



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

ТОО «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлены: Проект разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.

Материалы поступили на рассмотрение: 12.07.2023г. Вх. KZ21RYS00413989

Общие сведения

В административном отношении месторождение Северный Кариман расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр г. Ақтау находится в 70 км к юго-западу от площади, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Ақтау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Ақтау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Ақтау - Форт-Шевченко.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 66,6 тыс.т, по жидкости – 67,6 тыс.т, по нефтяному газу – 11,6 млн. м3. Газожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям по лучевой схеме поступает на замерную установку, где осуществляется поочередной замер дебита скважин через счетчик типа (СКЖ-400). После замера нефтегазовая смесь направляется на ГУ Кариман через 2 коллектора Ду100 и Ду150, протяженностью 3,5 км каждая. Далее нефтегазовая смесь на действующей ГУ Кариман, проходит разделение на нефть и газ. Нефть транспортируется по промысловому трубопроводу Ду100 на нефтегазосепаратор на ГУ Долинное, где насосами через узел учета нефти подается на стояк налива нефти и автоцистернами транспортируется на УПН «Ойл Препарэйшн Терминал» для дальнейшей подготовки до товарной кондиции, отсюда транспортируется в магистральную нефтепроводную систему АО «КазТрансОйл». Газ по трубопроводу Ду150 поступает на УПГ Долинное для дожима, далее газ через газопровод длиной 8 км перекачивается на УПГ Аксаз, после подготовки поступает в газопровод длиной 18 км до газопровода «Ақтау-Карьер-5», в систему «Ақтау-ГазТрансАймак».



Характеристика продукции. Дегазированную нефть горизонта Т2 по типу можно охарактеризовать, как легкую с плотностью при температуре 20 °С 829,8 кг/м³. Кинематическая вязкость составляет при температуре 40 °С – 21,83 мм²/с, при 50 °С – 9,05 мм²/с, при 60 °С – 5,81 мм²/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти в среднем составляет – 18,68 %, асфальто-смолистых веществ – 2,71 %. Значительное количество высокомолекулярных парафиновых углеводородов обусловило высокую температуру застывания дегазированной нефти, которая в среднем по горизонту составляет плюс 31 °С. Температура плавления парафина составляет плюс 63 °С. По содержанию общей серы нефть месторождения Северный Кариман относится к классу малосернистой нефти. Массовое содержание общей серы составляет 0,04 %. Меркаптановой серы не обнаружено.

На месторождении Северный Кариман, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта на режиме истощения пластовой энергии. Все проектные скважины месторождения предусмотрены как наклонно-направленные. 1 вариант. Предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 1 добывающей скважины СК104. Фонд добывающих скважин составит всего 6 ед. Плотность сетки – 0,732 км²/скв (500х500 м). Конечная обводненность – 21,7 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2048 г.) – 664,4/690,8 тыс. т; КИН – 0,178 д. ед. 2 вариант (рекомендуемый). Предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 3 добывающих скважин СК103, СК104, СК105. Фонд добывающих скважин составит всего 8 ед. Плотность сетки – 0,551 км²/скв (500х500 м). Конечная обводненность – 22,9 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2047 г.) – 803,4/834,7 тыс. т; КИН – 0,215 д. ед. 3 вариант. Предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 6 добывающих скважин СК103, СК104, СК105, СК106, СК107, СК108. Фонд добывающих скважин составит всего 11 ед. Плотность сетки – 0,402 км²/скв (500х500 м). Конечная обводненность – 18,6 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2044 г.) – 864,1/892,2 тыс. т; КИН – 0,231 д. ед.

Период разработки: 1 вариант разработки - 2023 – 2048 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2023 – 2047 гг. 3 вариант разработки – 2023-2044 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят 0,28888 г/с, 8,922 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 0,0878 г/с, 2,6931 т/год; азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 0,01427 г/с, 0,43765 т/год; сера диоксид (3 кл.оп.) – 0,00355 г/с, 0,1084 т/год; углерод оксид (4 кл.оп.) – 0,0564 г/с, 1,7301 т/год; метан – 0,0564 г/с, 1,7301 т/год; смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,05109 г/с, 1,61148 т/год; смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,01891 г/с, 0,59603 т/год; бензол (2 кл.оп.) – 0,00024 г/с, 0,00779 т/год; диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,00007 г/с, 0,00245 т/год; метилбензол (3 кл.оп.) – 0,00015 г/с, 0,0049 т/год.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; бутилированная вода питьевого качества. Расчетное водопотребление составит: 9,8784 м³/сут, 3605,616 м³/год.

Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Кариман являются: 1. Опилки и стружка черных металлов (металлическая стружка) - образуется при инструментальной обработке металлов. Количество металлической стружки ориентировочно составит 0,2 т/год. 2. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,0 т/год. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные



фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,381 т/год. 4. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп ориентировочно составит 0,008 т/год. 5. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,00525 т/год. 6. Медицинские препараты (медицинские отходы) - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,0096 т/год. 7. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 1 т/год. 8. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 12,72 т/год. 9. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 2,1024 т/год.

На территории ТОО «Емир-Ойл» подавляющее число видов относится к семейству маревых, злаковых, сложноцветных. Около трети считаются сорными (лебеда татарская, солянки Паульсена, олиственная и натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогозавник, клоповник), непоедаемыми и плохопоедаемыми (оносма, льнянка, липучки и др.). Все эти растения обильно разрастаются в результате антропогенных и техногенных нагрузок. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, попутный нефтяной газ на собственные нужды Электроэнергия – ЛЭП (220-110 кВт), дизельные генераторы ДЭС Тепло – котельная.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли, проведение мероприятий по защите подземных вод; систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового



воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: Проект разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г., 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

