

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 (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ31RYS00953323 09.01.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-2 Актюбинской области Республики Казахстан в 2024-2025 г.г.

Продолжительность проведения сейсморазведочных работ 4 месяца. Предположительные сроки начала - март 2025 года. Строительство, эксплуатация, и пост утилизацию объекта проектом не предусматривается.

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область Байганинский район. Нет возможности выбора другого места, так как предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-2. Ближайшим населенным пунктом является село Оймауыт, расположенное на расстоянии 113 км в западном направлении.

Общая площадь сейсмической съёмки 3Д составляет 1037,72 кв.км. Площадь контура полной кратности 640 кв.км. Кратность съёмки - 800, размер бина 25×25.

Географические координаты: точка А: 47°21'1.1653"с.ш. 57°22'59.5735"в.д.; точка В: 47°20' 20.5232"с.ш. 57°25'18.4165"в.д.; точка С: 47°20'57.4795"с.ш. 57°49'14.4601"в.д.; точка D: 47°22'10.4835"с.ш.57°50'19.3939"в.д.; точка Е: 47°38'5.4638"с.ш. 57°41'6.6902"в.д.; точка F: 47°38'47.8518"с.ш. 57°38'42.4191"в.д.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

Шаг пунктов приема (ПП) на ЛП -50м, шаг пунктов взрыва (ПВ) на линии взрыва (ЛВ) - 50м. В 2024- 2025 годах проведение 3Д сейсморазведки запланировано на востоке участка Терескен-2, являющимся юго-восточным продолжением структуры Такыр. Участок Терескен-2, расположенный в юго-восточной части структуры Такыр, имеет благоприятные условия формирования залежи нефти и газа. С одной стороны, отложения хорошо выдержаны, развиты три карбонатных коллектора в ярусе P1as, в пач ках КТ-I и КТ-II; с другой стороны, глубина залегания отложений неглубокая и доступная, район работы расположен в юго-восточной части центрального блока, в самой малой глубине залегания центрального блока, является благоприятной зоной для миграции нефти и газа. На скв. Т-13, расположенной на структуре Такыр и в аналогичном осадочном разрезе, из яруса P1as, горизонтов КТ-I и КТ-II получен благоприятный признак нефти и газа, и во время опробования скважины на нефть на пласт Г5, получен суточный дебит нефти 10 м<sup>3</sup>, суточный дебит воды 30 м<sup>3</sup>. Пласт Г5 демонстрирует благоприятный потенциал разведки, является хорошим коллектором, над которым многие перспективные нефтегазовые пласты не были испытаны. В районе работы в 2019 году



проводили сейсморазведку 2Д, предварительно выяснили многие благоприятные структурные ловушки и благоприятные объекты разведки, но ввиду ограничения качества сейсмических данных 2Д, по точности уточнения объектов разведки существует определённый риск. Для того, чтобы как можно скорее выяснить распределение перспективных отложений, структурное строение, конфигурацию локальных ловушек и область распределения благоприятных отложений, зон фаций благоприятных коллекторов в районе работы, уточнить анализ основных условий формирования залежи нефти и газа, ускорить размещение точек заложения скважин, рекомендуется провести работы по сбору, обработке и интерпретации сейсмических данных 3Д в объеме 640 км<sup>2</sup>.

Параметры и технология 3D сейсморазведки. Рассмотрев геологические особенности района и строение целевых горизонтов, предлагается следующая методика 3Д сейсморазведки. Система наблюдений 3Д сейсмической съёмки - ортогональная центрально-симметричная. Кратность съёмки – 800. Приемная Расстановка состоит из 9600 активных каналов, 300 каналов на линию, 32 линий регистрации, интервал между линиями регистрации 300 м, между линиями возбуждения 150м. Интервал между пунктами приёма (ПП) 50м, между пунктами возбуждения (ПВ) 50 м. Количество ПВ в залпе 4. Максимальное удаление 8121м, максимальное минимальное удаление - 215м. Количество перемещаемых ЛП при переходе на смежную полосу - 1. В качестве вибросейсмических источников будет использоваться 4 группы из 2 одновременно работающих вибраторов (4\*2+3 - запасной), типа KZ-28-LF 620BV или аналогичный с системой синхронизации типа PELTON VibPro 3.

Вода для производственных нужд на период проведения сейсморазведочных работ привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком. Участок работ характеризуются отсутствием сетей водопровода. Вода для хоз-бытовых и технических нужд привозная, по договору с Управлением «Актобээнергонефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз». Источник водоснабжения: Система водоснабжения нефтяных месторождений управления «Актобээнергонефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз». Поверхностные водные объекты на исследуемой территории отсутствуют. Ближайший поверхностный водный объект: река Эмба. Расстояние от участка намечаемой деятельности до реки Эмба составляет 68 км в северо-западном направлении. Водоохранная зона р. Эмба – 500 м, водоохранная полоса – 50 м. (Постановление акимата Актюбинской области от 15 октября 2010 года № 309. «Об установлении водоохранных зон и полос рек Эмба, Сагиз, Темир и их притоков»). Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой, использование технической воды при бурениях скважин с промывкой водой. Расход воды составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 4932.0 м<sup>3</sup>/период, расход воды на технические нужды – 7.5 м<sup>3</sup>/период.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, сообщает, что объект расположен за пределами лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий.

Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, обитают: стрепет, степной орел, сова и сайгаки популяции Устюрт. Кроме них, на территории района обитают дикие животные: дикий кабан, заяц, лиса, корсак, барсук.

Необходимое количество ГСМ при проведении и: дизельное топливо на дизельгенераторы 126.8 т, на автотранспорт – 300 м<sup>3</sup>. Сварочный электрод, марки МР-3 – 24 кг. Источники приобретения материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии (при необходимости) будут определяться при заключении договоров с поставщиками.

Выбросы: Железо (II, III) оксиды (кл.оп-3) - 0.0002344 т; Марганец и его соединения (кл.оп-2 - 0.00004152 т; Азота (IV) диоксид (кл.оп-2 - 4.1200096 т; Азот (II) оксид (кл.оп-3 - 0.66950156 т; Углерод (кл.оп-3 - 0.257572 т; Сера диоксид (кл.оп-3 - 0.643678 т; Сероводород (кл.оп-2 - 0.0000505 т; Углерод оксид (кл.оп-4 - 3.34768 т; Фтористые газообразные соединения (кл.оп-2 - 0.0000096 т; Бенз/а/пирен (кл.оп-1 - 0.00000708092 т; Формальдегид (кл.оп-2 - 0.0643804 т; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ-0.05) - 0.000119т; Алканы C12-19 (кл.оп-4 - 1.56315 т. **Всего: 10.6664336609 т.**

Выбросы на от спецтехники: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) -0.10216 т; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.0166004 т; Углерод (кл.оп.-3) - 0.015737 т; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.018757 т; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.59115 т; Керосин (ОБУВ-1.2) - 0.119114 т. **Всего: 0.8635184 т.**

Все сточные по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик, представляющий собой металлическую емкость в количестве 2-х штук, объемом 10 м<sup>3</sup> каждая



Бытовые сточные воды будут вывозиться на близлежащие очистные сооружения, о чём будет составлен соответствующий договор. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Образование отходов при проведении сейсморазведочных работ: 6.85036 тонн, из них: - Твердые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 6.85 т; Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13- 0.00036 т. Отходы, образующиеся в результате проведения сейсморазведочных работ, будут вывозиться в спецорганизации по приему/ утилизации/ переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, огарыши сварочных электродов – при сварочных работах.

Намечаемая деятельность - «Технический проект на проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-2 Актюбинской области Республики Казахстан в 2024-2025 г.г.» (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпунктом 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Климат района сухой, резко континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой влажностью. Для района характерны ясная сухая и морозная погода зимой, солнечная жаркая и сухая погода летом. Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами – нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые аллювиальные и элювиально- делювиальные четвертичные отложения. Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории участка Терескен-2 Байганинского района Актюбинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует, так как предусматривается проведение сейсморазведочных работ.

Соблюдение технологического регламента работы на стационарных дизельных установках; Проверка установок на содержание в выбросах CO и NOx; Постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; Распределение во времени работы выезда и въезда автотранспорта, спецтехники; Топливо и другие потенциально опасные жидкости и вещества должны храниться в безопасных местах, обвалованных ограждающими дамбами. Оснащение базы лагеря специальными емкостями для слива отработанных жидкостей и улавливания содержащихся в них нефтепродуктов; Места хранения топлива и заправки должны регулярно проверяться на предмет разлива и утечки; Тампонаж стволов буровзрывных скважин цементным или густым глинистым раствором до проведения взрывов, во избежание поверхностного выброса. Производство сейсмических работ должно быть организовано так, чтобы как это только возможно уменьшать негативное воздействие на окружающую природную среду размещаемых отходов производства и потребления, применяя для этого все апробированные способы утилизации, обезвреживания, ликвидации отходов. Исключить доступ птиц и диких и домашних животных к местам временного складирования (до вывоза на разрешенную свалку) твердых хозяйственно-бытовых отходов. Содержать территорию полевого лагеря в должном санитарном состоянии, не сорить, очищать сейсмические профили;

**твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать. Хранить**



опасные материалы на расстоянии не менее 300 м от водных источников Не допускать разлива и утечек горюче-смазочных материалов. Снизить до минимума образование новых подъездных дорог к полевому лагерю; При движении вдоль сейсмических профилей соблюдать ограничения скорости; При проведении буровзрывных работ соблюдать технологию тампонирования скважин. Запретить кормление и приманку диких животных. Использование техники, освещения и источников шума наряду со всякой деятельностью, вредящей фауне, должно быть ограничено необходимым минимумом в рамках проекта.

### **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 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Министром экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

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) *(из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, обитают: стрепет, степной орел, сова и сайгаки популяции Устюрт)*.

### **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 водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных 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. 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).

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

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

11. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: 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 атмосферный воздух.

12. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

13. 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...

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



