

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 «Бузачи Нефть»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Дополнения к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2023 г».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.10.2023г. вх. KZ08RYS00456224

Общие сведения

Нефтяное месторождение Каратурун Морской расположено на севере полуострова Бузачи вблизи залива Комсомолец на территории Мангистауского района Мангистауской области в 277 км к северу от города Актау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с городом Актау асфальтированной дорогой. Расстояние до города Актау 277 км. К западу и юго-западу от месторождения Каратурун Морской находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северные Бузачи (50 км), Каражанбас (60 км). Сообщение между месторождениями и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится на расстоянии 197 км. В морском порту Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км от месторождения Каратурун Морской. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности

По раннее разработанному и согласованному «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2020 г.» максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность составляла по нефти – 144,5 тыс.т, по нефтяному газу – 4,55 млн. м3. Предполагаемая максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность по «Дополнению к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2023 г» составит по нефти – 165,0 тыс.т, по



нефтяному газу – 5,6 млн. м³. Нефтегазовая смесь от скважин по выкидным линиям направляется в автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ-1/2/3/4-«Спутник»). Из замерной установки продукция всех скважин по общему трубопроводу поступает на групповую установку (ГУ-1) в двухфазный нефтегазовый сепаратор (буферную емкость БЕ-1/2). Нефтяная эмульсия после сепарации поступает на прием насосов (Н-1/2) и далее через печи подогрева ПП-0,63 (ПП-1/2, 1 в работе/1 в резерве) транспортируется на установку предварительного сброса воды (УПСВ). Кондиционная нефть из РВС-1000 откачивается насосами (Н-15/16) в печи подогрева ПП-0,63 (ПП-7/8, 1 в работе/1 в резерве) и далее, насосами (Н-17/18) транспортируется через узел учета нефти на пункт сдачи нефти (ПСН), где происходит сбор товарной нефти в резервуары и последующая сдача ее в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл». Характеристика продукции: Плотность нефти, определенная при температуре 20 °С в зависимости от объекта разработки, колеблется от 0,8791 до 0,9039 г/см³, кинематическая вязкость при температуре 20 °С колеблется от 29,44 до 137,50 мм²/с, а при температуре 50 °С от 10,05 до 30,09 мм²/с. Компонентный состав нефтяного газа II объекта разработки. Содержание метана составляет в среднем 88,60 % мольн., этана – 7,16 % мольн., пропана – 0,95 % мольн., бутанов – 0,46 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов составляет: углекислого газа – 0,14 % мольн. и азота – 2,35 % мольн., сероводород отсутствует. Компонентный состав нефтяного газа III объекта разработки. Содержание метана составляет в среднем 94,07 % мольн., этана – 1,53 % мольн., пропана – 0,10 % мольн., бутанов – 0,10 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов составляет: углекислого газа – 0,23 % мольн. и азота – 3,70 % мольн., сероводород отсутствует. Воды юрских горизонтов относятся к крепким рассолам. Минерализация вод варьирует в диапазоне от 156,5 г/дм³ до 177 г/дм³, в среднем составляя 169,2 г/дм³ при плотности 1,117 г/см³. По генетической классификации В.А. Сулина воды относятся к хлоркальциевому типу.

Для разработки месторождения Каратурун Морской рассмотрены 2 варианта разработки. Для I объекта разработки предусмотрен один вариант (Уточненный): 1 вариант – для I объекта разработки - перевод скважины 34 под испытание в ППД на II объект в 2023 г. Для II объекта разработки – бурение 5 проектных скважин, перевод 8 скважин с III объекта после отработки на нефть в 2032-2033 гг. Для III объекта разработки – бурение не предусмотрено, ввод под добычу из освоения 8 скважин в 2023-2024 гг., с дальнейшим переводом на II объект в 2032-2033 гг. 2 вариант (рекомендуемый) – для II объекта разработки – бурение 5 проектных скважин, перевод 9 скважин с III объекта после отработки на нефть в 2032-2033 гг.. Для III объекта разработки – бурение 1 добывающей скважины в 2025 г., с дальнейшим переводом на II объект в 2033 г.. Также предусмотрен ввод под добычу из освоения 8 скважин в 2023-2024 гг., с дальнейшим переводом на II объект в 2032-2033 гг.

