

Техническое задание потребителя тепловой энергии на проектирование узла коммерческого учета расхода тепловой энергии.

1. Наименование потребителя: ООО «УКЗ №1 ОАО КПД» г.Уфа, ул. Уфимская шоссе, 3/1
(полное название организации, адрес)
2. Энергоснабжающая организация: «Баш РТС-Стерлитамаю» КЦ-7
3. Точка подключения к энергоснабжающей организации: КЦ-7 ТМ-11 ЦТП-53
(№ ТК, опоры, стойки)
4. Тип и место установки приборов учета (характеристика помещения, адрес): ж/д №2 мкр. №1 ж.р. Прибрежный
теплосчетчика первичных датчиков расхода
- 4а. Тип существующих приборов учета: _____
(если не было, указать их отсутствие)
5. Расстояние от границы балансовой принадлежности до первичных датчиков расхода: _____ м.
6. Вид теплоносителя: горячая вода температурный график 60⁰С
7. Система теплоснабжения _____
(закрытая, открытая)
8. Схема подключения системы теплопотребления: _____
(зависимая, независимая)
9. Схема ввода системы теплоснабжения 2-х трубная
(2-х трубная, 4-х трубная)
- 9а. Схема подключения системы ГВС: _____
(циркуляционная, тупиковая)

Тепловая нагрузка в отопительный сезон: _____ по проекту

	Заявленная по договору Гкал/ч	Фактическая нагрузка Гкал/ч, по проекту
Отопление		
Гор. водоснабжение		0,493
Вентиляция		
Итого: (для 2-х трубной)		

10. Тепловая нагрузка в летнее время: 0,493 Гкал/ч
11. Максимальный расход теплоносителя: _____ т/ч
12. Расход теплоносителя (в летний период): 10,7 т/ч Т4 (30%) 2,5 т/ч
13. Гидравлический режим:
--давление в подающем трубопроводе 4,2 кгс/см² ЦТП-53
--давление в обратном трубопроводе _____ кгс/см²
14. Диаметры трубопроводов:
- отопления: а) ввода _____ мм; б) в месте установки расходомеров _____ мм;
- ГВС: а) ввода _____ мм; б) в месте установки расходомеров _____ мм
15. Способ прокладки трубопроводов ввода _____ подземный
(подземный (канальный, бесканальный), воздушный)
16. Характеристика объекта потребляющего тепло: _____
(жилой дом, админ. здание, производ. помещение)

Стр. ж/д №2 мкр. №1 ж.р. Прибрежный

гараж, банно-прачечный комбинат, столовая и т.д. - указать все объекты теплопотребления)

17. Схема границ раздела балансовой принадлежности потребителя и принципиальная схема расположения объектов теплопотребления потребителя с указанием места установки приборов учета тепла. (приложить к техническому заданию, согласованную с энергоснабжающей организацией)
18. Договорные отношения потребителя с энергоснабжающей организацией:

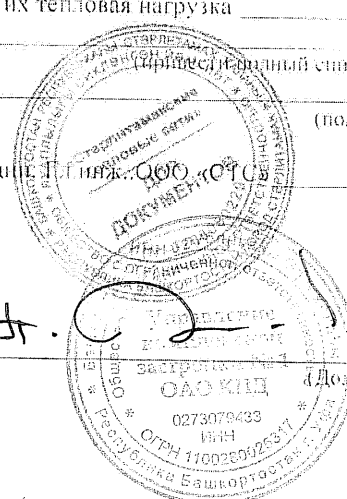
- 18.1. договор потребителя заключен с ООО «СТС»
(полное наименование организации, № договора)
- 18.2. владельцы ввода от энергоснабжающей организации ООО «УКЗ №1 ОАО КПД»
(полное наименование организации)
- 18.3. наличие субабонентов и их тепловая нагрузка _____
(привести полный список субабонентов)

19. Монтажная организация _____
(полное наименование, адрес)
- Ответственное лицо энергоснабжающей организации И.И. Шатохин /А.В. Шатохин
(Должность, Ф.И.О., тел., Подпись)

дата " 29 " 11 2016 г.

