



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 KZ29RYS00241282 от 28.04.2022 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 KZ29RYS00241282 от 28.04.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена Разработка месторождения Ботакан. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения.

Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», расположено в Жылыойском районе Атырауской области, Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются поселок Байчунас, расположенный в 40 км на северо-запад от месторождения и поселки Косчагыл и Кульсары, расположенные в 40 и 55 км восточнее месторождения. Ближайший нефтепромысел Карсак находится в 10 км к северо-востоку. Областной центр г. Атырау находится в 100 км к северо-западу. Железнодорожная магистраль по линии Атырау - Актау проходит на расстоянии 55 км (ст. Кульсары). Населенные пункты связаны между собой грунтовыми дорогами и частично дорогами с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием.

В рамках данного проекта не планируется внесение значительных изменений в систему разработки месторождения. Все также планируется применение внутриконтурного заводнения с целью ППД, а в качестве рабочего агента все также будет применяться вода. Так как на сегодня месторождение разбурено в значительной степени, изменений в системе расположения скважин также не предусматривается, в рамках проекта планируется только бурение новых скважин в районы сосредоточения ОИЗ, что можно отнести к уплотнению сетки.

В рамках данного проекта рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются количеством ввода в эксплуатацию новых добывающих скважин (переводом с другого объекта или из бурения) и степенью воздействия на залежь, в том числе и в интенсивности заводнения.

С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.

Ниже представлено описание вариантов разработки.



Вариант 1 включает в себя проведение ГТМ, переводы скважин между объектами, но с большим эксплуатационным бурением: 9 вертикальных скважин (на II объект). И также при увеличении добывающего фонда планируется увеличить и фонд нагнетательных скважин за счет перевода под закачку воды 5 скважин с ГРП на II объекте. В рамках 1 варианта, также предусматривается проведение геолого-технических мероприятий по ограничению водопритоков и ремонтно-изоляционные работы. В связи с тем, что залежи схожи по строению и форме, предусматривается перевод обводнившихся скважин на другие продуктивные горизонты. Всего предусматривается перевод 15 скважин со II на I эксплуатационный объект по мере их выбытия, а также перевод 6 скважин с I объекта на II, также после их полного обводнения. Адресный подбор скважин для перевода на другие горизонты будет осуществляться на основе выбытия скважин, а также на основе результатов проведения ГИС-контроля по определению текущей нефтенасыщенности пластов, с целью выявления наиболее оптимальных для перфорации продуктивных интервалов.

Вариант 2 (рекомендуемый) дополнительно к адресной программе ГТМ по 1 варианту включает в себя перевод 2 скважин со II на I эксплуатационный объект по мере их выбытия, перевод 5 скважин с I объекта на II, также после их полного обводнения и отработки на нефть, и перевод под закачку дополнительно 1 скважины. Также в рамках 2 варианта вместо 9 вертикальных предусматривается бурение 2 наклонно-направленных скважин (на II объект) с проведением ГРП в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов нефти для максимального охвата (таблица 3.4.4). В итоге, во 2 варианте предусмотрено бурение 2 наклонно-направленных скважин с проведением ГРП, перевод 28 скважин между объектами (проведение ГРП только на скважинах II объекта) и перевод под закачку 6 скважин с ГРП на II объект. Также в рамках второго варианта дополнительно предусматривается применение технологии ГРП в 10 действующих добывающих скважинах II объекта.

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: По предварительным расчетным данным проекта на месторождении Ботахан стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: • при бурении скважины, проектной глубиной 1450 м составляет 24,571 т/год, соответственно 9 скважин составляет 221,1462 т/год. При эксплуатации на 3 года составляет 44,429 т/год на одну скважину и 390 т/год на 9 скважин. по II варианту: • при бурении скважины проектной глубиной 1450 м составляет 26,364 т/год загрязняющих веществ, соответственно 2 скважин 52,729 т/год. При эксплуатации на 3 года составляет 45,17 т/год на одну скважину и 90,35 т/год на две скважины

Сбросы загрязняющих веществ: На месторождении Ботахан 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: 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), физико- химических 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. при строительстве 1 скважины глубиной 1450 м по второму рекомендуемому варианту- 362,74м3/цикл; при строительстве 2 скважин 725,4846 м3/цикл.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ29RYS00241282 от 28.04.2022 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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

