«Қостанай облысы Федоров ауданының Федоровка ауылындағы № 2 Федоровка орта мектебінің ғимаратын жылыту үшін АЖК (автономды жылумен жабдықтау көзін) газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

23.12.2020 ж. № 12-0334/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Федоров ауданының сәулет, қала құрылысы
және құрылыс бөлімі» ММ,
Қостанай облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«КОСТАНАЙГРАЖДАНПРОЕКТ»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы Федоров ауданының Федоровка ауылындағы № 2 Федоровка орта мектебінің ғимаратын жылыту үшін АЖҚ (автономды жылумен жабдықтау көзін) газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0334/20 от 23.12.2020 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Газоснабжение АИТ (автономный источник теплоснабжения) для отопления здания Федоровской средней школы № 2 в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района», Костанайская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «КОСТАНАЙГРАЖДАНПРОЕКТ», город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение АИТ (автономный источник теплоснабжения) для отопления здания Федоровской средней школы № 2 в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение АИТ (автономный источник теплоснабжения) для отопления здания Федоровской средней школы № 2 в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 20 октября 2020 года № 060140005827/200094/00 (66).

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района», Костанайская область, Федоровский район, село Федоровка.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «КОСТАНАЙГРАЖДАНПРОЕКТ», город Костанай (государственная лицензия на проектную деятельность от 03 августа 2001 года ГСЛ № 006205 и приложение к государственной лицензии от 30 июля 2012 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, II категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 14 февраля 2020 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 30 ноября 2020 года;

постановление акимата Федоровского района Костанайской области от 13 февраля 2020 года № 35 о внесении изменения в постановление акимата Федоровского района от 25 декабря 2017 года № 443 «О строительстве модульной котельной на газовом топливе к средней школе № 2 села Федоровка Федоровского района»;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок площадью 0,0808 га с кадастровым номером 12-191-002-800, изготовленный Федоровским районным отделением Костанайского филиала РГП «НПЦзем» 08 сентября 2014 года № 191-377;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование от 14 февраля 2020 года № 4, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района»;

перечень ресурсов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком 09 декабря 2020 года;

протокол дозиметрического контроля от 07 марта 2019 года № 22, выданный ТОО «KAZ ATOM»;

протокол измерений содержания радона и продуктов его распада в воздухе (измерений плотности потока радона с поверхности грунта) от 06 марта 2019 года № 28-19, выданный радиационной лабораторией ТОО «КАТЭП-АЭ»;

техническое заключение об инженерно-геологических изысканиях, выполненное ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 02 февраля 2015 года № 15002190, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами МНЭ РК);

технический отчет по топографо-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году;

топографическая съемка (М 1:500), выполненная ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году;

экспертное заключение от 24 ноября 2020 года № 12 о техническом состоянии и эксплуатационной надежности строительных конструкций объекта, выданное ТОО «СтройэкспертПлюс» в 2020 году (свидетельство об аккредитации от 11 марта 2019 года № 00090, выданное Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК);

договор об установлении частного сервитута от 02 декабря 2020 года, заключенный между ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства»;

бюджетная программа 466 ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» на 2020-2022 годы;

технический паспорт здания.

Письма заказчика:

от 01 апреля 2019 года № 03-05/217 об озеленении;

от 23 мая 2019 года № 3-05/372 о подключениях инженерных сетей;

от 09 апреля 2020 года № 03-05/267 о техническом состоянии здания существующей котельной;

от 17 июля 2020 года № 03-05/485 о продолжительности строительства;

от 20 апреля 2020 года № 03-05/290 о согласовании рабочего проекта в части промышленной безопасности;

от 29 ноября 2020 года № 3-05/718 о сроках начала строительства;

от 29 ноября 2020 года № 3-05/719 об обновлении технических условий на газоснабжение.

Письма:

от 12 марта 2018 года № 101-14 ГКП «Теплоцентр» о параметрах теплоносителя (с дополнениями от 25 февраля 2019 года № 70-А);

от 26 марта 2019 года № 3-02/139 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Федоровского района» об отсутствии зеленых насаждений.

