

«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 МАҢГИСТАУСКОЙ 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

Акционерное общество "Озенмунайгаз"

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 «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи АО «ОМГ».

Материалы поступили на рассмотрение: 16.08.2022г. Вх. KZ72RYS00278532

Общие сведения

В административном отношении месторождение Узень расположено в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом к месторождению Узень является город областного подчинения Жанаозен, расположен к юго-востоку на расстоянии 10 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал изготовления и т.п.) которых остаются без изменений, т.е. новые трубопроводы полностью соответствуют старым изношенным трубопроводам. Проектными решениями по объекту «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи АО «ОМГ» предусматривается реконструкция следующих основных сооружений: •Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до замерных установок. Общая протяж-ть заменяемых выкидных линий НГДУ-2 составит 8917,2 м, выкидных линий НГДУ-3 – 38323 м; выкидных линий НГДУ-4 – 4548 м. •Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора. Общая протяж-ть заменяемых коллекторов НГДУ-1 -9023 м, заменяемых коллекторов НГДУ-2 – 13254,7 м, заменяемых коллекторов НГДУ-3 – 12840 м, заменяемых коллекторов НГДУ-4 – 6184,2 м; •Реконструкция коллекторов от ГУ до нефтесборных пунктов НП. Общая протяж-ть заменяемых коллекторов УПНиПО – 6600 м. •Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспред-х пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин. Общая протяженность заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам НГДУ-1 – 6847



м, НГДУ-2 – 9169 м, НГДУ-3 – 18668 м, НГДУ-4 – 16028 м; •Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ и ВРП. Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов НГДУ-1 – 2590 м, НГДУ-2 – 17400 м, НГДУ-3 – 9010 м, НГДУ-4 – 3986 м; •Реконструкция низконапорных коллекторов сточной и морской воды. Общая протяж-ть водоводов – 6200 м; •Реконструкция топливных газопроводов НГДУ-2. Протяженность газопроводов НГДУ-2 с диаметром 114х8 – 29057 м, с д. 57х6 -73130 м; •Реконструкция топливных газопроводов НГДУ-3. Протяженность газопроводов НГДУ-3 с д. 57х6 -2200 м; •Замена существующих изношенных технологических трубопроводов УПСВ-1, УПСВ-2 общей протяженностью 2330 м и ЦППН, общей протяженностью трубопроводов - 2980 м.

Подземная и надземная часть выкидных линий от скважин до существующих ЗУ выполнены из стальных бесшовных труб Ø114х8 мм. Подключение выкидных линий предусматривается к сущ-м патрубкам ЗУ. Нефтеборные коллекторы от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевых коллекторов выполнены: - подземная и надземная часть выполнены из стальных бесшовных труб Ø219х10мм, Ø325х12мм. Также предусматривается демонтаж сущ-х устаревших трубопроводов. Рабочие давления трубопроводов: - от ЗУ до ГУ $P_{раб} = 12$ кгс/см²; - от ГУ до коллектора $P_{раб} = 20$ кгс/см². Подключение коллекторов от ЗУ предусматриваются к сущ-м манифольдам ГУ. Подключение коллекторов в районах ГУ, нефтеборных пунктов предусматр-ся к сущ-м узлам подключений с установкой запорной арматуры соответствующего диаметра. Нефтеборные коллекторы выполнены из труб электросварная со спиральным швом из стали марки Ст.20, Ø530х12мм, Ø720х12мм. Замена сущ-х нагнетательных трубопроводов от ВРП и БГ к скважинам с условным диаметром 100 мм. Нагнетательные трубопроводы Ø114х10 выполнены из стальных бесшовных труб. Высоконапорные (разводящие) коллекторы выполнены из стальных бесшовных труб 168х14 мм, Ø219х14 мм. Коллекторы сточной и морской воды выполнены из электросварных прямошовных труб Ø630х12мм., Ø720х12мм. из стали марки Ст.20, а также из полиэтиленового трубопровода Ø630х57,2 ПЭ100 SDR11. Технологические трубопроводы диаметром Ø57х4мм, Ø114х7мм, Ø159х8мм, Ø168х14мм, Ø219х8мм, Ø219х10мм, Ø273х12мм, Ø325х8мм, Ø325х10мм, выполнены из стальных бесшовная, горячедеформированных труб. Технологические трубопроводы диаметром Ø426х12мм. выполнены из стальных бесшовных, горячедеформированных труб. Технологические трубопроводы диаметром Ø530х12мм, 630х12мм, 720х12мм выполнены из электросварных спиральношовных труб из стали марки Ст.20. Технологический трубопровод сточной воды от УДО №1-8 до РВС №1,2 выполнен из полиэтиленовых труб Ø710х64,5 ПЭ100 SDR11 и стальной трубы Ø720х12мм.

Начало реконструкции – 2023 год. Окончание строительства – 2024 год. Эксплуатация – с 2024 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реконструкции (строительстве) ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,13 т; Марганец и его соединения – 0,01 т; Азота диоксид – 3,391 т; Азота оксид – 0,546 т; Углерод черный (сажа) – 0,297 т; Диоксид серы – 0,456 т; Углерод оксид – 3,088 т; Фтористые газообразные соединения – 0,009 т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,008 т; Ксилол – 0,338 т; Метилбензол (Толуол) – 0,013 т; Бенз/а/пирен – 0,00001 т; Бутилацетат – 0,003 т; Формальдегид – 0,059 т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,006 т; Уайт-спирит – 0,215 т; Алканы C12-19 – 1,53 т; Взвешенные вещества – 2,338 т; Пыль неорганическая: 20-70% двуокиси кремния – 17,7 т; пыль абразивная – 1,29 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 31,42701 т/год.

Общее водопользование. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом – поливочными машинами. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».



На питьевые нужды – 100 м³ за период работ, на пылеподавление – 30007 м³, на гидроиспытание - 205 901 м³.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют.

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

При строительстве материалы, сырье, изделия: щебень – 2500 т, ПГС, песок – 4800 т, электроды – 9 т, лакокрасочные материалы – 2 т, битум – 80 т и т.п. Электроснабжение: дизель-электростанция. Тепло: нет. Топливо: дизельное – 113 т, бензин – 3 т.

Период реконструкции: Опасные отходы – 0,3 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,2 т. Неопасные отходы – 16,2 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,2 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ – 3,0 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 10,0 т. Всего отходов - 16,5 т за период работ. В период эксплуатации проектируемых объектов образование отходов не ожидается.

Воздействие на окружающую среду в процессе планируемых работ по реконструкции объектов на месторождении АО ОМГ допустимо принять как воздействие низкой значимости.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему:

Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность, установка защитных кожухов при пересечении трубопроводом автомобильных дорог, экспертиза проектных решений в природоохранных органах.

Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой; укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов.



Намечаемая деятельность: «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи АО «ОМГ», 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

