

Казахстан 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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

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: №KZ45RYS01703463 27.04.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется дополнение №4 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан.

Строительство и испытание скважины будет осуществляться 2026-2027гг. Продолжительность строительства скважины АК-16 составляет – 145 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы – 25 суток, демонтаж – 10суток; на бурение и крепление – 100 суток. Испытание 2-х объектов – 180суток.

Площадь Терескен-1 в административном отношении расположена в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Участок расположен на контрактной территории №4686. Скважина АК-16 находится от поселка Оймауыт приблизительно на расстоянии 90,27км. По всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км², глубина геологического отвода – до фундамента.

Географические координаты контрактной территории: 1. 46°40'00" с.ш, 56°30'00" в.д; 2. 47°30'00" с.ш, 56°30'00" в.д; 3. 47°29'58" с.ш, 56°44'37" в.д; 4. 47°19'59" с.ш, 56°44'40" в.д; 5. 47°20'00" с.ш, 57°00'00" в.д; 6. 46°40'00" с.ш, 57°00'00" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-1 в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан. Срок действия разведки – по 21.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км², глубина геологического отвода – до фундамента. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки.

В период разведки 2018-2024 гг. АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» совместно с ТОО «Timal Consulting Group» выполнил ряд работ на блоке Терескен-1. Провели анализ исторических геолого-геофизических материалов. Выполненные работы согласно проекту разведки: - Проведены на контрактной территории Терескен-1 АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» сейсморазведочные работы 2 Д площадью 1000 пог.км. и сейсморазведочные работы 3 Д в объеме 608кв.км. данные работы выполнены. Проведена обработка и интерпретация материалов проведенной сейсморазведки, получены структурные поверхности по отражающим горизонтам – кровля юрской системы, кровля ассельского яруса, кровля КТ-I, кровля МКТ, кровля КТ-II, кровля визейского яруса, кровля турнейского яруса. - Из 5



запроектированных скважин (АК-8, АК-9, АК-13, АК-14, ЗАК-1, ЗАК-2), пробурены 4 скважины (АК-8, АК-9, АК-13, АК-14). Полученные результаты пробуренных скважин не оправдали поставленные задачи, оказалось что во всех трех пробуренных скважинах АК-9, АК-8, АК-13 отложения КТ-I не продуктивны, а КТ-II продуктивен частично в пачке Гв и пачке Гн, а скважина АК-14 не подтвердила распространение зажели в южную часть. На основании геолого-геофизических материалов и результатам данных (петрофизика, ГИС, испытания, PVT и.тд) пробуренных трех скважин АК-8, АК-9, АК-13 выполнен и утвержден отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа» (протокол ГКЗ РК №2702-24-П)» данного района. 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 3158,25км². - перспективы представляют подсолевые каменноугольные отложения залегающие на глубине свыше 3 км. - геологическое строение характеризуется сложным ввиду большого количества тектонических нарушений. - данный участок имеет блочное строение - представленные объекты изучения имеют сложное геологическое строение неструктурного типа с развитием линзовидных зон ограниченные литологически или тектонически. 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. Настоящим "Дополнением №4 к проекту разведочных работ..." предусматривается перенос нереализованного объема работ из проекта «Дополнения №3 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан». В частности, предусмотрено переименование скважины АК-15 и присвоением нового номера скважины - АК-16, т.е переименование скважины АК-15 на АК-16. Также обязательства на запрашиваемый период: Строительство и испытание поисковой независимой скважины АК-16 глубиной 3500м в 2026-2027гг.

В соответствии с указанными документами Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохраных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохраных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднемноголетнего меженного уровня воды. Ширину прибрежных водоохраных 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 АК-16 от реки Манысай приблизительно на расстоянии 104,23км. И от реки Жайынды приблизительно на расстоянии 134,43км., до песков Кокжиде приблизительно на расстоянии 166,50км. Всего объем водопотребления на период строительства от скважины АК-16 - 2109,46м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 890,67м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 1218,79м³. Всего объем водопотребления на период испытания от скважины АК-16: от 1-го объекта - 247,42м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 147,42м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 100м³. От 2-го объекта: 247,42м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 147,42м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 100м³.

Планируемая территория расположена на территории Байганинского района. Из птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, возможно обитание следующих видов: дрофа, степной орёл, тонкоклювый рябок, чернобрюхий рябок, балобан, беркут и другие. Кроме того, обитают сайгаки устьюртской популяции.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности при строительстве: для дизельной установки – 897,6 т/год, цементирующего агрегата – 16,32 т/год, парового котла – 160,80 т/год, ДЭС – 102,94 т/год. При испытании скважины: для дизельной установки – 37,0 т/год, цементирующего агрегата – 2,0 т/год, ДЭС – 2,6 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников при строительстве скважины АК-16 в 2026г – 81,210851892т/год. Наименования



загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5.1568180765г/с, 29.53823894т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.834946666г/с, 4.704232т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.284444445г/с, 1.58492т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 1.033099112г/с, 6.927404т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772г/с, 0.000012152т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4.147334445г/с, 25.08308т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000008314г/с, 0.000046952т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.077422222г/с, 0.41867т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 1.864980228г/с, 10.411447848т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.3858г/с, 2.5428т/год. Выбросы от 1-го объекта на период испытания скважины АК-16 – 28.846863722т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 9.055610089г/с 3.448808057т/г; Азот оксид (3 кл.о.) – 1.471536641г/с 0.560431309т/г; Углерод (3 кл.о.) – 0.634397297г/с 1.164753381т/г; Сера диоксид (3 кл.о.) – 2.80737870901г/с 8.99603684209т/г; Сероводород (2 кл.о.) – 0.00316389343г/с 0.01448325007т/г; Углерод оксид (4 кл.о.) – 8.400639636г/с 12.11397381т/г; Метан – 0.033252102г/с 0.258568345т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2.13133г/с 0.21676792т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,8051г/с 0.34287526т/г; Бензол (2 кл.о.) – 0,010264г/с 0,0004936т/г; Диметилбензол (3 кл.о.) – 0,003224г/с 0,0001552т/г; Метилбензол (3 кл.о.) – 0,006452г/с 0,0003104т/г; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000014343г/с 0,000003703т/г; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,134555555г/с 0,03337т/г; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 3.296804672г/с 1.6958326448т/г. Выбросы от 2-го объекта на период испытания скважины АК-16 – 28.846863722т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 9.055610089г/с 3.448808057т/г; Азот оксид (3 кл.о.) – 1.471536641г/с 0.560431309т/г; Углерод (3 кл.о.) – 0.634397297г/с 1.164753381т/г; Сера диоксид (3 кл.о.) – 2.80737870901г/с 8.99603684209т/г; Сероводород (2 кл.о.) – 0.00316389343г/с 0.01448325007т/г; Углерод оксид (4 кл.о.) – 8.400639636г/с 12.11397381т/г; Метан – 0.033252102г/с 0.258568345т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2.13133г/с 0.21676792т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,8051г/с 0.34287526т/г; Бензол (2 кл.о.) – 0,010264г/с 0,0004936т/г; Диметилбензол (3 кл.о.) – 0,003224г/с 0,0001552т/г; Метилбензол (3 кл.о.) – 0,006452г/с 0,0003104т/г; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000014343г/с 0,000003703т/г; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,134555555г/с 0,03337т/г; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 3.296804672г/с 1.6958326448т/г.

В период строительства скважины 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. В период испытания скважины 3 вида отходов относится к неопасным, 3 вида являются опасными отходами. **Всего отходов производства и потребления при строительстве скважины АК-16 – 3240,12т/год.** В т.ч.отходов производства: Буровые отходы – являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам (БШ) – 1151,35т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор (ОБР) – 803,96т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 1269,41т/год, уровень опасности – код 01 05 06* – опасные отходы. Отработанные масла – 6,68т/год. Отработанные масла – смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара – 0,15т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из-под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из-под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,34т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. При испытании 1-го объекта скважины АК-16 – 4,51т/г. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 0,28т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,22т/г. При испытании 2-го объекта скважины АК-16 – 4,51т/год. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 0,28т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,22т/год. В результате

хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые



отходы. На площадке строительства и испытание будут организованы места для накопления отходов, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность - «Дополнение №4 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Проекты геологоразведочных работ относятся к объектам II (второй) категории".

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. При строительстве и испытании скважин 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.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве и испытании скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, к окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве и испытании спецтехника и автотранспорт проходят регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; 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 Республики Казахстан.

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/>).

И.о. руководителя департамента

хАйтжанова хНурбига хАбатовна

