



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «КазНефтеГазПроект»

**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: **№KZ25RYS00423714** **08.08.2023 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2D на участке Елек в пределах Контрактной территории ТОО «КазНефтеГазПроект».

Срок начало сейсморазведочных работ – май 2024 года, срок завершения сейсморазведочных работ - август 2024 года.

В административном отношении участок сейсморазведочных работ Елек расположен на территории Алгинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт в районе работ - на расстоянии 30-60 км г. Ақтөбе и 37-68 км районный Батамши, на территории участка находится посёлки Бестамак, Самбай, Бескопа.

Географические координаты угловых точек геологического отвода Угловые точки Северная широта Восточная долгота Угловые точки Северная широта Восточная долгота 1 49°58'00" 57°12'00" 7 50°07'00" 57°28'00" 2 50°07'00" 57°12'00" 8 50°09'00" 57°28'00" 3 50°07'00" 57°20'00" 9 50°09'00" 57°29'00" 4 50°04'00" 57°20'00" 10 50°10'00" 57°29'00".

Площадь земельного участка – 71,5 га. Целевое назначение земель - проведения сейсморазведочных работ. Срок использования земельного участка – 95 дней в 2024 году.

Краткое описание намечаемой деятельности

Сейсморазведочные работы 2D (2-х мерная сейсмическая съемка). Состав работ: топографо-геодезические работы, опытные работы, изучение ЗМС методом МСК, буровые и взрывные работы, регистрация сейсмических данных методом МОГТ-2D с применением вибрационных источников. Общий объем работ 2D - 458,35 п.км, 289,6 пог.км полной кратности, 27 профиля, 9194 ПВ, 18388 ПП. Шаг сейсморазведочных работ - 25 x 50 м. Детальное и достоверное изучение глубокозалегающего основного объекта – перспективных пермских и каменноугольных отложений, трассирование тектонических нарушений, изучение скоростной характеристики разреза, привязка данных сейсморазведки к разрезам существующих скважин на территории участка, уточнение местоположения и глубин залегания потенциальных ловушек нефти и газа в палеозойских отложениях и уточнение мест заложения проектируемых поисковых скважин. На стадий сейсморазведочных работ не проводится разведка по бурению глубоких нефтяных и/или газовых скважин, а также их обустройства.

Регистрация сейсморазведочных данных. Номинальная кратность - 125, тип системы наблюдений центральная, максимальное минимальное удаление «взрыв-приём» - 6262,5 м. Объем работ: 2D - 458,35 п.км, 289,6 пог.км полной кратности, 27 профиля, 9194 ПВ, 18388 ПП, тип источника колебаний – вибрационной Топографо-геодезические работы будут

проводиться с использованием двухчастотного оборудования GPS Trimble. Опытные работы



Перед началом основных производственных работ будут выполнены опытные работы по выбору оптимальных параметров регистрации и возбуждения сейсмических колебаний. Работы будут проведены с проектной расстановкой. Источник возбуждения – вибрационные установки. Изучение верхней части разреза. Изучение скоростных характеристик верхней, неоднородной части разреза (зоны малых скоростей ЗМС), планируется проводить бурением скважин МСК глубиной обеспечивающей прохождение зоны малых скоростей, расположенных на сейсмических профилях. Общее количество скважин МСК – 32 скважин глубиной до 40 м. Бурение скважин МСК будет осуществляться самоходной установкой вращательного бурения УРБ-А2А на базе автомобиля ЗИЛ-131. Буровой инструмент - шарошечное долото, диаметром 76 мм. Скважины вертикальные. Бурение будет проводиться с применением воды. Возбуждение сейсмических колебаний. Возбуждение упругих колебаний будет выполняться при помощи вибрационного источника. Вибрационный источник. В качестве вибросейсмических источников будет использоваться группа виброустановок, состоящая из 4 виброустановок +1 запасной. Предварительная обработка полевых материалов. Обработка и контроль качества получаемой информации будут проводиться на полевом Вычислительном Центре с использованием программного обеспечения ProMAX на платформе Linux. Окончательный отчет по сейсморазведочным работам предоставляется Заказчику после завершения полевых сейсморазведочных работ.

