

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 09748
 расходомер Gmin Приборы УУТЭ поверены до _____ Tхв=0 C
Gmax Термопреобр. Преобр. давления
 Подающий тр.
 Обратн.тр.
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$
 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: $G_{от} \phi = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс} \phi = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT C	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 C	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 C	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.12.15	24	-	65,96	7,80	100,379	-	-	47,56	6,20	100,026	-	18,40	0,354	-	-	-	1,866
02.12.15	24	-	65,62	7,80	100,551	-	-	47,45	6,20	100,296	-	18,16	0,255	-	-	-	1,841
03.12.15	24	-	66,50	7,80	99,505	-	-	47,83	6,20	99,259	-	18,66	0,247	-	-	-	1,872
04.12.15	24	-	60,53	7,80	100,744	-	-	44,79	6,20	100,380	-	15,74	0,364	-	-	-	1,604
05.12.15	24	-	56,29	7,80	101,365	-	-	42,54	6,20	100,992	-	13,75	0,373	-	-	-	1,411
06.12.15	24	-	52,83	7,80	101,790	-	-	40,79	6,20	101,448	-	12,04	0,342	-	-	-	1,242
07.12.15	24	-	54,09	7,80	101,500	-	-	41,31	6,20	101,114	-	12,77	0,386	-	-	-	1,315
08.12.15	24	-	59,05	7,80	104,540	-	-	44,26	6,20	104,275	-	14,79	0,265	-	-	-	1,561
09.12.15	24	-	60,54	7,80	105,416	-	-	45,22	6,20	105,112	-	15,32	0,305	-	-	-	1,631
10.12.15	24	-	56,13	7,80	103,292	-	-	42,73	6,20	102,868	-	13,40	0,424	-	-	-	1,404
11.12.15	24	-	55,60	7,80	102,651	-	-	42,33	6,20	102,197	-	13,27	0,454	-	-	-	1,384
12.12.15	24	-	57,44	7,80	101,738	-	-	43,14	6,20	101,363	-	14,30	0,375	-	-	-	1,473
13.12.15	24	-	61,73	7,80	100,109	-	-	45,35	6,20	99,854	-	16,38	0,255	-	-	-	1,654
14.12.15	24	-	60,54	7,80	101,121	-	-	44,86	6,20	100,810	-	15,68	0,311	-	-	-	1,601
15.12.15	24	-	66,67	7,80	98,259	-	-	47,78	6,20	98,062	-	18,89	0,197	-	-	-	1,868
16.12.15	24	-	66,05	7,80	102,176	-	-	47,94	6,20	101,970	-	18,11	0,205	-	-	-	1,863
17.12.15	24	-	68,08	7,80	102,509	-	-	48,86	6,20	102,194	-	19,21	0,315	-	-	-	1,988
18.12.15	24	-	67,29	7,80	100,809	-	-	48,34	6,20	100,466	-	18,95	0,343	-	-	-	1,930
19.12.15	24	-	63,24	7,80	100,317	-	-	46,52	6,20	99,984	-	16,72	0,333	-	-	-	1,694
20.12.15	24	-	59,63	7,80	103,076	-	-	44,78	6,20	102,788	-	14,84	0,288	-	-	-	1,545
21.12.15	24	-	55,87	7,80	90,198	-	-	41,98	6,20	90,004	-	13,89	0,194	-	-	-	1,263
22.12.15	24	-	52,26	7,80	102,621	-	-	40,53	6,20	102,356	-	11,72	0,265	-	-	-	1,216
Среднее	24,00	-	60,54	7,80	101,121	-	-	44,86	6,20	100,810	-	15,68	0,311	-	-	-	1,601
Итого	528,0				2224,668	0,000				2217,818	0,000		6,850	0,00	0,00	0,00	35,23

Ориентировочно до конца месяца(+) 902,192 899,694 2,498 14,79
Итого за декабрь 2015 : 3126,860 3117,512 9,348 50,01

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
14.12.15 13:00	4545,014	-	4695,040	-	-	-	347,395	
23.12.15 02:00	5398,828	-	5546,542	-	-	-	361,682	

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 "ДомТеплоком" Гкал
 Гкал
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО 25 12 2015
 по форме за ввозчиком АКТИВ допуска УУ
 Дата _____