

KZ56RYS00690779

02.07.2024 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-тел.в Алматы;8(702)938-0080-нач.отдела экологии, 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) В данном заявлении намечаемая деятельность предусматривает рабочий проект «Модернизация м/р Каратурун Морской №2 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть»» (без сметной документации)». Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. В данном заявлении намечаемая деятельность предусматривается: - Отсыпка площадок скважин №№ 117, 119, 124, КМ-3, КМ-4, КМ-5, КМ-6, Э-8, Э-14. - Обустройство площадок скважин №№ 120, 122. 123, 126, 127, 128, 129, 131, 132, 133. - Модернизация существующих добывающих скважин: №№ Э-1, Э-2, Э-4, Э-5, Э-6, Э-7, Э-9, Э-10, Э-11, Э-12, Э-13, Э-15, ЭР-16, ЭР-17, ЭР-18, ЭР-19, ЭР-20, 18, 32, 36, 37, 35, КМ-1, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 118 . - Строительство выкидных линий со скважин. - Строительство замерных установок АГЗУ-1,5 КМ. - Модернизация замерных установок АГЗУ-2,3,4 КМ. - Строительство нефтесборных коллекторов от АГЗУ-1, 2,3,4,5 КМ и манифольда с нефтесборным коллектором до ГУ-2 м/р Каратурун Морской. - Модернизация существующей системы энергоснабжения объектов.;

