



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ13RYS00228184 от 24.03.2022 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993486, E.DAVLETALIYEVA@EMG.KMGEP.KZ.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ13RYS00228184 от 24.03.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Предусмотрена НИР «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное».

Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки.

Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи, мероприятия по контролю за разработкой, доразведке месторождения, охране недр и окружающей среды.

Область применения – месторождение Камышитовое Юго-Восточное.

На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2020г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное».

В 2020г в связи с новой структурно-тектонической моделью с целью уточнения геологического строения и на основе рекомендаций ЦКРР утвержден отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения...» (Протокол ГКЗ РК №2237-20-У от 27.11.2020г).

В рамках Пересчета запасов утвержденные начальные геологические и извлекаемые запасы нефти по промышленным категориям В+С1 составили 19088,4 тыс.т и 8044 тыс.т, соответственно. По категории С2 геологические/извлекаемые запасы составляют 6386/1706 тыс.т нефти. Начальные геологические запасы нефти по категориям В+С1 в целом по месторождению увеличились на 36%, по категории С2 также увеличились на 859% (+5720 тыс.т.). Начальные извлекаемые запасы нефти по категориям В+С1 в целом по месторождению увеличились на 35%, по категории С2 на 686% (+1489 тыс.т).

На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2020г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное».

Среднесуточный дебит нефти одной добывающей скважины 4 т/сут



Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах.

В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти.

В рамках настоящего «Проекта разработки...» с целью определения извлекаемых запасов нефти и обоснования КИН, рассмотрено 3 варианта.

Первым годом проектирования принят 2022г.

Первый вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки согласно «Анализу разработки...» 2020г с корректировкой на текущее состояние. В рамках данного варианта предусмотрено бурение оставшихся 13 добывающих скважин и переводы скважин между объектами.

По второму варианту разработки предусматривается ввод из бурения скважин на IV и III объект в зоны с наибольшим сосредоточением остаточных извлекаемых запасов. В дополнение, в целях охвата не дренируемых участков продуктивных горизонтов и интенсификации добычи, по второму варианту предусматривается дополнительные переводы скважин между объектами.

По третьему варианту разработки предусматривается проведение всех мероприятий, запланированных во втором варианте. Отличие состоит в бурении горизонтальной скважины №466 вместо двух вертикальных скважин №№475,476. Горизонтальную скважину планируется пробурить на горизонте Ю-VIII, Северо-Западного крыла (VII объект).

Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции месторождения Камышитовое Юго - Восточный, представляет собой все оборудование и систему трубопроводов, необходимых для сбора продукции со скважин, ее поочередного замера, подготовки и последующей транспортировки на ЦППН С.Балгимбаев. Внутрипромысловый сбор на месторождении Ю.В.Камышитовое – это герметизированная система сбора, исключающая потери легких фракций нефти, с комплексной автоматизацией технологических процессов.

Сбор скважинной продукции месторождения ЮВК начинается с устьев добывающих скважин, откуда по выкидным линиям с диаметром Ø111, 89 мм и Ø114 мм, транспортируется до автоматизированных групповых замерных установок. Поскольку скважины данного месторождения эксплуатируются с помощью механизированного способа, то транспортировка продукции по выкидным линиям осуществляется за счет энергии создаваемой внутрискважинными насосами.

Автоматизированные групповые замерные установки, представляют собой блок учета для автоматического определения дебитов нефтяных скважин. В настоящее время на месторождении ЮВК функционирует 9 ГЗУ: №212, №213, №214, №215, №216, №217, №218, №219, №220.

На месторождении ЮВК используется АГЗУ модели Б-40-14-500 — 7 единиц, ОЗНА-Импульс 40-14-400 — 1 единица, УИ МЕРА ММ 40-14-400 — 1 единица.

Принципиальная схема системы сбора и транспорта нефти месторождения Камышитовое Юго-Восточное показана на рисунке 6.3.1.

После замера, с АГЗУ №212, 214, 217, 219, скважинная продукция по нефтяному трубопроводу Ø159х6 поступает на сборный пункт (СП) нефти ЮВК. Предварительно подготовленная продукция со сборного пункта и АГЗУ №213, 216, 218, 220 направляется на установку подготовки нефти (УПН) месторождения Камышитовое.Юго-Восточное.

Сбор скважинной продукции скважин юго-восточного крыла осуществляется на сборном пункте месторождения ЮВК.

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на групповые замерные установки АГЗУ №212, №214, №217, №219, где осуществляется замер дебита каждой скважины по отдельности.

В административном отношении месторождение входит в состав Исатайского района Атырауской области.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2022г. Завершить период разработки планируется до 2065 года (согласно рекомендуемому варианту).



измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать:

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

4. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

5. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

7. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

8. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

9. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

И.о. руководителя департамента

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич



