

**Периодической проверки узла учета тепловой энергии, теплоносителя Потребителя
(Договор теплоснабжения № _____)**

«01» августа 2019 г. комиссией произведен технический осмотр узла учета тепловой энергии, теплоносителя (далее - УУТЭ), принадлежащий Потребителю ООО «ДЕЗ 1» (г. Челябинск, пр. Победы, 315).

Проверена документация: проект УУТЭ № 142-626-14.ОВ, паспорта и свидетельства о поверке средств измерений, технические условия № 893 от «20» марта 2014 г.

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 «01» августа 2019 г. в следующем составе СИ и пломбируется:

Тип средства измерений (СИ)	Зав. номер СИ	Показания СИ	Место установки СИ	Пломбы установлены	Срок действия поверки СИ
Вычислитель Взлет ТСПВ-026М	1314510	Q= <u>11921,02</u> Гкал H= <u>41730</u> часов	Шкаф узла учета	01558316	08.02.2018- -08.02.2022
Расходомер Взлет ЭРСВ-440Л – 80	1330400	G= <u>379093</u> т	Подающий трубопровод	01558317	09.02.2018- -09.02.2022
Расходомер Взлет ЭРСВ-440Л – 65	1344806	G= <u>378695</u> т	Подающий трубопровод ГВС	01558319	14.02.2018- -14.02.2022
Расходомер Взлет ЭРСВ-440Л – 100	1408878	G= <u>742601</u> т	Обратный трубопровод	01558318	16.01.2018- -16.01.2022
Датчик температуры Взлет ТПС	1399290	T= <u>33</u> °C	Подающий трубопровод	01558320	28.12.2017- -28.12.2021
Датчик температуры Взлет ТПС	1222586	T= <u>71</u> °C	Подающий трубопровод ГВС	01558323	28.12.2017- -28.12.2021
Датчик температуры Взлет ТПС	1399322	T= <u>62</u> °C	Обратный трубопровод	01558322	28.12.2017- -28.12.2021
Датчик давления СДВ – И-1,6	83784	P= <u>0,1</u> МПа	Подающий трубопровод	0041111	11.06.2019- -11.06.2024
Датчик давления СДВ – И-1,6	83783	P= <u>0,73</u> МПа	Подающий трубопровод ГВС	0041112	11.06.2019- -11.06.2024
Датчик давления СДВ – И-1,6	85027	P= <u>0,72</u> МПа	Обратный трубопровод	0041113	11.06.2019- -11.06.2024

Особые условия:

1. 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. _____

3. Входит в Состав коллективного (общедомового) прибора учёта Победы 315 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 $G_{min1} = 0,72$ т/ч ($M^3/ч$) $G_{max1} = 180,0$ т/ч ($M^3/ч$).

$G_{min2} = 0,48$ т/ч ($M^3/ч$) $G_{max2} = 120,0$ т/ч ($M^3/ч$). $G_{min3} = 1,13$ т/ч ($M^3/ч$) $G_{max3} = 283,0$ т/ч ($M^3/ч$).

Подписи членов комиссии:

представитель теплоснабжающей организации: _____

представитель теплосетевой организации: _____

представитель потребителя: _____

представитель КИПиА «УСТЭК-Челябинск»: _____

Субаев Руслан А.Г. / КИПиА

Инженер КИПиА

Давыдов А.С.