



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 «Enerplus»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ14RYS00259497 от 20.06.2022 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Enerplus", 050012, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, Проспект Сейфуллина, здание № 506/99, Нежилое помещение 6, 210640033566, ӘЛІМЖАН ДІАС ОРАЛБАЙҰЛЫ, +77018885989, alzहितova.aliya@gmail.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ14RYS00259497 от 20.06.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории участка недр ТОО «ENERPLUS». Для решения поставленных задач проектом предусматриваются восстановление 3 ранее ликвидированных разведочных скважин и бурение одной независимой и одной зависимой поисковых скважин глубиной 1700 м. Поиск углеводородов на участке Карашагыр расположен на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими к участку населенными пунктами является село Косшагыл расположенный в 25 км, областной центр г. Атырау расположен в 250 км (по дороге).

Для восстановления разведочной скважины Г-8 необходимо привлечение станка КРС с задачами: 1. Разбурки цементной пробки в 2-5 м от устья и цементного моста в интервале 1065-1130 м. Доход до искусственного забоя (ИЗ) на отметке 1229 м; 2. Смены компоновки и прощупывание ИЗ. Испытание на герметичность. В случае негерметичности установка ЦМ. В случае герметичности ниже по пунктам; 3. подъема компоновки и реперфорация перспективного интервала; 4. спуска компоновки с воронкой и свабиования или других методов вызова притока. В случае отсутствия притока интенсификация притока пластового флюида. Для восстановления разведочной скважины Г-12 необходимо привлечение станка КРС с задачами: 1. Разбурки цементной пробки в 2 м от устья и цементного моста в интервале 302-422 м. Доход до ИЗ на отметке 444 м; 2. смены компоновки и прощупывание ИЗ. Испытание на герметичность. В случае негерметичности установка ЦМ. В случае герметичности ниже по пунктам; 3. подъема компоновки и реперфорация перспективного интервала; 4. спуска компоновки с воронкой и свабиования или других методов вызова притока. В случае отсутствия притока интенсификация притока пластового флюида. В восстанавливаемой скважине Г-16 в процессе бурения пластоиспытателем были испытаны интервал 546-520м, из которого получен приток нефти и из интервала 1543-1470 м - получен приток воды, дебитом перелива 28,8 м3/сут. До начала работ по восстановлению необходимо найти дело скважины и данные ГИС для определения плана работ по восстановлению и переинтерпретировать каротажные данные с целью определения пропущенных нефтегазоносных пластов. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется

производить на 3 интервалах в течение – 270 сут. Строительство скважин. Весь ц



строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: начало восстановления ликвидированных скважин – 2022-2023 годы, окончание – 2024 год. Бурение независимой скважины 2024 год, окончание – 2025 год, бурение зависимой скважины 2025 год, окончание – 2026 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, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Предварительный суммарный выброс при строительстве 2 скважин составит – 694,40331 т. Предварительный суммарный выброс при восстановлении 3 ликвидированных скважин составит - 572,867814 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 при восстановлении 3 ликвидированных скважин составит – 5024,2206 т, в том числе: отработанный буровой раствор – 4914,0 т, металлолом – 0,3 т, цементный шлам – 32,58 т, строительные отходы – 6,6 т, промасленная ветошь – 0,54 т, огарки сварочных электродов - 0,0006 т, отработанные масла – 43,2 т, использованная тара – 7,2 т, коммунальные отходы – 19,8 т. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 2 скважин составит: 1022,7992 т отходов, в том числе - отходы бурения – 998,83 т, использованная тара – 0,74 т, огарки сварочных электродов – 0,0022 т, промасленная ветошь – 0,127 т, отработанные масла – 5,56 т, металлолом – 0,2 т, коммунальные отходы – 17,34 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.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ14RYS00259497 от 20.06.2022 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. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "Enerplus" 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. Классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов, с указанием объема образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.



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

4. О выбросах выбросах 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.

5. Об источниках физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

6. О риске загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

7. О риске возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

8. О возможности воздействия на других существующих объектов (строительство или обустройство трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов).

9. 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;

10. 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;

11. 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.

12. 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.

13. 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).

14. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

15. 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.

И.о. руководителя

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич



