

KZ70RYS00586640

04.04.2024 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Бузачи Нефть", 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808-тел.офиса, моб.тел.эколога 8(702)938-0080, kozhakova@buzachineft.kz  
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Согласно техническим заданием на проектирование в рабочем проекте предусматривается «Модернизация №2 рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти (ПСН) на месторождении Каратурун»»..

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. Ранее Рабочий проект «Строительство Пункта сдачи нефти (ПСН) месторождения Каратурун» разработан на основании технологической схемы, технических условий АО «КазТрансОйл» на подключение подводящего нефтепровода к магистральному нефтепроводу «Каламкас – Каражанбас», отчета об инженерно-геологическим изысканиям (ТОО «КазИнтегСтрой») и было получено положительное заключение от Госэкспертизы № 15-0012/17 от 16.01.2017г. На данный момент согласно рабочего проекта выполнено строительство площадки ПСН. Проект «Модернизация рабочего проекта «Расширение резервуарного парка рабочего проекта «Модернизация рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти» разработан на основании задания на проектирование. Целью данного проекта является расширение резервуарного парка в вводом встройных резервуаров (РВС-3,4) и реконструкции Площадки путевых подогревателей нефти П-1/2, также строительство КПП и второго этажа для Операторной. Получено положительное заключение № FE-0020/20 от 12.03.2020 г. В 2021 году разрабатывался рабочий проект «Расширение резервуарного парка рабочего проекта «Модернизация рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти на месторождении Каратурун»». Целью данного рабочего проекта является расширение резервуарного парка вводом встройных резервуаров РВС-3,4 и реконструкции

площадки путевых подогревателей нефти П-1/2, строительство КПП и надстройка второго этажа операторной. По рабочему проекту было получено положительное заключение № FE-0063/21 от 29.12.2021 г. В 2016 году было получено положительное заключение государственной экологической экспертизы на проект «РП «Строительство пункта сдачи нефти на месторождении Каратурун» (без сметной документации)» Номер: R01-0120/16 Дата: 05.12.2016 г. Заключение приложено. Далее Расширение резервуарного парка Модернизация РП «Строительство установки ПСН» было согласовано и выдано экологическое разрешение №: KZ18VCZ03302432 Дата выдачи: 04.08.2023 г. Разрешение приложено. ;

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 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. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45<sup>0</sup>С, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30<sup>0</sup>С. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год. 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. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны, на расстоянии от – 10,9/7,07/4,14 км от Каспийского моря. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочий проект «Модернизация №2 рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти (ПСН) на месторождении Каратурун». Разработан на основании задания на проектирование. Целью данного проекта является: - Запроектировать подводящий газопровод от ПСН до УПСВ с отпайкой на объект УПН (диаметр определить расчетным методом); - Запроектировать водовод от ПСН до УПСВ на объекты УПН, гаражный бокс,

вахтовый городок, УПСВ (применить трубу  $\varnothing 110 \times 10$  мм, SDR-11, ПЭ-100); - Запроектировать подводящий нефтепровод к объекту ПСН от УПН и к объекту УПН от УПСВ; - Запроектировать камеры пуска/приема скребка СОД на подводящем нефтепроводе объекте УПН и ПСН; - Запроектировать дополнительную печь №3 марки ПТ-16/150 в на площадке существующих подогревателей трубчатых П-1/2 на объекте ПСН; - Запроектировать новые насосы ЦНС-13-245 (утвердить расчетным методом) в количестве 2 шт. И подпорные насосы LVR-32-4 в количестве 2 шт. На площадке резервуаров воды Е-1-3 для перекачки воды до 300 м<sup>3</sup>/сут. Насосы расположить в модульном здании; - Изменить месторасположение АСН-100 для налива воды на площадке резервуаров воды Е-1-3. - На площадке насосов перекачки нефти запроектировать насосы марки 4НК-5х1 вместо существующих в количестве 3 шт.; - На площадке слива/налива нефти запроектировать насосы марки 4НК-5х1 вместо существующих в количестве 2 шт.; - В здание насосной станции запроектировать подпорные насосы марки 5НК-5х1 вместо существующих насосов количестве 3 шт. ; - В здание операторной в помещении лаборатории произвести модернизацию системы вентиляции..

