



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: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разработки месторождения Восточный Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.09.2022 г. вх. KZ24RYS00292006

Общие сведения

Эксплуатацию месторождения Жетыбай Восточный ведет ЦДНГ-3 производственного управления «Жетыбаймунайгаз» (ПУ «ЖМГ») АО «Мангистаумунайгаз». В административном отношении месторождение находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является пос. Жетыбай в 25 км, где находится ж/д ст. Жетыбай. Областной центр г. Ақтау расположен в 108 км, г. Жанаозен – в 92 км, ж/д ст. Мангышлак – в 98 км. Через месторождения Узень и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод Узень–Самара, к которому подключен нефтепровод с месторождения Жетыбай Восточный. В орографическом отношении район месторождения представляет собой слегка всхолмленную равнину. Отметки рельефа изменяются от +170 до +145 м.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Восточный Жетыбай составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит 25,0 м³/ч. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной 2400-2450 метров. Продолжительность строительства одной скважины - 55 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины не производится. Все скважины на месторождении оборудованы ШГН. Сбор и промысловый транспорт добываемой продукции осуществляется по однотрубной герметизированной системе. На ГУ Восточный Жетыбай-1/2 происходит сбор нефтегазовой смеси с близлежащих добывающих скважин, замер дебитов скважин, первая ступень сепарации и перекачка нефтяной эмульсии на ГУ месторождения Асар и далее транспортировка на ЦППН месторождения Жетыбай, где производится подготовка нефти до товарной кондиции.



Подготовленная нефть месторождений Жетыбайской группы из товарных резервуаров ЦППН подается в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл». Сырой газ после очистки используется в качестве топлива для работы печей, расположенных непосредственно на ГУ. Недостающий объем газа на собственные нужды поступает с ГУ Асар-1.

Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. Вариант разработки №1 является базовым вариантом. Бурение добывающих скважин не предусмотрено. Для реализации проектных решений по варианту №1 потребуется провести работы по монтажу и строительству: выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по скважинам из переводов протяженностью 1,99 км; подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 1 ед.; газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 1,06 км. Вариант разработки №2 включает все положения варианта №1, дополнительно предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 13 вертикальных добывающих скважин и 1 нагнетательной скважины. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуется провести работы по монтажу и строительству: выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам и скважинам из переводов протяженностью 14,41 км; высоконапорного водовода из стеклопластиковой трубы Ду=100 мм (P=20 МПа) протяженностью 0,54 км; подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 16 ед.; газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 13,18 км. Вариант разработки №3 на основании решений варианта №1 предусмотрено, в том числе, бурение и ввод в эксплуатацию 5-ти вертикальных (ВНС), 4-х горизонтальных (ГС) скважин и 1 нагнетательной скважины. Для реализации проектных решений по варианту №3 потребуется провести работы по монтажу и строительству: выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам и скважинам из переводов протяженностью 10,97 км; высоконапорного водовода из стеклопластиковой трубы Ду=100 мм (P=20 МПа) протяженностью 0,54 км; подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 10 ед.; газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 8,5 км.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения (постутилизации объекта) – до окончания срока действия лицензии на недропользование - 2028 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при бурении 14-ти скважин в 2024-2027 годах составит 413,9787 т/ год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0196 т/год; калий хлорид – 0,1442 т/год; марганец и его соединения – 0,0014 т/год; натрий гидроксид – 0,0084 т/год, натрий хлорид – 0,1288 т/год, динатрий карбонат – 0,0014 т/год, азота диоксид – 155,995 т/год; азота оксид – 25,3498 т/год; углерод – 8,6912; сера диоксид – 33,831 т/год; сероводород – 0,00084 т/год; углерод оксид – 124,1618 т/год; фтористые газообразные соединения – 0,0014 т/год; фториды неорганические плохо растворимые – 0,0014 т/год; бенз/а/пирен – 0,00027 т/год; формальдегид – 2,2288 т/год; масло минеральное – 0,00225 т/год; лимонная кислота – 0,00014 т/год, алканы C12-19 – 61,44026 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 1,2474 т/год; кальций карбонат – 0,721 т/год; кальция хлорид – 0,0014 т/год; натрий гидрокарбонат – 0,00098 т/год. Общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при вводе в эксплуатацию 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2 МЗ в 2024-2027 годах составит 33,70914 т/год. В атмосферу будут



выбрасываться вещества 2-4 класса опасности: азота диоксид – 13,1767 т/год; азота оксид – 2,142 т/год; сера диоксид – 0,01734 т/год; углерод оксид – 6,9479 т/год; метан – 6,9479 т/год, углеводороды предельные C1-C5 – 3,2698 т/год; углеводороды предельные C6-C10 – 1,2075 т/год..

Водопотребление в период строительства скважин: Наибольший расход воды ожидается при реализации рекомендуемого 2-го варианта разработки при реализации проектных решений при строительстве 14 скважин в 2024-2027 годах и вводе в эксплуатацию 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2МЗ: Вариант разработки №2 (рекомендуемый): при строительстве 14 скважин в 2024-2027 годах всего расход воды – 10237,066 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1873,074 м3/скв./год, на технологические нужды – 8363,992 м3/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования - устьевых подогревателей УН-0,2МЗ по варианту разработки №2 общий расход технической воды в 2024-2027 годах составит: по 28,8 м3/год.

Наибольший объем образования отходов ожидается при реализации рекомендуемого 2-го варианта разработки при реализации проектных решений при строительстве 14 скважин в 2024-2027 годах и вводе в эксплуатацию 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2МЗ. Количество отходов представлено по 2-му предлагаемому варианту разработки. Общее количество образующихся отходов при бурении 14-ти скважин и эксплуатации 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в 2024-2027 годах составит 6788,040 т/год. Опасные отходы – 6781,39 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 6622,966 т/скв./год, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 10,458 т/скв./год, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 4, 214 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 143 ,752 т/скв./год. Неопасные отходы – 6,65 т: в т.ч.: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,014 т/скв./год; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 4,2 т/скв./год; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,436 т/скв./год.

На территории планируемых работ на месторождении Жетыбай Восточный зеленые насаждения отсутствуют;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается;

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы строительных материалов на период строительства одной скважины: электроды (т/скв./год) – 0,06; цемент (т/скв./год) – 84,6; моторное масло (т/скв/год) – 13,691; химреагенты – 160,631 т/ скв./год, дизельное топливо (т/скв./год) – 395,641;

Разработка месторождения Жетыбай Восточный по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду.

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. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного



прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Восточный Жетыбай», 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

