

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 21, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 215580
 расходомер

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax Термопреобр.

Tхв=0 С
 Преобр. давления

Подающий тр.
 Обратн. тр.
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима: лето:**
 Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=
 Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= Гкал/сут
 Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
24.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
25.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
26.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
27.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
28.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
29.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
30.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
31.10.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
01.11.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
02.11.15	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
03.11.15	-	-	66,23	8,04	68,930	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	16,90	41,059	3,099
04.11.15	-	-	51,33	7,97	87,900	-	-	48,96	6,71	28,490	-	-	17,27	40,440	3,170
05.11.15	-	-	63,37	8,02	72,670	-	-	43,79	7,02	41,210	-	-	7,54	46,690	2,704
06.11.15	-	-	65,97	8,07	68,820	-	-	46,20	6,74	33,680	-	-	17,17	38,990	3,050
07.11.15	-	-	65,92	8,07	69,080	-	-	48,59	6,98	31,660	-	-	17,38	37,160	3,002
08.11.15	-	-	67,11	8,04	71,370	-	-	48,15	7,03	30,280	-	-	17,77	38,800	3,097
09.11.15	-	-	52,20	7,95	80,840	-	-	48,59	6,88	28,360	-	-	18,52	43,010	3,414
10.11.15	-	-	57,90	7,96	60,060	-	-	42,42	7,11	34,810	-	-	9,78	46,030	2,742
11.11.15	-	-	67,47	8,06	65,070	-	-	46,28	7,40	15,030	-	-	11,62	45,030	2,780
12.11.15	-	-	66,46	8,06	66,940	-	-	48,51	6,85	27,050	-	-	18,96	38,020	3,078
13.11.15	-	-	66,19	8,06	66,500	-	-	48,48	6,93	28,290	-	-	17,98	38,650	3,080
14.11.15	-	-	67,49	8,07	71,010	-	-	48,57	7,01	29,740	-	-	17,62	36,760	2,958
15.11.15	-	-	69,58	8,03	69,170	-	-	48,26	7,00	27,980	-	-	19,23	43,030	3,446
16.11.15	-	-	69,08	8,08	65,800	-	-	48,56	6,92	25,230	-	-	21,02	43,940	3,591
17.11.15	-	-	69,25	8,09	63,730	-	-	48,63	7,08	28,050	-	-	20,45	37,750	3,182
18.11.15	-	-	68,86	8,07	65,370	-	-	48,21	7,11	28,920	-	-	21,04	34,810	3,021
19.11.15	-	-	46,80	8,01	97,680	-	-	48,29	7,06	26,500	-	-	20,57	38,870	3,220
20.11.15	-	-	55,36	8,02	83,440	-	-	39,64	7,12	50,240	-	-	7,16	47,440	2,572
21.11.15	-	-	69,42	8,06	67,320	-	-	39,53	6,82	42,580	-	-	15,83	40,860	2,928
22.11.15	-	-	69,15	8,06	69,500	-	-	49,13	6,74	26,140	-	-	20,29	41,180	3,387
Среднее	-	-	63,76	8,04	71,560	-	-	46,86	6,98	30,502	-	-	20,83	43,710	3,561
Итого	0,0	-	-	-	2218,360	0,000	-	-	-	945,547	0,000	0,00	16,90	41,059	3,099
Ориентировочно до конца месяца(+)					586,103					260,823				325,280	25,00
Корректировка за прошлый месяц (-)					783,321					204,390				578,931	42,534
Итого за ноябрь 2015 :					2021,141					1001,979				1019,162	78,535079

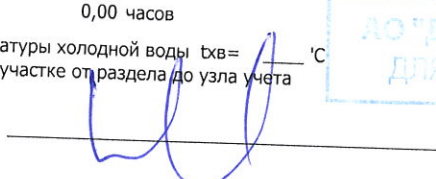
Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.15 02:00	20268,250	-	8308,760	-	-	957,230
23.11.15 02:00	23077,550	-	9061,090	-	-	1104,140

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= _____ °С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)



АО "ДЭМТЭЛС-СПб"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата: 25.11.2015