Источник водоснабжения - привозная вода. Вода будет доставляться путем подвоза автоцистерной с водозабора п. Бестама по договору. Расстояние от сейсмических профилей до р. Елек составляет 0,5-2,0 км. Наличие водоохраных зон и полос – нет. Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 38106 м³/год. Вода будет использована для хозяйственно-бытовых и технических нужд сейсмической партии.

Проектируемый участок разведочных работ расположен на территории Алгинского района Актюбинской области. По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭиПР Республики Казахстан, сообщаем, что координаты ТОО «КазНефтеГазПроект» расположены на землях государственного лесного фонда, то есть на землях кварталов 71, 73 и 74 Илекского лесничества КГУ «Актюбинское учреждение охраны лесов и животного мира».

Кроме того, в этом регионе встречаются птицы: степные орлы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, а также дикие животные, являющиеся охотничьими видами: лисы, лоси, норки, кролики и грызуны.

Электроснабжение лагеря будет осуществляться с помощью дизель-электростанций, которые будут установлены на расстоянии не менее 50 метров от ближайшего вагона. Тепловая энергия не требуется. В процессе работ будет задействовано автотранспорты УАЗ-3909, на базе ЗИЛ-131 или КАМАЗ, ГАЗ-66, буровая установка УРБ-2А-2, УШ-2Т, вибрационные установки АНВ-IV, сейсмостанция Sercel – 428XL. Проектный объем ГСМ: бензин – 500 т/год, дизельное топливо - 900 т/год. ГСМ будет завозиться топливозаправщиком на договорной основе с ближайших АЗС. В рамках проекта ГСМ будет использован только на период проведения работ - 95 дней в 2024 году.

Класс опасности 3В Наименование 3В Кол-во выбросов 3В, т/год 1 класс опасности Свинец и его соединения - 0,000019; Бенз/а/пирен - 0,0000149 2 класс опасности; Марганец и его соединения - 0,000045; Оксид олова - 0,000012; Фтористый водород - 0,000224; Диоксид азота - 7,178402; Сероводород - 0,00000757; Бензол - 0,010240; Формальдегид - 0,141873 3 класс опасности Железо оксид - 0,000963; Оксид азота - 1,166490; Сажа - 0,595263; Диоксид серы - 1,199849; Ксилол - 0,000768; Толуол - 0,007424 4 класс опасности Оксид углерода - 7,613352; Амилен - 0,012800; Этилбензол - 0,000256; Бензин нефтяной - 0,046305; Углеводороды предельные C12-C19 - 3,555955; Не классифицируется: Углеводороды предельные C1-C5 - 0,386396; Углеводороды предельные C6-C10 - 0,094103; Взвешенные частицы - 0,003887; Пыль абразивная - 0,002394. Предполагаемый объем выбросов - 22,017042 т/год. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей: оксид углерода, оксида азота (диоксид азота/оксид азота), оксиды серы (диоксид серы), свинец и его соединения, бензол, бенз/а/пирен, взвешенные частицы.

Сброс загрязняющих веществ не будет осуществляться. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр



выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не предусматривается. Общее количество бытовых сточных вод при осуществлении проекта в целом составит 38032 м³/год. Все сточные будут отводиться в септик, представляющий собой емкость объемом 40 м³. Бытовые сточные воды будут вывозиться на очистные сооружения по договору.

Предполагаемый объем – 2,557 т/год. Образуется от жизнедеятельности персонала в полевом лагере. Ткани для вытирания. Предполагаемый объем – 0,00127 т/год. Образуется от обслуживания авто- и спецтранспорта, ДЭС. Отработанные моторные масла. Предполагаемый объем – 0,31 т/год. Образуется от обслуживания авто- и спецтранспорта, ДЭС. Отходы сварки. Предполагаемый объем – 0,0016 т/год. Образуется от сварочных работ. Опилки и стружка черных металлов. Предполагаемый объем – 0,016 т/год. Образуется от токарного, заточного и сверлильного станка. Общий объем отходов составляет 2,8715 т/год. Все отходы будут вывозиться по договору в специализированное предприятие. Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не предусматривается.

