



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

030012 г.Ақтөбе, 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 (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ53RYS00767948 11.09.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Рабочим проектом предусматривается индивидуальный технический проект на бурение поисковой скважины №KR-1 на участке Каражар.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности – 2024г.

В административном отношении площадь работ расположена на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт село Каражар. Расстояние от намечаемой деятельности до села Каражар 20 км.

На бурение поисковой скважины отводится 3,5 га территории. Настоящий Контракт №5336-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Каражар в Актюбинской области Республики Казахстан подписан 04.06.2024 года Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная Компания «КазМунайГаз».

Географические координаты: Координаты угловых точек участка 1. северная широта - 47°55'00" восточная долгота - 56°00'00" 2. северная широта - 47°55'00" восточная долгота - 56°12'00" 3. северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°12'00" 4. северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°14'00" 5. северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°14'00" 6. северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°17'00" 7. северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°17'00" 8. северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°19'00" 9. северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°19'00" 10. северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°22'00" 11. северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°22'00" 12. северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°15'00" 13. северная широта - 47°42'00" восточная долгота - 56°15'00" 14. северная широта - 47°42'00" восточная долгота - 56°14'00" 15. северная широта - 47°43'00" восточная долгота - 56°14'00" 16. северная широта - 47°43'00" восточная долгота - 56°13'00" 17. северная широта - 47°44'00" восточная долгота - 56°13'00" 18. северная широта - 47°44'00" восточная долгота - 56°12'00" 19. северная широта - 47°45'00" восточная долгота - 56°12'00" 20. северная широта - 47°45'00" восточная долгота - 56°10'00" 21. северная широта - 47°46'00" восточная долгота - 56°10'00" 22. северная широта - 47°46'00" восточная долгота - 56°09'00" 23. северная широта - 47°47'00" восточная долгота - 56°09'00" 24. северная широта - 47°47'00" восточная долгота - 56°08'00" 25. северная широта - 47°48'00" восточная долгота - 56°08'00" 26. северная широта - 47°48'00" восточная долгота - 56°07'00" 27. северная широта - 47°49'00" восточная долгота - 56°07'00" 28. северная широта - 47°49'00" восточная долгота - 56°06'00" 29. северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°06'00" 30. северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°04'00" 31. северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°04'00" 32. северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°03'00" 33. северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°03'00" 34. северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°02'00" 35. северная широта - 47°53'00" восточная долгота -



56°02'00" 36. северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°01'00" 37. северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°01'00" 38. северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°00'00". Площадь участка составляет— 266,895 (двести шестьдесят шесть целых восемьсот девяносто пять тысячных) км².

Краткое описание намечаемой деятельности

Индивидуальный технический проект на бурение поисковой скважины №KR-1 на участке «Каражар» выполнен в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» г.Астана, от 30.12.2014г. №355, «Макетом рабочего проекта на строительство скважины на нефть и газ» (РД 39-0148052-537-87). Бурение поисковой скважины №KR-1 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки ZJ-40 с ВСП или ее аналог (VR-500, ZJ-50) грузоподъемностью не менее 225 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные следующие: Цель бурения проектируемой скважины: поисковая. Средняя проектная глубина скважины по вертикали - 3000 м. Проектная коммерческая скорость бурения составляет 1303,4 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 204,46 сут, с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения.

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 204,46 суток. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве скважины KR-1. Объем работ на строительство скважин ориентировочно состоит из: подготовки площадки, мобилизация; строительно-монтажных работ (СМР); подготовительных работ к бурению; бурения и крепления; испытания объектов. Источниками возможного воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: организованные источники: источник №0001 Электрогенератор с дизельным приводом Неорганизованные источники: источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; источник №6003, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала; источник №6004 расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; источник №6005-01 резервуар для дизельного топлива. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин являются: Организованные источники: источник №0002-01 Электрогенератор с дизельным приводом; источник №0003-01 Буровой насос с дизельным приводом; источник №0004-01 Электрогенератор с дизельным приводом; источник №0005-01 Осветительная мачта с дизельным приводом; источник №0006 Паровой котел Вера 1,0-0,9 ПКН; источник №0007 Цементировочный агрегат; источник №0008 Передвижная паровая установка; неорганизованные источники: источник №6005-02 резервуар для дизельного топлива; источник №6006-01 Сварочный пост; источник №6007 СМН-20; источник №6008 Насосная установка для перекачки дизтопливо; источник №6009 Емкость для бурового шлама; источник №6010 Емкость масла; источник №6011 Емкость отработанных масел; источник №6012 Склад цемента; источник №6013 Блок приготовления цементных растворов; источник №6014 Блок приготовления буровых растворов. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при демонтаже и монтаже скважин являются: Организованные источники: источник №0002-02 Электрогенератор с дизельным приводом; источник №0003-02 Буровой насос с дизельным приводом. Неорганизованные источники: источник №6005-03 Резервуар для дизельного топлива; источник №6006-02 Сварочный пост; источник №6015 Пост газорезки Подъемный агрегат УПА 60/80. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважин являются: организованные источники: источник №0009 Буровая установка УПА60/80; источник №0010 Насосная установка с ДВС Насос НП-15; источник №0011 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200 С-Т400-1РС-Т; источник №0012 Электрогенератор с дизельным приводом AKSA AJD110; источник №0013 Электрогенератор с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2; источник №0014



