

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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 ГЕОЛОГИИ
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 «Обустройства нефтесборной системы с 10-ю добывающими скважинами».

Материалы поступили на рассмотрение: 09.11.2022 г. Вх. KZ59RYS00309709

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 Дебит скважины 3,2 м³/сут от 10-ти скважин - 32 м³/сут или 11680 м³/год. Предполагаемые размеры Площадь участка скв.23-217 - 0,04 га, скв.2144 - 0,552 га, скв.2141 - 0,481 га, скв.272 - 0,544 га, скв.2140 - 0,4 га, скв.279 - 0,4 га, скв.209 - 0,4 га, скв.223-278 - 0,4 га. Общая площадь 3,217 га. Характеристику продукции Плотность нефти при 20 оС кг/м³ 947,3, Пластовое давление МПа 30, Температура на устье (тах) Ос 19. Обустройства нефтесборной системы 10-ти действующих скважин № 217, 23, 2141, 209, 2140, 2145, 272, 279, 278, 223 в разделе ГП предусматривает выравнивание существующих поверхностей площадок скважин от неровности с коррективкой откосов. На спланированной территории площадок скважин № 217, 23,



2141, 209, 2140, 2145, 272, 279, 278, 223. В настоящем рабочем проекте предусмотрено реконструкция и замена следующих строительных конструкций площадок и сооружений: - приустьевой приямка; - рабочая площадка скважин; - ограждение ОГ-1; - площадки под ремонтные агрегаты; - установка КТПН-63-6/0,4УХЛ1; - установка прожекторных мачт; - прокладка инженерных сетей. Замена выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолоконные (Fiberglass) от 10 добывающих скважин до их подключения к нефтяному коллектору с общей протяженностью 2670,0м; в том числе протяженности выкидных линий от скважин до коллектора: №23 L-1537.0м.; №209 L-376.42м.; №217 L-10.84м.; №2145 L-285.23м.; №272 L-97.53м.; №279 L-126.24м.; №223 L-60.30м.; №278 L-63.75м.; №2140 L-69.50м.; №2141 L-43.50м. Перевод нефтяного коллектора Ду250 из стали на стекловолоконный трубопровод Ду150 от скважины 217 до существующего манифольда ГСУ, протяженностью 1548.0м. Демонтаж существующего стального коллектора Ду250.

На месторождения Каражанбас Северный рассматриваемые скважины по данному проекту являются действующими и находятся в эксплуатации. В основу технологической схемы сбора нефти заложена однетрубная лучевая закрытая система. Добыча нефти на месторождении на период пробной эксплуатации осуществляется механическим способом при помощи станков-качалок (СК-6). Обустройство устьев добывающих скважин включает в себя запорно-регулирующие арматуры, а также контрольно-измерительные приборы давления и счетчик СКЖ-60-40, предназначенный для измерения дебита (производительности) нефтяной скважины при постоянных и переменных расходах, от существующей установленной фонтанной арматуры. Далее транспорт продукции осуществляется трубопроводом, переходящий от стального Ду50 в стекловолоконную в подземной части в виде выкидной линии 3" (Ду80) из стекловолоконной трубы с расчетным давлением 5,17 МПа (750PSI) на глубине 1,5м до узла подключения к нефтесборному коллектору. Узел подключения выкидной линии к нефтяному коллектору расположено надземно, состоящий из запорно-регулирующих арматур с расчетным давлением 4,0МПа и переходных фитингов стальных труб в стекловолоконную. Нефтесборный коллектор состоит из трубопровода 6" (Ду150) из стекловолоконной трубы с расчетным давлением 8,64МПа(1250PSI) на глубине 1,5м от земли, который соединяет все выкидные линии скважин и транспортирует продукцию от скважины №23 до манифольда ГСУ с протяженностью 1548,0м.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: В период строительно-монтажных работ составит: от стационарных источников 3,964131 г/сек или 2,964408 т/за период строительных работ. В период эксплуатации составит: 0,0697 г/сек или 2,1788 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. от одной скв., 0123 Железа оксид 0,022850г/с, 0,034274т/год, Кл.опас.3, 0143 Марганец и его соедин. 0,00061г/с, 0,000978т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,40421г/с, 0,3684т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,06324г/с, 0,05663т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,0331г/с, 0,030426т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,05208г/с, 0,045694т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,35565г/с, 0,32615т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ соедин. 0,00006г/с, 0,00008т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол 0,6278г/с, 0,2406т/год, Кл.опас.3, 0621 Толуол 0,0861г/с, 0,00453т/год, Кл.опас.3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,000000553т/год, Кл.опас.1, 1210 Бутилацетат 0,01667г/с, 0,00088т/год, Кл.опас.4, 1325 Формальдегид 0,00709г/с, 0,006075т/год, Кл.опас.2, 1401 Ацетон 0,0361г/с, 0,0019т/год, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит 0,4515г/с, 0,1363т/год, ОБУВ1, 2754 Алканы C12-19 0,17694г/с, 0,15698т/год, Кл.опас.4, 2909 Пыль неорг: 1,6301300г/с, 1,55448т/год, Кл.опас.3. При экспл. 0415 C1-C5 0,0676г/с, 2,1154т/год ОБУВ0,50, 0416 C6-C10 0,0021г/с,



0,0634т/год ОБУВ0,30. 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. 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. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 163,75 м3/год., Водоотведение: 54,04 м3/год. На период строительно-монтажных работ. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,1263 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,5 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,006 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,8 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 2,05 т (Код отхода 20 03 01). Всего 3,5458 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.

Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы при строительстве. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 37,952 т., бензин 2,099 т. При сварочных работах будет израсходовано 400 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 842 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 прилежащих 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: «Обустройства нефтесборной системы с 10-ю добывающими скважинами», 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

