

Утверждаю:
Зам. директора МУП «ЧКТС»
Ю.И. Карпусенко
«16» февраля 2017г.

А К Т

Повторного допуска в эксплуатацию узла учета тепловой энергии у потребителя

Произведен технический осмотр приборов узла учета тепловой энергии абонента:

ООО «Дирекция Единого Заказчика 1»

по адресу: ул. Университетская набережная, 22.

и проверена комплектность необходимой документации: паспорта приборов.

В результате установлено: узел учета тепловой энергии соответствует требованиям «Правил учета тепловой энергии».

На основании изложенного, абонент сдает, а МУП «ЧКТС» разрешает эксплуатацию узла учета с «16» февраля 2017г. по «22» ноября 2017г.

в следующем составе оборудования и пломбирует:

Тип прибора	Зав. номер	Показания прибора на дату приемки	Место установки	Пломбы установлены
Тепловычислитель Взлет ТСРВ-026М	1303563	Темп-11689,44 рас-23113,4		МУП ЧКТС
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду 100	1359830	м ³ отоп-341339,06	Подача	нет. л. 9.
Термопреобразователь КТПТР-01	3173	73°C	Подача	
Преобразователь давления СДВ-И-1,6-4-20	82043	м ³ ГВС-37199201	Подача	
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду 80	1327586		Подача на ГВС	инвентарный №
Термопреобразователь ТПТ-1	6811	51°C	Подача на ГВС	
Преобразователь давления СДВ-И-1,6-4-20	82044		Подача на ГВС	
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду 100	1362098	м ³ _{3007г} -711442,8	Обратка	
Термопреобразователь Взлет ТПС	3173А		Обратка	
Преобразователь давления СДВ-И-1,6-4-20	82058		Обратка	

Особые условия:

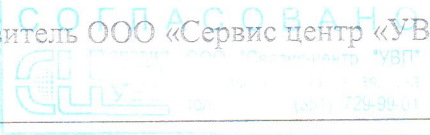

1. При установке приборов учета не на границе ответственности и балансовой принадлежности к количеству тепла по приборам учета добавляются потери через теплоизоляцию и утечки сетевой воды.
2. При постановке одного прибора учета расхода расчет тепла ведется приборно-расчетным методом: суммарный отпуск тепла равен количеству тепла по прибору учета с добавлением тепловых потерь через изоляцию и потерь с утечкой сетевой воды.
3. Для расходомера Ду 100 $G_{\min} = 1,132 \text{ м}^3/\text{ч}$, $G_{\max} = 283,0 \text{ м}^3/\text{ч}$, Ду 80 $G_{\min} = 0,72 \text{ м}^3/\text{ч}$, $G_{\max} = 181,1 \text{ м}^3/\text{ч}$. При расходах меньше прибор не удовлетворяет требованиям коммерческого учета и расчет производится расчетным методом по договорной нагрузке.

Подписи сторон:

Ответственный представитель энергоснабжающей организации МУП «ЧКТС»:
Начальник абонентской службы;

Бр-м И.И. Мамонтов Н.В.
М. П.

Ответственный представитель потребителя:

начальник отдела ОПЧ ООО ДФЗ 1 И.И. Усов В.В.
М. П.
Ответственный представитель ООО «Сервис центр «УВП» / Саутнер О.П. /
 
М. П.

Поверка вычислителя « Взлет ТСРВ » № 1303563 действительна до «26» декабря 2020 г.

Поверка расходомера « Взлет ЭР » № 1359830 действительна до «09» апреля 2018 г.

Поверка расходомера « Взлет ЭР » № 1327586 действительна до «22» ноября 2017 г.

Поверка расходомера « Взлет ЭР » № 1362098 действительна до «09» апреля 2018 г.

Поверка комплекта термопреобразователей сопротивления «КТПТР-01» № 3173/3173А
действительна до «07» апреля 2018 г.

Поверка термопреобразователя сопротивления «ТПТ-1» № 6811 действительна до «03» марта 2018 г.

Поверка преобразователя давления СДВ-И-1,6-4-20 № 82043 действительна до «25» апреля 2018 г.

Поверка преобразователя давления СДВ-И-1,6-4-20 № 82044 действительна до «25» апреля 2018 г.

Поверка преобразователя давления СДВ-И-1,6-4-20 № 82058 действительна до «25» апреля 2018 г.