

«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

АО «Озенмунайгаз»

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности на «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2024 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.12.2024 г. Вх. KZ15RYS00912289

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, расположенный к юго-востоку на расстоянии 10 км. Город Жанаозен находится в 150 километрах от областного центра г. Ақтау. С областным центром г. Жанаозен связан автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием. Ближайшая железнодорожная станция Тенге находится в 12 км от г. Жанаозен. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и полосы. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения Узень и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на участке лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз». Общая площадь отведенного земельного участка для производственной деятельности АО «Озенмунайгаз» составляет 39868,6697 га. Дополнительного отвода земли не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом 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 технологическим трубопроводам. Проектными решениями по объекту «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2024 г.» предусматривается реконструкция следующих основных сооружений:



- Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до существующих замерных установок.
- Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора. Общая протяженность заменяемых коллекторов составит: НГДУ-1 – 4472,0 м, НГДУ-2 – 9437,7 м, НГДУ-3 – 13404,2 м, НГДУ-4 – 9980,7 м;
- Реконструкция коллекторов от ГУ до нефтесборных пунктов НП. Общая протяженность заменяемых коллекторов УПНиПО – 17025,6 м.
- Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспределительных пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин. Общая протяженность заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам составят: НГДУ-1 – 6010,2 м;
- Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ, КНС. Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов: НГДУ-1 – 1670,0 м, НГДУ-2 – 3707,2 м, НГДУ-3 – 2886,2 м, НГДУ-4 – 945,7 м;
- Реконструкция низконапорных коллекторов сточной и морской воды. Общая протяженность заменяемых водоводов – 12568,6 м;
- Замена существующих изношенных технологических трубопроводов Установок предварительного сброса воды №1 и №2 (УПСВ-1, УПСВ-2) общей протяженностью 1146,4 м и Цеха подготовки и перекачки нефти (ЦППН), общей протяженностью трубопроводов – 590,0 м.

В архитектурно-строительной части проекта запроектированы нижеследующие сооружения:

- 1) Типовой узел подключения водоразводящего коллектора к БГ.
- 2) Узел подключения нагнетательной линии к БГ (ВРП) Ø114x10.
- 3) Типовой узел подключения нефтесборного коллектора на действующей ЗУ.
- 4) Типовой узел подключения нефтесборного коллектора к манифольду ГУ.
- 5) Типовой узел подключения нефтесборного коллектора к путевому подогревателю.
- 6) Выкидной коллектор БКНС-3.
- 7) Разводящий коллектор от БГ-16 до БГ-16А.
- 8) УПНиПО. Водовод сточной воды от узла УПСВ-1 до узла БКНС-3, Ø720x12мм.
- 9) УПНиПО. Водовод сточной воды от узла 3а до узла БКНС-4, Ø720x12мм.
- 10) УПНиПО. Водовод сточной воды от узла 6А до узла 4г, Ø720x12мм.
- 11) УПНиПО. Нефтепровод от гребенки УПСВ-2 до УДО, ø720x12мм.
- 12) УПНиПО. Нефтепровод от Кормасс-13 до Кормасс-10.
- 13) УПНиПО. Нефтепровод от ГУ-46 до ГУ-48.
- 14) УПСВ-1. Трубопровод выхода нефти от ОГ-200 аппаратов N1-N6 до КСУ-N1-N4 и от КСУ-N1-N4 до насосов Н-4-N1,N2,N3,N4, Ø426x12мм, Ø325x12мм.
- 15) УПСВ-1. Трубопровод сточной воды от РВС N7 до РВС N5, 6, ø800x72,6мм.
- 16) УПСВ-2. План трубопровода сточной воды от отстойников ОГ-200 N1-N8 до РВС-1,2,3,4,7, Ø426x12мм, надземный.
- 17) УПСВ-2. Трубопровод выхода возврата эмульсии от насосов N5,6,7 до площадки УДО, Ø325x12мм.
- 18) УПСВ-2. выхода нефти от плашадки УДО до насосов НОН-1 N8,9,10,11, Ø426x12мм, подземный.
- 19) ЦППН. Трубопровод сточной воды с сброса УДО, УГО, ЭГ-200 от задвижки N30а до технологического парка РВС-1,2 до задвижки N11, Ø273x12мм.
- 20) ЦППН. Трубопровод технологического парка от насосной КНС до выхода насосной РВС-11, 12, Ø273x12.



