



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 Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Қарақудумунай»

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

На рассмотрение представлено: «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2025г. на месторождении Каракудук».

Материалы поступили на рассмотрение: 05.05.2025 г. Вх. KZ83RYS01091388

Общие сведения

Место осуществления: месторождение Каракудук. Выбор других мест: нет. Основной деятельностью ТОО «Қарақудумунай» является добыча сырой нефти и её доведение (подготовка) до товарной продукции на нефтяном месторождении Каракудук. В географическом отношении месторождение Каракудук расположено в юго-западной части плато Устюрт. Административно относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 35 км к северо-западу от разъезда №6 железнодорожной линии Макат – Ақтау, вдоль которой проложены действующие нефтепровод Узень – Атырау – Самара и газопровод «Средняя Азия – Центр». Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Сай-Утес, расположенная в 60 км к юго-востоку. В 160 км на юго-запад от месторождения находится станция Бейнеу. Расстояние до областного центра г. Ақтау 365 км. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Широта 44.841667. Долгота 53.952778

Краткое описание намечаемой деятельности

Участок строительства расположен в 100 км юго-западнее пос. Бейнеу, в 65 км на северо-восток от поселка Сай-Утес. месторождения Каракудук, Мангистауская область, Республика Казахстан. Рабочим проектом предусмотрено строительство следующих объектов и сооружений с разделением в две очереди: 1-ая очередь строительства 1) Перевод нагнетательной скв. №114 под добычу. Выкидная линия от скв №114 до ГУ №3 – существующая; 2) Перевод нагнетательной скв. №149 под добычу. Выкидная линия от скв №149 до Куст №4 – проектируемая; 3) Перевод нагнетательной скв. №196 под добычу. Выкидная линия от скв №196 до ГУ №2 – существующая; 4) Реконструкция добывающей скв. №20. Выкидная линия от скв №20 до АГЗУ Куст №14 – проектируемая. 2-ая очередь строительства 5) Перевод добывающей скв. №131 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от скв. №121Н до скв №131 - существующая; 6) Перевод добывающей скв. №189 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от ВРП №9 до скв №189 - проектируемая; 7) Перевод добывающей скв. №260 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера



высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от скв. №280Н до скв №260 - существующая; 8) Перевод добывающей скв. №282-1 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от БГ №13А до скв №282-1 - существующая; 9) Перевод добывающей скв. №408 под нагнетание. Установка на устье скважины расходомера высокого давления ЭМИС-Вихрь 200-ППД. Нагнетательная линия от ВРП №2 до скв №408 - проектируемая; 10) Реконструкция существующего колодца магистрального Волжского водовода. Проектная организация – ТОО «KJS Project & Consulting». Вид строительства – реконструкция. Общая продолжительность строительства объекта составляет 3 месяца. (Подробная информация представлена в РООС).

