



060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
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

ТОО «Сарайшык Petroleum»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ05RYS00389348 от 18.05.2023 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Сарайшык Petroleum", 050012, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, Проспект Сейфуллина, дом № 506/99, Нежилое помещение 6, 201140026596, НАЦИБУЛИН ВИКТОР АЛЕКСАНДРОВИЧ, 87719999715, info.saraishyk2022@gmail.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ05RYS00389348 от 18.05.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Целью данного проекта является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории геологического отвода участка ТОО «Сарайшык Petroleum» в отложениях надсолевого и подсолевого комплексов. Для решения поставленных задач проектом предусматриваются проведение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в объеме 1000 кв. км, бурение трех надсолевых и одной подсолевой независимых поисковых скважин и бурение трех надсолевых поисковых зависимых скважин.

В административном отношении участок Забурунье расположен в Исатайском и Курмангазинском районах Атырауской области. Внутри контрактной территории расположены поселки Нарын и Жана Жанбай. Областной центр город Атырау расположен в 85 км восточнее от контрактной территории. Все проектируемые поисковые скважины будут располагаться в Исатайском районе. В пределах контрактной территории проходит нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) и магистральный газопровод Макат-Северный Кавказ, а также железная дорога Атырау-Астрахань и автотрассы республиканского значения Атырау-Ганюшкино-Астрахань с асфальтовым покрытием.

Недропользователь «Сарайшык Petroleum» имеет контракт на разведку и добычу углеводородного сырья № 5018-УВС от 19.01.2022 г. Площадь участка недр Забурунье, за вычетом исключаемых участков составляет 3257,081 кв.км. Глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента.

Планируется проведение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в объеме 1000 кв.км, также бурение трех надсолевых и одной подсолевой независимых поисковых скважин и бурение трех надсолевых поисковых зависимых скважин. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не была проведена.



Весь цикл строительства скважины состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 5 интервалах в течение – 450 суток. Конструкция скважин глубиной 1700м: направление устанавливается длиной 30 м и диаметром 324 мм; кондуктор диаметром 245 мм спускается на глубину 200 м; эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 1700 м. Конструкция скважин глубиной 1200 м: направление устанавливается длиной 30 м и диаметром 324 мм; кондуктор диаметром 245 мм спускается на глубину 200 м; эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 1200 м. Конструкция скважин глубиной 2500 м: направление устанавливается длиной 30 м и диаметром 426 мм; кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 200 м; техническая колонна диаметром 245 мм спускается на глубину 1000 м; эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 2500 м. Конструкция скважины глубиной 6000 м: направление устанавливается длиной 30 м и диаметром 473 мм; кондуктор диаметром 426 мм спускается на глубину 300 м; техническая колонна-1 диаметром 324 мм спускается на глубину 1000 м; техническая колонна-2 диаметром 245 мм спускается на глубину 3000 м; техническая колонна-2 диаметром 178 мм спускается на глубину 4900 м; потайная колонна диаметром 127 мм спускается на глубину 4800-6000 м. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: бурение скважины SP-1 – 2024 год, бурение скважины SP-5 – 2025 год, бурение скважины SP-2 – 2025 год, бурение скважины SP-6 – 2026 год. Сейсморазведочные работы – 2026 год, бурение скважины SP-3 – 2027 год, бурение скважины SP-7 – 2028 год, бурение скважины SP-4 – 2029 год.

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 объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Предварительный суммарный выброс при строительстве 7 скважин составит – 15437,42037 т. Предварительный суммарный выбросы в процессе сейсморазведочных работ составят - 127,02136 т.

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: 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), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), 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), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*).

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: предварительный перечень отходов в процессе строительства 7 скважин составит: 5840,4036 т отходов, в том числе - отходы бурения – 5758,49 т, использованная тара – 13,25 т, огарки сварочных электродов – 0,0216 т, промасленная ветошь – 0,382 т, отработанные масла – 26,06 т,



металлолом – 0,7 т, коммунальные отходы – 41,5 т. Предварительный перечень отходов в процессе сейсморазведочных работ составит – 69,84 т, в том числе: металлолом – 1,0 т, отработанные масляные фильтры – 0,1 т, промасленная ветошь – 0,3 т, огарки сварочных электродов - 0,04 т, отработанные масла – 40,2 т, коммунальные отходы – 28,2 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Предварительный объем водопотребления при строительстве 7 скважин составляет –12723,2 м³. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет – 17651,14 м³. Предварительный объем водопотребления при строительстве 7 скважин составляет –12723,2 м³. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет – 17651,14 м³.

Вывод:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ05RYS00389348 от 18.05.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "Сарайшык Petroleum" 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 Министр 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. 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 Экологического 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.

3. 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).

4. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

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. 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.

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.

9. Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

