



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: Проект разработки месторождения Карамандыбас (газ).

Материалы поступили на рассмотрение: 11.09.2023г. Вх. KZ16RYS00438620

Общие сведения

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Нефтегазовое месторождение Карамандыбас расположено на территории Южного Мангышлака и в административном отношении находится в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, поселок Жетыбай и административный центр – город Ақтау, находящиеся, соответственно, на расстоянии 31, 70 и 152 км от месторождения. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Общая геологического отвода газового промысла Карамандыбас составляет 12,57 км², глубина отвода – минус 1 7,45 м. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча газа – менее 500 тыс. м³ в сутки. Бурение скважин на месторождении не предполагается. Срок перевода одной скважины ориентировочно составит – 7 суток. Процесс перевода скважин на вышележащие горизонты, а также перевод скважин из нефтяного в газовый фонд относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Сжигание газа на факеле не производится. На месторождении Карамандыбас весь добытый газ передается в ТОО «КазГПЗ», что обеспечивает полную (100%) утилизацию попутного газа.

При определении наиболее оптимальных решений разработки газовых залежей месторождения Карамандыбас рассмотрено 2 варианта по обустройству объектов газасбора. Вариант разработки № 1 – базовый вариант, который предусматривает продолжение текущей системы разработки без бурения дополнительных скважин с существующим фондом добывающих скважин и переводом из нижележащих горизонтов



на возвратных объектах. В период 2023-2079 гг. планируется обустройство для 4 скважин (№№904, 23, 338, 530), которые переводятся с нефтяного фонда в газовый со строительством и монтажом выкидных линий газопровода (стальные, Ø 89×5 мм) протяженностью 4,5 км; газового коллектора (стальной, Ø 114×8 мм) протяженностью 5,7 км; монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 4 ед., а также 4 газовые скважины переводятся на вышележащие горизонты. По Варианту разработки № 2 в период 2023-2076 гг. планируется обустройство для 5 скважин (№№736, 904, 23, 338, 530), которые переводятся с нефтяного фонда в газовый, со строительством и монтажом выкидных линий газопровода (стальные, Ø 89×5 мм) протяженностью 5,5 км; газового коллектора (стальной, Ø 114×8 мм) протяженностью 5,7 км; монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 5 ед., а также перевод 6 газовых скважин на вышележащие горизонты. В обоих вариантах бурение новых проектных скважин не предусматривается. Обустройство запланировано только для скважин, которые переводятся с нефтяного фонда в газовый фонд.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения – 2079 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ при переводе 1-ой скважины составит 4,1591024 г/с или 0,9474006 т/год; при эксплуатации газовых скважин (1 площадка) 0,0189 г/с или 0,5974 т/год. Предельный выброс загрязняющих веществ при переводе 4-х скважин в 2028 году и составит – 3,7896024 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) -1,3916 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид)- 0,2264 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный)- 0,0996 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) -0,2813 т/год; Углерод оксид (Окись углерода) - 0,1,2332 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) -0,0000024 т/год; Формальдегид (Метаналь) -0,0212 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)- 0,5540 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,0112 т/год; Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования в 2028 году и составит – 1,1948 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-4 класса опасности, в том числе: Смесь углеводородов предельных C1-C5- 1,1948 т/год.

Объемы водопотребления при переводе 1 скважины составит 41,47 м³ в том числе: на питьевые нужды –1,47 м³, на производственные нужды –40м³ Максимальный годовой объем потребления воды в период разработки месторождения Карамандыбас (2023-2079 гг.) ожидается в 2028 году при переводе 4 скважин и составит 177,64 м³ в том числе: на питьевые нужды – 17,64 м³, на производственные нужды –160 м³. Водоотведение при переводе скважин:

Максимальный годовой объем образования отходов в период разработки месторождения Карамандыбас (2023-2079 гг.) ожидается в 2028 году при переводе 4 скважин и составит 1,71336 тонн. Опасные отходы - ориентировочно 0,87296 т: в том числе: АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения, отходы обратной промывки скважин) – 0,72336т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении цементных растворов на буровых площадках – 0,048 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -0,01016 т. Неопасные отходы – 0,8404 т: в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,8 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0404 т.



На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается. Электроснабжение – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Расход материалов и сырья при переводе 1-й скважины ожидается: цемент (т/скв.) – 6 .

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 Карамандыбас (газ), 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