Производительность объекта – Подготовленная товарная нефть на установки подготовки нефти месторождения Каратурун перекачивается на ПСН для учета и сдачи в магистральный нефтепровод «Каламкас-Каражанбас» АО «КазТрансОил». Трубопровод предусмотрен с пропускной способностью на будущее расширение до 3000 т/сут. Предполагаемые размеры - Площадь территории в ограждении 1.6002 га. Протяженность нефтепровода от УПСВ до УПН м/р Каратурун - 7 245 м., протяженность нефтепровода от УПН м/р Каратурун до ПСН м/р Каратурун – 21360 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Краткое описание существующей технологической схемы ПСН Товарная нефть по промышленному нефтепроводу от УПН поступает на пункт учета и сдачи нефти (ПСН) в отстойники нефти ОГ-1,2,3 для предварительного отстоя, объемом 100 м<sup>3</sup> каждый. Слив нефти производится с нефтевозов на специально оборудованных сливных стояках. При ремонте промышленного нефтепровода, имеется резервная система подачи нефти с помощью автоцистерн, при которой нефть насосами Н-4/1,2 перекачивается в отстойники нефти ОГ-1,2,3. Из отстойников ОГ-1,2,3 нефть поступает на насосы перекачки Н-1/1,2,3 и перекачивается в подогреватели нефти ПТ-1/2. После подогрева нефть направляется в резервуары для хранения нефти РВС-1-4, объемом 1000 м<sup>3</sup>. Нефть магистральными насосами Н-3/1,2,3 перекачивается на блок-бокс Системы измерения количества и показателей качества нефти (СИКН), далее направляется в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОил». Расширение Площадки подогревателей нефти П-1/2/3 Площадка подогревателей нефти представляет собой открытую площадку из бетонных плит, на которой установлены подогреватели нефти ПТ-1/2 (марки ПТ-16/150М). Согласно проекту, на данной площадке добавляется аналогичная печь ПТ-3 и трубопроводная обвязка. После установки подогревателя, к нему монтируются подводящий и отводящий нефтепроводы и газопровод. Подогреватели трубчатые ПТ-1/2/3 предназначены для нагрева нефти, нефтяной эмульсии и газа в системах нефтегазосбора при их промышленной подготовке и транспорте, а также для нагрева воды в различных отраслях народного хозяйства, и может эксплуатироваться на открытых площадках с умеренным климатом. Площадка насосов перекачки нефти Н-1/1,2,3 На Площадке установлены насосы марки ROPER PUMPS 9622 в количестве -3 шт. Данные насосы и их трубная обвязка подлежат демонтажу. На площадке устанавливаются новые насосы марки 4НК-5х1-55Т-УХЛ4 в количестве- 3 шт. Здание насосной станции В здании расположены подпорные и магистральные насосы, которые предназначены для перекачки нефти в магистральный трубопровод АО «КазТрансОил». Нефть из РВС-1-4 направляется на подпорные насосы Н-2/1,2,3 и перекачивается на магистральные насосы Н-3/1,2,3. Далее нефть поступает в СИКН, откуда направляется в магистральный трубопровод АО «КазТрансОил». В здании установлены подпорные насосы марки 4НК-5х1-55Т-УХЛ4 в количестве -3 шт. Данные насосы и их трубная обвязка подлежат демонтажу. В здании устанавливаются новые подпорные насосы марки 5НК-5х1-55Т-УХЛ4 в количестве - 3 шт. Площадка приема нефти Площадка предназначена для размещения блока выгрузки и загрузки нефти в автоцистерны для транспортировки нефти автомобильным транспортом. На Площадке установлены насосы марки ДС 125 в количестве -2 шт. Данные насосы и их трубная обвязка подлежат демонтажу. На площадке устанавливаются новые насосы марки 4НК-5х1-55Т-УХЛ4 в количестве- 2 шт. Центробежные электронасосные агрегаты типа НК предназначены для подачи нефти и нефтепродуктов. Нефть насосами перекачивается в отстойники нефти ОГ - 1,2,3..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 6 месяцев. Начало строительства запланировано на 2024 год. Распределение заделов по годам строительства: на 2024 г. 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 - поливомоечными машинами. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохраной зоны, на расстояние от – 10,9/7,07/4,14 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: 1427,885 м3/год., Водоотведение: 1341,17 м3/год. При эксплуатации - Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют. Краткое описание существующей технологической схемы водоснабжения ПСН Вода от существующего магистрального водовода "Сай-Утес-Бузачи" по водоводу Ду50 поступает на площадку ПСН (пункта сдачи нефти). Объем потребления воды не более 500м3/сутки. Рабочее давление 0,3 МПа. В точке подключения к ПСН (Площадка резервуара воды 150м3) предусмотрена Площадка резервуаров воды, байпасная линия и расходомер. От резервуаров вода поступает в насосы Р-1/2 и далее в магистральный водовод на УПН/УПСВ (см. марку НВК). Реконструкция Площадки резервуаров воды Е-1-3 Площадка резервуаров воды представляет собой открытую площадку, на которой установлены горизонтальные емкости Е-1-3 (марки РГС-60). Согласно проекту, на данной площадке добавляется четыре насоса, расположенных в модульном здании: - насосы отбора технической воды с магистрального водовода "Сай-Утес-Бузачи"- Р-1/2. Марка оборудования Р-1/2: LVR 32-4-2. - насосы перекачки технической воды в точки подключения (УПН, УПСВ) (см. марку НВК)- Р-3/4. Марка оборудования Р-3/4: ЦНС 13-245. Также проектом предусмотрено изменения места расположения водоналивного гусака для налива воды. После установки подогревателя, к нему монтируются подводящий и отводящий нефтепроводы и газопровод.;

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. Координаты объектов : ПСН - Широта: 45°19'33.20"С, Долгота: 51°49'35.76"В. УПН - Широта: 45°20'2.77"С, Долгота: 52° 4'40.24"В. УПСВ - Широта: 45°21'9.79"С, Долгота: 52° 9'40.57"В.;

