

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

Филиал «Dunga Operating GmbH»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Скважины и система сбора. Линия С. Месторождение Дунга в Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.07.2024. вх. KZ67RYS00691357.

Общие сведения

В рамках намечаемой деятельности, а именно «Скважины и система сбора. Линия С. Месторождение Дунга в Мангистауской области.» перевод добывающих скважин в нагнетательные будет осуществляться на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождение Дунга в Мангистауской области. Месторождение Дунга расположена на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Ақтау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Сайын и Акшукур, которые находятся на расстоянии 25 км и 32 км от месторождения соответственно. По контрактной территории месторождения проходят автомобильные дороги Ақтау – Каламкас и Ақтау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. В настоящее время основным документом, на основании которого ведется промышленная разработка месторождения Дунга является проект разработки месторождения, согласованный Протоколом №2 от 11.08.2023 заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов № 13-1-0/5886-вн от 11.10.2023 и экологическим разрешением на воздействие KZ70VCZ03418284 от 26.01.2024 г: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается.

Краткое описание намечаемой деятельности



После определенного цикла добычи нефти скважина DGA-252V/C3 будет переведена из добывающей в нагнетательную. Обустройство площадок добывающих скважин, переводимых в нагнетательные, выполняется согласно типовым решениям по обустройству скважин, принятым на месторождении Дунга. При этом на скважине демонтируются: станок-качалка и устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расположенное на рабочей площадке. Так же демонтируется наружный участок трубопровода от фонтанной арматуры 2 1/16" до устьевого оборудования, диаметром Ду 50 мм (2"). Ранее смонтированная выкидная линия, выполненная из гибких стеклопластиковых труб диаметром 89 мм (3") по API 15 HR, на расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi), включая фланцевый адаптер и стальной участок с П-образным компенсатором, остаются без изменений. На рабочей площадке, на существующие опоры устанавливается устьевое оборудование (расчетное давление 34,5 МПа (5000 psi)) для нагнетательных скважин, выполненное в блочно-модульном исполнении на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и КИПиА. Подключение к фонтанной арматуре и надземному участку выкидной линии осуществляется с помощью фланцевых соединений. Фонтанная арматура позволяет осуществить перевод скважины с фазы добычи в фазу нагнетания. Подача воды в скважину осуществляется по существующей выкидной линии от существующего высоконапорного коллектора путем переключения соответствующей запорной арматуры, расположенной в колодце PIT10 линии D. Проектными решениями по силовому электрооборудованию предусматривается перевод добывающей скважины DGA-252V/C3 в нагнетательную. Процесс перевода скважины предполагает демонтаж следующего оборудования: •станка-качалки с электродвигателем DWGA-ME-55201 •шкафа управления DWGA-CP-55201 •пост управления DWGA-LCP-55201 •кабельные линии 552-PW-0001, 552-MF-0001, 552-PC-0002, 552-PC-0001 • демонтаж заземления Так же производится переустройство электрообогрева трубопроводов. Все электрооборудование на проектируемых объектах выбиралось в соответствии с условиями среды, в которой оно должно эксплуатироваться, и классификацией объектов по взрыво- и пожароопасности. Силовое электрооборудование, а также аппараты защиты, управления и сигнализации, типы и конструкции питающих и распределительных сетей на всех площадках выбраны на основании максимальных электрических нагрузок технологических, осветительных и прочих установок. Степень защиты от попадания влаги и пыли для всего оборудования наружного монтажа принимается IP66 по IEC 529. Степень защиты от попадания влаги и пыли для оборудования внутреннего монтажа принимается минимум IP41 по IEC 529. Колодцы запроектированы из сборных элементов: стеновых панелей, плит днища и плит покрытия, изготавливаемых на заводе. Колодцы запроектированы железобетонные из бетона класса B25 на сульфатостойком портландцементе. Армирование – арматурными сетками по ГОСТ 23279-2012 из арматуры А400. Для доступа в колодец и возможности обслуживания в плите покрытия предусмотрен проем диаметром 650мм. Для спуска в колодец предусмотрена вертикальная металлическая лестница, которая крепится к стене колодца закладными деталями. Люки колодцев приняты металлические по ГОСТ 3634-99. Вокруг люка колодца выполнить отмостку из бетона кл.В15, шириной 900мм. Опоры под технологические трубопроводы запроектированы металлические, из стальных прокатных профилей. Опоры крепятся к днищу колодцев болтами HILTI.



