

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ 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 Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал "Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ"

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 «Линия М. Перевод добывающих скважин в нагнетательные. Модернизация. М/р Дунга, Мангистауская область».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.03.2022 г. вх. KZ12RYS00223643

Общие сведения

Район строительства находится на месторождении Дунга и расположен 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается перевод добывающих скважин DGA-107V/WM7, DGA-108V/W M8, DGA-109V/WM9, DGA-110V/WM10, DGA-111V/WM11, DGA-112V/WM12, DGA-113V/WM13, DGA-114V /WM14, DGA-115V/WM15 в нагнетательную. В проекте применены типовые решения аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству площадок добывающих и нагнетательных скважин, организации системы сбора нефти и системы ППД. Для целей проекта Компанией уже закуплено устьевое оборудование в блочном исполнении (расчетное давление 34,5 МПа (5000 psi)) на салазках для обустройства нагнетательных скважин. Обустройство площадок скважин было предусмотрено сперва для добычи теперь для нагнетания. В период добычи скважина эксплуатируется механизированным способом. НГС от устья скважины поступает в выкидную линию с давлением 1,2 МПа изб (174 psi) и температурой +40...45°C. Устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расчетное давление 34.5МПа (5000PSI), выполнено на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. Существующие выкидные линии Ду



80мм от добывающих скважин до врезки общий нефтяной коллектор линии М выполнена из гибких стеклопластиковых труб (в бухтах) по API 15 HR, расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi). Подключение существующих выкидных линии к общему нефтесборному коллектору и общему высоконапорному водоводу линии М выполнены в существующих комбинированных колодцах. Дополнительных площадок и систем инженерного обеспечения не предусматривается. Показатели основной технологии: 1 - Объем нагнетаемой воды в среднем до 48,0 м3/сут. (300bpd), 2 - Давление нагнетания – до 17,0 МПа; 3 - Температура закачки воды – от 5 до 65°С. Для скважины давление и объемы закачиваемой воды будут приняты в зависимости от технических параметров и приемистости скважины, а так же в соответствии с проектами разработки месторождения Дунга.

и Согласно Техническому заданию на проектирование в состав проектируемых сооружений входят: 1 - Обустройство площадок добывающих скважин линии М, переводимых в водонагнетательные: DGA-107, DGA-108, DGA-109, DGA-110, DGA-111, DGA-112, DGA-113, DGA-114, DGA-115. 2 - Демонтаж узлов отключения нефтяного коллектора. 3 - Подключение нагнетательных скважин к водонапорному коллектору. 4. - Строительство элементов систем внутреннего инженерного обеспечения обустраиваемых скважин (электроснабжение, контроль и управление, молниезащита, заземление и т.д.). Подача воды в скважины осуществляются по выкидным линиям от существующего высоконапорного коллектора линии М путем переключения соответствующих запорных арматур, расположенных в колодцах DGA-107V/WM7-PIT3, DGA-108V/WM8-PIT6, DGA-109V/WM9-PIT8, DGA-110V/WM10-PIT10, DGA-111V/WM11-PIT12, DGA-112V/WM12-PIT14, DGA-113V/WM13-PIT16, DGA-114V/WM14-PIT18, DGA-115V/WM15-PIT19.

Общая продолжительность строительства составит 2 месяца. (Во 2-м полугодии 2022 года перевод 4 - х скважин в водонагнетательные и подключение к водонапорному коллектору и в 1-м полугодии 2023 года перевод 5-ти скважин в водонагнетательные и подключение к водонапорному коллектору). Расчетный срок службы трубопроводов – 20 лет.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 0,437687814 т/период (10,52412486 г/с), из них: железо оксиды (3 кл.оп) - 0,007854 т/период (0,06206 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,000246 т/период (0,00015 г/с), хром оксид (1 кл.оп) - 0,00012 т/период (0,00139 г/с), азота диоксид (2 кл.оп) - 0,008811 т/период (0,88019 г/с), азот оксид (3 кл.оп) - 0,00119 т/период (0,14096 г/с), углерод (сажа,) (3 кл.оп) - 0,00053 т/период (0,05811 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) - 0,00109 т/период (0,13367 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) - 0,0110216 т/период (0,7238994 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,0002 т/период (0,00013 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) - 0,000881 т/период (0,00055 г/с), диметилбензол (3 кл.оп) - 0,00161 т/период (0,71871 г/с), метилбензол (3 кл.оп) - 0,00072 т/период (0,32278 г/с), бензапирен (1 кл.оп) - 0,000000014 т/период (0,00000136 г/с), бутилацетат (4 кл.оп) - 0,00014 т/период (0,06247 г/с), формальдегид (2 кл.оп) - 0,00012 т/период (0,01377 г/с), ацетон (4 кл.оп) - 0,0003 т/период (0,13536 г/с), уксусная кислота (3 кл.оп) - 0,0000002 т/период (0,0000041 г/с), уайт-спирит - 0,00287 т/период (0,07703 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) - 0,00293 т/период (0,33244 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) - 0,397054 т/период (6,86045 г/с).

