



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»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Обустройство уплотняющих скважин месторождение Каламкас. XVII очередь».

Материалы поступили на рассмотрение: 05.12.2022 г. вх. KZ82RYS00321711

Общие сведения

Месторождение Каламкас расположено в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в пределах Прикаспийской низменности, на территории, прилегающей к Каспийскому морю. Областной центр – г. Ақтау находится от месторождения в 280 км. С областным центром месторождение связано асфальтированной дорогой Ақтау - Каламкас. Ближайшая жилая зона - новый вахтовый поселок, расположенный на расстоянии 3,5 км южнее месторождения Каламкас. Ближайшими от месторождения населенными пунктами являются небольшие поселки: Шебир (80 км), Тушикудук (102 км), Акшимрау (125 км), Кияхты (115 км), пос. Мангистау (295 км).

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме 104 т/сут или 0,03796 млн. тонн нефти в год и дополнительную закачку воды в объеме 2160 м³/сут или 0,7884 млн.м³/год. Дополнительный объем добычи попутного газа составит 2600 м³/сут или 0,949 млн.м³/год.

Объем проектирования по данному объекту:

- обустройство устьев 26-и добывающих скважин; система сбора и транспорта нефти (выкидные линии);
- обустройство устьев 12-х нагнетательных скважин;
- высоконапорные водоводы (нагнетательные линии);
- строительство блоков гребенки БГ;
- строительство замерных установок ЗУ;



- установка и на действующих групповых установках (далее ГУ) дополнительного оборудования;
- инженерное обеспечение запроектированных объектов.

Размер площадки под агрегат в плане 3,8 х 12,0м. Площадка запроектирована из дорожных плит ПО-16 (ДП-8). Плиты уложить на щебень пролитый горячим битумом до полного насыщения толщиной 100 мм. Устьевой приямок запроектирован прямоугольной формы в плане с габаритными размерами 1,2м х 1,2м глубиной 0,5м. Проектными решениями предусматривается строительство выкидных линий для 26-ти вновь пробуренных скважин. Выкидные линии выполнены диаметром Ø 100 мм (4") из стеклопластиковых труб и стальных труб Ø114х8мм. Трасса подземных трубопроводов через каждый километр и в местах поворота за-крепляется на местности постоянными знаками высотой 1,5-2 м. Знак содержит ин-формацию о трубопроводе.

Протяженность выкидных линий составляет:

- Подземная (СПТ) - 19 182 м;
- Надземная стальная - 208 м.

Описание предполагаемых технических и технологических решений:

1. обустройство устьев 26-и добывающих скважин;
2. система сбора и транспорта нефти (выкидные линии);
3. обустройство устьев 12-х нагнетательных скважин;
4. высоконапорные водоводы (нагнетательные линии);
5. строительство блоков гребенки БГ;
6. строительство замерных установок ЗУ;
7. установка и на действующих групповых установках (далее ГУ) дополнительного оборудования;
8. инженерное обеспечение запроектированных объектов.

Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 11 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2028 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,0255 г/с, 0,055 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,0012 г/с, 0,0067 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 3,558 г/с, 1,0563 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 3,5444 г/с, 1,0436 т/период; Углерод (сажа) (3 кл. опасн.) – 0,2028 г/с, 0,0642 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,4229 г/с, 0,1189 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 2,3654 г/с, 0,7224 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,1996г/с, 0,0174т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,0775г/с, 0,0014т/период; Бенз/а/пирен (2 кл. опасн.) – 0,00000444 г/с, 0,00000138 т/г; Бутилацетат (4 кл. опасн.) –0,0912г/с, 0,0174т/период; Формальдегид (1 кл. опасн.) – 0,0467г/с, 0,0139т/период; Ацетон (4 кл. опасн.) – 0,0465г/с, 0,0008т/период; Уайт-спирит (-) – 0,0757г/с, 0,0144т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 1,125г/с, 0,3852т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.) – 0,112г/с, 0,0164т/период; Пыль неорганическая менее 70-20% (3 кл. опасн.) – 5,8055г/с, 7,1462т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит:17,69990444 г/с, 10,68020138 т/период. Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,0502 г/с, 0,6935 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,0256 г/с, 0,3534 т/год; Метан (-) – 1,6338г/с, 0,3630т/год; Смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.опасн.) – 2,5337г/с, 79,9010т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 4,2433 г/с, 81,3109 т/год.

Вид водопользования – общее. Использование реки в качестве источника водоснабжения намечаемой деятельностью не предусматривается. Качество необходимой воды на период строительства:

- на технические и хозяйственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества,



- на питьевые нужды – вода питьевого качества.

Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется. Период строительства: Объемы водопотребления в период строительства составляют на технические нужды (пылеподавление) – 87,1 м³/период, на испытание технологических трубопроводов – 336,1 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 825 м³/период, на питьевые нужды – 66 м³/период. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется. 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 пылеподавления и на гидроиспытания трубопроводов. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.

Период строительства образуются: Опасные отходы: Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,0098 т/период, при проведении покрасочных работ; промасленная ветошь – 0,038 т/период, при протирке оборудования. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,05 т/период, при проведении сварочных работ; металлом – 2 т/период, при проведении строительных работ; строительных отходы – 2 т/период; коммунальные отходы – 36,4 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. В период эксплуатации образуются: Опасные отходы: промасленная ветошь – 0,254 т/период, при протирке оборудования. Виды операций по управлению отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение В). 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).

Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – отсутствует. Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

В период строительства: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 174,555 т/период, для электростанции передвижной с ДВС – расход топлива – 0,0497 т/период; для битумного котла – 0,014 т/период; для агрегата сварочного с дизельным двигателем – 10,8 т/период; лакокрасочные материалы: краска МА-15 – 0,1 т/период, ХВ-161 – 0,008 т/период; сварочные электроды – 3,696 т/период, ацетилен кислород – 0,00356 т/период; электрическая энергия: дизель генератор 4 кВт. В период эксплуатации: электрическая энергия: Добыча нефти – 104 т/сутки; средний дебит скважин по нефти – 4 т/сутки; добыча газа – 2600 м³/сутки; протяженность выкидных линий – 19 390 м; количество подключаемых скважин – 38 шт. электроснабжение новых скважин производится от проектируемых и действующих промысловых ВЛ-6кВ.

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: Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: Атмосферный воздух: проведение мониторинга качества атмосферного воздуха; проведение работ по пылеподавлению при работе со строительными материалами; строгое соблюдение всех технологических параметров; Почвенный покров: проведение поэтапной технической рекультивации; сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Растительный и животный мир: создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; создание маркировок на объектах и сооружениях и др. Предложенные мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность: «Обустройство уплотняющих скважин месторождение Каламкас. 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