Технические условия:

от 24 января 2018 года № 21-2601-25К Костанайский производственный филиал АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

от 27 марта 2018 года № 85-Ю ГКП «Водстрой» на водоснабжение здания котельной.

Согласования заинтересованных организаций:

трасса газопровода согласована ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт) – письмо от 18 сентября 2018 года № 3544-12-ф;

положительное санитарно-эпидемиологическое заключение от 06 марта 2020 года № Р.16.Х.KZ34VBZ00014475, выданное Федоровским районным Управлением контроля качества и безопасности товаров и услуг Департамента контроля качества и безопасности товаров и услуг Костанайской области КККБТУ МЗ РК.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект расположен в существующем здании котельной к средней школе № 2 по улице Шевченко, 57 в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области.

Участок проектирования расположен вне зоны развития сейсмических процессов согласно СП РК 2.03-30-2017* «Строительство в сейсмических районах».

6.2 Проектные решения

Рабочим проектом предусмотрено строительство автономного источника теплоснабжение (АИТ) на газообразном топливе в существующем здании котельной на твердом топливе и его газоснабжение для теплоснабжения здания Федоровской средней школы № 2 в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области.

6.2.1 Тепломеханические решения

Для теплоснабжения здания средней школы № 2 в с. Федоровка предусмотрено строительство котельной, в соответствии с заданием на проектирование.

Категория котельных по надежности отпуска тепла потребителям - вторая.

Работа котельных предусмотрена без постоянного присутствия персонала. Основное топливо – природный газ.

Установленная мощность котельной составляет 1,24 МВт.

Система теплоснабжения – закрытая. Регулирование центральное количественное.

Теплоноситель – вода с параметрами 90-70 °С.

К установке принято 2 водогрейных котла марки BB-620 Buran Boiler (Казахстан), теплопроизводительностью 0,620 МВт каждый. Установка котлов предусмотрена в существующем помещении бывшего склада угля, пристроенного к существующему зданию котельной на твердом топливе, которое планируется использовать как резервный источник теплоснабжения. Устанавливаемые котлы укомплектованы газовыми горелками и рециркуляционными насосами для поддержания разности температур теплоносителя между входом и выходом из котла не более 25 °С.

На каждом котле установлены предохранительные клапаны, предохраняющие от неконтролируемого повышения давления воды.

Для подачи теплоносителя в систему теплоснабжения потребителя, для компенсации изменения объема теплоносителя в системе теплоснабжения предусмотрено использовать существующие сетевые насосы и мембранные баки, расположенные в существующем зале котельной на твердом топливе.

В данной комплектации котельной оборудование для приготовления воды на нужды горячего водоснабжения не предусмотрено в связи с тем, что данное оборудование предусмотрено располагать в ИТП потребителя.

Котлы имеют свою штатную автоматику: каждый котел комплектуется панелью управления котлом и управляющим контроллером горелочного устройства.

Удаление дымовых газов предусмотрено через две дымовые трубы (отдельно для каждого котла), высотой 7,0 м, диаметром 325 мм.

Максимально часовой расход топлива – 144,9 м^3/ч.

Расчетный часовой расход топлива – 97,2 м^3/ч.

Годовой расход топлива (в отопительный период - 204 суток) при максимальном режиме – 0,36 млн. м^3.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Автономный источник теплоснабжения

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости – II.

Автономный отопительный пункт предусмотрен в существующем здании котельной. Здание бескаркасное. Пространственная жесткость здания обеспечивается совместной работой наружных стен и покрытия.

Фундаменты под наружные стены - ленточные из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-2018.

Наружные стены - из кирпича марки КР-р-по 1НФ/128/2.0/50 ГОСТ 530-2007 на растворе М50 толщиной 380 мм.

Полы - бетонные.

Внутренняя отделка стен - цементно-песчаная штукатурка.

Технические показатели:

общая площадь – 140,6 м^2;

площадь застройки – 169,0 м^2;

строительный объем - 625 м^3.