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. - Ранее был разработан и утвержден базовый проект РП "Обустройство месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО "Бузачи Нефть" (без сметной документации) получено Заключение государственной экологической экспертизы Номер: R01-0072/20 Дата: 02.10.2020г. - Отчет Анализ Разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.10.2021г. - Заключение Государственной экспертизы базовых проектных документов и Анализ разработки Протокол ЦКР по разведке м.р.Каратурун Морской №25.2 от 28.04.2022г. - Заключение государственной экологической экспертизы к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно Контракту № 793 от 02.11.2001г.» с материалами ПредОВОС Номер: KZ42VCY00138620 07.12.2018г. - Заключение ГЭЭ на Проект разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2020г. и Предовос к нему KZ03VCY00808622 от 07.12.20г. - Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности «Поиск и разведка углеводородов на участке «Каратурун Морской» Номер: KZ53VWF00090869 Дата: 02.03.2023. - Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» Номер: KZ41VWF00085459 Дата: 05.01.2023г. Ранее полученные заключения на бурения скважин. Заключение ГЭЭ и Разрешение на эмиссии на 2015-2024гг. Заключение на упрощенку130-134 2023г. KZ60VVX00144818 заключение скв. №№ 120-129 проект. глуб. 1200 м на мест. Каратурун Морской. Разрешение КМ_2023-2026_KZ18VCZ03302432 Каратурун Морской. Получены положительные заключения, ЗНД, разрешение по данным скважинам (все документы приложены)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория месторождения Каратурун входит в состав территории Мангистауского района Мангистауской области. Нефтяное месторождение Каратурун 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 находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, в 30 км - месторождение Каламкас. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Почва типична для полупустынь. Животный и растительный мир на месторождении отсутствуют. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния. Город Актау и промысел связывает автомобильная дорога с твердым покрытием. Местность района расположения объектов малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. В орографическом отношении район представляет собой степь с многочисленными сорами, непроходимыми для автотранспорта. Северная часть месторождения под воздействием нагонных ветров затопляется Каспийским морем, что осложняет разбуривание и эксплуатацию месторождения. Естественный рельеф местности на месторождении нарушен в результате интенсивной инженерной деятельности человека. По характеру почвенно-растительного покрова территория месторождения относится к пустынной зоне. По почвенно-географическому районированию территория месторождения относится к Бузачинскому низменному району приморских солончаков и песков Мангышлакско-Бузачинского поднятия. Почвенный покров месторождения представлен солончаками, в которых аккумулярованы наносы соляного ила, насыщенного хлоридами и сульфатами. Территория месторождения – это наиболее геологически молодая территории недавно освободившаяся из-под вод Каспийского моря. Вследствие чего растительность месторождения носит непостоянный характер и находится в стадии формирования, это выражается в ее динамичности, частых сменах растительных группировок, значительном участии в их составе однолетних растительных компонентов. Питьевое водоснабжение будет доставляться специализированным автотранспортом из п. Каламкас и бутилированной водой с г. Актау. Снабжение технической водой для нужд буровой осуществляется за счет забортной воды. В тектоническом отношении поднятие Каратурун расположено в пределах Каламкасской антиклинальной линии, охватывающей северную прибрежную зону полуострова Бузачи. Объект находится за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны, на расстоянии от – 3,5 км от Каспийского моря..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные проектные решения. Строительство объектов рассматриваемого проекта разделены на участки строительства: - Отсыпка площадок скважин №№ 117, 119, 124, КМ-3, КМ-4, КМ-5, КМ-6, Э-8, Э-14. - Обустройство площадок скважин №№ 120, 122, 123, 126, 127, 128, 129, 131, 132, 133. - Модернизация существующих добывающих скважин: №№ Э-1, Э-2, Э-4, Э-5, Э-6, Э-7, Э-9, Э-10, Э-11, Э-12, Э-13, Э-15, ЭР-16, ЭР-17, ЭР-18, ЭР-19, ЭР-20, 18, 32, 36, 37, 35, КМ-1, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 118. - Строительство выкидных линий со скважин. - Строительство замерных установок АГЗУ - 1, 5 КМ. - Модернизация замерных установок АГЗУ - 2, 3, 4 КМ. - Строительство нефтесборных коллекторов от АГЗУ-1,2,3,4,5 КМ и манифольда с нефтесборным коллектором до ГУ-2 м/р Каратурун Морской. - Модернизация существующей системы энергоснабжения объектов. Планировочные решения. Планировочные решения по генеральному плану и подъездным автодорогам приняты с учетом генерального плана развития группы месторождений Каратурун, технологических схем; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Промысловые автодороги к площадкам скважин запроектированы для обслуживания промышленных площадок, обеспечивают транспортную связь между существующими площадками скважин и проектируемыми. Проектом предусмотрена отсыпка площадок и подъездных путей для бурения скважин №№ 117, 119, 120, 122, 123, 124, 126, 127, 128, 129, 131, 132, 133, КМ-3, КМ-4, КМ-5, КМ-6, Э-8, Э-14 и модернизация площадок скважин и подъездных путей Э-1, Э-2, Э-4, Э-5, Э-6, Э-7, Э-9, Э-10, Э-11, Э-12, Э-13, Э-15, ЭР-16, ЭР-17, ЭР-18, ЭР-19, ЭР-20, 18, 32, 36, 37, 35, КМ-1, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 118. Плановое положение площадок определяется по центру устья скважины. Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы, с размерами в плане 90х60 и 100х70 метров. На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Строительство выполняется на территории существующего промысла. Площадки АГЗУ-1, 2, 3, 4, 5 КМ запроектированы в насыпи размером 30х30 метров. Въезд на площадку предусмотрен от существующей автодороги. Размещение технологических площадок на территориях АГЗУ-1, 2, 3, 4, 5 КМ принято в соответствие с технологическими схемами. Производительность объекта – пропускная способность по нефти – 164500т/год или 450,7 т/сут, пропускная способность по газу – 10900000 м3/год или 29863 м3/сут. Предполагаемые размеры - площадь участка 10,71 га. Общая протяженность выкидных линий скважин составляет - 16598,3 м. Общая протяженность нефтесборных коллекторов - 3113 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологическая схема обустройства площадок скважин. Добыча нефти на скважинах будет осуществляться механизированным способом. При механизированном способе добычи скважины оборудуются винтовыми насосам, тип насоса подбирается согласно проекту разработки месторождения. Устьевое давление будет поддерживаться до 4,0 МПа. При механическом способе добычи применяется арматура с верхним приводом, сигнал на отключение скважины от ЭКМ направляется на верхний привод винтового насоса. На м/р Каратурун Морской проектом предусмотрена лучевая система сбора нефти, то есть скважинная продукция с каждой скважины прокладывается отдельно до автоматических групповых замерных установок АГЗУ-1, 2, 3, 4, 5, где проводится учет скважинной продукции. За исключением отделенных скважин месторождений. Оборудования, расположенные на устье скважин рассчитаны на давление $P_{расч}=4,0$ МПа. Сбор, учет и подготовка нефти на м/р Каратурун Морской. По м/р Каратурун Морской действует система лучевого и коллекторного сбора скважинной продукции (нефтегазовой смеси). Нефтяная эмульсия со скважин прокладываются лучевым способом и подключены к замерным установкам АГЗУ-1, 2, 3, 4, 5, предназначенных для учета скважинной продукции. На проектируемых площадках АГЗУ-1, 2, 3, 4, 5 также размещены дренажные емкости типа ЕП-8-2000 объемом 8 м3. Нефтяная эмульсия от АГЗУ-1,2,3,4,5 коллекторами направляется в сторону ГУ-2 м/р Каратурун Морской для дальнейшего сбора и транспортировки..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 15 месяцев. Начало строительства запланировано на сентябрь 2024 года. Распределение заделы по годам строительства: на 2024 г. – 2025 год. Эксплуатация с 2025-2034 год..

