

26.03.2024 № 7300-49-03-02/14414

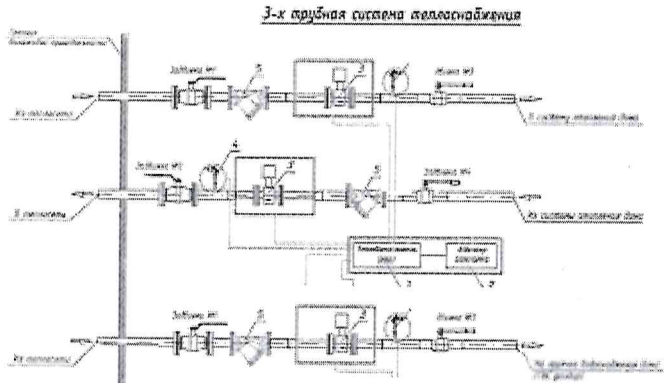
на № 14349 от 14.03.2024

УПРАВЛЕНИЕ ЗАПИСИ АКТОВ
ГРАЖДАНСКОГО СОСТОЯНИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
Заместителю начальника
Управления
Пономаревой Е.Г.
620031, Свердловская область,
Екатеринбург, Октябрьская, 1
стр. 1

АО «ЭнергосбыТ Плюс», действующее в рамках агентского договора с ПАО «Т Плюс», направляет в Ваш адрес:

Типовые технические условия на реконструкцию узла учета тепловой энергии и ГВС:

1. Потребитель: Управление ЗАГС Свердловской области
2. Объект теплоснабжения: нежилое помещение в административном здании
3. Адрес: г. Екатеринбург, ул. Кузнечова, 2
4. Температурный график работы тепловых сетей:
Отопление 105/70°C; ГВС 60°C.
5. Схема теплоснабжения – 3-х трубный ввод; система отопления зависимая; система ГВС открытая, отдельным трубопроводом.

Схема	Описание
 3-х трубная система теплоснабжения	Формула вычисления тепловой энергии на отопление: $Q_{от} = G_1(h_1 - h_x) - G_2(h_2 - h_x)$ Формула вычисления тепловой энергии ГВС: $Q_{гвс} = G_3(h_3 - h_x)$ h_x – энтальпия, соответствующая температуре холодной воды. Тепловычислитель должен обеспечивать вычисление, регистрацию, архивирование параметров количества тепловой энергии отдельно для системы отопления ($Q_{от}$) и системы ГВС ($Q_{гвс}$).

6. Заявленный максимум теплоснабжения согласно договору теплоснабжения: **0,1924 Гкал/час**

Помещение	Отопление(Гкал/ч)	Вентиляция(Гкал/ч)	ГВС(Гкал/ч)	ГВС(т/ч)
ЗАГС	0,192	0	0,0004	0,0067

7. Измерение параметров теплоснабжения должно быть организовано в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства РФ от 18 ноября 2013 г. № 1034, и Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной Приказом Минстроя России от 17.03.2014 №99/пр.
8. Располагаемое давление на вводе должно соответствовать значению, указанному в технических условиях на подключение, согласованном проекте теплоснабжения.
9. В проекте должна быть просчитана минимальная нагрузка теплоснабжения.
10. Установка УУТЭ должна быть выполнена без нарушения гидравлического и теплового режимов здания.
11. Проект УУТЭ выполнить в соответствии с действующими правилами: Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства РФ от 18 ноября 2013 г. № 1034, Национальным стандартом РФ ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации» (утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11 июня 2013г. №156-ст), требованиями документации на приборы учета и настоящими техническими условиями.

Исп.: Митрофанова Г.И., тел.: +7 (343) 355-54-12, (650) 54-12

Способ доставки: Нарочно (личная доставка)

12. В проекте УУТЭ должны быть представлены следующие разделы:

а) Общие сведения – тепловые нагрузки, характеристика системы теплоснабжения, расчётные расходы теплоносителя, температурный график, диаметры трубопроводов на вводе, этажность здания.

б) Оборудование УУТЭ – перечень проектируемых приборов, их технические и метрологические характеристики.

