



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 «Қарақудукмунай»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2023г. на месторождении Қарақудук».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.03.2023 г. вх. KZ44RYS00363814

Общие сведения

Месторождение находится в 35 км к северо-западу от разъезда №6 железнодорожной линии Макат - Актау, 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. Актау 365 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождения Қарақудук группы, являются действующими объектами, со сложившейся структурой добычи и сбора продукции нефтяных скважин. В данном проекте предусматривается строительство следующих сооружений: перевод нагнетательных скважин под добывающие фонды скважин из стальных трубопроводов диаметрами Ø89х10мм и Ø114х10мм, рабочим давлением Р=4МПа: 1) Сква. №282-1 до АГЗУ Куста №13 отвод №6, Ø89х10мм. 2) Сква. №230 до АГЗУ Куста №2 отвод №4, Ø89х10мм. 3) Сква. №182 до АГЗУ Куста №3 отвод №8, Ø114х10мм. 4) Сква. №250 до АГЗУ Куста №6 отвод №3, Ø89х10мм. 5) Сква. №233 до АГЗУ Куста №2 отвод №6, Ø89х10мм.

Перевод добывающих скважин под нагнетание из стальных трубопроводов диаметром Ø114х14 мм и рабочим давлением Р=22 МПа:

- Скважина №281-1 от БГ-13А (Блока гребенки) Куст №13, параллельно к скважине №226Н из фонда бездействующих скважин. Преобразователь расхода жидкости на устье скважины.
- Скважина №821-ВРП №8 (водораспределительного пункта), параллельно к скважине №249Н на выходе ВРП. Преобразователь расхода жидкости на устье скважины.



- Скважина №272-скв №233Н, параллельно скважине №233. Преобразователь расхода жидкости на устье скважины.
- Скважина №212-ВРП №9 (водораспределительного пункта), отвод №6 пустой. Преобразователь расхода жидкости внутри ВРП.
- Скважина №248-скв №249Н, параллельно скв.№249Н. Преобразователь расхода жидкости на устье скважины.
- Скважина №814-БГ №3 (Блока гребенки), отвод №6 пустой. Преобразователь расхода жидкости внутри БГ.
- Скважина №631-ВРП №2 (Водораспределительного пункт), на линии скважины №7Н из фонда бездействующих скважин. Преобразователь расхода жидкости внутри ВРП.

Выкидные трубопроводы предназначены для транспорта нефтегазовой смеси от нефтедобывающих скважин до автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ), расположенных на кустах скважин. Выкидные трубопроводы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø89х10 и Ø114х10 по ГОСТ 8732-78. Глубина прокладки подземной линейной части выкидных линий принята не менее -1,5м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, разработка траншеи до глубины 1,6 м. При пересечении автомобильных дорог укладка трубопроводов предусмотрена в защитных футлярах Ø315х18,7мм из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, на глубине не менее 1,4 метра от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра. При прокладке двух и более выкидных линий в одной траншее расстояния между ними в свету принимаются не менее 500 мм. При одновременной укладке трубопроводов расстояния приняты из условия обеспечения сохранности действующего трубопровода при производстве строительно-монтажных работ, но не менее 5 метров. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры - грунтовка ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 -1 слой, эмаль ХВ -125 по ГОСТ 10144-89- 3 слоя. Надземные трубопроводы возле устьев скважин и на площадках АГЗУ теплоизолируются. Теплоизоляция надземных трубопроводов по ГОСТ 21880-94 – маты минераловатные прошивные марки 100 толщиной 60 мм. Теплоизоляция фланцевой арматуры и фланцевых соединений – маты минераловатные прошивные марки 2М-100 толщиной 60 мм. Нагнетательные трубопроводы предназначены для транспорта пластовой воды от существующих БГ (блок гребенки) и ВРП (водораспределительный пункт) до скважин для поддержания пластового давления (ППД). Объем закачки пластовой воды в каждую скважину датчиками расхода жидкости (ДРС), установленными отдельно на каждой линии нагнетания. Нагнетательные трубопроводы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø114х14 по ГОСТ 8732-78* Глубина прокладки подземной линейной части нагнетательных линий принята не менее -1,5 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, разработка траншеи до глубины 1,6 м. При пересечении автомобильных дорог укладка трубопроводов предусмотрена в защитных футлярах Ø315х18,7 мм из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, на глубине не менее 1,4 метра от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра. При прокладке двух и более нагнетательных линий в одной траншее расстояния между ними в свету принимаются не менее 500 мм. При одновременной укладке трубопроводов расстояния приняты из условия обеспечения сохранности действующего трубопровода при производстве строительно-монтажных работ, но не менее 5 метров. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры - грунтовка ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 -1 слой, эмаль ХВ -125 по ГОСТ 10144-89- 3 слоя. Надземные трубопроводы возле устьев скважин и на площадках БГ и ВРП тепло-изолируются. Теплоизоляция надземных трубопроводов по ГОСТ 21880-94 – маты минераловатные прошивные марки 100 толщиной 60 мм. Теплоизоляция фланцевой арматуры и фланцевых соединений – маты минераловатные прошивные марки 2М-100 толщиной 60 мм.



