



Қазақстан Республикасы, Манғыстау 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 "CaspiOilGas" (КаспиОйлГаз)

Заключение 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 «Пробная эксплуатация верхнеюрского горизонта месторождения Ракушечное»

Материалы поступили на рассмотрение: 06.10.2021 г. вх. KZ84RYS00166766

Общие сведения

Месторождение Ракушечное в административном отношении расположено на территории Южного Мангышлака, на территории Каракиянского района

Мангистауской области. Местность малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Курык, расположенный на расстоянии в 40 км от месторождения и поселок Жетыбай, расположенный на расстоянии 60 км от месторождения. Район месторождения связан автомобильной дорогой с областным центром г. Ақтау, расположенном на расстоянии 110 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

По состоянию на 01.07.2021 г. фонд скважин горизонтов J3oxA и Ю-IV составляет 13 единиц, из них 2 скважины (206, 230) на горизонте J3oxA и 10 скважин (9, 21, 23, 108, 115, 118, 119, 122, 219, 220) горизонта Ю-IV, а также 1 водозаборная скважина (5). По состоянию на 01.07.2021 г. все действующие скважины остановлены, начиная с января 2019 г. скважины в консервации. Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 28,6 тыс.т, по жидкости – 41,8 тыс.т, по нефтяному газу – 5669,8 тыс.м3. Характеристика продукции, Свойства нефти: Дегазированная нефть верхнеюрского горизонта является по типу плотности особо легкой 0,807 г/см3. Нефть высокопарафинистая (17,20 % масс.), малосмолистая (7,00 % масс.), застывающая при высокой температуре плюс 24 оС, что обусловлено высоким содержанием высокомолекулярных парафинов. Плотность нефти в среднем по горизонту составляет 0,7943 г/см3. Содержание общей серы в среднем по горизонту составляет 0,062 % масс., асфальто-смолистых веществ – 3,60 % масс., высокомолекулярных парафиновых углеводородов – 12,18 % масс. Состав и свойства нефтяного газа: Содержание метана составляет 57,14 % мольн., этана – 16,62 % мольн., пропана – 12,07 % мольн., бутанов – 5,01 % мольн., компонентов группы C5+ – 1,80 % мольн. Неуглеводородных компонентов:



углекислого газа – 0,79 % мольн., азота – 5,70 % мольн., сероводород не определялся. Плотность газа составляет 1,111 кг/м³. Газ горизонта Ю-IV «высокожирный» с повышенным содержанием гомологов метана. Содержание метана составляет 64,03 % мольн., этана – 15,12 % мольн., пропана – 9,16 % мольн., бутанов – 4,41 % мольн., компонентов группы C₅₊ – 2,30 % мольн. Неуглеводородных компонентов: углекислого газа – 1,47 % мольн., азота – 3,31 % мольн., сероводород отсутствует. Плотность газа составляет 1,004 кг/м³.

Для осуществления пробной эксплуатации двух горизонтов J3oxA и Ю-IV планируется: Горизонт J3oxA: 2021 г. – расконсервация и ввод в ПЭ 2-х скважин (206, 230); 2022 г. – расконсервация 7 скважин (8, 9, 11, 20, 108, 118, 125); во второй половине года бурение 2-х скважин (231, 232); 2023 г. – расконсервация 4 скважин (7, 10, 31, 2-РК); 01.07.2024 г. – расконсервация 7 скважин (2, 3, 12, 22, 26, 30, 229). Поскольку все перечисленные выше скважины (кроме 206, 230) расположены на территории запасов категории С3, в период ПЭ возможно будет произвести только их испытания в течение 90 дней. Поэтому технологические расчеты проводились только на две скважины. Горизонт Ю-IV: 2021 г. – расконсервация и ввод в ПЭ 2 скважин (119, 122); 2022 г. – расконсервация и ввод в ПЭ 4 скважин (21, 115, 219, 220). Предусмотрена также расконсервация скважин 23, 223 и перевод 2-х скважин (23, 223 (108 резервная – зависит от результатов испытания на горизонт J3oxA) под нагнетание попутно добываемой воды.

Период пробной эксплуатации – 2021 г– июнь 2024 гг. (включительно).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу составят: сентябрь-декабрь 2021 года – 38,22484 т/год; 2022 год – 208,1538779 т/год; 2023 год – 185,2394744 т/год; январь-июнь 2024 года – 185,2394744 т/год. 2022 год, согласно результатам проведенных предварительных расчетов, характеризуется максимальными выбросами загрязняющих веществ в атмосферу в количестве 208,1538779 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 22,969164211 т/год, азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 5,333414184 т/год, углерод (3 кл.оп.) – 4,957870176 т/год, сера диоксид (3 кл.оп.) – 3,0783 т/год, углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,93646 т/год, метан – 6,823492544 т/год, смесь углеводородов предельных C₁-C₅ – 74,1493 т/год, смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀ – 24,6908 т/год, бензол (2 кл.оп.) – 0,3125 т/год, диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,0983 т/год, метилбензол (3 кл.оп.) – 0,1964 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000002 т/год, формальдегид (2 кл.оп.) – 0,0205 т/год, метантиол (4 кл.оп.) – 0,000833 т/год.

В районе месторождения Ракушечное отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Качество поставляемой питьевой воды контролируется поставщиком услуг. Расчетное водопотребление составит: сентябрь-декабрь 2021 г. -1004,304 м³/год; 2022 год – 3004,68 м³/год; 2023 год - 3004,68 м³/год; 2024 год – 1498,224 м³/год. Операций, для которых планируется использование водных ресурсов - привозная питьевая вода, для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд.

Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Ракушечное являются:

1. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,33 т/период; 2022 год – 1 т/год; 2023 год – 1 т/год; январь-июнь 2024 г. – 0,5 т/период.

2. Промасленная ветошь - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,169



т/период; 2022 год – 0,508 т/год; 2023 год – 0,508 т/год; январь-июнь 2024 г. – 0,254 т/период.

3. Отработанные люминесцентные лампы - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,003 т/период; 2022 год – 0,009 т/год; 2023 год – 0,009 т/год; январь-июнь 2024 г. – 0,0045 т/период.

4. Огарки сварочных электродов – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,0019 т/период; 2022 год – 0,0058 т/год; 2023 год – 0,0058 т/год; январь-июнь 2024 г. – 0,0029 т/период.

5. Твердые бытовые отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 1,0 т/период; 2022 год – 3,0 т/год; 2023 год – 3,0 т/год; январь-июнь 2024 г. – 1,5 т/период.

Вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП (220-110 кВт), газопоршневая электростанция АГП-200 Тепло – котельная.

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 пробной эксплуатации верхнеюрского горизонта месторождения Ракушечное составляет 14,88 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: 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 противодиффузионных 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, исключая 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: Пробная эксплуатация верхнеюрского горизонта месторождения Ракушечное, 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