Период разработки: 1 вариант - с 2023 года по 2042 год; 2 вариант - с 2023 года по 2040 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Каратурун Морской по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составит 110,6446194 тонн/год или 16,4618215 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 20,97214 т/год (2,37138 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 3,4081 т/год (0,38502 г/с), Углерод (Сажа) (3 кл.оп.) – 0,32638 т/год (0,02184 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 0,71258 т/год (0,0438 г/с), Сероводород (2 кл. оп.) – 0,0034064 т/год (0,0041011 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 26,37948 т/год (3,12574 г/с), Метан - 5,81356 т/год (0,3625 г/с), Углеводороды C1-C5 – 32,44029 т/год (6,4188 г/с), Углеводороды C6-C10 – 10,30046 т/год (2,32109 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,113744 т/год



(0,02889 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,035547 т/год (0,0091 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,07151 т/год (0,01867 г/с). Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл.оп.) – 0,00000204 т/год (0,0000004 г/с), Метанол (Метиловый спирт) (3 кл.оп.) – 0,25874 т/год (0,00821 г/с), Формальдегид (Метаналь) (2 кл.оп.) – 0,0256 т/год (0,0038 г/с), Сольвент нефтяной – 0,08624 т/год (0,00274 г/с), Алканы C12-C19 (4 кл.оп.) – 9,6106 т/год (1,3334 г/с), Пыль фенолформальдегидная – 0,08624 т/год (0,00274 г/с).

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Бузачи Нефть» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд на месторождении Каратурун Морской используется привозная вода на договорной основе с АО «Мангистаумунайгаз» (Кияктинский водозабор). Для обеспечения производственных нужд на месторождении Каратурун Морской используется пресная вода из системы водоснабжения магистрального трубопровода «Астрахань - Мангышлак», (волжская вода) по водоводу Сай-Утес-Бузачи (265 км). Для питьевых нужд на месторождении Каратурун Морской используется бутилированная питьевая вода, которая поставляется согласно договору на платной основе. Месторождение Каратурун Морской находится в районе мелководной прибрежной части Каспийского моря, до береговой линии Каспийского моря от ближайших действующих добывающих скважин 102 и КМ-1 составляет 3602 и 3692 метров соответственно. Расстояние от проектных скважин до береговой линии Каспийского моря составляет от 3242 м до 3711 м. Проектируемые работы на водных объектах, а также в природоохранной зоне Каспийского моря, которая составляет 2 км, не предусматриваются. Учитывая, что проектные добывающие скважины на месторождении Каратурун Морской будут находиться в близости с районом водоохраной зоны Каспийского моря, в дальнейшем, в рамках выполнения Технических проектов на строительство проектных скважин будет предусмотрено сооружение насыпных дамб для прокладки дорог (подъездных путей) и площадок под скважины для защиты от сгонно-нагонных колебаний уровня моря (заключение РГП «Госэкспертиза» по рабочему проекту «Строительство дорог (подъездных путей) и площадок под скважины месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный на контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть» №15-0155/20 от 21.07.2020 г. (положительное).

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 5181,54 м³/год (14,196 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 4934,8 м³/год (13,52 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 246,74 м³/год (0,676 м³/сут.).

Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: Опилки и стружка черных металлов (металлолом) - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 70,0 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 1,778 т/год. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных ламп ориентировочно составит 0,0205 т/год. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,03 т/год. Медицинские препараты (медицинские отходы) - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающемуся в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,0195 т/год. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 90,0 т/год. Смешанные



коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 21,715 т/год. 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 2,847 т/год. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Каратурун Морской составит – 186,41 т/год.

Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установку. Контрактная территория ТОО «Бузачи Нефть» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промысловой жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение



транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

Намечаемая деятельность: «Дополнения к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской 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

