатно-глинистыми отложениями и осложненная тектоническими нарушениями. В палеозойских отложениях предполагается выявить массивную залежь. Нефть по составу может быть легкой, сернистой и малосернистой (не более 0,7%), в составе растворенного газа может присутствовать метан и высшие УВ. Для палеозойского комплекса подсчетные параметры взяты по аналогии с месторождением Толкын. Перспективные геологические ресурсы подсчитаны в трех вариантах - минимальный, средний максимальный. Варианты оценки ресурсов отличаются величиной эффективной нефтенасыщенной толщины. Величины перспективных геологических ресурсов составляют: • по минимальному варианту - 4026,9тыс. тонн; • по среднему варианту - 5637,7тыс. тонн; • по максимальному варианту - 7248,5тыс. тонн..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объектом проектирования является строительство поисковых скважин №№Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4500 (±250) метров на месторождении Каратурун Восточный. Скважина Pz-B-1 поисковая, независимая, проектируется с целью поисков залежей УВ в палеозойских отложениях. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Условное местоположение скважины - в сводовой части палеозойского поднятия, на сейсмическом профиле 28609. Скважина Pz-B-2 - разведочная, зависимая от результатов бурения скважины Pz-B-1, проектируется с целью поисков залежей УВ в палеозойских отложениях. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Условное местоположение скважины -на расстоянии 1500м от скважины Pz-B-1 на юго-запад. Скважина Pz-B-3 - разведочная, зависимая от результатов бурения скважины Pz-B-2, проектируется с целью поисков залежей УВ в палеозойских отложениях. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Условное местоположение скважины -на расстоянии 1500м от скважины Pz-B-2 на юго-восток. Сводные данные по

типовой конструкции скважины на палеозойский комплекс проектной глубиной 4500 м: Продолжительность цикла бурения и испытания скважины PZ-B-1, проектной глубиной 4500м, составит 715 суток и состоит из 3-х этапов: •строительно-монтажные работы – 20 суток; •бурение и крепление скважины – 150 суток; • испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по отложениям:- палеозойские отложения PZ –270 суток (3 объекта); - юрские отложения J2 – 270 суток (3 объекта). Продолжительность цикла бурения и испытания скважин PZ-B-2 и PZ-B-3, проектной глубиной 4500м, составит 625 суток и составит из 3х этапов. СМР-5 суток; бурение и крепление скважины -150 суток, испытание-из расчета на 1 объект 90 суток из которых по отложениям: - палеозойские отложения PZ – 180 суток (2 объекта); - юрские отложения J 2 –270 суток (3 объекта). .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) График бурения скважин согласно проекта разведки представлен ниже. Продолжительность цикла бурения скважины – 170,0 суток. Общий срок строительства скважин №Pz-B-1– 715,0 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 625,0 суток График бурения скважин: Pz-B-1 – 2022 – 2023 гг. Pz-B-2 - 2023 – 2024 гг. Pz-B-3 - 2023 – 2024 гг. В случае положительных результатов бурения скважины Pz-B-1, будет уточнено местоположение зависимых скважин Pz-B-2 и Pz-B-3 и будет принято решение по их бурению. В случае положительного решения зависимые скважины будут закладываться в оптимальных условиях в 2023г. и до конца разведки будет закончено бурение и испытание зависимых скважин Pz-B-2 и Pz-B-3. Таким образом, проведение разведочных работ, включающий строительство скважин проектируется на 2022-2024 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Каратурун 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 – 3,5 га (под строительство 1 скв.), соответственно на 3 скважины -10,5 га.;

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. На месторождении Каратурун 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 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 Проведенный расчет водопотребления и водоотведения показывает, что при строительстве добывающих скважин объемы водопользования составят: при строительстве 3 скважин: • водопотребление – 23125,89 м3/пер и/или 9,77 м3/сут; • водоотведение – 20257,97 м3/пер или 8,14 м3/сут; • безвозвратное потребление – 2867,93 м3/пер и/или 1,63 м3/сут. при строительстве скважины № PZB- 1: • водопотребление – 8256,53 м3/пер и/или 9,76 м3/сут; • водоотведение – 7238,64 м3/пер или 8,13 м3 /сут; • безвозвратное потребление – 1017,90 м3/пер и/или 1,63 м3/сут. при строительстве скважины № PZB- 2 (или PZ-B-3): • водопотребление – 7434,68 м3/пер и/или 9,77 м3/сут; • водоотведение – 6509,67 м3/пер или 8,14 м3/сут; •безвозвратное потребление – 925,02 м3/пер и/или 1,63 м3/сут.;

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) Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть», имеет право недропользования Контракт №792/1 от 02.11.2001г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Границы отвод на картограмме обозначены угловыми точками с 1 по 5. Угловые точки: 1.450 21' 54", 520 19' 41"; 2.450 23' 20", 520 19' 41"; 3.450 27' 34", 520 20' 30"; 4.450 27' 00", 520 28' 45"; 5.450 25' 30", 520 28' 45"; 6.450 23' 40", 520 22' 40"; 7. 450 21' 47", 520 21' 44"; 8.450 22' 02", 520 29' 54";

