

Утверждаю:

Зам. директора МУН «ЧКТС»

Карпусенко Ю.И.

2014 г.

А К Т

Первичного 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, 24

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 «22» мая 2014 г. по «22» мая 2015 г.

в следующем составе оборудования и пломбирует

Тип прибора	Зав. номер	Показания прибора на дату приемки	Место установки	Пломбы установлены
Тепловычислитель Взлет ТСРВ-026М	1305974	Общ. кол-во Гкал - 269,1		на поролом и обратка
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду100	1352008	Время работы 617,182	Подача на отопление	мр./пробор
Термопреобразователь КТПТР-01	2616	Порого 534,17 Гкал	Подача на отопление	№334КТС
Преобразователь давления СДВ-И-1,6-4-20	81096	Обратка 651,06 Гкал	Подача на отопление	
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду80	1352354	ГВС 378,93 Гкал	Подача на ГВС	
Термопреобразователь ТПТ-1	6382		Подача на ГВС	
Преобразователь давления СДВ-И-1,6-4-20	81100		Подача на ГВС	
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду150	1351905		Обратка	
Термопреобразователь КТПТР-01	2616 А		Обратка	
Преобразователь давления СДВ-И-1,6-4-20	81101		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 Ду80 $G_{\min} = 0,724 \text{ м}^3/\text{ч}$, $G_{\max} = 181,1 \text{ м}^3/\text{ч}$, Ду100 $G_{\min} = 1,132 \text{ м}^3/\text{ч}$, $G_{\max} = 283 \text{ м}^3/\text{ч}$, Ду150 $G_{\min} = 2,547 \text{ м}^3/\text{ч}$, $G_{\max} = 636,8 \text{ м}^3/\text{ч}$. 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;

Машкина Н.В.

М.П.

Ответственный представитель потребителя:

М.П.



Ответственный представитель ООО «Сервис центр «УВП»

/ Саутнер О.П. /

М.П.

Поверка вычислителя «Взлет ТСРВ» №1305974 действительна до «12» февраля 2018 г.

Поверка расходомера «Взлет ЭР» №1352008 действительна до «13» февраля 2018 г.

Поверка расходомера «Взлет ЭР» №1352354 действительна до «19» февраля 2018 г.

Поверка расходомера «Взлет ЭР» №1351905 действительна до «21» февраля 2018 г.

Поверка комплекта термопреобразователей сопротивления «КТПТР-01» №2616/2616А действительна до «03» марта 2018 г.

Поверка термопреобразователя сопротивления «ТПТ-1» №6382 действительна до «09» декабря 2017 г.

Поверка преобразователя давления СДВ-И-1,6-4-20 № 81101 действительна до «18» марта 2018г.

Поверка преобразователя давления СДВ-И-1,6-4-20 № 81100 действительна до «18» марта 2018г.

Поверка преобразователя давления СДВ-И-1,6-4-20 № 81096 действительна до «18» марта 2018г.