



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Актау 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

Ф «Dunga Operating GmbH»

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

На рассмотрение представлено: «Скважины и система сбора. Линия О. Месторождение Дунга в Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 02.07.2024г. вх. KZ17RYS00690414

Общие сведения

В рамках намечаемой деятельности, а именно «Скважины и система сбора. Линия О. Месторождение Дунга в Мангистауской области.» перевод добывающих скважин в нагнетательные будет осуществляться на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождении Дунга в Мангистауской области. Месторождение Дунга расположена на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Актау. 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 Актау – Каламкас и Актау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. Ближайший нефтепровод Каламкас - Актау находится на расстоянии 18 км от восточного контура месторождения. Ближайшие действующие нефтяные месторождения расположены на расстоянии 120 км. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения гражданского назначения, сельскохозяйственные и лесные угодья.

Краткое описание намечаемой деятельности

По истечении определенного времени добывающие скважины, подлежащие переводу в разряд нагнетательных, переводятся в нагнетательные перекрытием подачи НГС в общий нефтесборный коллектор линии О и открытием клапана подачи воды от общего высоконапорного водовода линии О для закачки воды в скважины. Для быстрого перевода добывающих скважин в нагнетательные предусмотрены соответствующие узлы переключения. По истечении определенного времени добывающие скважины, подлежащие переводу в разряд нагнетательных, переводятся путем перекрытия подачи НГС в нефтесборный коллектор и открытием клапана подачи воды для закачки в скважины DGA - 83V/WO12. Для возможности перевода добывающих скважин в



нагнетательные, в колодцах дополнительно обустраивают узлы переключения. Узлы подключения /переключения предусмотрены из стальных труб с установкой отключающей/переключающей запорной арматуры на расчетное давление 25.0 МПа (1500 ANSI). В объеме работ «Обустройство скважин. Линия О. Корректировка. Обустройство нагнетательных скважин» в рамках системы ППД предусматривается переоборудования скважин из режима сбора в режим нагнетания в скважины DGA- 83V/WO12. Обустройство площадок добывающих скважин, переводимых в нагнетательные, выполняется согласно типовым решениям по обустройству скважин, принятым на месторождении Дунга. Скважина ранее спланирована, отсыпана, размер площадки 80х100м. К скважине предусмотрен отдельный участок подъездной автомобильной дороги. Устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расчетное давление 34.5МПа (5000PSI), выполнено на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. На площадке скважины фактически расположены: приустьевой приямок размерами 3,0мх2,0мх2,0м (ширина/длина/ глубина); • фонтанная арматура; • КТПН 10/0,4кВ, подключенное к общей системе электроснабжения месторождения Дунга (ВЛ- 10кВ); • Фундамент под ремонтный агрегат (установку КРС); • Сборный железобетонный фундамент под станок-качалку; • Шкаф управления и контроля (УСУ); • Рабочая площадка из монолитного железобетона с размещением устьевого оборудования. • Съёмное ограждение рабочей площадки и станка качалки, выполненное из сетчатых панелей. Контроль и управление работой скважин осуществляется по месту, дистанционно и автоматически. Передача необходимых параметров выполняется через шкаф УСУ (SCADA) в центральную операторную ЦПС Дунга (по сети WI-FI); 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”).

Продолжительность строительства – 3 месяца, 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: 1,935376 т и от передвижных источников – менее 0,573837 т. От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (3 к.о.) - 0,004019 т, Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0,000143 т, Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 0,003506 т, Азот (II) оксид (3 к.о.) - 0,000453 т, Углерод (3 к.о.) - 0,000243т, Сера диоксид (3 к.о.) 0,000364 т, Углерод оксид (4 к.о.) - 0,005124 т, Фтористые газообразные соединения (2 к.о.) - 0,000117 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0,000515т, Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0,000000004т, Формальдегид (2 к.о.) 0,000049 т, Алканы C12-19 (4 к.о.) - 0,001215т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (3 к.о.) - 0,314714 т. От передвижных источников: Азота оксиды (2 к.о.) – 0,032601 т; Углерод (3 к.о.) – 0,047991 т; Сера диоксид (3к.о.) – 0,061976 т; Углерод оксид (4к.о.) – 0,334291т; Бенз/а/пирен (1к.о.) – 0,000001т; Бензин (4к.о.) – 0,004138т.

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. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.



Вода привозная: бутилированная. пресная, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды 70,7 м3, в том числе 50 м3 на технические нужды (пылеподавление), 20,7 м3 на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.

Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Опасных отходов - Промасленная ветошь - 0,032 т, неопасных отходов – Металлолом - 2,1 т, Огарки сварочных электродов – 0,02184 т, Строительные отходы - 0,2 т, Коммунальные отходы - 0,2838 т. Суммарное количество отходов за период строительства составит – 2,87494 т (из них опасных отходов – 0,2693т, неопасных – 2,32184т). Образование отходов в период эксплуатации не предусматривается.

Использование растительных ресурсов не предусматривается. Использование ресурсов животного мира не предусматривается. В период строительных работ будут использованы строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе и на неэтилированном бензине.

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; - раздельный 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 О. 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

