

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

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ85RYS00974370 28.01.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство поисковой скважины ВАК-6 на блоке Терескен-2 и испытание пластов скважин ВАК-5 и ВАК-6.

Строительство и испытание пластов скважины ВАК-6 будет осуществляться 2025-2026 году. Продолжительность строительства скважины – 92 суток монтаж – 10 суток подготовительные работы - 2 суток демонтаж – 10суток Итого на бурение и крепление - 70 суток. Испытание 1 объекта – 90суток. Всего 2 объектов – 180 суток. Испытание пластов скважины ВАК-5 в 2025 году. Испытание 1 объекта – 90суток. Всего 2 объекта – 180 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 Республики Казахстан. 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. Расстояние от скважины ВАК-5 до скважины ВАК-6 около 8.7 км.

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-Ақтөбемұнайгаз» 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 – по 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 1390.11 км², глубина геологического отвода - до фундамента. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки.

В рамках намечаемой деятельности планируется строительство скважины ВАК-6 проектной глубиной 1960м в 2025 году и испытание пластов скважин ВАК-5 в 2025 году и испытание пластов скважины ВАК-6 в 2026 году. 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.

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. Потребность в технической воде, м³ 599,95 Питьевая вода и бытовое водоснабжение, м³/год 807,30 Хозяйственно-бытовая сточная вода, м³/год 565,11. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

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 26 км., до песков Кокжиде 66 км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина ВАК-5 от реки Манысай на расстоянии 11200 м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Согласно информации РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», участок представленных географических координат расположен в Актюбинской области, и находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных зон.

Данная территория является средой обитания популяции сайгаков, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: кабан, волк, заяц, лиса, корсак, хорек, барсук и грызуны. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, саджа.

В осеннее и весеннее время года на указанных территориях происходит перелетная миграция водоплавающих птиц.

При строительстве скважины ВАК-6: Азота (IV) диоксид (4)18,127627925 т/год; Азот (II) оксид (6)2,879656 т/год; Углерод (583)0,95048 т/год т/год; Сера диоксид (516)4,4426 т/год т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518)0,0000058604 т/год; Углерод оксид (584)15,46994 т/год; Бенз/а/пирен (54)0,000028494 т/год; Формальдегид (609)0,253328 т/год; Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (10)6,3332871396 т/год; Пыль неорганическая (494)1,93358 т/год; **Итого 50,390533419 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. **Всего: 33,95196367 г/с 68,68790587 т/год.**

При испытании 2 объектов скважины ВАК-6: **67,90392734 г/с 137,37581174 т/год.**

При испытании скважины ВАК-5 выбрасываются загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 9,0531456 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,47113616 т/год;



Углерод (Сажа, Углерод черный) - 4,787688 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 64,9923628026 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,06300831446 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 48,59808 т/год; Бутан - 0,0255885 т/год; Пентан - 0,0079968 т/год; Метан - 2,652892 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,20432 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,0756 т/год; Этен (Этилен) - 0,120564 т/год; Бензол - 0,0009872 т/год; Диметилбензол - 0,0003104 т/год; Метилбензол - 0,0006208 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000006038 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,0546 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)); Растворитель РПК-265П) - 1,323708 т/год. **Итого: 133,4326146 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, т/год 400,68; Отработанный буровой раствор, т/год 146,26; Твердо-бытовые отходы, т/год 0,85; Промасленная ветошь, т/год 0,127; Мешкотара, т/год 0,15; Пластмассовые бочки, т/год 0,35; Отработанные масла, т/год 4,67. **Итого: 553 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 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 испытании пластов скважины ВАК-5 Промасленная ветошь - 0,254 т/год; Твердо-бытовые отходы – 0,44 т/год; Люминесцентные лампы - 0,0006 т/год. **Всего отходов: 0,69406 т/год.** Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Намечаемая деятельность - «РООС к индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины ВАК-6 на блоке Терескен-2 и испытание пластов скважин ВАК-5 и ВАК-6» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

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://ecportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