Временное водоснабжение строительства предусматривается доставкой воды автоцистернами из г. Актау (45 км), за счет собственных средств Подрядчика. Питьевая вода (бутилированная), за счет собственных средств Подрядчика. Противопожарное водоснабжение – не требуется. Ликвидация возможных пожаров будет осуществляться собственной противопожарной службой месторождения Дунга.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Питьевая вода (бутилированная), предусматривается доставкой автотранспортом и



автоцистернами из г. Актау, за счет собственных средств Подрядчика.; объемов потребления воды Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят – 23,52 м3/период (0,392 м3/сут.) из них на питьевые нужды – 1,8 м3/период (0,03 м3/сут.), на хозяйственнобытовые нужды – 21,72 м3/период (0,362 м3/сут.). Питание и помывка для рабочего персонала будет осуществляться на территории вахтового поселка месторождения Дунга.

Количество отходов за весь период строительства составит 1,1162 тонн, из них: Черные металлы (металлолом) – отходы при монтаже оборудования. Металлолом временно хранится на строительной площадке и вывозится подрядной организацией на переработку (переплавку) на договорной основе. Объем образования – 0,0212 тонны. Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - отходы, образующиеся при строительных работах. Объем образования – 0,1 тонны. Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе для последующего захоронения. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются при сварочных работах, объем образования - 0,0040 тонн. Временно хранятся на строительной площадке и вывозятся подрядной организацией на переплавку на договорной основе. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при эксплуатации строительной техники. Отработанные масла собираются в специальные герметичные емкости, и вывозится подрядной организацией на переработку. Объем образования – 0,0547 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь) - образуются при эксплуатации строительной техники. Собирается в контейнеры и по мере накопления вывозится подрядной организацией для утилизации на договорной основе. Объем образования – 0,032 тонн. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (жестяная тара лакокрасочных материалов) образуется при лакокрасочных работах. Временное хранение с последующим вывозом на переплавку, согласно договору. Объем образования – 0,0043 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) по мере накопления вывозятся по договору на захоронение на полигонах ТБО региона. Объем образования – 0,9 тонн. При эксплуатации образование отходов производства и потребления не предполагается.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 4,452 т/период, бензина – 2,199 т/период. Строительные материалы: металлоконструкции – 0,52 т/период, сварочные электроды – 0,267 т/период, лакокрасочные материалы – 0,0081 т/период. Потребность в электрической энергии: Компрессор передвижной с дизельным двигателем и агрегат наполнительно-опрессовочный с дизельным двигателем. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

Интегральная оценка воздействия: при строительно-монтажных работах составляет 4 балла, воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность). При эксплуатации объекта составляет 13 баллов, воздействие средней значимости (изменения в экосистеме превышает цепь естественных изменений, но окружающая среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет). Таким образом, реализация проектных решений по строительству и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении норм технической и экологической



безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не значительно повлияет на абиотические и биотические связи территории месторождения Дунга, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: своевременное обслуживание техники; заправка техники топливом и маслами на заправочных пунктах в отведенных местах; использование качественного дизельного топлива; организация движения транспорта; сокращение работы двигателей на холостом ходу; пылеподавление, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, безопасная эксплуатация оборудования и трубопроводов за счет автоматизации и непрерывного контроля технологических процессов. Водные ресурсы: производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими веществами; система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; защита коммуникаций от коррозии. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; организация движения техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов, строгое регламентирование проведения работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов; инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах. Животный мир: ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора, создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты.

Намечаемая деятельность: «Линия М. Перевод добывающих скважин в нагнетательные. Модернизация. М/р Дунга, Мангистауская область», 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

Тукенов Руслан Каримович