После окончания цикла добычи нефти на скважине демонтируется Станок-качалка и устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расположенное на рабочей площадке. Так же демонтируется наружный участок трубопровода от фонтанной арматуры 2 9/16” до устьевого оборудования, диаметром Ду 50 мм (2”). Процесс перевода скважины предполагает демонтаж следующего оборудования: •станка-качалки с электродвигателем DWGA-ME-55201 •шкафа управления DWGA-CP-55201 •пост управления DWGA-LCP-55201 •кабельные линии 552-PW-0001, 552-MF-0001, 552-PC-0002, 552-PC-0001 • демонтаж заземления Так же производится переустройство электрообогрева трубопроводов. Все электрооборудование на проектируемых объектах выбиралось в соответствии с условиями среды, в которой оно должно эксплуатироваться, и классификацией объектов по взрыво - и пожароопасности. Силовое электрооборудование, а также аппараты защиты, управления и сигнализации, типы и конструкции питающих и распределительных сетей на всех площадках выбраны на основании максимальных электрических нагрузок технологических, осветительных и прочих установок. Степень защиты от попадания влаги и пыли для всего оборудования наружного монтажа принимается IP66 по IEC 529. Ранее смонтированные выкидные линии, выполненные из гибких стеклопластиковых труб диаметром 89 мм (3”) по API 15 HR/15S, на расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi), включая фланцевый адаптер и стальной участок с П-образным компенсатором, остаются без изменений. На рабочей площадке, на существующие опоры устанавливается устьевое оборудование (расчетное давление 34,5 МПа (5000 psi) для нагнетательных скважин, выполненное в блочно- модульном исполнении на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и КИПиА. Подключение к фонтанной арматуре и надземному участку выкидной линии осуществляется с помощью фланцевых соединений. Фонтанная арматура позволяет осуществить перевод скважины с фазы добычи в фазу нагнетания. Трубная обвязка на скидах (салазках) выполнена из стальных труб Ду80 мм (3”). Трубопроводы снабжены запорной арматурой, дроссельным клапаном CVA-55401, приборами контроля расхода, давления и температуры транспортируемой среды. Подача воды в скважину осуществляется по выкидной линии от существующего высоконапорного коллектора линии О путем переключения соответствующей запорной арматуры, расположенной в колодце, соответствующем каждой скважине. Дополнительных площадок и систем инженерного обеспечения не предусматривается.

Продолжительность строительства – 1 месяц, 2025г

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными ЗВ в атмосферу при строительстве будут выбросы от: сварочных работ, газовой резки, строительной техники. В период эксплуатации выбросы отсутствуют. Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за весь период строительства составит: 0,143239 тонн (17,43901704 г/с) а выбросы ЗВ от спецтехники (передвижных) 0,1625953 тонн (0,384259 г/сек) на 2025 год От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (3 к.о.) - 0.001976 т, Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0.000067 т, Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 0.000559 т, Азот (II) оксид (3 к.о.) - 0.00004 т, Углерод (3 к.о.) - 0.00002 т, Сера диоксид (3 к.о.) 0.00008 т, Углерод оксид (4 к.о.) - 0.001541 т, Фтористые



газообразные соединения (2 к.о.) - 0,000117 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0.000054 т, Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0.00000000 03 т, Формальдегид (2 к.о.) 0.000003 т, Алканы C12-19 (4 к.о.) - 0.000103 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (3 к.о.) - 0.138502 т. От передвижных источников: Азота диоксида (2 к.о.) – 0.009265 т; Углерод (3 к.о.) – 0.01436 т; Сера диоксид (3к.о.) – 0.018529 т; Углерод оксид (4к.о.) – 0.092647 т; Бенз/а/пирен (1к.о.) 0.0000003 т; Углеводороды предельные C12-19 (4к.о.) – 0.027794 т, Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения на объекте является привозная вода на договорной основе: бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для технических нужд; пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд.

Вода привозная: бутилированная. пресная, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды 75,6 м³, в том числе 50 м³ на технические нужды (пылеподавление), 25,6 м³ на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.

Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Опасных отходов - Промасленная ветошь - 0,032 т, ЛКМ отходы – 0,0613, отработанные масла 0,0082 тонн. Неопасных отходов – Металлолом - 0.8 т, Огарки сварочных электродов – 0,004608 т, Строительные отходы - 0,2 т, Коммунальные отходы - 0,36 т. Суммарное количество отходов за период строительства составит – 1,466408 т (из них опасных отходов – 0,1015т, неопасных – 1,364608т). Образование отходов в период эксплуатации не предусматривается.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности:

В период строительных работ будут использованы строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе и на неэтилированном бензине. Ориентировочно - необходимое количество ГСМ при строительном-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 0,926 тонн.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); Незначительное воздействие (изменения в природной среде не превышают пределы природной изменчивости); Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; организация движения транспорта; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; хранение производственных отходов в строго определенных местах; отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; предотвращение разливов ГСМ; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты



Намечаемая деятельность: «Скважины и система сбора. Линия С. Месторождение Дунга в Мангистауской области», 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

