

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология 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,
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

ТОО «Сагиз Петролеум Компани»

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: № KZ61RYS00227999 от 24.03.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Работы по текущему и капитальному ремонту скважин на месторождении Ащиколь Южный». План работ по капитальному ремонту - 4 скважины, по текущему ремонту - 8 скважин. Работы по ТКРС ежегодно начинаются в апреле месяце и проводятся до конца года.

Месторождения Ащиколь Южный географически расположены в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины. По административному делению площадь входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами являются ж/д станции Сагиз, Ногайты, также на данной территории расположены многочисленные зимовки и летники скотоводов. Географические координаты: 1) 48,2944 вд 54,5747 сш 2) 48,3008 вд 54,5759 сш 3) 48,2932 вд 55,0317 сш 4) 48,2917 вд 55,0106 сш.

Описание земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования: 7,43 км², предполагаемый срок использования - до 2055 г.

Краткое описание намечаемой деятельности

К работам по текущему ремонту скважин относятся: свабиrowание скважины, перевод скважины на механизированную добычу нефти, смена ГНО (глубинно-насосного оборудования), промывка призабойной зоны скважины, перевод скважины под нагнетание и т.п.. К работам по капитальному ремонту скважин относятся: испытание и освоение скважин, дополнительная перфорация интервала, переход на другие объекты, консервация и расконсервация скважины, проведение СКО (соляно-кислотной обработки) и ГРП (гидроразрыва пласта), ликвидация скважины и т.п.

Операции проводимые при ТКРС: глушение и промывка скважины, монтаж и демонтаж ФА (фонтанной арматуры), ПВО (противовыбросового оборудования), спуско-подъемные операции, внутрискважинные операции (установка и извлечение оборудования), установка и разбурка цементных мостов, пакеров, перфорация скважины, ГДИС (гидродинамические исследования скважин) и ГИС (геофизические исследования скважин), ловильные (аварийные) операции и т.д. Перед проведением работ по ТКРС подрядной организацией составляется план организации работ (на каждую скважину), где указывается цель работ, технические и геологические данные скважины, подробное описание хода работ с указанием ответственных лиц с соблюдением правил техники



безопасности и охраны окружающей среды. Данный ПОР далее согласовывается со специализированной противодонной службой и утверждается Заказчиком.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов: 0301, азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 2,0224 т/год; 0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,32864 т/год; 0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,1264 т/год; 0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0,316 т/год; 0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 1,6432 т/год; 0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000003476 т/год; 1325, Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,0316 т/год; 2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 0,7584 т/год.

В результате проведения работ по ТКРС образуются следующие виды отходов: промасленная ветошь (ориентировочно 0,01 т), твердо-бытовые отходы (ориентировочно 0,3 т). После образования все отходы передаются специализированной лицензированной организацией по приему и утилизации отходов.

Намечаемая деятельность согласно - «Работы по текущему и капитальному ремонту скважин на месторождении Ащиколь Южный» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное 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 расположения площадки строительства относится к типу климатов степей и полупустынь бореального типа. Общими чертами климата района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов испарения, неустойчивость климатических показателей во времени (из года в год) и большое количество солнечного тепла. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Климатическая характеристика и основные климатические параметры, характерные для района строительства, приводятся по данным многолетних наблюдений метеостанции, с учетом требований СНиП РК 2.04-01-2017 Среднегодовая температура воздуха описываемых территории составляет плюс 6.8 С.

Для снижения рисков выбросов вредных веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие решения по охране окружающей среды: герметизированная подача газо-жидкостного флюида по трубопроводам, 100% контроль сварных стыков газопроводов физическими методами контроля.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

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://ecportal.kz/>).



И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

