



Дата: 11.06.2024

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 «Каспий нефть»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ74RYS00635650 от 20.05.2024 года.

Общие сведения:

Акционерное общество «Каспий нефть», 060009, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 970140000112, ТЫРАН СЕРІК БАЗАРБАЙҰЛЫ, 87122315687, a.yeremin@caspineft.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ74RYS00635650 от 20.05.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Проект: «Дополнение к проекту разработки месторождения «Айранколь».

Нефтяное месторождение Айранколь в административном отношении находится на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Площадь – 46,8 кв. км.

В рамках намечаемой деятельности предлагается 3 варианта разработки с рекомендуемым 3м вариантом. Мощность месторождения за прошедший период 2022 года составляет 917,1 тыс.т. нефти; 18,4 млн.м3. газа. В 2023 году составляет 903,5 тыс. т. нефти и 20,3 млн. м3. Газа. Общий фонд скважин, которые были пробурены ранее с начала работы месторождения и на сегодняшний день составляет - 230 шт. из них: добывающие 199 шт, нагнетательные 24 шт., водозаборные 2 шт., ликвидированы 5 шт.

Согласно показателям разработки в рамках намечаемой деятельности в 2024 году планируется добыть 866 тыс тонн нефти (в рамках действующих показателей должно было быть 867,6 тыс. тонн). Как видно из сравнения показатели добычи идут на уменьшение мощности объекта.

Описание вариантов:

Первый вариант – в рамках данного варианта предусматривается продолжение реализации текущего состояния с эксплуатацией 154-х добывающих и 22-х нагнетательных скважин. Проектный фонд действующих добывающих скважин составит 154 ед., нагнетательных - 22.

Второй вариант – в рамках данного варианта предусматривается, ввод 35-и добывающих скважин из бездействия в 2024г. и перевод 25 скважин между объектами в период 2024 – 2041гг. Для усиления системы ППД предусматривается перевод 10 скважин под закачку воды. Проектный фонд действующих добывающих скважин составит 190 ед., нагнетательных – 32 ед.

Третий вариант (рекомендуемый) – в рамках данного варианта предусматривается, бурение 6 добывающих скважин в 2024г (№№273;275;277;278) и в 2025г (№№274;276). ввод 36-и добывающих ранее пробуренных скважин из бездействия в 2024г., перевод 27 скважин между объектами в период 2024 – 2041гг. Для усиления системы ППД предусматривается перевод 10 скважин под закачку воды. Эксплуатация месторождения Айранколь будет продолжаться согласно действующей системе сбора и транспортировки нефти.

Настоящей работой на месторождении Айранколь предусматривается бурение 6 скважин на меловые отложения, проектной глубиной 900м и на юрские отложения, проектной глубиной 1400м.

Конструкция скважин: Для скважин проектной глубиной 900м: 1. Направление 323,7 мм (123/4") спускается на глубину 50 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. 2. Кондуктор 244,5 мм (9 5/8") спускается до глубины 200 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения



гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. 3.Эксплуатационная колонна 168,3 мм (6 1/2") спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом.

Для скважин проектной глубиной 1400м: 1. Направление 323,7 мм (123/4") спускается на глубину 50 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. 2. Кондуктор 244,5 мм (9 5/8") спускается до глубины 400 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. 3.Эксплуатационная колонна 168,3 мм (6 1/2") спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до проектной глубины, с достаточно высокой транспортабельностью и монтажеспособной. Буровые установки должны быть укомплектованы механизмами для приготовления, 4-х ступенчатой очисткой, а именно виброситами, пескоилоотделителями, центрифуги и дегазаторами (газосепаратор). В зимнее время предусматривается оснащение электрическими обогревателями, которые питаются от дизель-электрической станции. Буровые насосы, входящие в комплект вышеназванных буровых установок, должны обеспечивать качественную промывку скважины и оптимальный режим бурения. При бурении вертикальной скважины с целью недопущения искривления должны применяться маятниковые компоновки низа бурильной колонны, обеспечивающие вертикальность ствола скважины согласно технологическим регламентам, РД и рабочему проекту на строительство скважин. Способ и режим бурения скважин на месторождении выбираются исходя из геологических условий, проектной глубины, ожидаемых пластовых давлений, а также опыта бурения разведочных и эксплуатационных скважин в данном регионе. Бурение скважин с начала до проектной глубины будет производиться роторным способом, безамбарным методом.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление - 28 - строительно-демонтажные работы - 10 испытание, всего в том числе: - в открытом стволе - 0 - в эксплуатационной колонне – 90.

