Номер: KZ38VWF00062718
Дата: 04.04.2022

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

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

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: № KZ37RYS00212523 от 11.02.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Групповой технический проект на бурение трех нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное» планируется бурение 3 нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное проектной глубиной 3100 м». Бурение 3-х скважин запланировано на 2021 г, 2022 г. и 2025 г. по одной скважине в год. Процесс ведения работ по строительству 1 скважины будет состоять из следующих этапов (всего 86,21 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; бурение и крепление – 58,0 суток; освоение объектов – 9,21 суток.

Проектируемые объекты находится на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «Казахтуркмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В административном отношении месторождение Каратобе Южное расположено в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В 85 км к северо-востоку от района работ находится месторождение Жанажол. В 110 км западнее месторождения находится железнодорожная станция Караулкельды. Крупным ближайшим населённым пунктом является посёлок Жаркамыс, расположенный на правом берегу реки Эмба, в 5 км от месторождения.Северная широта Восточная долгота 107 47°54'27.4330"N 56°30'43.9032"E 116 2022 г. 47°54'49.9027"N 56°30'14.8229"E 117 2025 г. 47°54'0.0420"N 56°30'42.1533"E. Площадь геологического отвода составляет 753,8 га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2022 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемые скважины вначале будут использоваться для добычи УВС, затем по мере истощения добычи будут переведены в нагнетательный фонд месторождения. Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-50 или аналога с грузоподъемностью не менее 315 т. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему отчистки, которая обеспечит соблюдение проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

На территории месторождения Каратобе Южный планируется строительство 3 нагнетательных скважин проектной глубиной 3100 м. Для оценки воздействия на атмосферный воздух от строительства скважин проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Объем работ по строительству 1 скважины составляет 86,21 суток, из них: подготовительные работы к бурению – 4,0 дня. Строительство и монтаж буровой установки – 15,0 дней. Бурение и крепление скважин – 58,0 дней. Освоение – 9,21 дней. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах на месторождении Каратобе Южное являются: неорганизованные источники: Источник №6001, выбросы пыли, образуемой при подготовке площадки. Источник №6002, выбросы пыли, образуемой при работе бульдозера. Источник №6003, выбросы пыли, образуемой при работе автосамосвала. Источник №6004, выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении 1 скважины на месторождении Каратобе Южное являются: Организованные источники: Источник №0001 буровая установка (ZJ-50). Источник №0002 цементировочный агрегат. Источник №0003 ДЭС – для выработки электроэнергии. Источник №0004 передвижная паровая установка (ППУ). Неорганизованные источники: Источник №6005 сварочный пост. Источник №6006 смесительная установка СМН-20. Источник №6007 насосная установка для перекачки дизтоплива. Источник №6008 емкость для хранения дизтоплива ДЭС, ППУ и передвижных источников. Источник №6009 емкость для бурового шлама. Источник №6010 емкость масла. Источник №6011 емкость для бензина. Источник №6012 емкость отработанных масел Источник № 6013 емкость для топлива. Источник №6014 склад цемента. Источник №6015 блок приготовления цементных растворов. Источник №6016 блок приготовления бурового раствора.

Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-50 или аналога с грузоподъемностью не менее 315 т. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему отчистки, которая обеспечит соблюдение проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Общая продолжительность строительства 1 скважины – 86,21 суток с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважины: направление 508 мм х 0-35м • Кондуктор □339,7 мм х 0-160м т е х н и ч е с к а я колонна 244,5 мм х 0-2050м • Эксплуатационная колонна □177,8мм х 0-3100м С целью недопущения открытого нефтегазоводяного выброса на кондукторе, устанавливается комплект противовыбросового оборудования (ПВО), обеспечивающий герметичность устья скважины при возможных ГНВП.

Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500 м от реки Жем. Расстояние от месторождения Ю.Каратобе до реки Жем составляет 1,90 км (1900метров). На месторождении Каратобе Южное вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылях объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СниП 4. 01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150 ,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 646,575 $м^3$/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Электроснабжение УПН Ю. Каратобе осуществляется от ГПЭС установленных на м.р Ю.Каратобе. От РУНН 0,4кВ КТП-1000кВа установленного за территорией УПН Ю. Каратобе по двум кабельным линиям (раб, рез) напряжение податься на РУ 0,4кВ для распределения электроэнергии между потребителями УПН. Распределительные сети УПН выполняются кабелями с медными жилами в поливинилхлоридной изоляции, силовые кабельные сети на площадке УПН выполнены в траншее. Управление электроснабжением основного технологического процесса УПН Ю. Каратобе осуществляется через эл. щитовую в задании операторной.

