

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

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

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 40
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв = 0,7
 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: $G_{от ф.} = т/сут$ $G_{гвс ф.} = т/сут$ $Q_{от.ф.} = Гкал/мес$ $Q_{от.ср.ф.} = Гкал/сут$
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, 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				
23.01.17	24	-	69,69	5,00	75,829	-	-	58,27	4,00	54,620	-	-	11,42	21,208	2,104
24.01.17	24	-	69,62	5,00	74,309	-	-	57,75	4,00	51,199	-	-	11,87	23,110	2,219
25.01.17	24	-	69,45	5,00	71,144	-	-	56,89	4,00	47,381	-	-	12,56	23,763	2,248
26.01.17	24	-	69,39	5,00	71,579	-	-	56,91	4,00	48,429	-	-	12,48	23,150	2,213
27.01.17	24	-	64,41	5,00	26,001	-	-	57,50	4,00	11,613	-	-	6,91	14,388	1,007
28.01.17	24	-	66,99	5,00	55,172	-	-	56,58	4,00	36,325	-	-	10,41	18,846	1,642
29.01.17	24	-	67,81	5,00	78,035	-	-	56,60	4,00	50,847	-	-	11,21	27,188	2,416
30.01.17	24	-	67,64	5,00	74,019	-	-	55,94	4,00	50,233	-	-	11,70	23,786	2,199
31.01.17	24	-	67,68	5,00	72,751	-	-	55,74	4,00	49,915	-	-	11,94	22,835	2,144
01.02.17	24	-	67,73	5,00	73,501	-	-	55,95	4,00	50,301	-	-	11,78	23,200	2,166
02.02.17	24	-	67,69	5,00	73,749	-	-	55,93	4,00	49,589	-	-	11,77	24,159	2,221
03.02.17	24	-	67,69	5,00	73,547	-	-	55,99	4,00	49,617	-	-	11,69	23,931	2,202
04.02.17	24	-	67,75	5,00	72,566	-	-	55,88	4,00	48,914	-	-	11,86	23,652	2,185
05.02.17	24	-	67,84	5,00	75,679	-	-	56,05	4,00	48,776	-	-	11,79	26,903	2,403
06.02.17	24	-	67,59	5,00	70,198	-	-	54,97	4,00	46,067	-	-	12,62	24,131	2,215
07.02.17	24	-	67,51	5,00	70,287	-	-	54,55	4,00	45,815	-	-	12,96	24,472	2,248
08.02.17	24	-	67,60	5,00	69,750	-	-	54,98	4,00	47,348	-	-	12,61	22,402	2,114
09.02.17	24	-	67,66	5,00	72,540	-	-	55,30	4,00	47,642	-	-	12,36	24,898	2,276
10.02.17	24	-	67,72	5,00	71,327	-	-	55,59	4,00	49,546	-	-	12,13	21,781	2,078
11.02.17	24	-	67,78	5,00	73,532	-	-	55,68	4,00	49,288	-	-	12,10	24,244	2,242
12.02.17	24	-	67,80	5,00	74,627	-	-	55,58	4,00	47,483	-	-	12,22	27,144	2,423
13.02.17	24	-	67,70	5,00	71,383	-	-	55,64	4,00	49,523	-	-	12,05	21,859	2,079
14.02.17	24	-	67,80	5,00	74,541	-	-	56,06	4,00	50,555	-	-	11,73	23,985	2,222
15.02.17	24	-	67,72	5,00	71,971	-	-	55,72	4,00	48,480	-	-	12,00	23,492	2,175
16.02.17	24	-	67,61	5,00	71,448	-	-	55,41	4,00	46,948	-	-	12,21	24,500	2,232
17.02.17	24	-	67,63	5,00	71,338	-	-	55,47	4,00	47,701	-	-	12,15	23,636	2,180
18.02.17	24	-	67,72	5,00	72,879	-	-	55,65	4,00	48,131	-	-	12,08	24,748	2,260
19.02.17	24	-	67,72	5,00	74,434	-	-	55,67	4,00	47,765	-	-	12,05	26,669	2,384
Среднее	24,00	-	67,82	5,00	70,648	-	-	56,01	4,00	47,145	-	-	11,81	23,503	2,161
Итого	672,0	-			1978,135	0,000				1320,053	0,000	0,00		658,083	60,50

Ориентировочно до конца месяца(+) 653,135
 Корректировка за прошлый месяц (-) 663,910
Итого за февраль 2017 : 1967,360

435,991
 457,118
 1298,926
 217,143
 206,792
 668,434
 19,97
 19,878
 60,587434

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.17 04:00	85552,017	-	66361,430	-	-	5085,958
20.02.17 04:00	87527,583	-	67678,272	-	-	5146,455

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0,7$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 60,12889 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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