

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 - Ақтөбеунайгаз»

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: № KZ77RYS00211900 от 09.02.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Индивидуальный технический проект №733 на строительство оценочной скважины СТ-74 месторождения Северная Трува». Скважина бурится для оценки нефтегазоносности коллектора. Испытание пластов КТ-I, КТ-II. Бурение скважины будет осуществляться 2022 году (март – июнь). Испытание скважины будет осуществляться в 2022- 2023 гг. Лицензионный участок находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районах Актыубинской области. В тектоническом отношении данный участок приурочен к центральной части восточного борта Прикаспийской впадины. Участок расположен на контрактной территории №3810. Географические координаты: северная широта – 47° 50' 47,01" , Ввосточная долгота – 57° 33' 26,87".

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемая скважина СТ-74 с площадью прогнозируемой нефтяной ловушки 2,9 км² заложена на расстоянии 3,86 км к юго-востоку от скважины СТ-52 и на расстоянии 7,8км к северо-востоку от скважины СТ-50 (приходящейся на лицензионную территорию месторождения Северная Трува). В отложениях нижней перми в данной восточной зоне выделяются распространения карбонатных построек. В соседних скважинах СТ-50 и СТ-52 выделены коллектора , где по скважине СТ-50 был получен промышленный приток нефти 13,4 м³/сут. Для оценки нефтегазоносности коллекторов на юго-восток от скважины СТ-52 и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектируемая скважина СТ-74. Проектная глубина – 3280 м, проектируются для оценки нефтеносности коллекторов. Проектный горизонт КТ-II. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении данной скважины: источник 0001-Буровая установка ZJ-70; 0002-Дизель генератор САТ-3512. Эксплуатационная мощность - 1088 кВт, 0003-Дизель генератор САТ-3512. Эксплуатационная мощность - 1088 кВт; 0004-Цементировочный агрегат ЦА-400М (176.5кВт), 0005-Емкость для дизельного топлива; 0011-горизонтальная факельная установка (при испытании).

Для оценки нефтегазоносности коллекторов на юго-восток от скважины СТ-52 и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектная скважина СТ-74. Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора и перехода скважины



бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой из системы хозяйственно-питьевого водоснабжения вахтового поселка Жанажол. Вода привозится в цистернах. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина СТ-74 от реки Джайынды находится на расстоянии 3240 м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Вид водопользования - специальное. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 655,2 м³/го. Расчеты водопотребления и водоотведения на период строительства и испытания – 6766 м³/сут. На этапе строительства скважин общий объем выбросов в атмосферу - 81,51601963 т/год, в том числе, твердые - 3,939164152 т/год, газообразные, жидкие - 77,57685548 т/год. Процесс бурения скважины носит временный характер. Всего отходов производства и потребления - 606,097 т/год, в т.ч. отходов производства - 605,407 т/год, отработанные масла - 5,95 т/год, промасленная ветошь - 0,127 т/год, буровой шлам - 454,95т/год, отработанный буровой раствор- 143,88т/год, мешкотара - 0,15т, пластмассовые бочки - 0,35 т, отходов потребления, т.е. твердо-бытовые отходы - 0,69т/год.

Проектируемые строительные площадки расположены в Актюбинской области и не входят в земли особо охраняемой природной зоны и государственного лесного фонда. В Байганинском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лисица, корсак, норка, барсук, заяц, кабан и из птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка. Виды птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, сова и стрепет. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птиц, возможна встреча лебедя-кликун и серого журавля. На планируемых конкретных участках строительства отсутствуют точные сведения о вышеуказанных животных, в том числе о животных и растениях, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект №733 на строительство оценочной скважины СТ-74 месторождения Северная Трува (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 района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года — январь и февраль, когда температура опускается до -30-350С. Зимой наблюдается продолжительный период морозной погоды, который начинается примерно в середине декабря. Период морозной погоды продолжается до середины марта.

Предлагаемые меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве скважин, периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности, отделение твердой фазы отходов бурения и транспортировка их на спецполигон, все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности, использование контейнеров для сбора отработанных масел.

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