В целом по месторождению Каратобе Южное выявлено: при строительно-монтажных работах – 4 неорганизованных источников; при бурении скважин - 16 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 12; при освоении скважин - 2 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 1. После окончания строительства скважины будут подключены к выкидным трубопроводам системы сбора нефти и газа месторождения. При проведении работ проектом предусмотрено использование автотранспорта. Эксплуатируемый автотранспорт относится к передвижным источникам загрязнения окружающей среды. Таким образом, выбросы на 1 скважину предварительно составляет 155,539 т/г.

На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. Объем бурового шлама, образующегося при бурении 1 скважины, составляет – 294,04584 м^3 или 514,5802 т. Объем ОБР на одну скважину составляет – 369,3362 м^3 или 443,2035т. Для отработанного бурового раствора предусмотрены 3 автоцистерны по 10 м^3 = 30 м^3. Количество ТБО при бурении 1 скважины составляет – 0,8857 т/год. Для ТБО предусмотрен 1 контейнер объемом 10 м^3. объем образования ветоши составляет 0,1524т/0,210т/ м^3 =0,7257 м^3 за весь срок строительства 1 скважины, который составляет 86,21 суток. Количество металлолома при бурении 1 скважины составляет – 0,0015 т/год. Количество огарки сварочных электродов при бурении 1 скважины составляет – 0,0015 т/год. Количество аккумуляторов при бурении 1 скважины составляет – 0,125 т/год. Отработанные аккумуляторы будут вывозиться 1 раз после окончания работ по строительству 1 скважины, то есть 1 раз в 86,21 суток. Количество отработанных масел при бурении 1 скважины составляет – 9,3837 т/год.

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, каскалдак, куропатка и вид птиц, занесенный в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, малярия, сова. в Республике Казахстан в летний период встречаются популяции устюртских сайгаков, охота на которых запрещена.

Так, в весенне-осенний период, т. е. во время перелета птицы, встречаются лебедь-Сокол, журавль серый,карачагазин красный. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

Намечаемая деятельность согласно - «Групповой технический проект на бурение трех нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное» (добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м^3 в сутки в отношении газа) относится к I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Казахтуркмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

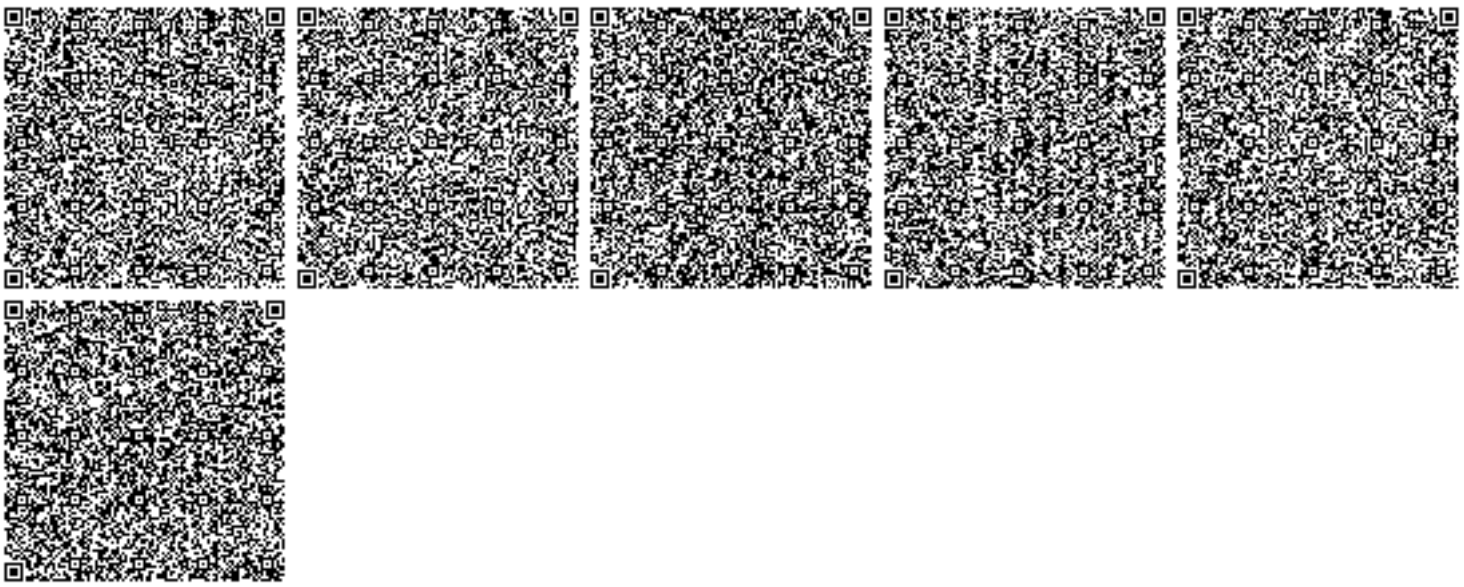
соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахтуркмунай», осуществляется на 8-ми контрольных точках. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 1,2 кварталах 2021 года концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратобе Южное на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2021 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС.

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 скоростидвижения транспорта; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

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



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.