



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

ТОО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ59RYS00223476 от 11.03.2022 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 KZ59RYS00223476 от 11.03.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена разработка месторождения Актобе. 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.

Третьему варианту (рекомендуемый) 2020 году был выполнен «Анализ разработки месторождения Актобе». В рамках действующего проектного документа были уточнены проектные решения и технологические показатели разработки на 2020-2022гг. На основе которого в настоящее время ведется разработка месторождения. Настоящий отчет «Анализ разработки месторождения Актобе» выполнен по состоянию на 01.01.2021 года согласно в соответствии с требованиями нормативных актов и согласно методическим рекомендациям по составлению базовых проектных документов, в анализы разработки и других материалов по приказу Министерство Энергетики РК №329 24 августа 2018 года. В целом, по результатам проведенного анализа можно сделать вывод о том, что месторождение разрабатывается достаточно эффективно и в соответствии действующим проектным документом. Продукция эксплуатационных скважин месторождения нефти Актобе по внутрипромысловой системе сбора и транспортирования нефти, по выкидным линиям поступает на автоматизированные групповые замерные установки типа «Спутник А» ГЗУ №6, ГЗУ №6А. На групповых замерных установках скважины подключены к измерительному устройству, где производится замер дебита жидкости, газа. После замера дебита скважин по газу и пластовой жидкости ГЖС по нефтяному коллектору Ø159мм поступает в трехфазный сепаратор УПС для дегазации газа, предварительного обезвоживания нефтяной продукции. Перед УПС в продукцию скважин с БР – 2,5 дозируется деэмульгатор марки «F-929». Отделившийся на УПС попутный нефтяной газ отводится на газосепаратор ГС (газовый трап), где происходит отделение водяных паров от газа и газ через ШРП поступает на обогрев печей ПТ 16/150М, ПП – 0,63, котлы отопления КВТ – 5, для обогрева операторской, насосной.

Отделившаяся в сепараторе УПС попутно-пластовая вода поступает в буферную емкость V=50 м³.



откуда насосами НБ – 125 №1, 2 - 1 насос «рабочий», 1 насос «резервный» закачивается в систему ППД месторождения Актобе в скважину №21 объемом около 150 м³/сут, остальная водонефтяная эмульсия откачивается на ЦППН «Прорва». При ремонтных работах скважины №21 сброс пластовой воды месторождения Актобе не производится: вся водонефтяная эмульсия месторождения Актобе смешивается с нефтяной эмульсией месторождения Досмухамбетовское в РВС-2000, и откачивается с насосами НБ –125 №1, 2, 3 –2 насоса «рабочие», 1 насос «резервный» (режим работы насосов круглосуточный) через печи подогрева ПТ 16/150М, ПП-0,63 с T=40-60°C по нефтяному коллектору «Актобе– ЦППН Прорва» Ø219мм, протяженностью 18,6 км на ЦППН «Прорва» через нефтегазосепаратор НГС – 1 в сепаратор УПС-1 для подготовки смеси нефти.

Месторождение Актобе административно входит в состав Жылойского района Атырауской области Республики Казахстан. В 15 км к юго-западу от него находится нефтяное месторождение С.Нуржанов (Центральная-Восточная Прорва). Районный центр г. Кульсары расположен в 130км к северо-востоку, областной центр г.Атырау – в 170 км к северо-западу. Ближайшим населенным пунктом является поселок Кульсары, нефтепромыслы Каратон, Косчагыл и Кульсары.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: При реализации данного проекта ПО ПЕРВОМУ ВАРИАНТУ строительства 4 вертикальных скважин. Срок начало бурения скважин по первому варианту: 2023г- №121; 2024г -№122,123; 2025г - №124. Предварительные источники выбросов при реализации данного проекта по ВТОРОМУ ВАРИАНТУ. Срок начало бурения 6 вертикальных скважин по второму варианту: 2023г- №121; 2024г - №122,124; 2025г - №123,125,126. Предварительные источники выбросов при реализации данного проекта по ТРЕТЬЕМУ РЕКОМЕНДУЕМОМУ ВАРИАНТУ. Срок начало бурения 1 горизонтальной скважины: 2022г- №121; Срок начало бурения 3 вертикальных скважин: 2024г - №123; 2025г - №124,125.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: По предварительным расчетным данным проекта на месторождении Актобе стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: • при бурении 1 вертикальной скважины, проектной глубиной 2400м составляет 40,4568 т/год, соответственно 4 скважин составляет 161,8275 т/год. При эксплуатации на 3 года составляет 124,4551т/год. По II варианту: • при бурении 1 вертикальной скважины проектной глубиной 2400м составляет 40,4568т/год загрязняющих веществ, соответственно 6 скважин 242,7413 т/год. При эксплуатации на 3 года составляет 125,1227 т/год загрязняющих веществ. По III варианту: • при бурении 1 горизонтальной скважины проектной глубиной 3247,11м составляет 65,4556 т/год загрязняющих веществ, • при бурении 1 вертикальной скважины проектной глубиной 2400м составляет 40,4568 т/год загрязняющих веществ, соответственно 3 скважин 121,37067 т/год загрязняющих веществ. При эксплуатации на 3 года составляет 125,38207 т/год загрязняющих веществ.

Сбросы загрязняющих веществ: На месторождении Актобе вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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. при строительстве горизонтальной скважины глубиной 3247,11м по третьему варианту- 356,49м³/цикл; при строительстве 1 вертикальной скважины глубиной 2400м, по третьему варианту- 282,69м³/цикл; при строительстве 3 вертикальных скважин глубиной 2400м- 1069,47м³/цикл; , по третьему варианту 282,69м³/сут; при эксплуатации 2022-2023гг -1642,5м³; 2024г- 1647,0м³/цикл.



Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ59RYS00223476 от 11.03.2022 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:

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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