Начало строительства - 3квартал 2023г., продолжительность - 3месяца. Ввод в эксплуатацию - 1 квартал 2024г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы при строительстве 3,3787804г/с, 1,2177823т/год: Железа оксид 3кл-0,017740 т/г, Марганец и его соединения 2кл-0,000442 т/г, Азота диоксид 2кл-0,139860 т/г, Азота оксид 3кл-0,020780 т/г, Углерод черный (сажа) 3кл-0,011184 т/г, Диоксид серы 3кл-0,016831 т/г, Углерод оксид 4кл-0,123830 т/г, Ксилол 3кл-0,315000 т/г, Бенз/а/пирен 1кл-0,0000003 т/г, Формальдегид 2кл-0,002235 т/г, Уайт-спирит отс.кл-0,180000 т/г, Алканы C12-19 4кл-0,058970 т/г, Взвешенные вещества 3кл-0,003590 т/г, Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния 3кл-0,324970 т/г, Пыль абразивная отс.кл-0,002350 т/г, Выбросы при эксплуатации 0,003939г/с, 0,124220 т/год: Углеводороды C1-C5 отс.кл-0,09001003 т/г, Углеводороды C6-C10 отс.кл-0,03336557 т/г, Бензол 2кл-0,00043477 т/г, Диметилбензол 3кл-0,00013664 т/г, Метилбензол 3кл-0,00027328 т/г.

Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд вода привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Расстояние до моря-более 10 км. На период строительства Общий расход воды: Питьевая вода – привозная 78,75 м3 Техническая вода– 24 м3/ за весь период работ. Необходимость воды для технических нужд при строительстве. Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта. Также вода используется для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала.

Лимиты накопления отходов при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь–0,0254т, опасн, Использованная тара–0,165т,опасн, Металлолом–5т,опасн, Огарки электродов–0,003т,опасн., Строительные отходы–10т,опасн, Коммунальные отходы–0,9375т, неопасн. Всего 16,1309: опасных-15,1934т, неопасных-0,9375т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Особо охраняемых, редких и исчезающих видов животных в зоне эксплуатации данного объекта нет, нарушения привычных мест обитания животных не производится.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит:

- дизельное топливо для автомашин и спецтехники –262 т/период, ветошь-100кг;
- сварочные электроды – 1290 кг/период;
- лакокрасочные материалы – 430 кг/период, битум-28т.

Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

Воздействие на воздух, почвы, растительный и животный мир, физическое воздействие в процессе строительства: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл); временной масштаб – продолжительное (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое. Воздействие при эксплуатации на воздух – незначительное(1б), точечное(1б), постоянное(4б), физическое воздействие - незначительное(1б), локальное(2б), постоянное(4б), на остальные компоненты воздействие отсутствует. Интегральная оценка 8баллов- воздействие низкое.

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;
- техническая рекультивация нарушенных земель;
- применение экологически безопасных материалов;
- проведение комплекса специальных противоэрозионных и противодиффузионных мероприятий.

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, 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 2023г. 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

