

«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 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 Актау, 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: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения. XX-очередь».

Материалы поступили на рассмотрение: 05.12.2022 г. Вх. KZ31RYS00321659

Общие сведения

Район строительства запроектированных объектов находится на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунагаз»: Асар, «Восточный Жетыбай», «Бурмаша», «Айрантакыр»; «Южный Жетыбай», «Атамбай-Сартобе», административно входящих в состав Каракиянского и Мангистауского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются пос.Жетыбай - 13 км и пос.Мунайши – 6 км. Площадки добывающих скважин расположены на месторождениях «Асар» (15 площадок добывающих скважин); «Восточный Жетыбай» (5 площадок добывающих скважин); «Южный Жетыбай» (5 площадок добывающих скважин); «Бурмаша» (2 площадок добывающих скважин); «Айрантакыр» (5 площадок добывающих скважин); «Атамбай-Сартобе» (1 площадка добывающей скважины), близ существующих и действующих объектов Групповых установок (ГУ), Замерных установок (ЗУ), территории ЦДНГ-1,2 и тд. 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 310 т/сут нефти в год и 35340 м3/сут попутного газа. Объем проектирования по данному объекту: обустройство 33 добывающих скважин вышедших из бурения; выкидные линии от 33 добывающих скважин для сбора и транспорта нефти, протяженность 18612; устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности) - 26 шт.; автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Для удобства ввода в эксплуатацию обустроенных скважин проектом предусматривается разделение объектов строительства



на 33 пусковых комплекса. Проектируемые сооружения (площадки скважин, выкидные линии, линии ВЛ) входящие в данный проект расположены на территории действующих цехов добычи нефти и газа м/р Жетыбайской группы. 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 приустьевая прямая; фундамент под передвижной агрегат типа «КУПЕР»; фундамент под станок-качалку; площадка обслуживания станка-качалки; сборный колодец «V-1»; площадка обслуживания «КТПНД»; площадка устьевого нагревателя путевого подогрева нефти; железобетонный приямок «ПР-1»; железобетонный приямок «ПР-2».

1. обустройство устьев 33-и добывающих скважин; 2. система сбора и транспорта нефти (выкидные линии) общей протяженностью 17 827 м; 3. устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин; 4. автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов.

Месторождение «Асар». Площадки скважин №№ 868, 869, 871, 872, 878, 879, 882, 883, 884, 886, 887, 889, 890, 891, 893.

Месторождение «Восточный Жетыбай» площадки скважин № №421, 430, 450, 451.

Месторождение «Бурмаша» площадки скважин № №12,13.

Месторождение «Айрантақыр» площадки скважин № №13,,15, 17, 19.

Месторождение «Южный Жетыбай» площадки скважин № №42, 303, 304, 312, 313.

Месторождение «Атамбай-Сартобе» площадки скважин № 21.

Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 8 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2028 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) *:
Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,0226 г/с, 0,0356 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,0007 г/с, 0,0051 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,426 г/с, 3,7681 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,0485 г/с, 0,0677 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,0328292 г/с, 1,3525368 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0859 г/с, 1,75154212 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,5027119 г/с, 8,8345186 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,2129 г/с, 0,0714 т/период; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,0000011964 г/с, 0,00002752922 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0722 г/с, 0,0097 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0055 г/с, 0,00580562 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,1712 г/с, 0,0548 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)-0,1982188 г/с, 2,7597 т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.)- 0,1121 г/с, 0,0282 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 4,229811 г/с, 5,247700198 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 6,1211720964 г/с, 23,9924308672 т/период Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,434796 г/с, 6,010498 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,221546 г/с, 3,062488 т/год; Метан (ОБУВ-50)-14,11436 г/с, 3,16012 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)-0,1627 г/с, 5,1333 т/год; Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 14,933402 г/с, 17,366406 т/год.

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. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода - привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами.



Объект находится вне водоохранных зон и полос. Вид водопользования – общее. Вода хозяйственная и для производственных нужд. Вода бутилированная для питья. На этапе строительства водоснабжение производится в бутилированных емкостях в объеме 38,4 м3/цикл. 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 (вахтовый поселок, цеха и пр). Для пылеподавления на этапе строительства используются вода в объеме 85,44 м3/цикл. В процессе эксплуатации проектируемых объектов хозяйственные сточные воды не образуются. Для гидроиспытания трубопроводов используется вода в объеме из расчета: 269 м3/цикл. Техническая вода после гидроиспытаний трубопроводов будет вывозиться на очистные сооружения месторождения Каламкас и после очистки – на поля испарения. В процессе строительства намечаемых объектов вода будет использоваться на технические, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды строителей. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (полив водой при уплотнении и укатке грунта) и на гидроиспытания трубопроводов. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.

Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,062 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь – 0,0038 т/период, при протирке оборудования; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,043 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом – 2 т/период, от демонтируемых участков трубопроводов, строительные отходы – 2 т/период; ТБО – 4 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 8,1088 тонн/период, из них опасные – 0,062 т/период, неопасные – 8,0468 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).

Планируемые работы планируют осуществляться на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунагаз». Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют.

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 – 99,754 т/период; лакокрасочные материалы – 0,23 т/период; сварочные электроды – 2,9 т/период. В период эксплуатации: Добыча нефти – 330 т/сутки; средний дебит скважин – 10,6 т/сутки; добыча газа – 39600 м3/сутки; протяженность выкидных линий – 17827 м; протяженность топливных газопроводов – 6754 м; количество подключаемых скважин – 33 шт.; электрическая энергия – 1207,8 кВт.

Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда



полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период эксплуатации оценивается как незначительная. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как 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 бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100. - под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. - боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. - 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 бортовой по периметру. - антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - раздельный сбор и вывоз отходов. При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства: - Поддерживание 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 Жетыбайской группы месторождения. XX-очередь», относится 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