Рабочим проектом предусмотрено устройство фундаментов (ФМ-1) под дымовые трубы от существующего здания котельной и фундаментов под котлы (ФМ-2). Также в существующем помещении под отопительный пункт предусмотрен демонтаж существующих ворот с последующей закладкой проема из кирпича марки КР-р-по 1НФ/128/2.0/50 ГОСТ 530-2012 на растворе М50 толщиной 380 мм с устройством дверного проема 800х2100h мм.

В стене существующего здания предусмотрено устройство оконного проема 2000х2500h мм с обрамлением швеллерами по ГОСТ 8240-97, уголками по ГОСТ 8509-93 и пластинами по ГОСТ 19903-2015 и двух отверстий 550х550h мм для дымоходов.

Фундамент под дымовые трубы – столбчатый монолитный из бетона С12/15, F100, W4 по СП РК EN 1992. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Фундаменты под котлы – монолитные столбчатые из бетона С12/15, F100, W4 по СП РК EN 1992. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Шкаф для установки задвижки - из листовой стали по ГОСТ 19903-2015. Марка стали S235 по СП РК EN 1993.

Рама – из уголка по ГОСТ 8509-93.

Фундамент – монолитный столбчатый из бетона С8/10, F100, W4 по СП РК EN 1992 по слою щебня толщиной 450 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Опора-стойка

Стойка – из трубы по ГОСТ 10704-91.

Полка - из пластины по ГОСТ 19903-2015.

Хомут – по ГОСТ 24137-80.

Опознавательный столб

Стойка – труба по ГОСТ 32931-2015.

Табличка – из листа по ГОСТ 19903-2015.

Фундамент - монолитный столбчатый из бетона С12/15, F100, W4 по СП РК EN 1992 по слою щебня толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Мероприятия по защите от коррозии

Все бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W4 на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85.

Все металлические изделия предусмотрено окрасить за 2 раза эмалью ПФ 115 по ГОСТ 6465-78* по слою грунта ГФ 021 по ГОСТ 25129-82*.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Отопление

Отопление помещения проектируемой котельной предусматривается водяное от проектируемых котлов. Подключение системы отопления предусматривается к распределительному и сборному коллекторам, расположенными в существующей котельной.

Параметры теплоноситель в системе отопления здания - 90-70 °С.

Система отопления предусмотрена горизонтальная двухтрубная тупиковая.

В качестве нагревательных приборов приняты регистры из гладких труб

У отопительных приборов предусмотрена установка кранов двойной регулировки. Для удаления воздуха из системы отопления в верхних пробках нагревательных приборов предусмотрена установка воздуховыпускных кранов типа Маевского.

Трубопроводы системы отопления предусмотрены из стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75* диаметром DN20.

Расход тепла на отопление котельной составляет 8830 Вт.

Вентиляция

Вентиляция здания котельной предусмотрена приточно-вытяжная с естественным побуждением.

Вытяжка из котельного зала предусмотрена вытяжными системами через приставные воздуховоды с зонтом, проложенные снаружи здания, и выведенные выше парапета. Приток воздуха предусмотрен естественный через отверстия в нижней части, закрытое вентиляционной решеткой.

Воздуховоды систем приняты из тонколистовой стали по ГОСТ 14918-80.

Монтаж систем отопления и вентиляции предусмотрен в соответствии с требованиями СН РК 4.01-03-2013, СП РК 4.01-103-2013 «Внутренние санитарно-технические системы». После завершения монтажных работ предусмотрено испытание системы отопления на герметичность, а также её промывка.

Внутренние сети водопровода и канализации

Водоснабжение

Водоснабжение котельной предусматривается от внутренних сетей водопровода здания существующей котельной. Система водопровода включает один ввод в здание диаметром 32 мм с устройством водомерного узла, запорную и регулирующую арматуру и подводка для подпитки котла.

Внутреннее пожаротушение не предусматривается. В качестве первичного средства пожаротушения в проекте принят передвижной порошковый огнетушитель ОП-100 в соответствии с Техническим регламентом «Общие требования к пожарной безопасности» № 439 от 15.06.2020 г. приложение 14 табл.2.

