

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Бузачи Нефть»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности на «Модернизация №2 рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти (ПСН) на месторождении Каратурун».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.04.2024 г. Вх. KZ70RYS00586640

Общие сведения

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. Местность района расположения объектов малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. Северная часть месторождения под воздействием нагонных ветров затопляется Каспийским морем, что осложняет разбуривание и эксплуатацию месторождения. Территория месторождения – это наиболее геологически молодая территории недавно освободившаяся из-под вод Каспийского моря. Питьевое водоснабжение будет доставляться специализированным автотранспортом из п. Каламкас и бутилированной водой с г. Актау. Снабжение технической водой для нужд буровой осуществляется за счет заборной воды. В тектоническом отношении поднятие Каратурун расположено в пределах Каламкаской антиклинальной линии, охватывающей северную прибрежную зону полуострова Бузачи. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохраной зоны, на расстояние от – 10,9/7,07/4,14 км от Каспийского моря.

Краткое описание намечаемой деятельности

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 м³/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 помещение 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 «КазТрансОйл». 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.

Краткое описание существующей технологической схемы ПСН. Товарная нефть по промысловому нефтепроводу от УПН поступает на пункт учета и сдачи нефти (ПСН) в отстойники нефти ОГ-1,2,3 для предварительного отстоя, объемом 100 м³ каждый. Слив нефти производится с нефтевозов на специально оборудованных сливных стояках. При ремонте промыслового 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 м³. 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 «КазТрансОйл».

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 «КазТрансОйл». 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 «КазТрансОйл». 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.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 6 месяцев. Начало строительства запланировано на 2024 год. Распределение заделы по годам строительства: на 2024 г. Эксплуатация с 2025-2034 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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. 0,0006г/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.

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. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 1427,885 м³/год., Водоотведение: 1341,17 м³/год.

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.

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.

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.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: 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.

При строительно-монтажных работах:

- пространственный масштаб воздействия - локальный (1) – площадь воздействия до 1км² 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 1 км² для площадных объектов или на удалении до 100 м от линейного объекта.
- временной масштаб воздействия – многолетнее (постоянное) воздействие (4) – воздействие отмечается 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.

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.

Намечаемая деятельность: «Модернизация №2 рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти (ПСН) на месторождении Каратурун», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки



воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

