

«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

АО «Мангистаумунайгаз»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Обустройство уплотняющих скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз». XVII-очередь.

Материалы поступили на рассмотрение: 05.12.2022г. Вх. KZ63RYS00321859

Общие сведения

Район строительства запроектированных объектов находится на территории действующих Жетыбайской группы месторождений: - Месторождение «Жетыбай»; - Месторождение «Асар», «Восточный и Южный Жетыбай», «Алатобе», «Северное Карагие» и «Оймаша». В административном отношении территория изысканий относится к Каракиянскому и Мангистаускому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются пос.Жетыбай - 13 км и пос.Мунайши – 6 км. Обустройство 53 добывающих скважин, которые расположены по районам: в месторождении Жетыбай – 24 скважины; в месторождении Асар – 21 скважины, в месторождении Северное Карагие – 2 скважины, в месторождении Алатобе – 2 скважины, в месторождении Оймаша – 1 скважина, в месторождении Восточный Жетыбай – 2 скважины, в месторождении Южный Жетыбай – 1 скважина. Обустройство 16 нагнетательных скважин, которые расположены по районам: в месторождении Жетыбай – 10 скважины, в месторождении Асар – 6 скважины. Проектируемые сооружения размещены на существующем промысле, поэтому дополнительного отчуждения земель не требуется. Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. объект существующий.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме 212 т/сут нефти в год, 53000 м3/сут попутного газа и 1680 м3/сут закачки воды. Объем проектирования по данному объекту: обустройство 53 добывающих скважин, 16 нагнетательных скважин вышедших из



бурения; выкидные линии от 53 добывающих скважин для сбора и транспорта нефти, протяженность выкидных линий – 35960 м; протяженность газопроводов – 12813,5 м; протяженность нагнетательных линий – 10740 м; устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности); автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Для удобства ввода в эксплуатацию обустроенных скважин проектом предусматривается разделение объектов строительства на 69 пусковых комплексов (из них – 53 добывающих и 16 нагнетательных скважин). Добыча нефти на месторождениях осуществляется механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым глубинным насосом с приводом станком-качалкой. Под станок-качалку предусмотрен фундамент. Добывающие скважины: конструкция приустьевой прямки; фундамент под передвижной агрегат типа «КУПЕР»; фундамент под станок-качалку; площадка обслуживания станка-качалки; сборный колодец «V-1»; площадка обслуживания «КТПНД»; место установки якорей для крепления оттяжек, площадка устьевого нагревателя путевого подогрева нефти; прямик «ПР-1».

1. обустройство устьев 53 добывающих скважин; 2. система сбора и транспорта нефти (выкидные линии) общей протяженностью 35960 м; 3. устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (Протяженность топливных газопроводов до проектируемых печей подогрева составляет 12813,5 м); 4. нагнетательные линии для транспортировки воды от ВРБ до нагнетательных скважин системы поддержания пластового давления; 5. автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов.

Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 9 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2032 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,06797 г/с, 0,18403 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,0039 г/с, 0,0122 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,12222 г/с, 0,59094 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,0170 г/с, 0,08943 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,0072 г/с, 0,03498 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,1227 г/с, 0,21900 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,2079 г/с, 0,72434 т/период; Фтористые газобразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,0020 г/с, 0,00651 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 1,2472 г/с, 0,927 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,3789 г/с, 0,1364 т/период; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 9,13E-08 г/с, 0,00000061 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0733 г/с, 0,0264 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0011 г/с, 0,006610 т/период; Ацетон (-) – 0,1589 г/с, 0,0572 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,4034 г/с, 0,31950 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)- 0,4057 г/с, 0,48764 т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.)- 0,0060 г/с, 0,01672 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,004 г/с, 0,01114 т/период; Пыль абразивная (ОБУВ-0,04) – 0,8939 г/с, 2,79882 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 4,1233 г/с, 6,6489 т/период. Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 1,0192 г/с, 32,1832 т/год; Азот (II) оксид (2 кл. опасн.) – 0,1666 г/с, 5,2283 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,4753 г/с, 15,0185 т/год; Метан (ОБУВ-50)-0,4753 г/с, 15,0185 т/год; Углеводороды C1-C5 (ОБУВ-50)- 91,66148 г/с, 17,3237 т/год; Углеводороды C6-C10 (ОБУВ-50)-0,0001564 г/с, 0,00493 т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 93,798036 г/с, 84,77713 т/год.

На этапе строительства водоснабжение производится в бутилированных емкостях в объеме 113,436 м³/период. Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации данным проектом не предусмотрено и данным разделом не рассматривается, так как объекты будут эксплуатироваться существующими службами, водоснабжение персонала которых обеспечивается в существующих объектах. Для гидроиспытания трубопроводов используется вода в объеме 391,8563 м³/период. Вода после испытания не сливается, а вытесняется в промысловую систему сбора нефти. Вода после гидроиспытания,



собирается в специальные емкости с последующим вывозом на собственные очистные сооружения месторождения Жетыбай. Количество воды на пылеподавление составляет 1099,02 м³/период; вода на пожаротушение 50 м³/период. Для пылеподавления на этапе строительства используются вода в объеме 126,7 м³/период. В процессе эксплуатации проектируемых объектов хозяйственные сточные воды не образуются.

Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,2848 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь – 0,0381 т/период, после протирки оборудования; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,098 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом – 2 т/период, от демонтируемых участков трубопроводов, строительные отходы – 2 т/период; ТБО – 11,644 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 16,0649 тонн/период, из них опасные – 0,3229 т/период, неопасные – 15,742 т/период. Период эксплуатации ожидаемые объемы образования отходов: не прогнозируются. Виды операций по управлению отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение Г). Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

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

В период строительства: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 184,803 т/период; строительные материалы – 2428,4 т/период; лакокрасочные материалы – 2,99 т/период; сварочные электроды – 6,548 т/период. В период эксплуатации: Добыча нефти – 212 т/сутки; средний дебит скважин – 4 т/сутки; добыча газа – 53000 м³/сутки; протяженность выкидных линий – 35960 м; протяженность топливных газопроводов – 12813,5 м; протяженность нагнетательных линий – 10740 м; количество подключаемых скважин – 53 шт.; электрическая энергия – 1207,8 кВт.

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. Материал монолитного участка (МУ-1) выполнен из бетона кл.В15 на сульфатостойком портландцементе марка водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F100. Швы между плитами залить цементно-песчаным раствором М100. Боковые поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из раствора 40% битума БН 70/30. - антикоррозийная защита металлических конструкций; - фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия; - для ограничения случайных разливов нефти, площадки технологических установок наземного расположения, выполнены из монолитного бетона с от бортовкой по периметру. - антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - отдельный сбор и вывоз отходов. При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства: - Поддержание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС; - Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строительной техники и автотранспорта.



Намечаемая деятельность: Обустройство уплотняющих скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз». XVII-очередь., 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

