



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 «North Caspian Petroleum»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ22RYS00290393 от 19.09.2022 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "North Caspian Petroleum" (Норт каспиан Петролеум), 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бактыгерей Құлманов, дом № 117Б, 071240019290, ЯН СИНЬЮ, 87019575175, kozhabaev@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ22RYS00290393 от 19.09.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью представляемого проекта, является уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-геофизической характеристике залежей, уточнение добычных возможностей и отработка оптимальных режимов работы скважин, изучение состава и физико-химических свойств пластовых флюидов, коллекторских свойств, эксплуатационной характеристики пласта, проведение дополнительных исследований, необходимых для выбора технологии разработки, подсчета запасов нефти и газа, а также составления в дальнейшем проектных документов.

АО «North Caspian Petroleum» имеет Контракт контракт №1418 от 19.05.2004г на проведение поисков и разведки углеводородного сырья. В 2020 году был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (посостоянию на 01.07.2020г.) с ПредОВОС к нему, заключение ГЭЭ №KZ14VCY00790867 Дата: 30.10.2020 г.

Месторождение Балыкши в географическом отношении расположено в южной части Прикаспийской впадины и административно относится Каиршахтинскому сельскому округу г.Атырау. Областной центр - город Атырау расположен в 40 км к юго-западу от месторождения Балыкши. Ближайшими к площади исследования населенными пунктами являются: промысел Ескине (10 км), промысел Байшонас (30 км), ст. Ескине (15 км), ст. Карабатан (10 км).

Границы изучаемого участка определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 1788км², глубина - до кровли фундамента.

Координаты угловых точек геологического отвода участка Балыкши

1. 46° 58' 44" СШ, 52° 00' 00" ВД
2. 47° 20' 00" СШ, 52° 00' 00" ВД
3. 47° 20' 20" СШ, 52° 38' 00" ВД
4. 46° 58' 15" СШ, 52° 38' 00" ВД



Месторождение Балыкши открыто в 2009 году по результатам опробования скважины 9, где в интервале 1129-1131м был получен приток нефти дебитом до 30,3м3/сут из триасовых отложений.

На месторождении Балыкши пробуренный фонд составляет 6 скважин (Г-1, Г-2, Г-4, 9, NB-1, NB-2), из них скважины Г-1, Г-2, Г-4, NB-1 ликвидированы по геологическим причинам, скважины 9 и NB-2 находятся в консервации.

В период продления пробной эксплуатации месторождения Балыкши предусматривается:

- продолжение эксплуатации разведочных скважин NB-2, Г-9;
- бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, NB-3) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и NB-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважин.

Ниже приведены проектные решения по каждой скважине, предусмотренной для проведения пробной эксплуатации:

Скважиной NB-2 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю2-I.

Скважиной Г-9 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Т.

Бурение скважин на месторождении будет осуществляться вертикально (скв. Г-10, Г-11, NB-3) с проектными глубинами до 1300 м.

Целью данных проектных скважин являются вскрытие залежей в юрских и триасовых отложениях и изучение параметров резервуаров, уточнение контуров нефтеносности, а также определение добычных возможностей и режимов работы пластов.

Таким образом, в период проведения дальнейшей пробной эксплуатации, общее количество добывающих скважин составит 2 единиц.

Реализацию поставленных задач по выполнению исследовательских работ в пределах продуктивных горизонтов, вовлечение которых в пробную эксплуатацию планируется настоящим «Проектом пробной эксплуатации ...», будет возложено на добывающие и новые оценочные скважины NB-2, Г-9, Г-10, Г-11, NB-3.

Для выполнения намеченных задач пробной эксплуатации проектом предусмотрено: расконсервация и ввод в эксплуатацию двух добывающих скважин. В скважинах проектируется необходимый комплекс исследовательских работ с целью доизучения геолого-физических характеристик продуктивных горизонтов и добычных возможностей скважин (определение пластовых давлений, времени их восстановления, давления насыщения, оптимального режима работы залежи и оценки потенциала упругой энергии пластовой системы), подсчета запасов и составления проекта разработки, срок пробной эксплуатации принимается 3 года, с 01.11.2022 года по 31.12.2024 года.

В целях доразведки месторождения предусмотрено бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, NB-3), в которых, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, предусматривается их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и NB-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважины Г-10.

Границы изучаемого участка определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 1788км2, глубина - до кровли фундамента.

Компонентный состав выделившегося из нефти газа после однократного разгазирования определен по одной пробе из скважины NB-2 горизонта Ю2-I (блок III).