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. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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
Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливмоечными машинами. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны, на расстоянии от – 3,5 км от Каспийского моря. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. 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 № ҚР ДСМ-49).;

объемов потребления воды
Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 704,7 м3/год., Водоотведение: 529,2 м3/год. При эксплуатации - Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов
На период строительно-монтажных работ;

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, координаты горного отвода
КМ 1. 450 23' 40", 520 09' 18" 2. 450 24' 24", 520 11' 43" 3. 450 23' 52", 520 12' 20" 4. 450 23' 24", 520 12' 14" 5. 450 22' 57", 520 09' 47";

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 – ЛЭП, дизельные генераторы. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 304,183 т, бензина при строительстве – 22,028 т. При сварочных работах будет израсходовано 800 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1700 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, 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) Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу: в период СМР составит: 7,62387 г/сек или 48,22992 т/за период строительных работ, в период эксплуатации: 0,345565 г/сек или 2,456744 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. 0123 Железа оксид 0,0229г/с, 0,0772т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,0006г/с, 0,00213т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,404г/с, 1,467248т/год, Кл. опас.2, 0304 Азота оксид 0,0632г/с, 0,231193т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод 0,03313г/с, 0,12409т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,052091г/с, 0,18619т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,3556г/с, 1,2894т/год, Кл. опас.4, 0342 Фтористые газ. соединения 0,0001г/с, 0,00016т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол, Кл.опас.3, 0621 Толуол, Кл.опас.3, 1042 Бутан-1-ол, Кл.опас.3, 1061 Этанол, Кл.опас.4, 1210 Бутилацетат, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит, ОБУВ1, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,00000229т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,0071г/с, 0,024752т/год, Кл.опас.2, 2754 АлканыС12-19 0,2133г/с, 0,65278т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,0510г/с, 0,0827т/год, Кл.опас.3., , ОБУВ0,04, 2909 Пыль неорг: 3,59695г/с, 42,764324т/год, 2930 Пыль абразивная 0,0068г/с, 0,0254т/год Кл.опас.3. При эксплуатации 0415 С1-С5 0,232106г/с, 1,204531т/год, ОБУВ50, 0416 С6-С10 0,090438г/с, 0,584602т/год, ОБУВ50, 0602 Бензол 0,008057г/с, 0,224216т/год, Кл.опас.2, 0616 Диметилбензол 0,007308г/с, 0,220934т/год, Кл.опас.3, 0621 Метилбензол 0,007656г/с, 0,222461т/год, Кл.опас.3. 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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 СМР. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ – 0,255т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 1,0т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,012 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 4,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 4,03125 т (Код отхода 20 03 01). Всего 9,36175 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Промасленная ветошь – 0,0889т (Код отхода 15 02 02), Коммунальные отходы – 2,1 т (Код отхода 20 03 01). Всего 2,1889 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Экологическое разрешение на воздействие..

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) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства 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 Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Модернизация м/р Каратурун Морской №2 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть»» (без сметной документации)» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение

следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В данном заявлении намечаемая деятельность предусматривается: - Отсыпка площадок скважин №№ 117, 119, 124, КМ-3, КМ-4, КМ-5, КМ-6, Э-8, Э-14. - Обустройство площадок скважин №№ 120, 122, 123, 126, 127, 128, 129, 131, 132, 133. - Модернизация существующих добывающих скважин: №№ Э-1, Э-2, Э-4, Э-5, Э-6, Э-7, Э-9, Э-10, Э-11, Э-12, Э-13, Э-15, ЭР-16, ЭР-17, ЭР-18, ЭР-19, ЭР-20, 18, 32, 36, 37, 35, КМ-1, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 118. - Строительство выкидных линий со скважин. - Строительство замерных установок АГЗУ-1,5 КМ. - Модернизация замерных установок АГЗУ-2,3,4 КМ. - Строительство нефтесборных коллекторов от АГЗУ-1,2,3,4,5 КМ и манифольда с нефтесборным коллектором до ГУ-2 м/р Каратурун Морской. - Модернизация существующей системы энергоснабжения объектов. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности, 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)



