

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

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

АО «СНПС - Актобемунгаз»

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: №KZ72RYS00335956 05.01.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается технический проект на проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан в 2022 – 2023 г.г.

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область Байганинский район.

Продолжительность проведения сейсморазведочных работ 160 дней: за мобилизацию 10 дней и за сбор 145 дней и за демобилизацию 5 дней. Предположительные сроки начала - I квартал 2023 года. Строительство, эксплуатация, и постутилизацию объекта проектом не предусматривается.

Общая площадь участка Терескен-1: 1084,71 км². Географические координаты: точка 1 (47°19'59,0092"с.ш., 56°46'56,0366"в.д.); точка 2 (47°20'00,00"с.ш., 57°00'00,00"в.д.); точка 3 (47°15'35,5335"с.ш., 57°00'00,1808"в.д.); точка 4 (47°00'29,8994"с.ш., 56°45'22,6080"в.д.); точка 5 (47°04'21,9982"с.ш., 56°31'52,3282"в.д.). Разведка и добыча углеводородов на участке Терескен-1 Актюбинской области РК.

Целевые назначения – разведка и добыча углеводородов. Предполагаемые сроки использования – 6 лет.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные оценочные параметры: Площадь сейсмической съёмки МОГТ-3D составляет 1084 кв.км, Площадь контура полной кратности 690 кв.км. Кратность съёмки - 800, размер бина 25×25. Масштаб съёмки 1:25 000. Шаг ПП-50м, шаг ПВ-50м. Интервал залегания целевых горизонтов - до 7000 - 8000м. В 2022 - 2023 годах проведение 3Д сейсморазведки запланировано на северо-востоке участка Терескен-1, являющимся юго-западным продолжением структурных условий Такыр. Участок Терескен-1, расположенный в юго-западной части структурного продолжения Такыр, имеет благоприятные условия формирования залежи нефти и газа. С одной стороны, отложения хорошо выдержаны, развиты три карбонатных коллектора в ярусе P1as, в пачках КТ-I и КТ-II; с другой стороны, глубина залегания отложений относительно 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 10м³, суточный дебит воды 30м³. Пласт Г5



демонстрирует благоприятный потенциал разведки, является хорошим коллектором, над которым многие перспективные нефтегазовые пласты не были испытаны. В районе работы в 2020 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 690 км².

Параметры и технология 3Д 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 200 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 характеризуется 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». Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, так как отсутствует поверхностные водные объекты. Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой, использование технической воды при бурениях скважин с промывкой водой. Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 6576.0 м³/период, расход воды на технические нужды – 10 м³/период.

Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда.

Данный регион расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и вид птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, которые являются ареалом обитания на территории данного района, а также наряду с этим в Республике Казахстан в летний период встречается сайгаки популяции Устюрт, на которого запрещена охота. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

Необходимое количество ГСМ при проведении и: дизельное топливо на дизельгенераторы 84 т, на автотранспорт – 374 м³. Сварочный электрод, марки _MP-3 – 30 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) - 0.000293 тонн; Марганец и его соединения (кл.оп.2) - 0.0000519 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.3) - 0.4418869 тонн; Углерод черный (Сажа) (кл.оп.3) - 0.17005 тонн; Углерод оксид (кл.оп.4) - 2.20966 тонн; Бенз/а/пирен (кл.оп.1) - 0.0000046734 тонн; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ 0.05) - 0.000119 тонн; Углеводороды предельные C12-19 (кл.оп.4) - 1.041867 тонн; Азот (IV) оксид (кл.оп.2) - 2.719304 тонн; Сера диоксид (кл.оп.3) - 0.424795 тонн; Сероводород (кл.оп.2) - 0.00006149 тонн; Фтористые газообразные соединения (кл.оп.2) - 0.000012 тонн; Формальдегид (кл.оп.2) - 0.042496 тонн.

Всего: 7.0506009634 тонн. Выбросы на от спецтехники: Азот (II) оксид (кл.оп.3) - 0.03262753



тонн; Углерод черный (Сажа) (кл.оп.3) - 0.0331796 тонн; Углерод оксид (кл.оп.4) - 1.608947 тонн; Бензин (кл.оп.4) - 0.032213 тонн; Керосин (ОБУВ 1.2) - 0.222426 тонн; Азот (IV) оксид (кл.оп.2) - 0.2007198 тонн; Сера диоксид (кл.оп.3) - 0.03514309 тонн. Всего выбросов от спецтехники - 2.16525602 т/год.

В процессе жизнедеятельности в лагере будут образовываться бытовые сточные воды. Все сточные по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик, представляющий собой металлическую емкость в количестве 2-х штук, объемом 10 м³ 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: 9.01045 тонн, из них: - Твердые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 9.01 т; Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 - 0.00045 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 согласно - «Технический проект на проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан в 2022 – 2023 г.г.» (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

Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. 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-1 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. Приложено инженерно-геологическое заключение технический отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует.

Соблюдение технологического регламента работы на стационарных дизельных установках; Проверка установок на содержание в выбросах СО и NO_x; 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 полювому лагерю; При движении вдоль сейсмических профилей соблюдать ограничения скорости; При проведении буровзрывных работ соблюдать технологию тампонирувания 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: 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

Ұснадін Талап Аязбайұлы