в) Формулы расчёта за потреблённую тепловую энергию, в соответствии со схемой теплопотребления объекта и алгоритмом расчёта в проектируемом тепловычислителе.

г) Карта программирования (таблица настроечных данных) проектируемого тепловычислителя.

д) Расчёт гидравлического сопротивления на измерительных участках УУТЭ.

е) Шаблон карточки регистрации параметров.

ж) Альбом чертежей:

- аксонометрическая схема, с отражением: запорной арматуры, показывающих приборов, приборов коммерческого учёта. Схему выполнить с привязкой к помещению и указанием высоты трубопроводов от уровня пола;

- принципиальная схема, дающая полное представление о принципах работы ИТП «ГОСТ 2.701-2008»;

- ситуационный план с указанием: места ввода трубопроводов в здание, диаметров трубопроводов, способа прокладки трубопроводов, год прокладки (год постройки здания), границы балансовой и эксплуатационной ответственности сторон, места установки приборов, расстояние от границы до места установки приборов по каждому трубопроводу отдельно (в ситуационном плане и аксонометрической схеме).

- схемы: автоматизации, монтажно-коммутационная, внешних электрических соединений, а также чертёж общего вида приборного шкафа.

з) Спецификация оборудования (сводная).

и) Титульный лист (назначение объекта, фактический адрес, шифр проекта, печать и подпись «Исполнителя» (проектной организации) и «Заказчика» (договородержателя).

13. Проектом необходимо предусмотреть возможность подключения каналобразующего оборудования (устройства считывания и передачи данных) для передачи данных о потреблённой тепловой энергии в автоматизированную информационно-измерительную систему учёта энергоресурсов (АИИС) теплоснабжающей организации.

14. При выявлении несоответствия на стадиях проведения предпроектного обследования и подготовки проектной документации на УУТЭ обратиться за корректировкой технических условий.

15. Внести в настроечные параметры тепловычислителя константное значение температуры холодной воды $T_{х.в.}=8,03$.

16. При размещении узла учета не на границе балансовой принадлежности произвести расчет количества поданных (полученных) тепловой энергии, теплоносителя с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета. Величина потерь рассчитывается по методике, приведенной в "Порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя", утвержденном приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 325 (зарегистрировано в Минюсте России 16 марта 2009 г., регистрационный N 13513) в редакции приказа Минэнерго России от 1 февраля 2010 г. N 36 (зарегистрировано в Минюсте России 27 февраля 2010 г., регистрационный N 16520) и приказа Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377 (зарегистрировано в Минюсте России 28 ноября 2014 г., регистрационный N 25956).

17. Для согласования проекта УУТЭ предоставить «Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон», подписанный теплоснабжающей организацией и потребителем.

18. Проект УУТЭ предоставить на согласование по адресу ул. Электриков, 16, клиентский зал.

19. Для ввода смонтированного узла учета в эксплуатацию представить в теплоснабжающую организацию, в соответствии с положениями пп.64-65 Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемого дня ввода в эксплуатацию, проект узла учета, согласованный с теплоснабжающей организацией, выдавшей технические условия, и паспорт узла учета или проект паспорта, который включает в себя:

а) схему трубопроводов (начиная от границы балансовой принадлежности) с указанием протяженности и диаметров трубопроводов, запорной арматуры, контрольно-измерительных приборов, грязевиков, спускников и перемычек между трубопроводами;

б) свидетельства о поверке приборов и датчиков, подлежащих поверке, с действующими клеймами поверителя;

в) базу данных настроечных параметров, вводимую в измерительный блок или тепловычислитель;

г) схему пломбирования средств измерений и оборудования, входящего в состав узла учета, исключающую несанкционированные действия, нарушающие достоверность коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя;

д) почасовые (суточные) ведомости непрерывной работы узла учета в течение 3 суток (для объектов с горячим водоснабжением - 7 суток).

Заместитель технического директора - руководитель
Управления по сопровождению рынков ТЭ

(Действующий по доверенности ПАО «Т Плюс» от 16.09.2022 №66/38-н/66-2022-1-2451)

О.Ю. Курочкина