Сеть холодного водопровода предусматривается над полом первого этажа - из стальных водогазопроводных оцинкованных труб под накатку по ГОСТ 3262-75*.

Магистральные сети холодного водоснабжения прокладывается над полом первого этажа. Стальные трубопроводы холодного водоснабжения покрываются эмалью ПФ 133 ГОСТ 926-82 за 2 раза по грунтовке ГФ-021. В качестве теплоизоляции магистральных трубопроводов для холодного водоснабжения, использована рулонная изоляция.

Вода в котельной используется для подпитки системы и влажной уборки. Для влажной уборки предусматривается установка внутреннего поливочного крана.

Котельная работает в автоматическом режиме, санузел в проекте не предусматривается.

Канализация

В здании котельной предусматривается производственная канализация. Для отвода воды от аварийных сливов в помещении котельной предусматривается установка трапов. Сброс стоков предусматривается через существующую производственную сеть канализации существующей котельной. Далее стоки попадают в существующий охлаждающий колодец. Сеть производственной канализации выполняется из полиэтиленовых канализационных труб по ГОСТ 22689-2014.

Газоснабжение. Наружные газопроводы

Газоснабжение проектируемой котельной запроектировано в соответствии с техническими условиями № 21-2601-25К от 26.01.2018 года, выданными КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» и письмом заказчика от 29.11.2020 года № 3-05/719.

Газопроводы предусмотрены для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-2014, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 (8000 ккал/м^3) плотностью 0,7 кг/м^3.

Точка подключения – существующий газопровод высокого давления в районе данного объекта. Диаметр газопровода в точке подключения – DN50. Давление газа в точке подключения – 0,58 МПа.

Газораспределительная система принята тупиковая.

Прокладка газопровода предусматривается в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 (ГАЗ) SDR11.с коэффициентом запаса прочности 2,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных электросварных труб гр. В из Ст10 по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке; надземный газопровод предусмотрен на выходе из земли перед зданием котельной из стальных электросварных труб гр. В из Ст10 по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык». Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС).

Компенсация температурных воздействий предусматривается за счет опусков, подъемов и углов поворота газопровода. Установка отключающей арматуры предусмотрена после точки подключения в подземном исполнении. Все газопроводы и детали крепления при надземной прокладке предусмотрено окрасить пентафталевой эмалью ПФ115 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Изоляция стального подземного газопровода предусмотрена «усиленного» типа из полимерных липких лент типа «Полилен», согласно требованию ГОСТ 9.602-2016.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

Протяженность газопровода высокого давления составляет 47,0 м.

Газоснабжение. Внутренние устройства

Ввод подводящего газопровода высокого давления Рвх.=0,58 МПа диаметром DN50 предусмотрен непосредственно в помещение котельного зала.

На входе газопровода в котельную предусмотрена установка быстродействующего электромагнитного клапана и термозапорного клапана.

Для снижения давления с высокого Рвх.=0,58 МПа до требуемого рабочего Рвых. 0,0035 МПа в котельной предусмотрена газорегуляторная установка ГРУ-05-ЭК-2У1 с двумя линиями редуцирования (одна рабочая, одна резервная) с регулятором давления РДНК-400М, пропускной способностью 250 м^3/ч.

Учет расхода газа предусмотрен газовым счетчиком РСГ Сигнал-50-G16 с корректором объема газа ЕК-280, устанавливаемого в котельной на газопроводе высокого давления. Перед газовыми отопительными аппаратами (2 котла Buran Boiler BB-620 с газовой горелкой BLU 1000.1 PAB и рампой) предусмотрена установка отключающих устройств – кранов шаровых. Прокладка внутреннего газопровода предусмотрена открыто по опорам-стойкам.

Внутренний газопровод запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 и водогазопроводных по ГОСТ 3262-75. На газопроводах котельной

предусмотрены продувочные газопроводы от отводов к каждому котлу перед последним по ходу газа отключающим устройством.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

Максимальный расход газа котельной составляет 144,9 м^3/ч.