- Ответственное лицо абонента А.А. Касьянов
(Должность, Ф.И.О., тел., Подпись)

дата " " " 2016 г.

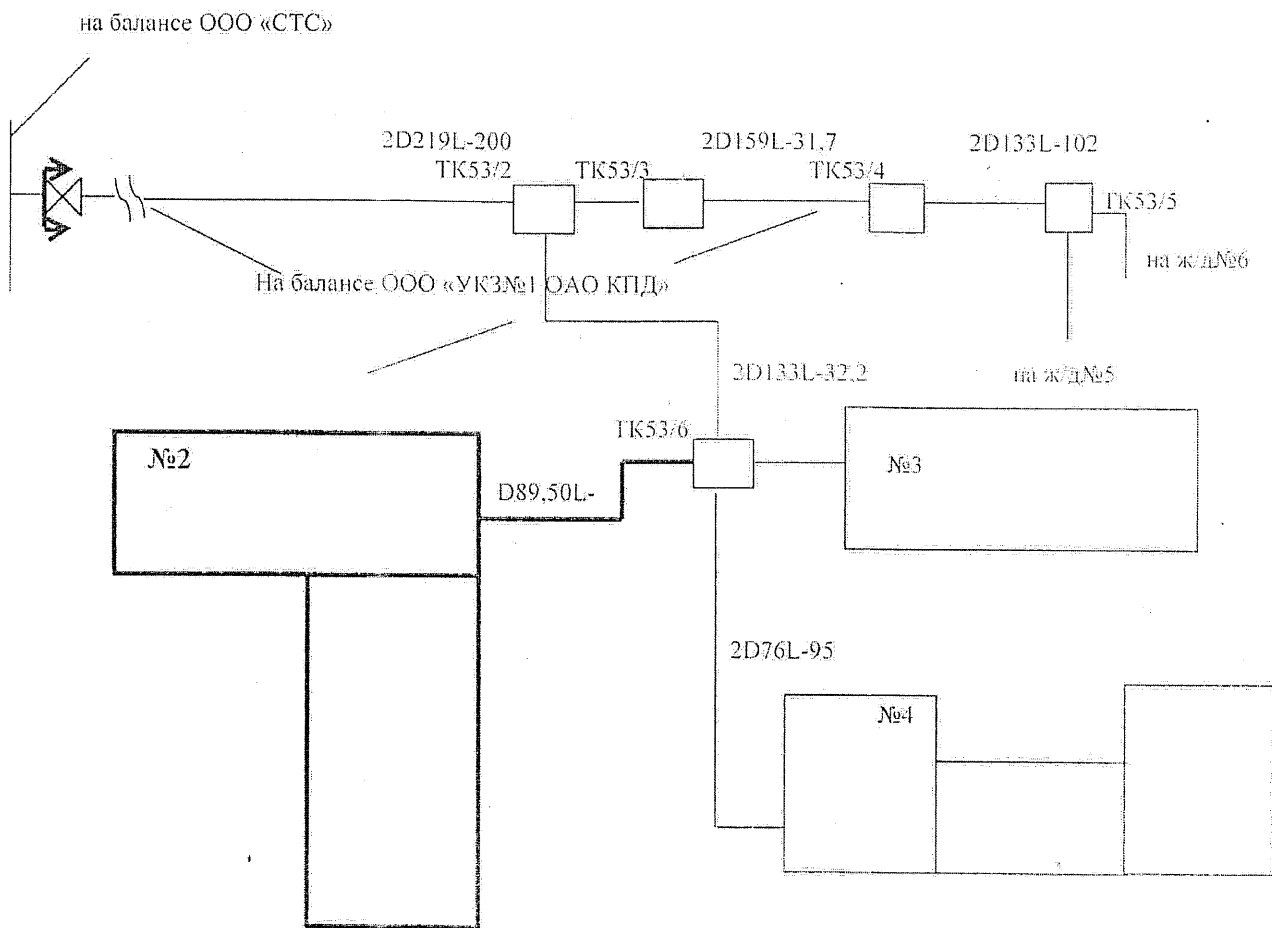


М.П.