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: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (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 (Окись 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), Метан (727*), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Формальдегид (Метаналь) (609), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Уайт-спирит (1294*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), 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). Итого: при СМР и подготовительных работах к бурению, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ на 1 скв. - 46,7899156 г/с. 128,8849163 т/год. На 6 скв. – 280,7395 г/с. 773,3095 т/год. при испытании на 1 скв. - 3,6673702 г/с. 23,7954629 т/год. На 6 скв. – 22,00422 г/с. 142,7728 т/год. При эксплуатации ориентировочно 134,808359 г/сек 1200,808359 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Сбросы загрязняющих веществ: В рамках намечаемой деятельности сбросы не планируются. Сбросы планируются в рамках эксплуатации месторождения Айранколь. Согласно действующему проекту НДС. Выпуск сточных вод происходит от одной площадки – выпуск №1 ППН (пункт подготовки нефти). Объем сточных вод по выпуску №1 на 2024 год 65 м3/сут или 23725 м3/год. В связи с тем, что для обессоливания нефти используется техническая вода, которая впоследствии сбрасывается в нефтеносные



горизонты, возникла необходимость в нормировании сброса и разработке Проекта нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ с производственными сточными водами в недра при заводнении нефтеносных горизонтов месторождения «Айранколь». Настоящим проектом нормируются только сброс производственных сточных вод в нефтяные пласты. Категория сточных вод –техническая вода, которая впоследствии сбрасывается в нефтеносные горизонты. Хозяйственно-бытовые сточные воды сбрасываются в гидроизолированный септик и ежедневно вывозятся в соответствии с договором ГКП «Жылыойсу». Расчет нормативов допустимого сброса выполнен по 13 показателям: хлориды, сульфаты, фосфаты, ионы аммония, нитраты, нитриты, железо общее, медь, цинк, АПАВ, взвешенные вещества, нефтепродукты, фенолы. Объем сточных вод, поступающих в недра, нефтеносные горизонты по АО «Каспий нефть» 2024г составит 23725м3. Веществ 1-го класса опасности в составе сточных вод нет. Веществ, обладающих эффектом суммации при поступлении в водоем в сточных водах, нет. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ 1-й скважины - Буровой шлам - 144,807537 т/г.; ОБР - 191,472524 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 7,5 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ 6 скважин - Буровой шлам – 868,8452 т/г. ; ОБР – 1148,835 т/г.; Промасленная ветошь – 0,9144 т/г.; Металлолом – 4,5504 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,009 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 45 т/г. При испытании скважин - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины. -Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 2,5 т/г. Лимит накопления, тонн/год при испытании 6 скважин - Промасленная ветошь – 0,762 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 15 т/г. Лимиты накопления отходов на период эксплуатации на 2024год ТБО 20 03 01 97,9 т; Отработанное масло 13 02 06* 11,0 т; Отработанные автомобильные шины 16 01 03 4,2 т; Отработанные ртутьсодержащие лампы 20 01 21* 0,02 т; Огарки сварочных электродов 12 01 13 0,35 т; Ветошь промасленная 15 02 02* 0,4 т; Медицинские отходы класса «Б» 18 01 03* 0,06 т; Отработанные фильтры 16 01 07* 0,33 т; Тара из-под хим.реагентов 15 01 10* 0,9 т; Резинотехнические изделия 13 08 99* 0,7 т; Нефтешлам 01 03 05* 900 т. Всего: 1015,86т.; Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от №KZ74RYS00635650 от 20.05.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Ранее было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительной оценки воздействия на окружающую среду» (ПредОВОС) к «Проекту разработки месторождения Айранколь» №KZ44VCY00631635 от 24.09.2019г. который разработан на 2019-2023 гг.

Намечаемой деятельностью ТОО «Каспий нефть» №KZ74RYS00635650 от 20.05.2024 года предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения «Айранколь», в котором планируется бурение 6 добывающих скважин в 2024г (№№273;275;277;278) и в 2025г (№№274;276). ввод 36-и добывающих ранее пробуренных скважин из бездействия в 2024г., перевод 27 скважин между объектами в период 2024 – 2041гг.

Однако согласно графику бурения в рамках проекта разработки для которой было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительной оценки воздействия на окружающую среду» (ПредОВОС) к «Проекту разработки месторождения Айранколь» №KZ44VCY00631635 от 24.09.2019г. вышеуказанные скважины не были предусмотрены.

Годы	Ввод скважин из бурения			Фонд скважин с начала разработк и ед.	Фонд добывающих скважин на конец года ед.	Фонд нагнетатель ных скважин на конец года ед.	Среднегодовой дебит скважин на одну скважину, т/сут		Среднесуточ ная приемистост ь 1 нагнетатель ной скважины
	всего	доб.	нагнет				нефт и	жидкос ти	
2019	12	12	0	161	140	19	16,7	45,9	50,6
2020	19	16	3	180	123	22	14,8	45,6	55,2
2021	20	19	1	200	133	24	12,8	45,5	55,0
2022	9	9	0	209	137	24	10,9	44,4	55,0
2023	12	9	3	221	140	27	10,1	44,0	61,7
2024	5	5	0	226	136	27	9,3	43,4	61,7



На основании вышеизложенного для вышеуказанных работ ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Каспий нефть» №KZ74RYS00635650 от 20.05.2024 года относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

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 соответствии 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. 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.

3. 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).

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. 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.

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. 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