Перевод скважин под добычу согласно Заданию на проектирование, выданному заказчиком, предусматривается перевод под добычу скважин №№ 20, 114, 149, 196, ранее эксплуатируемых в качестве нагнетательных скважин. В ранее утвержденных рабочих проектах ТОО «Каракудукмунай» учтено обустройство скважин №№ 114 и 196 в составе добывающего фонда, позднее данные скважины были переведены в нагнетательный фонд. Скважины №№ 20 и 149 в ранее утвержденных рабочих проектах предусмотрены в составе нагнетательного фонда. Для перевода по добычу скважин №№ 114 и 196 предусматривается замена надземной трубной обвязки устьев скважин, при этом существующие подземные участки выкидных линий, предусмотренные в ранее утвержденных проектах, остаются без изменений. Для перевода под добычу скважины №149 предусматривается замена надземной трубной обвязки устья скважины и прокладка подземной выкидной линии от скважины №149 до АГЗУ Куст №4. В целях реконструкции добывающей скважины №20 предусматривается замена надземной трубной обвязки устья скважины и прокладка подземной выкидной линии от скважины №20 до АГЗУ Куст №14. Продукция скважин по проектируемым выкидным линиям от скважин №№ 149 и 20 поступает на соответствующие АГЗУ, после чего направляется на ЦУПН для дальнейшей переработки. Добычу нефти на месторождении Каракудук осуществляют механизированным способом с применением ЭЦН. Обустройство устья добывающих скважин включает установку отключающей арматуры и обвязочных трубопроводов. Выкидные трубопроводы, расположенные на площадках устья скважин, оборудованы запорными устройствами Ду100, Ру4,0МПа, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации трубопровода. В ранее утвержденных проектах в целях обустройства скважин предусмотрены бетонированная площадка для установки ремонтного агрегата, приемных мостков, емкостей оборудования, места для крепления оттяжек вышки, кабельная эстакада от станции управления до УЭЦН, устройство для защиты от молний и статического электричества, сетчатое ограждение устья скважины, высотой не менее 1,5 метра. В связи с тем, что добыча нефти на месторождении осуществляется механизированным способом ЭЦН, обвалование устья скважин не требуется. Участки выкидных линий скважин на площадке устья и на подходе к АГЗУ предусматриваются в надземном исполнении из стальных труб Ду100 ГОСТ 8732-78. Проектируемые выкидные линии на площадках устья добывающих скважин и на площадках АГЗУ согласно СН 527-80 в зависимости от транспортируемой среды и рабочих параметров классифицируются как трубопроводы группы Б(б) I категории. По категории взрывопожароопасности площадки устья добывающих скважин классифицируются как В-1г. Протяженность проектируемых выкидных линий №№ п/п

Выкидная линия Диаметр и толщина, мм Протяженность, м 1 От скважины №20 до АГЗУ Куст №14 Ø114x10 273,0 2 От скважины №149 до АГЗУ Куст №4 Ø114x6 1299,42 Перевод скважин под нагнетание Согласно Заданию на проектирование, выданному заказчиком, предусматривается перевод под нагнетание скважин №№ 131, 189, 260, 282-1, 408, ранее эксплуатируемых в качестве добывающих скважин. В ранее утвержденных рабочих проектах ТОО «Каракудукмунай» отражено обустройство скважин №№ 131, 260 и 282-1 в составе нагнетательного фонда, позднее данные скважины были переведены в добывающий фонд. Скважины №№ 189 и 408 в ранее утвержденных рабочих проектах



предусмотрены в составе добывающего фонда. Для перевода под нагнетание скважин №№ 131, 260 и 282-1 предусматривается замена надземной трубной обвязки устьев скважин, при этом существующие подземные участки нагнетательных линий, предусмотренные в ранее утвержденных проектах, остаются без изменений. Для перевода под нагнетание скважин №№ 189 и 408 предусматривается замена надземной трубной обвязки устьев скважин и прокладка подземного участка нагнетательных линий от ВРП №9 до скв. №189, от ВРП №2 до скв. №408. Участки нагнетательных линий на выходе от ВРП №9 и ВРП №2 предусматриваются в надземном исполнении из стальных труб.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 3 месяца. Начало строительства запланировано на 2025 года. Эксплуатация с 2025 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит 6,37277 г/сек или 0,99862 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Свинец и его неорганические соединения 0,00267 г/с или 0,000011 т/цикл, Бенз/а/пирен 0,000000624 г/с или 0,00000065 т/год, 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,27027 г/с или 0,04355 т/год, Марганец и его соединения 0,00059г/с или 0,000243 т/год, Формальдегид 0,004757г/с или 0,00072т/год 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,02025 г/с или 0,0051 т/год, Олово оксид 0,00141 г/с или 0,00000057 т/год, Азот (II) оксид 0,04383 г/с или 0,00706 т/год, Сажа 0,02304 г/с или 0,00384 т/год, Диметилбензол 0,2498 г/с или 0,03761 т/год, Сера диоксид 0,03689г/с или 0,006т/год, Взвешенные вещества 2,16г/с или 0,01555т/год, Метилбензол 0,00781 г/с или 0,00004 т/год, , Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 3,113 г/с или 0,7994т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 0,24658г/с или 0,0408 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,13136 г/с или 0,01847 т/год, Бутилацетат 0,00151г/с или 0,00001 т/год, Ацетон 0,00328 г/с или 0,00002 т/год А также Уайт спирт 0,0558 г/с или 0,02021т/год **Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период эксплуатации составит: 0,02126 г/сек или 0,6704 т/год,** Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности: Сероводород 0,000013г/с или 0,000402т/год; Бензол 0,000074 г/с или 0,00235 т/год. 3 класс опасности: Диметилбензол 0,000023г/с или 0,000737т/год, Метилбензол 0,000047г/с или 0,001475 т/год. А также Смесь углеводородов пред. С1-С5 0,0154 г/с или 0,485775 т/год, Смесь углеводородов пред. С6-С10 0,0057г/с или 0,17967 т/год. 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) и гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. 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. 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). Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 5874,66м³/период. Водоотведение: 3387,03 м³/период. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах



водопотребители отсутствуют. На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 65,29 м3/период, технические нужды – 5809,373 м3/период.

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 – 0,0381т (Код отхода 15 02 02), образуется при обтирании загрязненных маслами или дизтопливом частей различного оборудования, спецтехники, или автотранспорта Тара из-под ЛКМ – 0,118т (Код отхода 08 01 11), образуется при проведении покрасочных работ Металлолом – 5,0т (Код отхода 17 04 07), образуется в результате износа машин, оборудования, отдельных металлических конструкций и деталей, от износа инструмента, инвентаря и др. технологического оборудования, Огарки электродов – 0,003 т (Код отхода 120113), образуются при проведении сварочных работ, которые производятся на специально оборудованных сварочных постах Строительные отходы – 4,0т (Код отхода 17 09 04), образуется при проведении строительных работ Коммунальные отходы – 0,488 т (Код отхода 20 03 01) образуется в процессе жизнедеятельности человека **Всего 9,7366 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.

При эксплуатации. Электроснабжение – ЛЭП, Дизель – генераторная установка (ДГУ) резервная. Общая суммарная установленная мощность всех проектируемых потребителей составляет 224,4 кВт. Расчетная мощность 224,4кВт. При СМР. Электроснабжение – Дизель – генератор. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 1,31 т, бензина при строительстве – 0,84 т. При сварочных работах будет израсходовано 810,0 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 103,5 кг.

Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2025г. на месторождении Каракудук» к системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Возможные формы негативного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности:

1) выбросы загрязняющих веществ, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха при строительстве 0,23276т/год, основную массу которых составляет пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 оценивается как допустимое.

2) образование отходов производства и потребления, таких как твердые бытовые (коммунальные) отходы от пребывания рабочих строительные отходы, металлолом, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов, которые будут складироваться в специальные контейнеры и по мере накопления передаваться по договору со специализированной организацией. Временное хранение отходов на территории промплощадки предусматривается не более 6 месяцев. Операции по обращению с отходами предусмотрены в соответствии с природоохранным законодательством РК. Воздействие оценивается как допустимое.



3) Риски загрязнения земель или водных объектов, возникающие в результате попадания в них загрязняющих веществ, в ходе выполнения операций в рамках рассматриваемой намечаемой деятельности отсутствуют.

4) Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. Вырубка и снос деревьев, а также зеленых насаждений не предусматривается.

5) 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.

6) Операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации данного объекта допустимо принять как низкое, при котором изменения в среде в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). По пространственному масштабу воздействие имеет Локальный характер, по интенсивности – Незначительное. По категории значимости – Воздействие низкой значимости.

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: «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2025г. на месторождении Каракудук», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

