

**А К Т № 995/2009**
**периодической проверки узла учета тепловой энергии, теплоносителя Потребителя  
 (Договор теплоснабжения № \_\_\_\_\_)**

«18» октября 2021г. в 13 ч. 05мин. комиссией произведен технический осмотр узла учета тепловой энергии, теплоносителя (далее - УУТЭ), принадлежащий Потребителю ООО «ДЕЗ 1», ответственное лицо Усов В.В., номер телефона: +7 (351) 222-31-30 и расположенный по адресу: г. Челябинск, ул. 40 лет Победы, д.30-1ввод (3 под.).

Проверена документация: проект УУТЭ № 165-626-14.ОВ, паспорта и свидетельства о поверке средств измерений, технические условия № 859 от «19» марта 2014г.

В результате проверки установлено, что УУТЭ соответствует требованиям «Правил коммерческого учета тепловой энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034.

На основании изложенного УУТЭ вводится в эксплуатацию с «18» октября 2021г. в следующем составе СИ и пломбируется:

| Тип средства измерений (СИ)            | Зав. номер СИ | Показания СИ на момент осмотра                | Место установки СИ       | Пломбы установлены | Срок действия поверки СИ      |
|--|---------------|---|--------------------------|--------------------|-------------------------------|
| Вычислитель<br>Взлет ТСРВ-026М         | 1309384       | Q= <u>27,58</u> Гкал<br>H= <u>98,31</u> часов | Шкаф узла учета          | 098251             | с 30.08.2021<br>до 29.08.2025 |
| Расходомер<br>Взлет ЭР ЭРСВ-440Л Ду-65 | 1353273       | G= <u>2 020,83</u> т                          | Подающий трубопровод     | 098252             | с 08.09.2021<br>до 07.09.2025 |
| Расходомер<br>Взлет ЭР ЭРСВ-440Л Ду-65 | 1349904       | G= <u>701,81</u> т                            | Подающий трубопровод ГВС | 098254             | с 08.09.2021<br>до 07.09.2025 |
| Расходомер<br>Взлет ЭР ЭРСВ-440Л Ду-80 | 1359215       | G= <u>2 717,23</u> т                          | Обратный трубопровод     | 098253             | с 08.09.2021<br>до 07.09.2025 |
| Датчик температуры<br>Взлет ТПС        | 1370680       | T= <u>57,0</u> °C                             | Подающий трубопровод     | 098255             | с 30.08.2021<br>до 29.08.2025 |
| Датчик температуры<br>Взлет ТПС        | 1165604       | T= <u>68,1</u> °C                             | Подающий трубопровод ГВС | 098257             | с 30.08.2021<br>до 29.08.2025 |
| Датчик температуры<br>Взлет ТПС        | 1372982       | T= <u>48,8</u> °C                             | Обратный трубопровод     | 098256             | с 30.08.2021<br>до 29.08.2025 |
| Датчик давления<br>СДВ-И-1,6           | 83773         | P= <u>0,45</u> МПа                            | Подающий трубопровод     | 0041131            | с 11.06.2019<br>до 10.06.2024 |
| Датчик давления<br>СДВ-И-1,6           | 83774         | P= <u>0,45</u> МПа                            | Подающий трубопровод ГВС | 0041132            | с 11.06.2019<br>до 10.06.2024 |
| Датчик давления<br>СДВ-И-1,6           | 83789         | P= <u>0,42</u> МПа                            | Обратный трубопровод     | 0041133            | с 11.06.2019<br>до 10.06.2024 |
| Расходомер                             | -             | V = _____ м <sup>3</sup>                      | Подпитка                 | -                  | -                             |

Особые условия:

2. Диапазон фактических и возможных изменений параметров теплоносителя на УУТЭ (кроме режима останова потребления) должен соответствовать нормированным диапазонам измерений, указанным в проекте УУТЭ, технической, метрологической документации на соответствующие средства измерений.

2. Входит в Состав коллективного (общедомового) прибора учёта по адресу: г. Челябинск, ул. 40 лет Победы, д. 30 и является неотъемлемой составляющей совокупности средств измерения узла учета данного объекта.

- принимается к расчету за тепловую энергию и теплоноситель при условии исправности всех составляющих комплекса совокупности средств измерения объекта.

Диапазон паспортных значений измерения расхода Ду. 65мм. Gmin = 0,478 м<sup>3</sup>/ч, Gmax = 119,60 м<sup>3</sup>/ч.; Ду.80мм. Gmin = 0,724 м<sup>3</sup>/ч, Gmax = 181,1 м<sup>3</sup>/ч.

Подписи членов комиссии:

Инспектор СТИ группы: 5-го ЭР \_\_\_\_\_ /Ишниязова Э.Р./  
 Потребитель (представитель потребителя): \_\_\_\_\_ /Усов В.В./  
 Инженер группы КИПиА: \_\_\_\_\_ /Давыдов А.С./