Электроснабжение

Электроснабжение автономного источника теплоснабжения (АИТ) предусмотрено на основании письма заказчика № 3-05/372 от 23.05.2019 г. По степени надежности электроснабжения электроприемники АИТ относятся ко II категории.

Источником электроснабжения объекта является существующий щит ЩР существующей котельной. В качестве вводно-распределительного щита АИТ принят щит типа ЩРН с аппаратурой модульного типа. Сеть освещения выполняется кабелем ВВГнг, прокладываемым открыто на скобах. Силовая сеть выполняется кабелем ВВГнг, прокладываемым открыто по конструкциям на скобах и в трубах при подводе кабеля к оборудованию. Вся электропроводка внутри здания выполняется в соответствии с требованиями системы TN-S.

В здании предусмотрено рабочее, аварийное и ремонтное освещение. В качестве осветительной аппаратуры приняты светильники со светодиодными и компактными люминесцентными лампами. Для здания предусмотрено общее заземляющее устройство. Для защиты здания от прямых ударов молнии предусматривается присоединение металлической кровли к заземлителю. Дымовые трубы присоединяются к общему контуру заземления.

В здании предусмотрено выполнить систему уравнивания потенциалов, соединяющую между собой следующие проводящие части: нулевые защитные проводники питающей линии (PEN-проводники); заземляющую магистраль, присоединенную к заземляющему устройству; металлические трубы коммуникаций, входящие в здание, устройство молниезащиты.

Основные технические показатели:

расчетная мощность - 3,62 кВт.

Охранно-пожарная сигнализация

Охранно-пожарная сигнализация (ОПС) АИТ предусмотрена на базе прибора приёмно-контрольного охранно-пожарного ВЭРС-ПК4 с GSM сигнализацией. Система обеспечивает автоматическое информирование пользователей о состоянии объекта по сети GSM.

Для передачи сигнала о загазованности помещения по метану, оксиду углерода (CO), срабатывании быстродействующего запорного клапана на подающем газопроводе предусматривается установка сигнализатора загазованности с GSM модулем. Для передачи сигнала о неисправности оборудования газовых котлов предусматривается подключение выходов блока управления котлом на прибор ВЭРС-ПК4. Сигнал об аварийных режимах с прибора ВЭРС-ПК передаётся на пост дежурного персонала по GSM каналу. Для контроля и оповещения о заливке пола предусматривается установка автономного датчика с передачей данных по GSM каналу на номер дежурного персонала.

Оповещение людей о пожаре и проникновении на охраняемый объект предусматривается от прибора ВЭРС-ПК4 с помощью выносного сигнального устройства типа Маяк-12-КП, установленного на наружной стене здания и передачей сигнала по GSM каналу на номер дежурного персонала.

Рабочее питание прибора ОПС предусматривается от щита ЩР существующей котельной Резервное питание прибора предусматривается от аккумуляторной батареи прибора.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект выполнен в соответствии с требованиями действующих санитарных и противопожарных норм, оптимальных транспортных условий, условий инженерного обеспечения, согласно СН РК 2.02-01-2014, СП РК 2.02-101-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», и ТР «Общие требования к пожарной безопасности».

В соответствии с требованиями СН РК 2.02-02-2019 «Пожарная автоматика зданий и сооружений» и СП РК 2.02-104-2014 «Нормы оборудования зданий, помещений и сооружений системами автоматической пожарной сигнализации, автоматическими установками пожаротушения и оповещения о пожаре» в помещении котельной предусмотрено устройство охранно-пожарной сигнализации.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработан ТОО «Эко Way».

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК относится к IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух: на период строительства предусмотрены 8 (ист. № 6001-6008) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. При проведении строительно-монтажных работ загрязнение атмосферного воздуха связано с пылением площадки строительства, сварочными, лакокрасочными и др. работами.