М.П.

М

**Схема границ балансовой принадлежности тепловых сетей
к строительному жилому дому №2 мкр.№1 жилого района «Прибрежный»
для установки узла учета.**



Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности к стр.ж/д№2 ООО «УКЗ№1 ОАО КПД» района «Прибрежный» проходит по первому фланцу задвижки на прямом(обратном) трубопроводе в точке врезки отсекающей арматуры в существующие тепловые сети ООО «СТС».

Ресурсоснабжающая организация



Ю.А. Сараев

Потребитель



А.А. Касьянов

ML

Яуапллыгы сиклэнгән йәмғиәт
«Стерлитамак Йылылык селтәре»

453118, Башкортостан Республикаһы
Стерлитамак к. Көнбайыш урамы, 1
тел/факс (3473) 24-66-67
ИНН 0268060229 / КПП 026801001
ОКПО 038490641
ОГРН 1120268001237
sterlitamakts@Rambler.ru



Общество с ограниченной ответственностью
«Стерлитамакские Тепловые сети»

453118, Республика Башкортостан
г. Стерлитамак, ул. Западная, 1
тел/факс (3473)24-66-67
ИНН 0268060229 / КПП 026801001
ОКПО 038490641
ОГРН 1120268001237
sterlitamakts@Rambler.ru

01.12.2016 № 06 - 3413

на № 157/11 от 09.11.2016г.

О технических условиях на установку
теплосчётчика.

$Q_{ГВС} = 0,493 \text{ Гкал/ч.}$

Генеральному директору
ООО «Управление комплексной
застройки №1 ОАО КПД»
А.А. Касьянову
450027, РФ, РБ, г. Уфа,
ул. Уфимское шоссе, 3/1
тел./факс: 8 (3472) 93-50-80

Рассмотрев возможность на установку теплосчётчика в узле учёта тепловой энергии и теплоносителя в многоквартирном жилом доме стр. №2 в микрорайоне №1 жилого района «Прибрежный» в г. Стерлитамак сообщаем, что не возражаем против его применения при выполнении следующих условий:

