

Утверждаю:  
 Зам. директора МУП «ЧКТС»  
 (подпись)  
 «21» августа 2017 г.

МУП «ЧКТС»  
 Карпусенко Ю.И.  
 2017 г.

**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, 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 «17» 08 2017 г. по «29» 06 2021 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	$Q = 19010,524 \text{ Гкал}$ $T_{\text{теор}} = 27861,53 \text{ }^\circ\text{C}$		на паспорт и 05/17
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду100	1352008	$M_{\text{ит}} = 627479,65 \text{ т}$	Подача на отопление	т/р / м/р / з/р ЧКТС № 33
Термопреобразователь КТПТР-01	2616	$t_{\text{ит}} = 33,43 \text{ }^\circ\text{C}$	Подача на отопление	05/17
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду80	1352354	$M_{\text{гвс}} = 443100,94 \text{ т}$	Подача на ГВС	
Термопреобразователь ТПТ-1	6382	$t_{\text{гвс}} = 66,82 \text{ }^\circ\text{C}$	Подача на ГВС	
Расходомер-счетчик Взлет ЭР, исп. ЭРСВ-440Л В Ду150	1351905	$M_{\text{обр}} = 1078016,44 \text{ т}$	Обратка	
Термопреобразователь КТПТР-01	2616 А	$t_{\text{обр}} = 53,36 \text{ }^\circ\text{C}$	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  $G_{\text{min}} = 0,724 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  $G_{\text{max}} = 181,1 \text{ м}^3/\text{ч}$ , Ду100  $G_{\text{min}} = 1,132 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  $G_{\text{max}} = 283 \text{ м}^3/\text{ч}$ , Ду150  $G_{\text{min}} = 2,547 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  $G_{\text{max}} = 636,8 \text{ м}^3/\text{ч}$ . 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;

5<sup>09</sup>-НО

*И.В. Машкина*  
М.П.

Ответственный представитель потребителя:

Директор ООО «ДЕЗ 1»

*С.А. Мещеряков*

*Мещеряков С.А.*



Ответственный представитель ООО «Сервис центр «УВП»



*Саутнер О.П.*

/ Саутнер О.П. /

М.П.

Поверка вычислителя «Взлет ТСРВ» №1305974 действительна до «07» июля 2021 г.

Поверка расходомера «Взлет ЭР» №1352008 действительна до «30» июня 2021 г.

Поверка расходомера «Взлет ЭР» №1352354 действительна до «07» июля 2021 г.

Поверка расходомера «Взлет ЭР» №1351905 действительна до «04» июля 2021 г.

Поверка комплекта термопреобразователей сопротивления «КТПТР-01» №2616/2616А действительна до «29» июня 2021 г.

Поверка термопреобразователя сопротивления «ТПТ-1» № 6382 действительна до «29» июня 2021 г.