На период эксплуатации предусмотрены следующие источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: ист. № 0001-0002 – дымовые трубы двух отопительных котлов работающие на газообразном топливе, отвод продуктов сгорания предусматривается в дымовые трубы для каждого котла. Для снижения высокого давления газа до низкого рабочего, проектом предусматривается установка ГРУ- ист. № 0003. Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации приведены в таблице 6.1, 6.2.

Таблица 6.1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		1 мес. 2021 гг.		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железа оксид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,035394	0,000529	0,035394	0,000529	2021

(0143) Марганец и его соединения								
Сварочные работы	6003	-	-	0,005123	0,00006	0,005123	0,00006	2021
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (454)								
Медницкие работы	6008	-	-	0,000016	1,0136E-07	0,000016	1,0136E-07	2021
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец								
Медницкие работы	6008	-	-	0,000028	1,8462E-07	0,000028	1,8462E-07	2021
(0301) Азота диоксид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,007	0,0001133	0,007	0,0001133	2021
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,001043	0,000001	0,001043	0,000001	2021
(0304) Азота оксид								
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,00017	0,0000001	0,00017	0,0000001	2021
(0330) Сера диоксид								
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,002608	0,000002	0,002608	0,000002	2021
(0337) Углерод оскид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,007389	0,000056	0,007389	0,000056	2021
Сварка полиэтиленовых труб	6004	-	-	0,0000012	0,00000002	0,0000012	0,00000002	2021
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,007825	0,000006	0,007825	0,000006	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Сварочные работы	6003	-	-	0,000973	0,0000061	0,000973	0,0000061	2021
(0344) Фториды неорганические плохорастворимые								
Сварочные работы	6003	-	-	0,001833	0,0000138	0,001833	0,0000138	2021
(0616) Диметилбензол (ксилол)								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,892567	0,016811	0,892567	0,016811	2021
(0621) Метилбензол (толуол)								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	1,018565	0,00314	1,018565	0,00314	2021
(0827) Винилхлорид								
Сварка полиэтиленовых труб	6004	-	-	0,0000006	0,00000001	0,0000006	0,00000001	2021
(1210) Бутилацетат								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,190094	0,000562	0,190094	0,000562	2021
(1401) Пропан-2-он (ацетон)								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,381675	0,001216	0,381675	0,001216	2021

(2752) Уайт-спирит								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,2741	0,002286	0,2741	0,002286	2021
(2754) Алканы С12-19/в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)								
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,451226	0,000346	0,451226	0,000346	2021
(2902) Взвешенные частицы								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,062083	0,0006691	0,062083	0,0006691	2021
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,00013	0,0000001	0,00013	0,0000001	2021
Металлообрабатывающие станки	6007	-	-	0,0066	0,00005	0,0066	0,00005	2021
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния								
Земляные работы	6001	-	-	2,77668	0,04044	2,77668	0,04044	2021
Пересыпка материалов	6002	-	-	0,0152106	0,000051561	0,0152106	0,000051561	2021
Сварочные работы	6003	-	-	0,001017	0,0000065	0,001017	0,0000065	2021
(2930) Пыль абразивная								
Металлообрабатывающие станки	6007	-	-	0,0032	0,000017	0,0032	0,000017	2021
Итого по неорганизованным		-	-	6,1425514	0,066382877	6,1425514	0,066382877	
Всего по предприятию:		-	-	6,1425514	0,066382877	6,1425514	0,066382877	

Таблица 6.2

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Организованные источники								
АИТ	0001			0,067782	0,604736	0,067782	0,604736	2021
	0002			0,067782	0,604736	0,067782	0,604736	2021
(0337) Углерод оксид (594)								
Организованные источники								
АИТ	0001			0,169466	1,511929	0,169466	1,511929	2021
	0002			0,169466	1,511929	0,169466	1,511929	2021

(0410) Метан (734*)								
Организованные источники								
АИТ	0003			0,3485	0,00026	0,3485	0,00026	2021
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)								
Организованные источники								
АИТ	0003			0,0000077	5,8E-09	0,0000077	5,8E-09	2021
Всего по предприятию:				0,8230037	4,233590006	0,8230037	4,233590006	

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха в соответствие со статьей 28 Экологического кодекса РК при установлении нормативов ПДВ не учитывались.

