



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

ТОО «Емир-Ойл»

Закключение 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 «Расконсервация двух скважин и
разработка месторождения Емир»

Материалы поступили на рассмотрение: 27.09.2021 г. вх. KZ89RYS00163184

Общие сведения

В административном отношении месторождение Емир расположено в пределах Мунайлинского района Мангистауской области.

Краткое описание намечаемой деятельности

На месторождении Емир в качестве наземного оборудования планируется установить: спутник, печь подогрева, дренажная емкость, насосы, нефтегазосепарары и др. Основные технологические показатели рекомендованного 2-ого варианта дальнейшей разработки месторождения Емир: Вариант 2. В рассматриваемом варианте разработка основных объектов ведется на режиме истощения пластовой энергии – на упруго-замкнутом режиме работы. Основные технологические показатели, следующие:

- рентабельный КИН достигается в течение 30 лет (2021-2050 гг.);
- стабильная добыча нефти составляет в среднем на уровне 3,4 тыс.т и достигается в 2025-2028 гг.;
- обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 21,9 %;
- ввод скважин из временной консервации – 2 ед.;
- проведение к ГРП в существующей скважине – 1 ед.;
- ввод из бурения добывающих скважин – отсутствует;
- темп бурения – отсутствует;
- суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 78,3 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.06.2021 г.;
- достигается КИН в целом по месторождению 0,121 д.ед., что соответствует утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине.

На устье скважины для нагрева добываемой продукции скважин предусмотрен сепаратор, печь подогрева, накопительная емкость, также предусмотрена возможность



замера дебита. Газ сепарации используется для топлива устьевого нагревателя УН-02. Рекомендуемый вариант разработки месторождения подразумевает следующее: газонефтяная смесь от устьев скважин по выкидным линиям под буферным давлением скважины, через устьевой нагреватель УН-02, поступает на замерную сепаратор, где производится замер дебита нефти, газа и воды. После замера нефтяная эмульсия направляется под собственным давлением в накопительные емкости для сбора нефти, откуда далее индивидуально автоцистернами вывозится в УПН ТОО «Oil Preparation Terminal» для дальнейшей отгрузки. Таким образом, весь сырой газ месторождения Емир в соответствии с действующим законодательством перерабатывается и утилизируется на 100 %, путем использования на собственные технологические нужды, в качестве топлива для эксплуатации УН-0,2, являющиеся частью технологической схемы сбора, подготовки и транспорта продукции скважин.

Проект разработки срок определен с 2021 по 2023гг. Расконсервация двух скважин планируется в 2022 г. В данном разделе рассматривается разработка месторождения Емир в 2023 г., год максимальной загруженности оборудования, машин и механизмов в период 2021-2023 гг. (сроки разработки Программы утилизации газа).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Проектом предусмотрено расконсервация двух скважин и разработка месторождения Емир. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: - ориентировочные максимально-разовые и валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при расконсервации 1 скважины – 38,564239 г/с или 6,423158 т/год (2-х скв. – 77,128478 г/с или 12,846316 т/год). - Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период разработки месторождения составят: 13,21272607 г/с или 6,416332555 т/год.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождении является техническая вода из водопровода, получаемая по договору с ТОО «МАЭК-Казатомпром», бутилированная вода питьевого качества - «Баута». Ориентировочный расход воды при расконсервации скважин по видам работ представлен: хоз-бытовые нужды – 6,1 м3, технические нужды – 27,0 м3, пожаротушение – 50,0 м3. Ориентировочные объемы воды при расконсервации 1 скважины составят 83,1 м3 (2-х скв. – 163,2 м3). Объем водоотведения составляет при расконсервации скважины - 4,88м3 (2-х скв. – 9,76 м3). Хоз-бытовые сточные воды собираются в специально оборудованные септики-отстойники. Проектом предлагается хозяйственно-бытовые сточные воды вывозить из септиков-отстойников на близлежащие очистные сооружения. Питьевые нужды: водопотребление – 45,625 м3, водоотведение – 36,5 м3. Сброс сточных вод на рельеф, в поверхностные водоемы отсутствует. Водопотребление и водоотведение при в период разработки месторождения Емир Ввиду отсутствия обустройства месторождения в настоящее время на данной территории водопотребление и водоотведение для хозбытовых и производственных нужд отсутствует. Водоснабжение для питьевых нужд операторов (по данным Заказчика) работающих непосредственно на месторождении Емир будет осуществляться за счет привозной бутилированной воды в пластмассовых бутылках. А также компанией ТОО «Емир Ойл» будет организована доставка горячего питания на рабочие места.

Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации скважины Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,050 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс Умеренно



опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,97 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 152,0 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,3 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,20 т 4 класс Мало опасные 15 01 05 ВСЕГО - 153,5853 т/от 1 скв. и 307,1706/ от 2 скв. Лимиты накопления отходов производства и потребления в период разработки месторождения Емир. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 1,325 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99 Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,2 т 4 класс Мало опасные 16 01 17 Отработанные люминесцентные лампы – 0,00076 т, 3 класс умеренно опасные 04 06 04*.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

При работе карьера животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются.

Электроснабжение – электрической энергии ЛЭП 6 кВт существующая на месторождении. Площадь месторождения Емир находится в окружении разрабатываемых месторождений Аксаз, Долинное, Кариман, Сев. Аккар, Алатюбе, Сев. Карагие с развитой инфраструктурой промыслов.

Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Емир можно принять как слабое, локальное, многолетнее. Интегральная оценка воздействия – средняя.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов; контроль количества и качества потребляемой воды; повторное использование бурового раствора; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются:

- обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки газа;
- автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов;
- размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках;
- предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам до их вывоза на полигоны;
- предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и - складирование всех отходов;
- предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

Намечаемая деятельность: Расконсервация двух скважин и разработка месторождения Емир относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к II 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».

Исп: Надірбек.Қ



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