Осветительная мачта Atlas Copco; источник №0015 Цементирувочный агрегат; источник №0016 Факельная установка. Неорганизованные источники: источник №6005-04, Резервуар для дизельного топлива, источник №6016 Скважина, источник 6017 Нефтесепаратор, источник №6018 Насосная установка для перекачки нефти, источник №6019 Резервуары для нефти. В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 40 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 18, неорганизованных – 22.

Расстояние от намечаемой деятельности до реки Эмба 25 км. Расстояние от намечаемой деятельности до песков Кокжиде 124 км. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Левый берег реки Эмба крутой и высокий. Коренные породы находятся довольно близко к реке. Правый берег пологий и почти везде покрыт песками. По правому берегу вдоль реки Эмбы развиты пески Кок-Жиде и Кум-Жарган. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Русло реки сильно меандрирует. Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчанное. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек.

На участке Каражар вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем проведения тендера). Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупки.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», предоставленные географические координаты расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу РК: совы, стрепет, степные орлы. Кроме того, среди диких животных на данной территории встречаются: лиса, корсак, хорек, кролики и грызуны.

Электроснабжение – TAD1241GE VOLVO – 1000 кВт.

Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины: Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности; 0,03486 г/с; 0,006046 т/год; Марганец и его соединения 2 Класс опасности; 0,001834 г/с; 0,000376 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности; 3,67394966667 г/с; 17,203929 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности; 4,31885266667 г/с; 21,85468 т/год; Углерод 3 Класс опасности; 0,56327211111 г/с; 2,847853 т/год; Сера диоксид 3 Класс опасности; 1,24546382422 г/с; 6,39559762 т/год; Сероводород 2 Класс опасности; 0,00039206 г/с; 0,0000858 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности; 3,11875955556 г/с; 15,907928 т/год; Метан (727*) 0,001444 г/с; 0,005838 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,43439104 г/с; 2,03878735 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Класс опасности; 0,13256666667 г/с; 0,670536 т/год; Формальдегид 2 Класс опасности; 0,13256666667 г/с; 0,670536 т/год; Алканы C12-19 4 Класс опасности; 1,47863466667 г/с; 6,859052 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3 Класс опасности; 0,29376 г/с; 0,126933 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 Класс опасности; 0,0065755 г/с; 0,0078828 т/год; Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ в атмосферу **будет выбрасываться 74,596061 т/год** загрязняющих веществ из них: в 2024 году - 0,893308 т/год; в 2025 году - 73,702753 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы. Лимиты накопления отходов в 2024г. Опасные отходы:

Буровой шлам - 35,121 т/г; Отработанный буровой раствор - 32,730 т/г; Промасленные отходы



(ветошь) - 0,01565 т/г; Отработанные масла - 0,00330 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы - 0,13 т/г; Металлолом - 0,0155810 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,00015 т/г; **Всего: 68,02 т/г.** Лимиты накопления отходов в 2025г. Опасные отходы: Буровой шлам - 306,82 т/г; Отработанный буровой раствор – 285,94т/г; Промасленные отходы (ветошь) - 0,1367 т/г; Отработанные масла - 0,0289 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы - 1,13 т/г; Металлолом - 0,136 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0013 т/г; **Всего: 594,19т/г.** Все виды отходы вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект на бурение поисковой скважины №KR-1 на участке Каражар»» (*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

Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Казахтуркмунай» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа.

Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительно-монтажные работы; проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории; пылеподавление; соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом; заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами; Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек; содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии; содержать спецтехнику в исправном состоянии; выполнение



предписаний выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр в процессе бурения скважин на участке Каражар предусматривают: обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти; обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования; сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин; предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций.

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

