

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

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

ТОО «СНПС - Ақтобемұнайгаз»

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: №KZ67RYS00738111 15.08.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области.

Бурение скважины будет осуществляться в 2025-2026 году. Продолжительность строительства скважины - 119 суток, монтаж – 15 суток, подготовительные работы - 4 суток, демонтаж – 10суток, итого на бурение и крепление - 90 суток. Испытание 1 объекта – 90 суток. Всего 5 объектов – 450 суток. Продолжительность 3Д МОГТ Сейсмики 160 суток. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

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

АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз» 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 Срок действия разведки – до 21.12.2024г. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км², глубина геологического отвода - до фундамента.

Географические координаты: 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-Ақтобемұнайгаз» намерено обратиться за продлением периода разведки сроком до трех лет. В период разведки 2018-2024 гг. АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз» 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 2Д 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 1390,11 км²; 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...» предусматривает перенос части обязательств прошлого проектного документа, а также дополнительные обязательства на запрашиваемый период: бурение и испытание поисковой зависимой скважины ВАК-6 глубиной 3100м в 2025-2026гг; проведение 3Д МОГТ сеймики объемом 100 кв.км.

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 аккумулярующие 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. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиливания, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. В соответствии с указанными документами Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохранных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохранных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднемноголетнего межennale уровня воды. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км - 50м; от 100 до 200км - 100м. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина ВАК-6 от реки Манысай приблизительно на расстоянии 1 км., от реки Эмба 106 км., от реки Жайынды 26км., до песков Кокжиде 66км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.

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. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории Байганинского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: заяц, лиса, корсак, грызуны. Также, из видов птиц,



занесенных в Красную книгу Республики0020Казахстан, обитают: совы, стрепет, степной орел.

При строительстве скважины ВАК-6 загрязняющие вещества: 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; **В С Е Г О: 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 C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) 4 Класс оп. 3,240424444 г/с 0,813534 т/год; **В С Е Г О: 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.** При проведении ЗД МОГТ сейсмики – **2,605313761 г/сек, 7,133163618 т/год.** В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

При строительстве скважины ВАК-6: Буровой шлам 010505* Опасные отходы 509,23 т/год; Оработанный буровой раствор 010505* Опасные отходы 141,46 т/год; Оработанные 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: 0,347т/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.** При проведении ЗД МОГТ сейсмики – Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 5,69т; Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 0,00027 т. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области» (разведка и добыча



углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (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».

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 о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

1. 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 отходов. *(В рамках намечаемой деятельности добавились работы по проведению 3Д МОГТ сейсмоки объемом 100 кв. км. При проведении 3Д МОГТ сейсмоки выбросы составляют: 2,605313761 г/сек, 7,133163618 т/год.)*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.



2. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

10. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные...

11. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции



по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

