



ТОО «DP ENERGY (ДиПи ЭНЕРДЖИ)»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ67RYS00266691 от 11.07.2022 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "DP ENERGY (ДиПи ЭНЕРДЖИ)", 050060, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 75/7, 170840003790, ТАРЕНОВ ТАИР МУРАТОВИЧ, +77017136069; 87767228669, Spi.igvatowa@yandex.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ67RYS00266691 от 11.07.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Аккудукский контрактной территории ТОО «Ди Пи Энерджи». Изучение геологического строения, поиски залежей нефти и газа в триасовых и палеозойских отложениях.

Цель проекта - изучение геологического строения, поиски залежей нефти и газа в триасовых и палеозойских отложениях. С этой целью рекомендуется проведение переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 3Д общей площадью 387 км² в интеграции со скважинными данными по контрактному участку ТОО «Ди Пи Энерджи» с целью определения перспектив нефтегазоносности и подготовки объектов под поисковое бурение, в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации которой для полноты картины о строении контрактной территории планируется проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 пог. км, бурение двух независимых и трех зависимых скважин: одной независимой скважины глубиной 2750м, одной зависимой скважины 2750м – на поднятии Аккудукское, бурение одной независимой скважины глубиной 2250м - на Алакозе, одной зависимой скважины глубиной 2250м – на Алакозе Западном и одной зависимой скважины, глубиной 7500 м – на Жолдаскали. Все проектные работы будут вестись на контрактной территории в пределах Атырауской области (Рис.2). Бурение скважин с проектной глубиной 2250 (±250) и 2750 (±250) м предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-50, при испытании скважин – УПА-60 либо аналог. Бурение скважины с проектной глубиной 7500 м предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-70, при испытании скважин – УПА-80 либо аналог. Предположительно, дебит нефти для скважин с проектной глубиной 2250(±250) и 2750(±250) м по аналогии с соседними месторождениями, будет составлять 35 м³/сут, газовый фактор – 50,7 м³/м³, плотность нефти – 833 кг/м³; для скважины с проектной глубиной 7500 м дебит нефти будет составлять 300 м³/сут, газовый фактор – 300 м³/м³, плотность нефти – 780 кг/м³. В результате планируемых работ предполагается прирастить на контрактном участке Аккудукский перспективные ресурсы: по триасовым отложениям – 35608,5 тыс.т; по палеозойским отложениям – 305411,4 тыс.т.; всего – 341019,9 тыс.т. Разгазированная нефть по плотно.



ТОО «Ди Пи Энерджи» имеет Контракт №4746-УВС-МЭ от 11.07.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Аккудукский, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области юго-восточной части Прикаспийской впадины и охватывает блоки XXVIII -15-F (частично); XXVIII- 16-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); XXIX-15-С (частично); XXIX-16-А (частично) и Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Все проектные работы будут вестись на контрактной территории в пределах Атырауской области. Общая площадь Контрактной территории с учетом исключаемого месторождения Аккудук составляет 1094,33 квадратных километров.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Ди Пи Энерджи», который приступил к работам согласно Контракта №4746-УВС-МЭ от 11.07.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия контракта до 11 июля 2025 года. График бурения скважин: DP-1 (независимая) – 2022 – 2023 гг. DP-2(зависимая) - 2023 – 2024 гг. DP-3(независимая) - 2023 – 2024 гг. DP-4(зависимая) - 2023 – 2024 гг. DP- PZ-5 (зависимая) – 2025 г. Проведение 2Д сейсморазведки планируется на 2023 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: Общий выброс ЗВ в атмосферу при проведении разведочных работ на участке Аккудукский составит: • при строительстве скважины №DP-1 – 13,20667462 г/сек или 40,57724831 т/год; • при строительстве скважины №DP-2 – 13,20667462 г/сек или 40,57724831 т/год; • при строительстве скважины №DP-3 – 13,20646862 г/сек или 36,74649054 т/год; • при строительстве скважины №DP-4 – 13,20646862 г/сек или 36,74649054 т/год; • при строительстве скважины DP-PZ-5 – 36,2577986929 г/сек или 615,790766773 т/год; • при проведении сейсморазведочных работ – 1,7174962993 г/сек или 17,805969326 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо 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 (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) 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 угля).

Сбросы загрязняющих веществ: 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: ТОО «Ди Пи Энерджи» 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 в процессе строительства скважин №№DP-1,2 с гл. 2750 м: 1193,0498 тонн, в том числе Буровой шлам-519,74 тонн; ОБР -648,7тонн; Отработанное масло-2,8392 тонн; ТБО-13,658; Металлолом -4,04 тонн; Огарки использованных электродов -0,0726 тонн; Пустая бочкотара -1 Использованная тара - 3тонны. В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в



процессе строительства скважин №№DP-3,4 с гл. 2250 м: 1031,7626 тонн, в том числе Буровой шлам-456,9тонн; ОБР -551,68тонн; Отработанное масло-2,258 тонн; ТБО-12,812; Металлолом -4,04 тонн; Огарки использованных электродов -0,0726 тонн; Пустая бочкотара -1 Использованная тара - 3тонны.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ67RYS00266691 от 11.07.2022 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 «Ди Пи Энерджи» 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.

2. О проведении радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

