QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY EKOLOGIIA, GEOLOGIIA JÁNE TABIĞI RESÝRSTAR MINISTRLIGI EKOLOGIIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ KOMITETI ATYRAÝ OBLYSY BOIYNSHA EKOLOGIIA DEPARTAMENTI



Номер: KZ00VWF00069513 МИНИСТЕРСТВО ЭКЭДОГИЗВ.06.2022 ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma№ kóshesi, 137 úr 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

TOO «SapaInvestment»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ10RYS00248026 от 20.05.2022 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "SapaInvestment", 050010, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Проспект Достык, дом № 34/1, Квартира 7, 191040004389, ОМАРОВ САНЖАР САКЕНУЛЫ, 8 (771) 9999715, tleugozhinad@gmail.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

Основным видом деятельности ТОО "SapaInvestment" является, разведка и добыча углеводородов.

В административном отношении участок Кошалак расположен в Курмангазинский районе Атырауской области Республики Казахстан. В геологическом отношении Контрактная территория расположена в западной зоне Прикаспийской впадины. Предпосылками для проведений сейсморазведки является вероятное наличие геологических структур, перспективных на нефтегазоносность.

Работы по проекту Кошалак 2D в Междуреченском нефтегазоносном районе, в объеме 3006,025 погонных км (в том числе 2652,025 полнократных погонных км). На участке Кошалак в 80-90 годах прошлого века отработана местами довольно густая сеть профилей. Объем планируемых работ составляет 2652,025 пог. км полной кратности. Площадь участка Кошалак составляет 2832,26 квадратных км.

Методика сейсморазведочных работ МОГТ 2D, предполагает использование центральносимметричной системы наблюдения. В качестве вибросейсмических источников будет использоваться группа из 2-х виброустановок, всего 3 вибратора (2+1 - запасной). При производстве работ будет использована 24-битная телеметрическая регистрирующая система, оснащенная системой контроля качества данных в реальном времени. В работе будет использовано не менее 1800 групп геофонов, что обеспечит требуемые параметры съемки и производительность работ. Изучение скоростных характеристик верхней, неоднородной части разреза (зоны малых скоростей ЗМС), планируется проводить бурением скважин МСК глубиной до 60 м, расположенных на профилях 2D и проведением там сейсмокаротажа. Общее количество скважин МСК 400.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Ориентировочные сроки работ- IV квартал 2022 г. – II квартал 2023 г., включая мобилизацию и демобилизацию полевой партии, и передачу материалов Заказчику (в том числе регистрация данных 6 месяцев), при возникновении простоев по погодным и иным условиям сроки сдвигаются на период простоев.

В соответствии пункту 1.3. приложения 2, раздела 2 Экологического Кодекс 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:

Бенз(а)пирен 0,0000010 г/с, 0,00005 т, 1кл. опасности , Бензин нефтяной 0,005822г/с, 0,012240 т, 4кл. опасности, Пыль абразивная 0,0038000 г/с, 0,0114912 т,3 кл. опасности, Марганец и его соединения 0,0000478г/с, 0,0002580 т, 2кл. опасности, Оксид железа 0,0010189г/с, 0,0055020 т,2 кл. опасности, Оксид олова 0,0000214 г/с, 0,0000033 т,1 кл. опасности, Пыль неорганическая 70-20% SiO2 0,056941 г/с, 0,000203т, Сажа 0,0661944 г/с, 0,427651 т 3 кл. опасности, Свинец и его соел. 0.000031 г/с. 0.0000050 т.1 кл.опасности. Углеводороды 0.377500 г/с. 2.530008 т.2 кл.опасности, Формальдегид 0,0150000 г/с, 0,1058680 т, 4 кл. опасности, Фтористый водород 0,000237 г/с, 0,001278 т, 2 кл. опасности, Оксид углерода 1,132154 г/с, 6,806893т, 2кл. опасности, Диоксид серы 0,165712 г/с, 1,105705 т, 2 кл. опасности, Оксид азота 0,181789г/с, 1,178234 т,2 кл. Лиоксил азота 0.999052 Γ/c . 6,716465т,3 опасности, кл. 0,000040г/с,0,000039т, 2 кл.опасности, Амилен 0,110648г/с, 0,000620т, 4 кл. опасности, Бензол 0,088518г/с, 0,000496т, 2кл. опасности, Взвешенные частицы 0,007280г/с, 0,024252т, 3 кл. опасности, Ксилол 0,006639г/с, 0,000037т, 3 кл. опасности, Толуол 0,064176г/с, 0,000360т, 3кл. опасности, Этилбензол 0,002213г/с, 0,000012т,3 кл. опасности, Углеводороды предельные С12-С19 0,014360г/с 0,013861т,4 кл. опасности, Углеводороды предельные С1-С5 3,340227г/с,0,018717т, Углеводороды предельные С6-С10 0,813480г/с,0,004558т. Нормативные выбросы составят 7,344712 г/с, 18,244434 т. Все представленные вещества подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

Сбросы загрязняющих веществ:

Все сточные будут отводиться в септик, представляющий собой емкость объемом 25 м3 и вывозиться на очистные сооружения по договору. В водоотведении производственные воды не участвуют, так как оставшийся после бурения скважин вода (буровой раствор) закачивается обратно в ствол скважины (безвозвратно).

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе работ будет образовано 289,5 т отходов. В том числе промасленная ветошь-0,00127 т, отработанные моторные масла- 7,8 т, выбуренная порода(буровой шлам)- 277,81 т, огарки сварочных электродов-0,003 т, металлическая стружка-0,0016т,твердо-бытовые-3,88 т. Все представленные виды отходов подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

Выводы:

<u>Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ10RYS00248026 от 20.05.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.</u>

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI 3PK 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

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 3PK.

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 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.
 - 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, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличиисоответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;
- 5. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и сучетом 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. 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 Казахстанот 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которымможет 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.

- 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. Лабораторные данные исследования попутно-добываемых пластовых вод.
- 17. Информация о технологических единицах, привлекаемых для осуществления намечаемой деятельности (нагнетательные, наблюдательные скважины, емкости, системы очистки воды, трубопроводы, насосы, техника, оборудование и др.).

И.о. руководителя

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич



