

**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 - Ақтобемұнайгаз»

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: **№KZ46RYS00965954** **22.01.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается пробная эксплуатация месторождения Акжол Южный.

Скважины планируется ввести в эксплуатацию с мая 2025г. За проектируемый период пробная эксплуатация будет вестись ранее пробуренными 3 поисковыми скважинами №№АК-8, АК-9, №АК-13. Бурение новых проектных скважин не предусмотрено. Завершение ППЭ после завершения контракта в 2027 году. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

Месторождение Акжол Южный расположен в пределах участка Терескен-1, в административном отношении входящий в состав Байганинского района Актюбинской области. Ближайшим населённым пунктом является Оймауыт, который располагается на расстоянии около 72 км. Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г предоставлено право на разведку и добычу углеводородов 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 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 3158,25 км², глубина геологического отвода - до фундамента.

Географические координаты контрактной территории: 1. 46°40'00" в.д; 56°30'00" с.ш.; 2. 47°30'00" в.д; 56°30'00" с.ш.; 3. 47°29'58" в.д; 56°44'37" с.ш.; 4. 76°19'59" в.д; 56°44'40" с.ш.; 5. 47°20'00" в.д; 57°00'00" с.ш.; 6. 46°40'00" в.д; 57°00'00" с.ш.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью пробной эксплуатации месторождения Акжол Южный является: 1. Уточнение геологического строения месторождения, повышение надежности структурных построений продуктивных горизонтов; 2. Уточнение исходных геолого-промысловых данных для подсчета запасов и составления Проекта разработки месторождения. При этом, с целью подготовки месторождения к подсчету запасов и проектированию промышленной разработки, в процессе пробной эксплуатации должны решаться следующие задачи: 1. Уточнение параметров коллекторов и флюидов, необходимых для подсчета геологических запасов нефти, в том числе и перевода запасов категории С2 в более высокие категории; 2. Изучение режима работы продуктивной залежи, а также оценка потенциала упругой энергии пластовой системы; 3. Исследование продуктивных характеристик залежей по данным длительной эксплуатации скважин на различных режимах; 4. Уточнение продуктивности добывающих



скважин и оптимальной депрессии на продуктивные пласты; Пробная эксплуатация уменьшает технический и экономический риск проведения полномасштабной разработки месторождения. Выполнение задач пробной эксплуатации, а именно ввод добывающих скважин и реализация программы исследовательских работ рассчитана на 3 года. В настоящем проекте прогноз технологических показателей отражен на последующие 2025-2027 гг. За проектируемый период пробная эксплуатация будет вестись ранее пробуренными 3 поисковыми скважинами №№АК-8, АК-9, №АК-13. Бурение новых проектных скважин не предусмотрено. В основу расчетов проектных показателей пробной эксплуатации скважин положены фактические данные о дебитах, полученных при их опробовании и испытании. Расчеты дебитов нефти и жидкости проведены для каждой скважины с учетом сроков их пребывания в эксплуатации согласно программе исследования. При прогнозе добычи учтен график ввода скважин в ПЭ и использованы дебиты скважин на основе, проведенных опробований. Скважины планируется расконсервировать и ввести в эксплуатацию со второго квартала 2025г. Начальные проектные дебиты скважин по I объекту (толща КТ-II) составят: №АК-8 – 19,7 т/сут., №АК-9 – 18,5 т/сут., №АК-13 – 13,1 т/сут. Также стоит отметить, что скважины №АК-9, АК-13 планируется эксплуатировать в периодическом фонде. В процессе ПЭ количество добытой нефти по месторождению Акжол Южный составит: в 2025г – 9,2 тыс.т; в 2026г – 7,3 тыс.т; в 2027 г – 4,0 тыс.т. Всего за ПЭ месторождения Акжол Южный будет добыто 20,5 тыс.т нефти, отбор от утвержденных извлекаемых запасов, вовлекаемых в пробную эксплуатацию по категории С1 составит 11,7% к концу 2025г. Показатели рассчитаны на период 2025-2027гг.

Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при пробной эксплуатации 7913,2 м³.

Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 22 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки. Расстояние до реки Манысай около 41 км, до реки Эмба около 82 км., до реки Жайынды 122 км., до песков Кокжиде около 115 км.

Согласно информации РГКП «Казахское лесохозяйственное 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.

Период расконсервации скважин в 2025 году: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,02856 г/с 0,067727 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0010209 г/с 0,0013566 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл.оп. 6,334991555 г/с 41,2002912 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл.оп. 1,029435479 г/с 6,69504008 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл.оп. 0,390261111 г/с 2,719861 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 кл.оп. 1,126299999 г/с 6,857634 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл.оп. 0,00020642888 г/с 0,0031538696 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 кл.оп. 5,197899001 г/с 34,08038006 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,000583 г/с 0,0003315 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 кл.оп. 0,002567 г/с 0,001459 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 кл.оп. 0,037500625 г/с 0,0094905 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000010019 г/с 0,000068533 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,097872222 г/с 0,6473162 т/год; Уксусная кислота



(Этановая кислота) (586) 3 кл.оп. 0,000001 г/с 3,0000000E-08 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00004334 г/с 0,000146 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,018750625 г/с 0,0027405 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл.оп. 2,43548271012 г/с 16,9646321304 т/год; Взвешенные частицы (116) 3 кл.оп. 0,0054 г/с 0,08397 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 кл.оп. 9,6681498833 г/с 21,8151093464 т/год; Пыль поливинилхлорида (1066*) 0,000001 г/с 3,0000000E-08 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0026 г/с 0,0404 т/год; **Всего: 26,3776359 г/с 131,1911076 т/год.**

Период пробной эксплуатации в 2025 году Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл. оп. 0,78225376 г/с, 24,027605775 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 кл. оп. 0,127116236 г/с, 3,904485938 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)3 кл. оп. 0,155378133 г/с, 4,833504813 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)3 кл. оп. 1,169046194 г/с, 36,76649077 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518)2 кл. оп. 0,0014223376 г/с, 0,0451401422 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 кл. оп. 1,63497577744 г/с, 51,09029613 т/год; Пентан (450) 4 кл. оп. 1,6800000E-09 г/с, 5,2980000E-08 т/год; Метан (727*) 0,06656431749 г/с, 2,14649755894 т/год; Изобутан (2-Метилпропан) (279)4 кл. оп. 1,6800000E-09 г/с, 5,2980000E-08 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,1958929746 г/с, 7,26625527675 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,07228865 г/с, 2,67902270648 т/год; Бензол (64)2 кл. оп. 0,0009081765 г/с, 0,03287093556 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 кл. оп. 0,0002854269 г/с, 0,01033086545 т/год; Метилбензол (349)3 кл. оп. 0,0005708538 г/с, 0,02066173089 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)1 кл. оп. 0,0000005 г/с, 0,000016239 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609)2 кл. оп. 0,005 г/с, 0,147625 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. оп. 0,2781695546 г/с, 8,4341303808 т/год. **Всего :4,489872895 г/с, 141,4049344 т/год.**

Период пробной эксплуатации в 2026 году **4,489872895 г/с, 141,4049344 т/год.**

Период пробной эксплуатации в 2027 году **4,489872895 г/с, 141,4049344 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 расконсервации скважин: Твердые бытовые отходы 20 03 01 - 3,9945т; Буровой шлам (БШ) 01 05 05* - 192,0064 т; Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - 173,7265т; Промасленная ветошь 15 02 02 - 0,0127т; Отработанные масла 13 02 06 – 11,93 т; Мешкотара 15 01 01 - 0,15 т; Пластмассовые бочки 15 01 02 – 0,35 т. Всего: 382,2844 т. при пробной эксплуатации на 2025, 2026, 2027гг: Отработанное масло – 11 т/г. Промасленная ветошь- 0,1524 т/г. Огарки сварочных электродов -0,00225 т/г. Тара из-под ЛКМ-0,042т/г. Металлолом-20 т/г. Строительные отходы-20т/г. Пищевые отходы-3 т/г. Промасленная ветошь-0,0254т/г. Коммунальные отходы (ТБО)-12 т/г. Светодиодные лампы-0,12т/г. Ртутьсодержащие отходы-0,06 т/г. Отработанные шины-3 т/г. Отработанные аккумуляторные батареи-0,290 т/г. Резинотехнические изделия (промасленные) -5 т/г. **Всего: 74,66665 т.** Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Намечаемая деятельность - «Проект пробной эксплуатации месторождения Акжол Южный» (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 проведении работ 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 Приказу 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 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 Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации) (подпункт 4 пункт 29 Глава 3 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280) *(Данная территория является средой обитания популяции сайгаков. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, сажжа).*

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. 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, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;



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; Инициатором, пользовании 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.

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 (загрязнении 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. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

9. 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.

10. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

11. 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.

12. 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...

13. 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.

14. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

15. Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод и особый режим расположения на водоохранной территории. Описать возможные риски воздействия на подземные поверхностные воды, почвы.

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