Намечаемая деятельность согласно - «Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2D на участке Елек в пределах Контрактной территории ТОО «КазНефтеГазПроект» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В масштабе региона заметных воздействий на качество воздуха в связи с производством работ не ожидается. В локальном масштабе может оказать воздействия выбросов от ДЭС и буровая установка при проведении работ. Краткосрочным периодом проведения работ и открытого проветриваемого характера участка работ, следует считать, что любые воздушные выбросы будут в короткое время рассеиваться. Полевой лагерь будет расположен, и работы будут проведены за пределами водоохраной зоны и полос Загрязнение почвообразующего субстрата нефтепродуктами в процессе проведения работ при соблюдении проектных решений не ожидается. После окончания работ будет проведена рекультивационные мероприятий - очистка от мусора территории работ и профиля, сбор и вывоз оборудования, сбор региональных пикетов, утрामбовка и засыпка устья скважин, засыпка зумпфов и выравнивание поверхности, покрытие поверхности плодородным слоем почвы, снятым перед началом работ. Наиболее уязвимые места распространения животных (районы окота животных, гнездования птиц) расположены за пределами площади работ. Участок работ расположен на большом расстоянии от населенных пунктов, негативного воздействия от шума, вибрации работающей техники и оборудования, расположенного на его территории – не ожидается. Охраняемые природные территории и объекты отсутствуют. Результаты полевых исследований по воздействию на окружающую среду по участку работ отсутствуют.

Мероприятия, предусмотренные для предотвращения (снижения) воздействия: на поверхностные и подземные воды: Источниками загрязнения поверхностных и подземных вод на проектируемом объекте могут быть места хранения отходов и бытовых сточных воды. В целях предупреждения воздействия и снижения загрязнения поверхностных и подземных вод, выполняются мероприятия: - не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; - исключить попадания нефтепродуктов в поверхностные и подземные воды; - горюче-смазочные материалы должны храниться в местах с гидроизолированной поверхностью; - бытовые сточные воды отводить в септик (емкость) и по мере накопления вывозить на ассенизаторской машине в очистные сооружения по договору. На геологическую среду: При проведении проектных работ воздействие с поверхности земли может происходить в результате следующих действий: передвижение автотранспорта по сейсмическим профилям подъезд к ним; буровые работы. Влияние проектных работ на геологическую среду из массива горных пород возможно при проведении буровых работ и колебании упругих волн. Для предотвращения негативного воздействия проектных работ на геологическую среду проектом предусмотрено: строгий контроль на площади работ, соблюдение техники безопасности и



правил охраны ОС; недопущение образования новых колеи при движении буровых установок, и обслуживающего транспорта; - использование контейнеров для сбора отходов производства и потребления, своевременный вывоз отходов; - проведение рекультивационных мероприятий после завершения работ; на почвенно-растительный покров: Основными видами нарушений почвенно-растительного покрова при проведении проектируемых работ являются механические нарушения вследствие передвижения автомобильной техники вдоль профилей наблюдения, возбуждения проектных колебаний. Для минимизации нарушения и загрязнения почвенно-растительного покрова на территории проектных работ необходимо неукоснительное соблюдение следующих правил: упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; запретить движение транспорта вне дорог независимо от состояния почвенно-растительного покрова; ограничение движения тяжелого транспорта по увлажненной почве (в весеннюю распутицу после сильных дождей; запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ (тюльпанов, рябчиков, адонисов и другие); своевременно производить рекультивацию профиля и выравнивание поверхности. На животный мир: Наиболее характерными факторами неблагоприятного воздействия на животный мир при проведении работ будет производственный шум, служащий фактором беспокойства для животного мира являются - внедорожное передвижение транспортных средств, загрязнение территории нефтепродуктами и тяжелыми металлами, химреактивами, промышленно-бытовыми отходами, производственный шум, служащий фактором беспокойства животного мира и браконьерство. Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир, проектом предусматривается выполнение следующих мероприятий: снижение площадей нарушенных земель; организация огражденных мест хранения отходов; снижение активности передвижения транспортных средств ночью; исключение случаев браконьерства; приостановка производственных работ при массовой миграции животных.

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. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; (п.п.2, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280) *(расположены на землях государственного лесного фонда, то есть на землях кварталов 71, 73 и 74 Илекского лесничества КГУ «Актюбинское учреждение охраны лесов и животного мира»).*

2. 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); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

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 (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. 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. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

11. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

12. 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.

13. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, так как координаты участка проведения сейсморазведочных работ МОГТ 2D на участке Елек ТОО «КазНефтеГазПроект» расположены на землях лесного фонда, проведение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если это для перевода земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) их изъятия, доводим до сведения, что при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

14. 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.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

