



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

АО «СНПС - Ақтобемунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ46RYS00657979 05.06.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разведочные работы по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области Республики Казахстан.

Бурение скважины будет осуществляться в 2025-2026 году. Продолжительность строительства скважины - 112 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы - 2 суток, демонтаж – 10суток. Итого на бурение и крепление - 90 суток Испытание 1 объекта – 90суток Всего 5 объектов – 450 суток. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству.

Площадь Терескен-2 в административном отношении расположена в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Скважина ВАК-6 находится от поселка Оймауыт на расстоянии около 120км, территория воздействия поселок Оймауыт. По всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Площадь геологического отвода составляет 1390.11 км². Географические координаты контрактной территории: 1. 47°30'00" с.ш, 57°13'17" в.д; 2. 47°40'00" с.ш, 57°20'00" в.д; 3. 47°40'00" с.ш, 57°40'00" в.д; 4. 47°21'00" с.ш, 57°51'00" в.д; 5. 47°21'00" с.ш, 57°13'15" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4687 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-2 в пределах блоков XXV-21-В (частично), С, А, В (частично); Е (частично); F (частично), D (частично); Е (частично); F (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан (рис. 1.1). Срок действия разведки – до 21.12.2024. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км², глубина геологического отвода - до фундамента. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки..

На основании Кодекса Республики Казахстан о недрах и недропользовании (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.02.2024 г.) статьи 117 пункта 3-2 АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» намерено обратиться за продлением периода разведки сроком до трех лет. В период разведки 2018-2024 гг. АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» совместно с ТОО «Timal Consulting Group» выполнил ряд работ на блоке Терескен-2. Провели анализ исторических геолого-геофизических материалов. Просмотрели выполненные работы прошлого недропользователя - переобработка и переинтерпретация старых 2Д сейсмических данных объемом 858,8 пог. км; переобработка, обработка и интерпретация геолого-геофизических данных по блоку Терескен; работы по комплексному анализу сейсмических, скважинных, аэрокосмических и геолого-геофизических данных по блоку Терескен-2.

Выполнили контрактные обязательства по части бурения – ВАК-1, ВАК-2, ВАК-3, ВАК-4. В



пробуренных трех скважинах получен приток нефти с водой. По результатам бурения данных скважин начат отчет «Оперативный подсчет запасов...». На контрактной территории Терескен-2 АО «СНПС-Актобемунайгаз» выполнили сейсморазведочные работы 2 Д площадью 1400 пог. км; сейсморазведочные работы 3Д объемом 738,9 кв.км. Как видно из вышеописанного в шестилетний период была проделана большая и успешная геологоразведочная работа. На данном этапе недропользователь намерен продолжить геологоразведку с целью поиска залежей углеводородов. Сложность проведения успешной разведки заключается в нескольких факторах: - общая площадь разведочного блока 1390,11км². - перспективы представляют подсолевые каменноугольные отложения залегающие на глубине свыше 2 км. - геологическое строение характеризуется сложным ввиду большого количества тектонических нарушений. На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: • уточнения геологического строения перспективного участка; • установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; • уточнение площади распространения залежей нефти и газа; • изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; • изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; • изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. Настоящий «Дополнения №2 к проекту разведочных работ...» предусматривается перенос части обязательств прошлого проектного документа, а также дополнительные обязательства на запрашиваемый период: • Бурение и испытание поисковой зависимой скважины ВАК-6 глубиной 3000м в 2025-2026гг., проектный горизонт – КТ-II.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации.

Всего объем водопотребления 1150,33 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 458,64 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 691,69 м³. Вода для технических нужд, как и хозяйственно бытовых завозится согласно договора.

По данным «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепет, степные орлы.

Кроме того, на данной территории из диких животных встречаются: лисы, лоси, кролики и грызуны.

При строительстве скважины ВАК-6: Азота (IV) диоксид 2 Класс оп. 5,615783333 г/с 29,4068 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 Класс оп. 0,909826667 г/с 4,69248 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс оп. 0,387180555 г/с 2,0048 т/год; Сера диоксид 3 Класс оп. 0,811216667 г/с 4,863 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 2 Класс оп. 0,00000977 г/с 0,00000648 т/год; Углерод оксид 4 Класс оп. 4,719972222 г/с 26,0724 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1 Класс оп. 0,000008446 г/с 0,000044132 т/год; Формальдегид (Метаналь) 2 Класс оп. 0,096549999 г/с 0,4812 т/год; Алканы C12-19 4 Класс оп. 2,321660556 г/с 12,03111 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 Класс оп. 0,35095 г/с 1,93358 т/год; ВСЕГО: 15,213158215 г/с 81,485420612 т/год. При испытании 1 объекта скважины ВАК-6: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 2 Класс оп. 9,253839999 г/с 4,99024384 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 Класс оп. 1,503749001 г/с 0,810914624 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс оп. 0,799588889 г/с 2,4492832 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс оп. 5,90032458743 г/с 33,0467839927 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 2 Класс оп. 0,00562129068 г/с 0,0318958618 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс оп. 10,052555556 г/с 24,959272 т/год; Бутан 4 Класс оп. 0,00088 г/с 0,01279425 т/год; Пентан 4 Класс оп. 0,000275 г/с 0,0039984 т/год; Метан 0,12645 г/с 1,3346108 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 2,124 г/с 0,10216 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,7856 г/с 0,0378 т/год; Этен (Этилен) 3 Класс оп. 0,004145 г/с 0,060282 т/год; Бензол 2 Класс оп. 0,010264 г/с



0,0004936 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс оп. 0,003224 г/с 0,0001552 т/год; Метилбензол 3 Класс оп. 0,006452 г/с 0,0003104 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1 Класс оп. 0,000014343 г/с 0,000003703 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс оп. 0,134555555 г/с 0,03337 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) 4 Класс оп. 3,240424444 г/с 0,813534 т/год; ВСЕГО: 33,95196367 г/с 68,68790587 т/год. При испытании 2 объектов скважины ВАК-6: 67,90393 г/с 137,3758117 т/год. При испытании 3 объектов скважины ВАК-6: 101,8559 г/с 206,0637176 т/год. При испытании 5 объектов скважины ВАК-6: 169,7598 г/с 343,4395294 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

В рамках проекта сбросы не планируются.

При строительстве скважины ВАК-6: Буровой шлам 010505* Опасные отходы 509,23 т/год; Отработанный буровой раствор 010505* Опасные отходы 141,46 т/год; Отработанные масла 13 02 06* Опасные отходы 5,95 т/год; Промасленная ветошь 150202* Опасные отходы 0,127 т/год; ТБО 200108 Неопасные отходы 0,69 т/год; Мешкотара 15 01 01 Неопасные отходы 0,15 т/год; Пластмассовые бочки 15 01 02 Неопасные отходы 0,35 т/год; Итого: 657,957 т/год; При испытании 1 объекта скважины ВАК-6: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,22 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,127 т/год; Итого: 0,347 т/год. При испытании 2 объектов скважины ВАК-6: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,44 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,254 т/год; Итого: 0,694 т/год. При испытании 3 объектов скважины ВАК-6: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,66 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,381 т/год; Итого: 1,041 т/год. При испытании 5 объектов скважины ВАК-6: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 1,1 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,635 т/год; Итого: 1,735 т/год.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области Республики Казахстан» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве и испытании скважины выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК.

Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории



месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