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 – 85,121 т, бензина при строительстве – 5,152 т. При сварочных работах будет израсходовано 400 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 800 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: 5,30500 г/сек или 8,81793т/год, в период эксплуатации: 1,010436 г/сек или 12,064766 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. 0123 Железа оксид 0,0229г/с, 0,0561т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,00006г/с, 0,00131т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,4037г/с, 0,648059т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,0632г/с, 0,10006т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод 0,03314г/с, 0,053734т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,052108г/с, 0,080706т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,3557г/с, 0,57424т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ. соединения 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, 0,00000098т/год, Кл.опас.1, 1042 Бутан-1-ол, 1061 Этанол, 1210 Бутилацетат, 1325 Формальдегид 0,0071г/с, 0,0108208т/год, Кл.опас.2, 2752 Уайт-спирит, 2754 АлканыС12-19 0,1809г/с, 0,27476т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,051г/с, 0,0593т/год, Кл.опас.3., ОБУВ0,04, 2909 Пыль неорг: 2,58835г/с, 6,167025т/год, 2930 Пыль абразивная 0,0068г/с, 0,0044т/год Кл.опас.3. При эксплуатации 0301 Азота диоксид 0,243335г/с, 3,889473т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,039542г/с, 0,632039т/год, Кл. опас.3, 0337 Углерод оксид 0,114583г/с, 1,8315т/год, Кл.опас.4, 0410 Метан 0,114583г/с, 1,8315т/год, ОБУВ50, 0415 С1-С5 0,447625г/с, 2,279436т/год, ОБУВ50, 0416 С6-С10 0,031274г/с, 0,986159т/год, ОБУВ50, 0602 Бензол 0,006511г/с, 0,205287т/год, Кл.опас.2, 0616 Диметилбензол 0,006487г/с, 0,204507т/год, Кл.опас.3, 0621 Метилбензол 0,006496г/с, 0,204865т/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 – 0,12т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,8т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,006 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 2,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 0,825 т (Код отхода 20 03 01). Всего 3,8145 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Промасленная ветошь – 0,0254т (Код отхода 15 02 02), Коммунальные отходы – 0,28 т (Код отхода 20 03 01). Всего 0,3054 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. Получение экологического разрешения от Департамента экологии по Мангистауской области..

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. При строительном-монтажных работах: пространственный масштаб воздействия - локальный (1) – площадь воздействия до 1км<sup>2</sup> для площадных объектов или на удалении до 100 м от линейного объекта. временной масштаб воздействия – кратковременное воздействие (1) воздействие наблюдается до 6 месяцев – интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабое воздействие (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, Природная среда полностью самовосстанавливается. При эксплуатации объекта: пространственный масштаб воздействия - локальный (1) – площадь воздействия до 1км<sup>2</sup> для площадных объектов или на удалении до 100 м от линейного объекта. временной масштаб воздействия – многолетнее (постоянное) воздействие (4) – воздействие отмечаются в период от 3 лет и более. интенсивность воздействия (обратимость изменения) –

незначительное (1) – изменения в природной среде не превышает существующие пределы природной изменчивости. Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения экологического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия..

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) Рабочий проект «Модернизация №2 рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти (ПСН) на месторождении Каратурун». Разработан на основании задания на проектирование. Целью данного проекта является: - Запроектировать подводящий газопровод от ПСН до УПСВ с отпайкой на объект УПН (диаметр определить расчетным методом); - Запроектировать водовод от ПСН до УПСВ на объекты УПН, гаражный бокс, вахтовый городок, УПСВ (применить трубу  $\varnothing 110 \times 10$  мм, SDR-11, ПЭ-100); - Запроектировать подводящий нефтепровод к объекту ПСН от УПН и к объекту УПН от УПСВ; - Запроектировать камеры пуска/приема скребка СОД на подводящем нефтепроводе объекте УПН и ПСН; - Запроектировать дополнительную печь №3 марки ПТ-16/150 в на площадке существующих подогревателей трубчатых П-1/2 на объекте ПСН; - Запроектировать новые насосы ЦНС-13-245 (утвердить расчетным методом) в количестве 2 шт. И подпорные насосы LVR-32-4 в количестве 2 шт. На площадке резервуаров воды Е-1-3 для перекачки воды до 300 м<sup>3</sup>/сут. Насосы расположить в модульном здании; - Изменить месторасположение АСН-100 для налива воды на площадке резервуаров воды Е-1-3. - На площадке насосов перекачки нефти запроектировать насосы марки 4НК-5х1 вместо существующих в количестве 3 шт.; - На площадке слива/налива нефти запроектировать насосы марки 4НК-5х1 вместо существующих в количестве 2 шт.; - В здание насосной станции запроектировать подпорные насосы марки 5 НК-5х1 вместо существующих насосов количестве 3 шт.; - В здание операторной в помещении лаборатории произвести модернизацию системы вентиляции. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Строительство выполняется на территории существующего промысла. Основными путями сообщения являются ранее запроектированные дороги. 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)