Опоры выполнены из бетона кл. С12/15 на сульфатостойком портландцементе с устройством закладной детали по серии 1.400-15. Армируются опоры стальной арматурной сеткой кл. А400 по ГОСТ 23279-2012. Стойки опор под технологические трубопроводы выполнены из кв. профиля 120x120 толщ. 6мм по ГОСТ 30245-2012. Остальные металлические детали опоры выполнены из горячекатаного металлопроката. В основании бетонных конструкций проектом предусматривается устройство подготовки из щебня, толщиной 100 мм. Поверх щебня укладывается геомембарана, толщиной 1,5-2 мм. Перед устройством щебеночной подготовки грунт основания предварительно трамбовать. Материал монолитных бетонных конструкций бетон кл.С12/15 на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F100. Боковые поверхности строительных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать битумно-полимерной мастикой холодного применения за 2 раза по ГОСТ 30693-2000. Все металлические элементы выполнить из стали S235JR по СТ РК EN 10025-2-2012.

Начало реконструкции – 2025 год. Окончание реконструкции – 2026 год. Эксплуатация – с 2026 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реконструкции ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,13 т; Марганец и его соединения – 0,01 т; Азота диоксид – 3,5 т; Азота оксид – 0,6 т; Углерод черный (сажа) – 0,31 т; Диоксид серы – 0,5 т; Углерод оксид – 3,2 т; Фтористые газообразные соединения – 0,008 т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,009 т; Ксилол – 0,4 т; Метилбензол (Толуол) – 0,02 т; Бенз/а/пирен – 0,00001 т; Бутилацетат – 0,003 т; Формальдегид – 0,06 т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,006 т; Уайт-спирит – 0,22 т; Алканы С12-19 – 1,57 т; Взвешенные вещества – 2,4 т; Пыль неорганическая: 20-70% двуокиси кремния – 18,0 т; пыль абразивная – 1,4 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит 32,34601 т за период работ.

Проектируемые объекты расположены на территории месторождения Узень и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2000 м. Грунтовые воды до глубины 6,0 м на участках работ не обнаружены. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технических нужд (для орошения площадки строительства и на гидроиспытание)– пресная вода технического качества поступает из водовода по договору с ГКП «Озенинвест». Также для технического водоснабжения служат скважины, пробуренные на альб-сеноманский водоносный горизонт и вода из водовода морской воды, поставляемая по договору с ТОО УДТВ. Общее водопользование. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом (поливомоечные машины). На питьевые нужды – 100,0 м³ за период работ, на пылеподавление – 31000 м³, на гидроиспытание - 212000 м³. Техническая вода используется для технологических нужд: на орошение площадки работ (пылеподавление), на гидроиспытание трубопроводов. На участках работ предусматривается установка биотуалета. По мере накопления хоз-бытовые стоки откачиваются спецавтотранспортом и вывозятся на очистные сооружения по договору. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится. Вода после гидравлических испытаний трубопроводов собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на очистные сооружения специализированной организацией по договору. В период эксплуатации проектируемых объектов потребление воды не предусматривается. Учитывая, что эксплуатация проектируемых



объектов будет выполняться действующим персоналом, учет расхода питьевой воды на период эксплуатации не рассматривается.

Период реконструкции образуются следующие виды отходов: Опасные отходы, 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) – 0,14 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,15 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ (демонтаж изношенных труб) - 9000 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 11,0 т. Всего на период реконструкции – 9014,39 т. В период эксплуатации проектируемых объектов образование новых видов отходов не ожидается. Данным проектом увеличение объемов образования отходов от замененного оборудования не предполагается.

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.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Период реконструкции: материалы, сырье, изделия: щебень – 2600 т, ПГС, песок – 5000 т, электроды – 10 т, лакокрасочные материалы – 4 т, битум – 85,5 т. Электроснабжение: дизель-электростанция. Тепло: нет. Топливо: дизельное – 116 т, бензин – 4,5 т.

Воздействие на окружающую среду в процессе планируемых работ по реконструкции объектов на объектах АО «Озенмунайгаз» допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: 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. Природоохранные мероприятия по охране животного мира включают следующие положения: пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности территорией предприятия; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время.

Намечаемая деятельность: «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2024 г.», относится согласно пп.8 п.12 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к III 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