Предусмотрен ежегодный контроль за соблюдением нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ на источниках выбросов и мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны.

Поверхностные и подземные воды: на период строительства предусмотрена доставка питьевой и технической воды, отведение сточных вод предусмотрены биотуалеты. На период эксплуатации водоснабжение и водоотведение от существующих сетей. Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается.

Земельные ресурсы: предусмотрено снятие и возврат плодородного слоя почвы.

Оценка воздействия на недра: проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления: на период строительства предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленного и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы размещения отходов на период строительства приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3

Обоснованные нормативы размещения отходов на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Период строительства			
Итого:	4,002831		4,002831
В т.ч. отходов производства	3,921531		3,921531
Отходов потребления	0,0813		0,0813
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,0813		0,0813
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,000894		0,000894
Мусор строительный (GG170)	3,916		3,916
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,00444		0,00444
Промасленная ветошь (AD060)	0,00019712		0,00019712

Для сбора и временного хранения отходов предусматриваются контейнеры. Размещение отходов производства и потребления не предусматривается. Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду.

Растительный и животный мир: проектируемый объект расположен на урбанизированной территории. Снос зеленых насаждений не предусмотрен, письмо №3-02/139 от 26.03.2019 год, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Федоровского района». Отрицательное воздействие на растительный и животный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда: газоснабжение котельной позволит снизить нагрузку на окружающую среду, обеспечить бесперебойную подачу тепла школы, что поспособствует улучшению условий обучения и работы учащихся и работников школы.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности: при соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно-эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 39,5 м в восточном направлении, здание средней школы № 2 расположено на расстоянии 39,5 метров в западном направлении от проектируемого источника загрязнения атмосферы (дымовая труба). Объект относится к V классу опасности.

Ширина санитарно-защитной зоны в 39,5 метров установлена и согласована санитарно-эпидемиологическим заключением № Р.16.Х.KZ34VBZ00014475 от 06.03.2020 года, выданным РГУ «Федоровское районное Управление контроля качества и безопасности товаров и услуг Департамента контроля качества и безопасности товаров и услуг Костанайской области Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан». Границы СЗЗ обозначены в графических материалах проекта. Расчетная СЗЗ в 39,5 метров соблюдена. После окончания СМР, тепловые и водопроводные сети подвергнутся гидропневматической промывке с дезинфекцией, согласно п. 156, п. 158, п. 159 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209.

Сброс промывных вод с содержанием хлора предусмотрен в наружные канализационные сети.

Представлены расчет рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе от сжигания природного газа, расчеты физического воздействия (акустические расчеты). Результаты расчетов предельно-допустимых выбросов не превышают ПДК. Окончательный размер СЗЗ будет утвержден на основании сравнения расчетных показателей выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и результатов инструментальных исследований в течение года. Расчеты выполнены без учета фоновых загрязнений, в связи с отсутствием постов наблюдения РГП «Казгидромет» в Федоровском районе (письмо № 28-02-14/345 от 05.03.2019 года). Производственный лабораторный контроль за состоянием атмосферного воздуха и почвы будет проводиться на границе СЗЗ 1 раз в год аккредитованной лабораторией на договорной основе.

Оборудование проектируемой котельной работает в автоматическом режиме, постоянных рабочих мест персонала нет, физическое воздействие на персонал не оказывается.

Озеленение территории не менее 60 % площади (4710 кв.м.) будет выполнено до ввода в эксплуатацию проектируемого объекта, в рамках программы благоустройства, согласно письму ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» № 03-05/217 от 01.04.2019 года, что соответствует требованиям п. 58 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 1,0 месяц.

Начало строительства – май месяц 2021 года, согласно письму заказчика № 3-05/718 от 29.11.2020 года.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2021 год – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком 09 декабря 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55, 56, 61, 62, Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019-2021 годов. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года № 29.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 6.4.

