



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov 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 "5А OIL (5А ОИЛ)"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ33RYS00175638 от 28.10.2021года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "5А OIL (5А ОИЛ)", 010017, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 2, 190940011143, КАСЕНОВ АЖАН КАЙНУЛЛАЕВИЧ, 87122286059, kz.almaty88@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявление о намечаемой деятельности №KZ33RYS00175638 от 28.10.2021года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Целью проекта является:

На Месторождениях Акатколь, Карасай, Доссор Юго-Восточный, Кызылжар II, Жаршик, Ракуша Южная, планируется бурение новых 14 скважин. Находятся на стадии разведки.

Разведочные работы, включают переобработку и переинтерпретацию данных 3D в объеме 2766 кв.км на блоке Е (площади Акатколь, Сагиз, Бек-Бике, Акатколь, Кузбак) и 2060 кв.км на площади блока А.

Работы по субатомной технологии на участках Акатколь и Кузбак (150 кв.км);

Бурение 2 независимых оценочных скважин на структуре Акатколь;

Бурение 1 независимой оценочной скважины на структуре Ракуша Южный;

Бурение 1 независимой оценочной скважины на структуре Карасай;

Бурение 1 независимой оценочной и 1 зависимой скважины на структуре Доссор Юго-Восточный;

Бурение 1 независимой оценочной и 4 зависимых скважин на структуре Жаршик;

Бурение 2 независимых оценочных и 1 зависимой скважины на структуре Кызылжар II.

Предполагаемое место осуществления намечаемой деятельности, контрактная территория, включающая блоки А и Е, расположена в Жылыойском и Макатском районах Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Планируемые даты бурения скважин 2022-2023 года.

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 I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от 14 проектных скважин составляет. Класс опасности 4: Углерод оксид-57,9354 т/г. Алканы C12-C19-35,3747 т/г. Смесь углеводородов C1-C5-0,0000308т/г. Пыль абразивная-0,20994 т/г. Класс опасности 3: Железо оксиды-0,32888 т/г. Азота оксид-11,5773 т/г. Углерод-11,0418 т/г. Сера диоксид-11,1107 т/г. Смесь углеводородов C1-C5-0,0000308 т/г. Взвешенные частицы -0,12472 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 -0,002376 т/г. Класс опасности 2:Азота диоксид-71,2075 т/г. Формальдегид -1,109392 т/г. класс опасности 1:Бенз/а/пирен - 0,00012132т/г. В целом количество ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за весь период разведочных работ составляет 133,5775 т.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Количество образовавшихся отходов в результате деятельности при строительстве 14 проектных скважин составляет: Буровой шлам- 464,704 т/г; Отработанный буровой раствор- 648,24 т/г; Буровые сточные воды-63,16 т/г; Отработанные масла-10,92 т/г; Отходы соляно-кислотной обработки-35,84 т/г; Использованная тара-6 т/г; ТБО-10,36 т/г; Металлолом-2,73024 т/г; Огарки сварочных электродов-0,3 т/г; Всего 1242,2544 т/г;.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ33RYS00175638 от 28.10.2021 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. На месторождениях Акатколь, Карасай, Доссор Юго-Восточный, Кызылжар II, Жаршик, Ракуша Южная планируется бурение новых скважин которые находятся на стадии разведки, ранее работы на этих месторождениях не проводились.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "5A OIL (5A ОИЛ)" относится к обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

2.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. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

3. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

4. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

5. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;

6. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

7. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

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

9. 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.

10. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В этой связи необходимо предусмотреть очистку сточных вод, а также рассмотреть возможность повторного использования сточных вод как альтернативу сбросу в недра. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки.

11. 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).

12. Также необходимо указать объемы образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

13. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

14. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

15. Совокупный объем сбросов по видам загрязняющих веществ и по каждому отдельному водному объекту и бассейну.

16. Информация о технологических единицах, привлекаемых для осуществления намечаемой деятельности (нагнетательные, наблюдательные скважины, емкости, системы очистки воды, трубопроводы, насосы, техника, оборудование и др.).

17. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

Руководитель департамента

А. Бекмухаметов

исп: А.Сагингалиева
26-20-30