

Утверждаю

Технический директор
МГУП «Тирастеплоэнерго»



Табакарь С.Т.
12.01.2024 год

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта: Реконструкция котельной №2 п. Маяк ул. Мира, 13 стр. 1

№ п/п	Наименование основных данных и требований	Содержание
1.	Данные о Заказчике: (наименование предприятия, юридический адрес, телефон)	МГУП «Тирастеплоэнерго» 3300 г. Тирасполь, ул. Шутова,3, тел.(0533) 93124
2.	Назначение и местоположение объекта: (характеристика объекта и его адрес)	Котельная предназначена на нужды отопления детского сада №5 «Золотой петушок» п.Маяк ул.Мира, 13 Общая площадь котельной $S = 20,5 \text{ м}^2$ Тепловые сети от котельной до МДОУ диаметром 2 Ду50мм протяженностью 25 метров
3.	Вид строительства:	Реконструкция котельной
4.	Основные технико-экономические показатели, которые необходимо предусмотреть при проектировании:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Предусмотреть замену двух существующих котлов Novella 71-RAL на автоматизированные настенные котлы в кол-ве 2ед. Мощность котлов подобрать проектом. 2. Договорная тепловая нагрузка $Q_{\text{отопл.}} = 0,06206 \text{ Гкал/час}$ 3. Предусмотреть работу котельной в автоматическом режиме без постоянного присутствия персонала. 4. Температурный график тепловой сети 80-60 °С 5. Предусмотреть работу котельной с гидравлическим выравнителем с установкой сетевых насосов. 6. Предусмотреть проектом дистанционный запуск котельной 7. Предусмотреть установку химочищенной воды с баком запаса химочищенной воды, производительность установки рассчитать проектом 8. Установку системы пожарно-охранной сигнализации типа РС 1616 9. Установку оборудования с возможностью последующего подключения к системе дистанционного контроля за параметрами работы оборудования котельной и тепловых сетей. Наличие портов RS-232 или RS-485, подключение к системе I-OT с оборудованием IDS 10. Предусмотреть систему АСКУЭ

		<p>11. АТМ: - предусмотреть автоматическое закрытие клапана-отсекателя газа возникновении загазованности, при пожаре; - предусмотреть АВР сетевых насосов; - выполнить молние-защиту газовых продувочных свечей и оборудования котельной.</p> <p>12. Автоматику управления котельной предусмотреть фирмы «ОВЕН»: - управление котлов на основе блока управления котлом КТР 121.01.10 (с датчиками) - управление котлами в погодозависимом режиме регулирования КТР 121.02.41 (с датчиками) - блок управления контурами и подпиткой КТР 121.03.20 и ПРМ (с датчиками)</p> <p>13. В разделе «Диспетчеризация» предусмотреть: - пульт дистанционной сигнализации «Вега-9» или аналог; - преобразователь интерфейсов МОХА NPort IA5450AI (4 порта) - модуль дискретного ввода МВ 110-224.16Д</p> <p>14. Дымовые трубы (газоходы) предусмотреть утепленными нж/оц</p> <p>15. Строительно-ремонтные работы предусмотреть проектом</p> <p>16. Предусмотреть проектом реконструкцию вводного силового щита и щита автоматического управления котельной</p> <p>17. Предусмотреть авторский надзор.</p>
5.	Особые условия	<p>1. Рабочий проект на реконструкцию котельной предоставить на согласование в МГУП «Тирастеплоэнерго»</p> <p>2. Экспертиза, согласование со всеми заинтересованными организациями и регистрация разделов проекта в Службе государственного надзора МЮ ПМР выполняется Подрядчиком</p> <p>3. Срок выполнения проектных работ до 01.04.2024г, раздел ООС – до 3.09.2024г.</p>
6.	Стадийность проектирования:	<p style="text-align: center;">Рабочий проект</p> <p>В состав рабочего проекта включить следующие разделы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ТМ- тепломеханическая часть 2. ОВ-отопление и вентиляция; 3. ГСВ – внутренне газоснабжение 4. АТМ –автоматика тепломеханики 5. ВК – водопровод и канализация; 6. ООС – охрана окружающей природной среды; 7. ДИС- система диспетчеризации; 8. ОПС- охранно-пожарная сигнализация; 9. ЗГ – заземление и грозозащита; 10. АС–архитектурно-строительная часть; 11. ЭОМ - силовое электрооборудование и освещение;

7.	Исходные данные, представляемые Заказчиком:	В качестве исходных данных для проектирования Заказчик предоставляет: - технические условия по газоснабжению - инвентарное дело котельной
----	---	---

Начальник Григориопольского участка

Щипин А.В.

Начальник ПТО

Горбунова Т.Л.

Начальник СДУРиН

Сватуца В.А.

Начальник СЭиМ

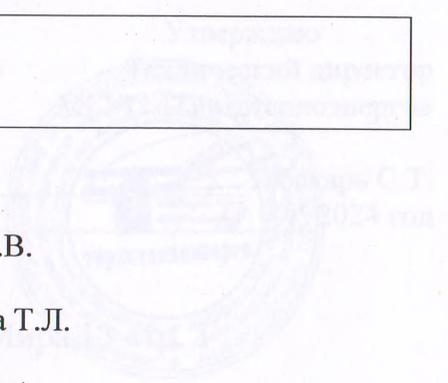
Тронин Н.А.

Менеджер по внедрению новых технологий на производстве

Шулянский А.В.

Зам. начальника ПТО

Филипенко А.В.



<p>Техническое задание на проектирование котельной</p>	<p>Реконструкция котельной</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Предусмотреть монтаж двух конденсационных котлов NicroHa 71-RAI, на автоматическом управлении с насосом для воды котла 2ед. Монтаж котлов выполнить по плану. 2. Двухоборотная теплообменная установка Q_{max} = 1400 кВт Гр/час. 3. Предусмотреть работу котельной в автоматическом режиме с безвостановочного присутствия персонала. 4. Температурный режим теплоносителя 80-60 °С. 5. Предусмотреть работу котельной с гидравлическим разделением с установленной остывшей насосом. 6. Предусмотреть автоматический дистанционный запуск котельной. 7. Предусмотреть установку автоматической подачи с баком запасной хлорированной воды, производительность установка для подачи 100 л/мин. 8. Установка системы дымоудаления сигнализация типа РС 1616. 9. Установка оборудования с возможностью дистанционного контроля котла и системы дистанционного контроля за работой оборудования котельной в режиме реального времени. Модель котла RS-232 или KS-485, автоматическая подача Т-ОТ с оборудованием РТХ. 10. Предусмотреть монтаж датчиков.
--	---



Общество с ограниченной ответственностью
«Тираспольтрансгаз – Приднестровье»

филиал в г. Дубоссары

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

СОЧИЕТАТЯ КУ РЕСПУНДЕРЕ
ЛИМИТАТЭ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

4500, г. Дубоссары, ул. Дзержинского, 97а
Тел/факс 3-24-81
ЗАО "Приднестровский Сбербанк"
Дубоссарский филиал №2825
субсчет 2212410000000271
ф/к 0200041035
к/с 20210000094 КУБ 41
e-mail: dbgaz@mail.ru

г. Тирасполь
ул. Шутова, 3
МГУП «Тираспольэнерго»

Технические условия № 766
(газоснабжение)

На замену газового оборудования в котельной №2
по адресу: Григориопольский район, п. Маяк, ул. Мира, 13 стр.1.

от «30» ноября 2023 г.

Учесть следующее:

- Предусмотреть подключение отопительного котла (2ед) от существующего внутреннего газопровода низкого давления.
- Диаметр газопровода в точке подключения Ду 40 мм.
- Давление газа в точке подключения 250 мм вод.ст.
- Газ одорифицируется.
- Теплотворная способность газа $Q = 8309$ ккал/м³.

Проектом предусмотреть:

- Замену отопительных котлов с открытой камерой сгорания, с отводом продуктов сгорания в дымоход (2ед.) сертифицированных в соответствии с требованиями действующих СНиП и «Правил безопасности в газовом хозяйстве», с учетом требований завода-изготовителя.
- Замену прибора учета газа G16 на аналогичный с компенсатором по температуре.

Заказчик обязан:

- Проект согласовать с филиалом ООО «Тираспольтрансгаз - Приднестровье» в г. Дубоссары.
- Заключение договора на выполнение проектных и строительно-монтажных работ с организацией, имеющей разрешение (лицензию) на выполнение данных видов работ.

Особые условия:

- Филиал ООО «Тираспольтрансгаз-Приднестровье» в г. Дубоссары готов выступить подрядчиком по выполнению проектных и строительно-монтажных работ данного объекта.
- До пуска газа в газовое оборудование завершить электромонтажные работы.
- Представить Акт о техническом состоянии дымовых и вентиляционных каналов, выданный специализированной организацией.
- При подключении энергозависимого отопительного котла предоставить протокол проверки сопротивления заземляющего устройства и наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами, выданный специализированной организацией.
- Диаметр газопровода, тип, марку прибора учета газа определить с учетом нагрузок, при необходимости заменить.

Срок действия технических условий до 30.11.2025 г.

Главный инженер



Харченко Д.А.

Исполнитель: Подольская О.В.