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. На близ расположенном месторождении Каратурун Восточный (горный отвод) проходит высоковольтная линия электропередач ЛЭП-110, обеспечивающая электроэнергией вахтовый поселок и нужды производства. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 15 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. Потребность в ГСМ для двигателей буровой установки, Дизельное топливо ГОСТ 305-82 на СМР -26,18тн., Бурение и крепление -3735,3744тн., Испытание -438,0372тн. Всего : 4199,59 тн.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин месторождения Каратурун 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) Общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении скв. на М/Р Каратурун Восточный составит: • скважины PZ-B-1 – 34,379 г/сек или 499,216 т/год • скважины PZ-B-2– 34,379 г/сек или 432,757 т/год • скважины PZ-B-3 – 34,379 г/сек или 432,757 т/год ИТОГО от всех запроектированных работ выброс составит – 1364,73 т/год. Наименования ЗВ, их класс опасности от скв. №PZ-B-1: 0123 Железа оксид 0,01336 г/с, 0,00641т/год, Кл.опас.3, 0126 Калий хлорид (301) - 0,01085 г/с, 0,140616 т/год Кл.опас.4; 0143 Марга. и его соед. 0,00115 г/с, 0,00055 т/год, Кл. опас.2; 0155тдиНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий

карбонат) (408) - 0,000402 г/с, 0,005206 т/год, Кл. опас.3; 0301 Азота диоксид 6,21936514 г/с, 95,82765093 т/год, Кл.опас.2; 0304 Азота оксид 6,918819635 г/с, 111,8335917т/год, Кл.опас.3; 0328 Углерод (Сажа) 1,753390949 г/с, 25,23716744т/год, Кл.опас.3; 0330 Сера диоксид 2,9804 г/с, 31,39603 т/год, Кл.опас.3; 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)- 0,00524658 г/с, 0,09243588 т/год, Кл.опас.2; 0337 Углерод оксид 8,951449498 г/с, 171,4750444 т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтор. Газ. Соед. 0,00019г/с, 0,00045т/год, Кл.опас.2, 0344 Фтор неор. плохо раст. 0,00412г/с, 0,00199т/год, Кл.опас.2, 0402 Бутан (99) - 0,001468г/с, 0,0346884, 4 Кл. опас; 0403 Гексан (135)- 0,00049г/с, 0,01157322 т/год, 4 Кл.опас; 0405 Пентан (450)- 0,0030052г/с, 0,075609 т/год, 4 Кл.опас.; 0410 Метан 0,118053738 г/с, 2,782554861т/год, Кл.опас., 0412Изобутан (2-Метилпропан) (279) -0,0045418г/с, 0,11397084т/год, 4 Кл.опас.; 0415 С1-С5 1,908808г/с, 4,565763т/год, ОБУВ50; 0416 С6-С10 - 0,871383г/с, 1,13825т/год, ОБУВ30; 0602 Бензол (64)- 0,0089173г/с, 0,014364т/год Кл.опас.2; 0616Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) - 0,0028026 г/с, 40,0045144 т/год, Кл.опас.3; 0621Метилбензол(349) - 0,0056052г/с, 0,00903 т/год Кл.опас.3; 0703 Бенз/а/пирен 0,000001 г/с, 0,000001 т/год, Кл.опас.1, 1301Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,Акрилальдегид) (474)- 0,210329 г/с, 3,5347 т/год, Кл.опас.2; 1325 Формальдегид 0,210329 г/с, 3,5347 т.

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора в ИП «Тулесова Ш.», далее на очистные сооружения Каламкас. 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 Основными отходами в процессе бурения скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; лом черных металлов; промасленная ветошь; о использованная тара; отработанные масла; твердо-бытовые отходы и др. ТОО « Бузачи Нефть» не имеет собственного полигона для захоронения отходов. Все отходы сдаются согласно договору специализированной организации, имеющей лицензию. Объем образования отходов производства и потребления (в т. ч. отходы бурения) по скважинам составит: • скважина PZ-B-1 – 901,784 т/пер. • скважина PZ-B-2 (или PZ-B-3) – 897,122 т/пер. Объем образования отходов производства и потребления в целом составит 2696,028 т/пер, из них: - Отработанный буровой раствор (бурение скважин) - 268,82 тонн 3 класс Умеренно опасные 01 05 05*; - Буровой шлам (бурение скважин) - 1226,58 тонн, 3 класс Умеренно опасные 01 05 05*; - Промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов) - 0,324 тонн, т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02 - Отработанное масло (смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов) – 130,7593 тонн, 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* - Отработанные люминесцентные лампы (образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия).– 0,1116 тонн, 1 класс опасные 20 01 21. - Использованная тары (бочки) (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 28,1203 тонн, 3 класс Умеренно опасные 16 07 08* - Огарки сварочных электродов (отходы сварки, проведение сварочных работ) – 0,027 тонн, 4 класс Мало опасные 12 01 13. - Лом черных металлов (износ оборудования, машин и механизмов) – 9 тонн, 4 класс Мало опасные 16 01 17 - ТБО (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала) – 42,4603 тонн, , 5 класс Неопасные 20 03 01..

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. - Департамент санитарно-эпидемиологического контроля; - 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. В настоящее время на территории участка месторождения Каратурун Восточный проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Бузачи Нефть». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 4 квартал 2021 года и в целом за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратурун Восточный, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. 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. Проведение разведочных работ на участке месторождения Каратурун 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. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов и др. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противочистотных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование

только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

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 исследования палеозойских отложений с целью поисков залежей нефти и газа отсутствуют ввиду особенностей геологического строения контрактной территории. В проекте разведочных работ по поиску углеводородов в палеозойских отложениях на участке Каратурун Восточный перспективная площадь нефтеносности охвачена минимальным количеством. В связи с проведением разведочных работ отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 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)



