

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актыубинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии 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.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

Заклучение 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: № KZ68RYS00204108 от 18.01.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актыубинской области».

Планируемая территория расположена на территории Байганинского района Актыубинской области. Контракт №4686 от 21.12.2018 на разведку и добычу УВ, срок действия до 21.12.2024 г. Проектируемые объекты находятся на территории месторождения Терескен-1 АО "СНПС-Ақтөбемұнайгаз" Дополнительного отвода земель не требуется. Координаты Месторождения Терескен-1 1. 46°40'00"C 56°30'00"В 2. 47°30'00"C 56°30'00"В 3. 47°29'58"C 56°44'37"В 4. 47°19'59"C 56°44'40"В 5. 47°20' 00"C 57°00'00"В 6. 46°40'00"C 57°00'00"В. На территории этого района обитает популяция Устюртских сайгаков. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, могут встречаться: чернобрюхий рябок, стрепет, саджа, вихляй.

Краткое описание намечаемой деятельности

В настоящем проекте проектируется бурение 3 поисковых скважин (АК-8, АК-13, АК-14), бурение которых запланировано на период 2022-2024 г. Скважина АК-8 – поисковая, независимая. Закладывается с целью определения нефтегазоносности подсольевых объектов. Проектная глубина – 3100м, проектный горизонт – КТ-II. Скважина АК-13 – поисковая, зависимая от результатов бурения скважины АК-8. Проектная глубина – 3150 м, проектный горизонт – КТ-II. Скважина АК-14 – поисковая, зависимая от результатов бурения скважины АК-8. Проектная глубина – 3200м, проектный горизонт – КТ-II.

Конструкция для проектных скважин АК-8, АК-13, АК-12 Направление d=508мм x 0-30м; Кондуктор d=339,7мм x 0-950м; Тех.колонна d=244,5мм x 0-1730м; Экс.колонна d=168,3мм x 0-3100/3150/3200м; Источник №0001 – Буровая установка ZJ-70; Источник №0002 – Цементировочный агрегат ЦА-320(169 кВт); Источник №0003 – Емкость для дизельного топлива; Источник №0004 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №6001 – Спецтехника; Источник №6002 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6003 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6004 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник №6005 – Площадка ремонтно-мастерской Источник №0005 – Мобильная буровая установка ZJ-30; Источник



№0006 – Горизонтальная факельная установка (при испытании). Источник №6006 – Нефтегазовый сепаратор.

Скважина АК-8, тип независима, глубина 3100, планируемая дата бурения 2022 год. Скважина АК-13, тип зависима, глубина 3150, планируемая дата бурения 2023 год. Скважина АК-14 Тип зависима Глубина 3200 Планируемая дата бурения 2024 год. Контракт №4686 от 21.12.2018 на разведку и добычу углеводородов, срок действия до 21.12.2024 год.

Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/(274) 0.1269 г/с 0.04386 т/год 0301 Азота (IV) диоксид (Азота 42.031287999 г/с 22.437738688 т/год 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 6.829851801 г/с 4.084065038 т/год 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (2.626156665 г/с 7.84288224 т/год 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (8.427999999 г/с 3.53 т/год 0337 Углерод оксид (Окись углерода, 33.525566667 г/с 80.5076224 т/год 0410 Метан (727*) 0.22281 г/с 1.73257056 т/год 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00001734 г/с 0.00013488 т/год 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.1779 г/с 1.10766 т/год 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0.000069189 г/с 0.000032035 т/год 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)0.610899999 г/с 0.2064 т/год 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 14.680716666 г/с 6.02893 т/год 2908 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 0.000093 г/с 0.00006 т/год 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0.0831 г/с 0.02877 т/год.

Вывоз и утилизация производственных отходов с контрактной территории осуществляется подрядной организацией на основании договора. Твердо-бытовые отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией согласно заключенному. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный буровой раствор) своевременно вывозится подрядной организацией на основе заключенного договора. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Основное производство буровая площадка. Буровой шлам - 010505 1098,98 т Отработанный буровой раствор 1067,76 т. Основное производство буровая площадка буровые сточные воды 010505 115,54 т Автомобильный транспорт, оборудование буровая площадка и вахтовый поселок Отработанные масла 0,12 т. Промасленная ветошь 0,4572 т. ТБО 200301 28,62 т. Металлолом 2,2752 т. Огарки сварочных электродов 0,0045 т. Отработанные аккумуляторы 0,000375 т.

На разведочном блоке вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется автоцистернами на договорной основе с Управлением «Актобеэнергонефть», а водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Нормативная потребность в технической воде составляет при бурении, креплении и испытании – 4,123м³/сут, при подготовительных работах к бурению – 1,33м³/сут.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области» (Разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат — резко континентальный. Зима холодная, лето жаркое и засушливое. Летом часты суховеи и пыльные бури, зимой — метели. Температура воздуха является одной из основных характеристики климата. Средняя температура июля +27.9 °С, декабря -12 °С соответственно. Количество осадков на северо-западе около 300, в центре и на



дней на юго-востоке. Рассматриваемая территория относится к числу районов недостаточно обеспеченных осадками. Колебания количества осадков могут быть значительны от года к году и от месяца к месяцу. Во влажные месяцы осадков может выпадать до двух месячных норм, а в засушливые – менее 20% от месячной нормы или не выпадать вообще. Большая часть осадков (около 65-70%) выпадает в виде дождя, около 10-15%, осадки носят смешанный характер (дождь, снег) и около 15-20% осадков выпадает в виде снега.

Максимальное годовое количество осадков наблюдается на севере региона, с продвижением на юг годовое количество осадков уменьшается. Относительная влажность воздуха в сочетании с температурой создает представление об испаряемости влаги с поверхности почвы, растительности и водоемов. Среднемесячные значения относительной влажности от 47% в летние месяцы до 84% - в зимние. На побережье значения относительной влажности несколько выше, при продвижении на сушу они уменьшаются.

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.

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

Ұснадин Талап Аязбайұлы

