

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 36, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 38467
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
Gmax

Термопреобр.

Тхв =

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: $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.01.17	24	-	69,15	9,20	123,701	-	-	38,29	4,60	122,752	-	30,86	0,949	-	-	-	3,864
24.01.17	24	-	70,36	9,20	155,482	-	-	41,02	4,60	154,922	-	29,35	0,560	-	-	-	4,599
25.01.17	24	-	72,65	9,20	143,596	-	-	40,70	4,60	142,688	-	31,95	0,908	-	-	-	4,638
26.01.17	24	-	70,72	9,20	140,926	-	-	40,00	4,60	140,121	-	30,72	0,806	-	-	-	4,367
27.01.17	24	-	70,72	9,20	140,926	-	-	40,00	4,60	140,121	-	30,72	0,806	-	-	-	4,367
28.01.17	24	-	69,56	9,20	109,395	-	-	36,77	4,60	108,502	-	32,79	0,893	-	-	-	3,628
29.01.17	24	-	68,91	9,20	121,939	-	-	37,87	4,60	121,110	-	31,03	0,829	-	-	-	3,825
30.01.17	24	-	68,54	9,20	118,332	-	-	37,35	4,60	117,358	-	31,19	0,973	-	-	-	3,737
31.01.17	24	-	68,36	9,20	126,922	-	-	38,11	4,60	126,247	-	30,26	0,676	-	-	-	3,876
01.02.17	24	-	68,83	9,20	142,127	-	-	39,49	4,60	141,225	-	29,34	0,902	-	-	-	4,217
02.02.17	24	-	69,86	9,20	171,975	-	-	41,83	4,60	170,967	-	28,03	1,008	-	-	-	4,878
03.02.17	24	-	72,92	9,20	140,389	-	-	40,78	4,60	139,407	-	32,14	0,981	-	-	-	4,563
04.02.17	24	-	75,39	9,20	124,730	-	-	40,28	4,60	123,875	-	35,11	0,855	-	-	-	4,425
05.02.17	24	-	77,40	9,20	139,394	-	-	42,07	4,60	138,581	-	35,33	0,813	-	-	-	4,972
06.02.17	24	-	77,87	9,20	192,687	-	-	45,81	4,60	191,570	-	32,06	1,117	-	-	-	6,248
07.02.17	24	-	78,42	9,20	197,944	-	-	45,46	4,60	197,005	-	32,97	0,939	-	-	-	6,588
08.02.17	24	-	80,94	9,20	178,631	-	-	45,56	4,60	178,035	-	35,38	0,597	-	-	-	6,366
09.02.17	24	-	83,05	9,20	161,679	-	-	45,08	4,60	161,116	-	37,97	0,564	-	-	-	6,182
10.02.17	24	-	81,71	9,20	145,434	-	-	43,71	4,60	144,722	-	38,00	0,712	-	-	-	5,573
11.02.17	24	-	78,31	9,20	139,051	-	-	42,03	4,60	138,336	-	36,28	0,715	-	-	-	5,088
12.02.17	24	-	76,24	9,20	166,918	-	-	43,65	4,60	166,197	-	32,58	0,721	-	-	-	5,486
13.02.17	24	-	71,93	9,20	137,902	-	-	40,10	4,60	137,294	-	31,83	0,607	-	-	-	4,426
14.02.17	24	-	68,06	9,20	118,411	-	-	37,62	4,60	117,692	-	30,44	0,720	-	-	-	3,641
15.02.17	24	-	69,70	9,20	141,559	-	-	39,89	4,60	140,866	-	29,82	0,693	-	-	-	4,260
16.02.17	24	-	70,83	9,20	152,583	-	-	41,19	4,60	151,988	-	29,64	0,595	-	-	-	4,561
17.02.17	24	-	69,07	9,20	140,366	-	-	39,79	4,60	139,705	-	29,28	0,661	-	-	-	4,148
18.02.17	24	-	68,16	9,20	131,017	-	-	38,82	4,60	130,154	-	29,35	0,863	-	-	-	3,889
19.02.17	24	-	66,65	9,20	140,986	-	-	39,10	4,60	139,946	-	27,54	1,041	-	-	-	3,935
Среднее	24,00	-	72,65	9,20	144,464	-	-	40,80	4,60	143,661	-	31,86	0,804	-	-	-	4,655
Итого	672,0				4045,005	0,000				4022,503	0,000		22,502	0,00	0,00	0,00	130,35

Ориентировочно до конца месяца(+)	1237,917	1231,258	6,659	37,10
Корректировка за прошлый месяц (-)	1225,628	1220,264	5,408	39,69
Итого за февраль 2017 :	4057,294	4033,496	23,753	127,76

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
23.01.17 06:00	122905,594	-	122049,841	-	-	-	2835,324	
20.02.17 06:00	126901,022	-	125981,104	-	-	-	2966,135	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

127,76 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Управление по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата 28.02.2017