Горизонт Ю2-I. Содержания компонентов: метана 92,655% мол., этана 1,199% мол., пропана 0,850% мол., бутанов 1,515% мол., пентанов 0,689% мол., азота 2,71% мол., углекислого газа 0,068 % мол. Плотность газа по воздуху – 0,624.

Физико-химические свойства и фракционный состав разгазированной нефти представлены ниже.

Горизонт Ю2-I освещён 3 пробами из скважины NB-2 (блок III). Плотность нефти в среднем составляет 0,858 г/см3 и характеризуется как средняя, высокопарафинистая (8,4% масс), малосернистая (0,11% масс), малосмолистая (2,32% масс). Кинематическая вязкость при 20оС в среднем составляет 32,99 мм2/с нефть относится к высоковязким. Температура застывания нефти



до минус 29оС, начало кипения 186оС, содержание бензиновых фракций, выкипающих до 200оС – 3% об, керосиновых до 300оС - 33% об.

Горизонты Ю2-II+Ю2-III освещены одной пробой из скважины NB-2 (блок III). Плотность нефти составляет 0,8534 г/см³ и характеризуется как средняя, высокопарафинистая (7,88% масс), малосернистая (0,07% масс), малосмолистая (2,9% масс). Кинематическая вязкость при 20оС составляет 38,36 мм²/с, нефть относится к высоковязким. Температура застывания нефти минус 5оС, начало кипения 124оС, содержание бензиновых фракций, выкипающих до 200оС – 9% об, керосиновых до 300оС - 39% об.

Горизонт Т2 освещён одной пробой из скважины 9. Плотность нефти составляет 0,7932 г/см³ и характеризуется как лёгкая, парафинистая (3,32% масс), малосернистая (0,09% масс). Кинематическая вязкость не определена. Содержание бензиновых фракций, выкипающих до 200оС – 45% об, керосиновых до 300оС - 76% об.

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: Согласно проведенным расчетам при пробной эксплуатации месторождения Балыкши, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего:

- в период пробной эксплуатации:

- в 2022 году 3,610096764 г/сек – 9,994878334 т/период;
- в 2023 году 3,610081464 г/сек – 37,76966947 т/период;
- в 2024 году – 3,610004964 г/сек – 37,76966947 т/период;

- в период проведения расконсервации скважин в 2022 году

- От 1 скв. 3,810901923 г/сек – 4,456796641 т/период;
- От 2 скв. 7,621803846 г/сек – 8,913593281 т/период;

- в период проведения строительства скважин в целях проведения мероприятий по доразведке в 2023 году

- От 1 скв. 13,93586356 г/сек – 37,80890063 т/период;
- От 3 скв. 41,80759068 г/сек – 113,4267019 т/период.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

Сбросы загрязняющих веществ: Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям договора в специализированные организации. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Отходы образуются: • при приготовлении бурового и тампонажного растворов; • в процессе бурения и крепления скважин; • при вспомогательных работах.



Основными отходами являются: При пробной эксплуатации месторождения • металлолом; • ТБО; • промасленная ветошь; • отработанные масляные фильтры; • отработанные автошины; • отработанные люминисцентные лампы; • отработанные аккумуляторы. Все отходы вывозятся подрядными организациями на договорной основе. При расконсервации скважин • буровой шлам; • отработанный буровой раствор; • огарки сварочных электродов; • отработанные масла; • пустая бочкотара; • металлолом; • твердые бытовые отходы (ТБО) При строительстве скважин • буровой шлам; • отработанный буровой раствор; • металлолом; • ТБО; • промасленная ветошь; • огарки сварочных электродов; • отработанные масла; • использованная тара.. АО «North Caspian Petroleum» не имеет собственного полигона для захоронения отходов. Все отходы будут сдаваться согласно договору специализированной организации, имеющей лицензию. В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов при пробной эксплуатации (за 1 год): 10,39696 тонн, в том числе Промасленная ветошь - 0,041 Люминесцентные лампы - 0,0208 Отработанные масляные фильтры- 0,00796 Отработанные аккумуляторы 0,221. ТБО, тонн- 9,8 Металлолом, тонн- 0,3034 Использованные автошины- 0,0028 Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации скважин (на 1 скважину): 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло- 2,85т .

Вывод:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ22RYS00290393 от 19.09.2022 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. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствие с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.



3. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

4. 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.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

5. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

6. 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).

7. 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.

8. 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



