



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev 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 KZ90RYS00258226 от 16.06.2022 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, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.KZ

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ90RYS00258226 от 16.06.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена Разработка месторождения Каратон. Целью данного проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Каратон. Месторождение Каратон находится на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется, расположено в Жылыойском районе Атырауской области, РК.

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 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. В рамках рекомендуемого 2 варианта, предусмотрен ввод из ликвидированного фонда 12 добывающих скважин, ввод из бурения 25 скважин в период 2029-2037гг, ввод 15 нагнетательных скважин из ликвидированного фонда в период 2029-2038гг и подключение в разработку 1, 3, 6 участков. Максимальная добыча нефти составит 41,4 тыс.т. Максимальная добыча жидкости составит 981,0 тыс.т. Проектный период разработки – 2022-2089гг. Накопленная добыча нефти – 6311,3 тыс. т. Накопленная добыча жидкости – 139631,2 тыс.т

Каратон, участок № 2. Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГУ. В ГУ осуществляется ручной замер продукции скважин. После замера жидкость с обводненностью 98,6% и в объеме около 380 м3/сут по нефтесборным коллекторам Ø114мм поступает в РГС №2,3 (V- 75м3), где отделившаяся нефть по переточным линиям h- 1,8 м накапливается в резервуаре № 4 (V-75 м3). А попутная пластовая вода в объеме около 374 м3/сут сбрасывается в РГС ППД №1 (V- 50 м3) для дальнейшей закачки воды насосами ЦНС- 60/264 в скважины с целью ППД. Накопившийся за сутки объем нефти около 5-6тн с остаточным содержанием воды в среднем 10-12% поршневыми насосами НБ-50 и с помощью эстакады переливается в автоцистерны и по автодороге, протяженностью 3 км, перевозится на ППН Каратон Каратон, участок № 5. Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГУ. В ГУ осуществляется ручной замер продукции скважин. После замера жидкость с обводненностью 98 % и в объеме около 950 м3/ сут по нефтесборным коллекторам Ø168 мм



поступает в РВС №1 (V- 400 м3), где отделившаяся нефть по переточным линиям h- 4,6 м накапливается в других резервуарах №2,3 (V-50,75 м3). А попутная пластовая вода в объеме 930 м3/сут. сбрасывается в РГС ППД №4 (V- 100 м3) для дальнейшей закачки воды насосами ЦНС-105/194 (ЦНС-60/264 резервный) в скважины с целью ППД. Накопившийся за сутки объем нефти около 18 тн с остаточным содержанием воды в среднем 10-12 % поршневыми насосами 9мГр с помощью сливной эстакады переливается в автоцистерны и по автодороге протяженностью 7,2 км перевозится на ППН Каратон. Подготовка нефти на ППН Каратон. Нефтяная эмульсия месторождения Терень-Узюк, объемом 200-210 м3/сутки, поступает по межпромысловому нефтепроводу Ø219 мм, протяженностью 23,1 км поступает на ППН Каратон. Давление нефтепровода на входе в ППН Каратон составляет 1,1 кгс/см2.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2022г. Завершить период разработки планируется 2089 году (согласно рекомендуемому варианту).

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества: Железо (II, III) оксиды (3 кл.), Марганец и его соединения (2 кл.), Азота диоксид (2кл.), Азотная кислота (2 кл.), Азот оксид (3 кл.), Углерод (3 кл.), Сера диоксид (3 кл.), Сероводород (2 кл.), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные (2 класс), Фториды неорганические (2 кл.), Метан, Смесь углеводородов C1-C5, Смесь углеводородов C6-C10, Диметилбензол (3 кл.), Проп-2-ен-1-аль (2 кл.), Формальдегид (2 кл.), Смесь природных меркаптанов (3 кл.), Бензин (4 кл.), Алканы C12-19 (4 кл.), Пыль неорганическая, 70-20 % (3 кл.). Суммарные выбросы от стационарных источников на 2022 год составляет – 133,47657 т/г; в том числе: не классифицированные - 9,98894 т/г; 1 кл - 0,0000003 т/г; 2 класс - 3,19185 т/г; 3 класс - 3,77764 т/г; 4 класс -116,51814 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников на 2038 год составляет – 137,58907 т/г; в том числе: не классифицированные - 14,0322 т/г; 1 кл - 0,0000003 т/г; 2 класс - 3,19185 т/г; 3 класс - 3,84688 т/г; 4 класс -116,51814 т/г.

Сбросы загрязняющих веществ: отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физикохимических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ90RYS00258226 от 16.06.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность



объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;
- 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;
- 3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, 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 следующие сведения.

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

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

