

**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, ул. 40-лет Победы, 30 1ввод).

Проверена документация: проект УУТЭ № 165-626-14.ОВ, паспорта и свидетельства о поверке средств измерений, технические условия № 859 от «19» 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 ТСРВ-026М	1303774	Q= <u>8407,21</u> Гкал H= <u>42755</u> часов	Шкаф узла учета	01558046	08.02.2018- -08.02.2022
Расходомер Взлет ЭРСВ-440Л – 65	1360467	G= <u>263976</u> т	Подающий трубопровод	01558047	09.02.2018- -09.02.2022
Расходомер Взлет ЭРСВ-440Л – 50	1356393	G= <u>287336</u> т	Подающий трубопровод ГВС	01558071	14.02.2018- -14.02.2022
Расходомер Взлет ЭРСВ-440Л – 80	1330791	G= <u>550244</u> т	Обратный трубопровод	01558048	09.02.2018- -09.02.2022
Датчик температуры Взлет ТПС	1399523	T= <u>30</u> °C	Подающий трубопровод	01558049	28.12.2017- -28.12.2021
Датчик температуры Взлет ТПС	1224497	T= <u>70</u> °C	Подающий трубопровод ГВС	01558072	28.12.2017- -28.12.2021
Датчик температуры Взлет ТПС	1390698	T= <u>57</u> °C	Обратный трубопровод	01558050	28.12.2017- -28.12.2021
Датчик давления СДВ – И-1,6	83771	P= <u>0,2</u> МПа	Подающий трубопровод	0041098	11.06.2019- -10.06.2024
Датчик давления СДВ – И-1,6	83772	P= <u>0,51</u> МПа	Подающий трубопровод ГВС	0041099	11.06.2019- -10.06.2024
Датчик давления СДВ – И-1,6	83790	P= <u>0,50</u> МПа	Обратный трубопровод	0041100	11.06.2019- -10.06.2024

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 40-летия Победы, 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 $G_{\min 1} = 0,72$ т/ч ($\text{м}^3/\text{ч}$) $G_{\max 1} = 180,0$ т/ч ($\text{м}^3/\text{ч}$).

$G_{\min 3} = 1,13$ т/ч ($\text{м}^3/\text{ч}$) $G_{\max 3} = 283,0$ т/ч ($\text{м}^3/\text{ч}$).

Подписи членов комиссии:

представитель теплоснабжающей организации: _____

представитель теплосетевой организации: _____

представитель потребителя: _____

представитель КИПиА «УСТЭК-Челябинск»: _____

Инженер КИПиА

Давыдов А.С.