

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 07434
 Подающий тр. расходомер VA2305M 40 Gmin
 Обратн.тр. VA2305M 40 Gmax
 тр-д. ГВС VA2305M 40 Термопреобр. КТППТ-05
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25 КТППТ-05
 Тр. Подпитки КТППТ-05
 Тхв=0 С
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$
 Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$
 Фактические нагрузки: $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$
 Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.10.15	24	-	63,94	5,00	55,946	-	-	51,10	4,00	34,321	-	-	12,83	21,626	1,825
24.10.15	24	-	65,59	5,00	60,201	-	-	52,84	4,00	36,528	-	-	12,75	23,673	2,020
25.10.15	24	-	66,48	5,00	62,872	-	-	53,85	4,00	37,264	-	-	12,62	25,608	2,175
26.10.15	24	-	65,49	5,00	58,515	-	-	52,84	4,00	35,514	-	-	12,65	23,001	1,957
27.10.15	24	-	65,19	5,00	58,221	-	-	52,33	4,00	34,318	-	-	12,87	23,903	2,002
28.10.15	24	-	65,18	5,00	55,770	-	-	51,98	4,00	33,375	-	-	13,20	22,395	1,902
29.10.15	24	-	64,96	5,00	56,052	-	-	51,73	4,00	33,460	-	-	13,23	22,592	1,912
30.10.15	24	-	65,39	5,00	57,799	-	-	52,38	4,00	34,030	-	-	13,01	23,768	1,999
31.10.15	24	-	66,54	5,00	56,319	-	-	52,75	4,00	34,362	-	-	13,80	21,957	1,937
01.11.15	24	-	66,57	5,00	58,893	-	-	53,28	4,00	35,525	-	-	13,28	23,369	2,029
02.11.15	24	-	66,23	5,00	58,989	-	-	53,55	4,00	35,531	-	-	12,67	23,458	2,006
03.11.15	24	-	65,56	5,00	58,410	-	-	53,05	4,00	35,689	-	-	12,51	22,721	1,938
04.11.15	24	-	47,88	5,00	62,876	-	-	44,31	4,00	33,603	-	-	3,58	29,273	1,518
05.11.15	24	-	61,49	5,00	57,844	-	-	49,52	4,00	36,792	-	-	11,97	21,052	1,735
06.11.15	24	-	65,34	5,00	58,428	-	-	52,70	4,00	35,868	-	-	12,65	22,560	1,930
07.11.15	24	-	65,19	5,00	57,719	-	-	52,14	4,00	34,397	-	-	13,05	23,322	1,971
08.11.15	24	-	66,42	5,00	61,446	-	-	53,18	4,00	35,069	-	-	13,24	26,378	2,218
09.11.15	24	-	66,48	5,00	59,289	-	-	53,68	4,00	36,445	-	-	12,80	22,844	1,987
10.11.15	24	-	65,00	5,00	60,433	-	-	52,63	4,00	36,014	-	-	12,37	24,419	2,035
11.11.15	24	-	66,87	5,00	57,988	-	-	53,58	4,00	35,639	-	-	13,29	22,349	1,970
12.11.15	24	-	65,86	5,00	57,422	-	-	52,81	4,00	34,968	-	-	13,05	22,453	1,937
13.11.15	24	-	65,61	5,00	55,545	-	-	52,35	4,00	34,045	-	-	13,26	21,500	1,864
14.11.15	24	-	66,74	5,00	59,188	-	-	53,13	4,00	33,597	-	-	13,61	25,591	2,167
15.11.15	24	-	68,80	5,00	58,920	-	-	54,38	4,00	34,395	-	-	14,42	24,525	2,185
16.11.15	24	-	68,33	5,00	57,389	-	-	53,94	4,00	33,607	-	-	14,40	23,783	2,111
17.11.15	24	-	68,36	5,00	55,900	-	-	53,90	4,00	33,328	-	-	14,46	22,572	2,027
18.11.15	24	-	68,13	5,00	58,362	-	-	53,98	4,00	33,515	-	-	14,15	24,848	2,169
19.11.15	24	-	53,16	5,00	63,617	-	-	45,18	4,00	36,081	-	-	7,97	27,537	1,749
20.11.15	24	-	61,79	5,00	62,816	-	-	50,33	4,00	38,168	-	-	11,46	24,648	1,960
21.11.15	24	-	68,67	5,00	64,848	-	-	55,86	4,00	40,955	-	-	12,80	23,893	2,167
22.11.15	24	-	68,57	5,00	63,645	-	-	54,66	4,00	35,475	-	-	13,91	28,170	2,427
Среднее	24,00	-	65,03	5,00	59,086	-	-	52,39	4,00	35,222	-	-	12,64	23,864	1,994
Итого	744,0	-			1831,664	0,000				1091,877	0,000	0,00		739,787	61,83

Ориентировочно до конца месяца(+) 487,519 287,005
 Корректировка за прошлый месяц (-) 559,572 355,840
Итого за ноябрь 2015 : 1759,611 1023,042 200,514 16,70
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 203,732 17,960
 736,569 60,566596

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.15 03:00	58101,976	-	48680,987	-	-	4200,194
23.11.15 02:00	59933,794	-	49771,600	-	-	4262,115

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= °C
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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