

«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

АО «Phystech II»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный»».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.03.2023 г. Вх. KZ04RYS00360945

Общие сведения

Основной деятельностью АО «Phystech II» является добыча углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каражанбас Северный. Подготовленная нефть вывозится автотранспортом на установку ТОО «СП «Арман», для доведения до товарного качества и сдачи в систему АО «КазТрансОйл». В административном отношении месторождение Каражанбас Северный расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 185 км севернее от г. Актау, в 10 км от месторождения Северные Бузачи. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 125 км от месторождения. Более мелкие населенные пункты Ки-якты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. На севере, на расстоянии 15 км расположено разрабатываемое нефтяное месторождение Каламкас. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

На месторождении «Каражанбас Северный» добыча нефти осуществляется с I (юго-западного блока), II (северо-восточный блок) объектов разработки. Производительность объекта: Добыча нефтегазовой смеси (номинал.) - $5 \div 40$ м³/сут; Средний дебит скважин (нефть) - $1,0 \div 2,0$ м³/сут. от 9-ти скважин – $9,0 \div 18,0$ м³/сут или $3285 \div 6570$ м³/год. Предполагаемые размеры площадок скважин: Площадь участка скв.259 – 5600 м², скв.2174 – 6320 м², скв.266 – 5600 м², скв.265 – 5600 м², скв.269 – 5600 м², скв.248 – 5600 м², скв.283 – 5600 м², скв.2184 – 5600 м², скв.2142 – 5600 м². Общая площадь всех скважин 5,112 га. Характеристику продукции: Плотность нефти при 20 оС - 940,0 м³/сут. Пластовое давление - $3,5 \div 6,0$ МПа; Устьевое давление (max) - $1,0 \div 2,0$ МПа;



Температура на устье (max) - +200 С. Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный» предусматривает замена выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолокнистые (Fiberglass) от добывающих скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 до их подключения к нефтяному коллектору, скважина № 277 исключен из состава в связи с переводом на ППД. Также рабочим проектом предусмотрено: На каждой площадке скважины предусматривается замена устьевого оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, запорных и регулирующих устройств, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов. Существующие поверхности площадок скважин № № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 выравнивается от неровности с корректировкой откосов. На спланированной площадке скважин 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248, размером 80,0х70,0м. предусмотрено реконструкция и строительство следующих площадок и сооружений: - Приустьевой приямок; - Рабочая площадка с ограждением; - Площадка под ремонтный агрегат; - Место под инвентарные приемные мостки; - Место для крепления якоря ремонтного агрегата (4 шт); - Трансформаторная подстанция КТПН-63-6/0,4УХЛ1; - Установка прожекторных мачт; - прокладка инженерных сетей. Строительство ВЛ-6 кВ на добывающие скважины; Подключения выкидных линий от скважин 2174, 2184, 2442, 283 к нефтесборному коллектору; Подключения выкидных линий от скважины 259, 265, 266, 269 к манифольду на ПСН-1; Подключения выкидных линий от скважины 248 к манифольду на ПСН-4.

Также предусмотрено: На площадках скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 предусматривается замена устьевого оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, запорных и регулирующих устройств, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов для безопасной эксплуатации проектируемых объектов. Подключения выкидных линий от скважин 2174, 2184, 2442, 283 к нефтяному коллектору; Подключения выкидных линий от скважины 259, 265, 266, 269 к манифольду на ПСН-1. Подключения выкидной линий от скважины 248 к манифольду на ПСН4 На месторождении Каражанбас Северный предусматривается эксплуатация добывающих скважин механизированным способом. На перекрытие потока флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода предусмотрены задвижки Ду50мм Ру4,0МПа. Участки трубопроводов, расположенные на территории площадки добывающей скважины, в пределах ограждений и обвалований относятся к технологическим трубопроводам. Материал надземных технологических трубопроводов Ø57х6мм по ГОСТ 8732-78 из стали марки 20 изготовленных по группе Б ГОСТ 8731-74. Ррасч=4,0 МПа. Подземные трубопроводы до ограждения площадки скважин выполнены из стекловолокнистой трубы Fiberglass с диаметром Ду80 (3,5") с расчетным давлением – 5,17 МПа (750PSI). Выкидные линии от скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 266, 269, 259, 265, 248 предусмотрены из стекловолокнистых труб Fiberglass с диаметром Ду80 (3,5") с расчетным давлением – 5,17 МПа (750PSI). Протяженность выкидных линий - 6952,15 метров.

Общая расчетная продолжительность строительства объекта составляет: 4 месяца. Начало строительства - май 2023 год. Распределение капитальных затрат – 2023 год – 100%.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: В период строительно-монтажных работ составит: от стационарных источников 3,884841 г/сек или 3,744144 т/за период строительных работ. В период эксплуатаций составит: 0,0697 г/сек или 2,1788 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. от одной скв.,



0123 Железа оксид 0,02285г/с, 0,057921т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соедин. 0,00061г/с, 0,001561т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,40491г/с, 0,61995т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,06324г/с, 0,09527т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,03308г/с, 0,051156т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,05201г/с, 0,076794т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,35475г/с, 0,5483т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ соедин. 0,00006г/с, 0,00012т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол 0,6278г/с, 0,3306т/год, Кл.опас.3, 0621 Толуол 0,0861г/с, 0,00453т/год, Кл.опас.3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,00000098т/год, Кл.опас.1, 1210 Бутилацетат 0,01667г/с, 0,000876т/год, Кл.опас.4, 1325 Формальдегид 0,00709г/с, 0,010227т/год, Кл.опас.2, 1401 Ацетон 0,0361г/с, 0,001898т/год, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит 0,4515г/с, 0,1813т/год, ОБУВ1, 2754 Алканы C12-19 0,17694г/с, 0,26563т/год, Кл.опас.4, 2909 Пыль неорг: 1,55113г/с, 1,49801т/год, Кл.опас.3. При экспл. 0415 C1-C5 0,0804г/с, 2,5223т/год ОБУВ0,50, 0416 C6-C10 0,00244г/с, 0,0755т/год ОБУВ0,30.

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. Объект СМР расположена на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. 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 № КР ДСМ-49). Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 233,998 м3/год., Водоотведение: 80,638 м3/год.

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 строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,1713 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,4 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,009 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,9 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,15 т (Код отхода 20 03 01). Всего 2,6938 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 строительстве. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 48,195 т., бензин 3,434 т. При сварочных работах будет израсходовано 600 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1142 кг.

В целом возможного физического воздействия на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно



оценить: пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл); временной масштаб – кратковременное (1 балл); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 1 баллами – воздействие низкое. 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: «Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный», относится 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

Тукенов Руслан Каримович