Таблица 6.4

Экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование	Показатель	
		заявленный	рекомендуемый
1	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2019 года, текущих ценах 2020 года и прогнозных ценах 2021 года, всего, млн. тенге	27,620	35,792
	в том числе:		
	СМР	5,541	10,028
	оборудование	15,341	15,953
	прочие затраты	6,738	9,811

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.07.2019 г.), заказчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду».

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237, «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

Принятые проектные решения соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатель	
			заявленный	рекомендуемый
1	Установленная мощность котельной	МВт	1,24	1,24
2	Топливо		Природный газ	
3	Максимальный расход газа котельной	$м^3/ч$	144,9	144,9
4	Протяженность газопровода высокого давления	м	47,0	47,0
5	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2019 года, текущих ценах 2020 года и прогнозных ценах 2021 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	27,620 5,541 15,341 6,738	35,792 10,028 15,953 9,811
	в том числе: 2019 года (ПИР) 2020 год (экспертиза) 2021 год	млн. тенге	2,736 24,884 -	4,518 0,901 30,373
6	Продолжительность строительства	мес.	1,0	1,0

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение АИТ (автономный источник теплоснабжения) для отопления здания Федоровской средней школы № 2 в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется с технико-экономическими показателями, указанными в таблице 7.1.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» в соответствии с условиями договора от 20 октября 2020 года № 060140005827/200094/00 (66).

8.3 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысы Федоров ауданының Федоровка ауылындағы № 2 Федоровка орта мектебінің ғимаратын жылыту үшін АЖК (автономды жылумен жабдықтау көзін) газбен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданыстағы нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.1-кестеде көрсетілген техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 20 қазандағы № 060140005827/200094/00 (66) шарттың талаптарына сәйкес «Федоров ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

8.3 Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырыс беруші салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Жакупов А.У.

Директор

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Жансеитов Д.Т.

Директор департамента

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Татиева А.С.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Байтурганова А.Т.

Ведущий специалист (перевод, делопроизводство)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Данилкина И.С.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Бирназарова Н.С.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Назирова З.К.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Сапрыгина Л.И.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Ткаченко В.В.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Савочкин Ю.А.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Максимова О.И.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Жакупова А.С.

ведущий специалист (оформление и выдача экспертных заключений)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ67VDD00156991

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района" Республика Казахстан, Костанайская область, Федоровский район, Федоровский с.о., с.Федоровка, улица Красноармейская, дом № 53

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140005827

Наименование производственного объекта: период строительства и эксплуатации РП "Газоснабжение АИТ (автономный источник теплоснабжения) для отопления здания Федоровской средней школы №2 в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области"

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Федоровский район, Федоровский с.о., с.Федоровка

Костанайская область, Федоровский район, Федоровский с.о., с.Федоровка

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 23.12.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	6,9655551	4,29997288278
период строительства	6,1425514	0,06638287698
в т.ч. по ингредиентам:		
Железо (II, III) оксиды	0,035394	0,000529
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,068813	0,0007192
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,892567	0,016811
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,000016	0,00000010136
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,005123	0,00006
Бутилацетат	0,190094	0,000562
Уайт-спирит	0,2741	0,002286
Толуол	1,018565	0,00314
Азот (II) оксид	0,00017	0,0000001
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,451226	0,000346
Азота (IV) диоксид	0,008043	0,0001143
Сера диоксид	0,002608	0,000002
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000973	0,0000061
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,001833	0,0000138
Пропан-2-он	0,381675	0,001216
Хлорэтилен	0,0000006	0,00000001
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	2,7929076	0,040498061
Пыль абразивная	0,0032	0,000017
Углерод оксид	0,0152152	0,00006202
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000028	0,00000018462
период эксплуатации	0,8230037	4,2335900058
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,338932	3,023858
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000077	0,0000000058
Азота (IV) диоксид	0,135564	1,209472
Метан	0,3485	0,00026
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		

Лимиты на размещение отходов производства и потребления
Лимиты на размещение серы

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства (май - июнь 2021 г.г.) и бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса РК) - период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического кодекса РК.