



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

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

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ87RYS00582745 29.03.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется обустройство добывающей скважины №48 на месторождении Лактыбай, Актюбинская область, Байганинский район.

Обустройство добывающей скважины запланировано на 2 квартал 2025г. Работа будет осуществляться в течении 3 месяцев.

Участок работ расположен на месторождении «Лактыбай». Месторождение в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода составляет 77,7га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Лактыбай действует до 14 октября 2041 года. Координаты проектных добывающих скважин №48 на месторождении Лактыбай: Сев. Широта. 47°53'16.58" Вост. Долгота. 56°54'35.08".

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью обустройства добывающей скважины на месторождении Лактыбай - скв.48, является добыча нефти с расчетным дебитом скважин 40 т/сут по нефти.

Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству добывающей скважины №48 на месторождении Лактыбай со строительством выкидной линии Ø114х6мм до точки подключения к существующей АГЗУ на УПН Лактыбай с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №48; Выкидная линия от скважины №48 до существующей АГЗУ. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком). Площадка устья скважины включает в себя существующее устьевое оборудование ФА, рассчитанное на давление 35 МПа. Устьевое оборудование предназначено для герметизации затрубного пространства, внутренней полости НКТ, отвода продукции скважины, подвешивания колонны НКТ, герметичный ввод электрокабеля, а также для проведения технологических операций, ремонтных и исследовательских работ в скважинах.

На месторождении Лактыбай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Водопотребление: 85,386 м³/сут; Водоотведение: 35,386 м³/сут.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, государственный лесной фонд и особо охраняемые природные территории расположены за пределами земель.



На территории Байганинского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек и барсук. Ареал обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет. На территории района протекает река Эмба областного уровня. В весенне-осенний период, то есть при перелетах птиц, встречаются лебедь-красавка, серый журавль, краснозобая казарка. Поэтому необходимо учитывать, что во время концентрации и гнездования нельзя допускать факта издевательств.

Кроме того, в летний период могут встречаться популяции Устьюртского сайгака, охота на которых запрещена в Республике Казахстан.

Количество и состав потребителей электрической энергии, проектируемых сооружений определен в соответствии с техническими решениями, принятыми в основных разделах проекта. Проектируемые потребители электрической энергии сосредоточены на следующих площадках и сооружениях: Устья добывающей скважины Лактыбай N48; Основными потребителями электрической энергии, являются: Электроосвещение устья добывающих скважин; Устройство для телеметрии удаленных объектов (шкаф RTU); Оборудование УЭЦН (Установка электроприводного центробежного насоса) с учетом перспективы перевода на механическую систему добычи нефти.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды 3-Класс опасности 0,00743 г/с; 0,000484 т/год; Марганец и его соединения 2-Класс опасности 0,000784 г/с; 0,0000511 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2-Класс опасности 0,04 г/с; 0,0080762 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3-Класс опасности 0,00546 г/с; 0,00117385 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3-Класс опасности 0,00705 г/с; 0,00077 т/год; Сера диоксид 3-Класс опасности 0,01875 г/с; 0,0014543 т/год; Углерод оксид 4-Класс опасности 0,14029 г/с; 0,0167542 т/год; Диметилбензол 3-Класс опасности 0,25 г/с; 0,00245384964 т/год; Метилбензол (349) 3-Класс опасности 0,344444444444 г/с; 0,02315901294 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1-Класс опасности 0,000000029 г/с; 0,000000011 т/год; 2-Этоксизтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Класс опасности 0,06666666667 г/с; 0,00448148376 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2-Класс опасности 0,00033 г/с; 0,00012 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4-Класс опасности 0,144444444444 г/с; 0,00974233458 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,55555555556 г/с; 0,1183882525 т/год; Алканы C12-19 4-Класс опасности 0,01891 г/с; 0,076074 т/год; Взвешенные частицы (116) 3-Класс опасности 0,12166666667 г/с; 0,0122165301 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Класс опасности 0,0001936 г/с; 0,00001262 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3-Класс опасности 1,2043235 г/с; 0,1863926 т/год; В С Е Г О: 3,015482796г/с; 0,461831944т/год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года №400-VI ЗРК. Опасные отходы: Промасленная ветошь-0,011816т/г, Тара из под краски-0,464т/г, Не опасные отходы: Огарки сварочных электродов-0,000026т/г, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы-0,148т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Намечаемая деятельность согласно - «Обустройство добывающей скважины №48 на месторождении Лактыбай, Актюбинская область, Байганинский район» (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

Участок проектируемого строительства водоотводного канала расположен на полого-волнистой равнинной поверхности II-ой надпойменной террасы р. Илек и ее притоков (р.р. Тамды, Сазды, Дженишке) в пределах Актюбинского Приуралья в природной зоне сухих степей с резкоконтинентальным засушливым климатом. Климат района строительства относится к типу климатов степей бореального типа. Общими чертами климата дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и 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.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: обеспечение полной герметизации технологического оборудования; выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; строгое соблюдение всех технологических параметров; своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования.

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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