- 1) Теплосчётчик должен быть зарегистрированным в Государственном реестре средств измерений.
- 2) При проектировании узла учёта тепловой энергии предусмотреть возможность вывода информации с теплосчётчика в информационно-измерительные системы (тепловычислитель должен быть оснащён цифровым интерфейсом RS-232 или RS-485, или интерфейс M-bus стандарта EN-1434).
- 3) В целях унификации и возможности организации дистанционного сбора информации с узла учёта для установки рекомендуется один из перечисленных типов теплосчётчиков: теплосчётчики изготавливаемые ООО «АРВАС», теплосчётчики изготавливаемые ЗАО «Взлёт», теплосчётчики изготавливаемые ЗАО «НПФ Теплоком», теплосчётчики изготавливаемые ЗАО НПФ «ЛОГИКА», теплосчётчики изготавливаемые ООО НПФ «ТЭМ-прибор».
- 4) Функциональные возможности применяемого теплосчётчика должны соответствовать:
 - требованиям Постановления правительства РФ от 18.11.2013г. №1034 «О коммерческом учёте тепловой энергии, теплоносителя»;
 - требованиям Приказа №99/пр от 17.03.2014г. «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя».
- 5) Для организации учёта потребления тепловой энергии и теплоносителя в системе ГВС рекомендуем установить отдельный от системы отопления теплосчётчик.
- 6) Установить первичные преобразователи расхода (ППР) и датчики температуры на подающем и циркуляционном трубопроводе системы ГВС на границе раздела балансовой принадлежности.
- 7) Обеспечить измерение и регистрацию параметров давления в системе ГВС, установкой датчиков избыточного давления на подающем и циркуляционном трубопроводе системы ГВС с подключением их к тепловычислителю.
- 8) Допускается установка первичных преобразователей не на границе раздела балансовой принадлежности на трубопроводах находящихся на балансе потребителя тепловой энергии и теплоносителя, при этом показания теплосчётчика будут увеличены на величину потерь тепла и теплоносителя.
- 9) В случае если в качестве первичных преобразователей расхода ГВС будут применены водосчётчики с импульсным выходом, то необходимо дополнительно выполнить ряд требований:
 - Перед каждым водосчётчиком установить фильтр;
 - При монтаже водосчётчиков использовать комплекты монтажных частей, поставляемые заводом-изготовителем;
 - Предусмотреть установку показывающих манометров и штуцеров под манометры в соответствии с разделом 8 СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов».
- 10) Проектом обеспечить регистрацию и распечатку показаний теплосчётчика на бумажном носителе.
- 11) В проекте представить алгоритм расчёта тепловой энергии.
- 12) В проекте представить погрешность измерительного комплекса в заданном диапазоне измерений.
- 13) В проекте предоставить схему границ балансовой принадлежности, с указанием места установки приборов учёта, согласованную ООО «Стерлитамакские Тепловые сети».
- 14) Диапазон измерения преобразователей расхода должен соответствовать фактическому расходу теплоносителя.

- 1) В проекте обосновать выбор диаметра расходомеров с учётом гидравлических потерь в местных сопротивлениях узла учёта (задвижки, грязевики, фильтры, расходомеры, колена, переходники и т.д.) и представить расчёт.
- 16) В проекте предусмотреть установку отключающей арматуры до, и после места установки первичных преобразователей расхода.
- 17) На подающей и циркуляционной линии ГВС после преобразователей расхода по ходу движения теплоносителя установить обратные клапана.
- 18) Монтаж оборудования узла учёта производить в строгом соответствии с требованиями руководств по эксплуатации и инструкций по монтажу производителей применяемого оборудования и в соответствии с другой нормативно-технической документацией.
- 19) В проекте представить инструкцию пользователя на теплосчётчик.
- 20) В проекте представить базу данных (настроечные параметры) теплосчётчика.
- 21) В проекте предоставить копию свидетельства о вступлении в саморегулируемую организацию (зарегистрированную Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору в государственном реестре саморегулируемых организаций), с описанием разрешённых к выполнению видов работ (проектирование и монтаж приборов учёта и контроля) и сертификатов СИ.
- 22) Обеспечить защиту оборудования узла учёта тепловой энергии от несанкционированного вмешательства, исключая доступ посторонних лиц к теплосчётчику.
- 23) Изготовление, монтаж и ремонт трубопроводов и их элементов узла учёта тепла должны соответствовать требованиям «Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды».
- 24) До начала заказа оборудования и выполнения монтажных работ:
 - выполнить проект на установку узла учёта тепловой энергии и теплоносителя, потребляемой системой горячего водоснабжения, отдельным томом;
 - проект представить не менее чем в 2-х экземплярах на согласование в ООО «Стерлитамакские Тепловые сети», с предоставлением одного экземпляра для служебного пользования.
- 25) Монтаж и установку первичных преобразователей расхода в трубопровод производить в присутствии представителей отдела технического аудита потребителей ООО «Стерлитамакские Тепловые сети».
- 26) Проект должен быть прошнурован, пронумерован, удовлетворять требованиям ЕСКД и «ПУТЭиТН».
- 27) Данные технические условия вложить в проект.
- 28) Срок действия технических условий два года.

Главный инженер



А.В. Шатохин