

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-1, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04814

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС VA2305M 15

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

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: $G_{от.ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, 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				
23.01.16	24	-	67,26	6,00	58,366	-	-	56,23	5,00	46,046	-	-	11,03	12,320	1,338
24.01.16	24	-	67,43	6,00	59,647	-	-	56,73	5,00	47,454	-	-	10,70	12,194	1,332
25.01.16	24	-	67,40	6,00	58,201	-	-	56,68	5,00	48,482	-	-	10,72	9,719	1,176
26.01.16	24	-	67,39	6,00	58,954	-	-	56,89	5,00	48,755	-	-	10,50	10,199	1,201
27.01.16	24	-	67,74	6,00	64,053	-	-	58,29	5,00	54,431	-	-	9,45	9,622	1,168
28.01.16	24	-	67,69	6,00	67,159	-	-	58,66	5,00	56,842	-	-	9,02	10,318	1,213
29.01.16	24	-	67,69	6,00	63,825	-	-	58,27	5,00	53,755	-	-	9,42	10,070	1,190
30.01.16	24	-	67,51	6,00	64,249	-	-	58,19	5,00	54,063	-	-	9,32	10,186	1,193
31.01.16	24	-	67,62	6,00	65,266	-	-	58,43	5,00	53,612	-	-	9,19	11,653	1,283
01.02.16	24	-	67,56	6,00	60,459	-	-	57,84	5,00	49,522	-	-	9,72	10,937	1,222
02.02.16	24	-	67,21	6,00	56,916	-	-	56,95	5,00	46,836	-	-	10,25	10,080	1,159
03.02.16	24	-	67,42	6,00	59,589	-	-	57,72	5,00	50,573	-	-	9,71	9,016	1,100
04.02.16	24	-	67,37	6,00	59,304	-	-	57,47	5,00	49,486	-	-	9,90	9,818	1,153
05.02.16	24	-	67,37	6,00	58,516	-	-	57,42	5,00	49,059	-	-	9,96	9,457	1,127
06.02.16	24	-	67,30	6,00	57,829	-	-	56,92	5,00	47,372	-	-	10,38	10,457	1,197
07.02.16	24	-	67,31	6,00	60,255	-	-	57,27	5,00	49,928	-	-	10,04	10,326	1,198
08.02.16	24	-	68,45	6,00	60,965	-	-	58,46	5,00	51,810	-	-	9,99	9,154	1,146
09.02.16	24	-	70,62	6,00	61,705	-	-	60,18	5,00	52,190	-	-	10,44	9,514	1,218
10.02.16	24	-	68,15	6,00	61,303	-	-	58,19	5,00	51,907	-	-	9,95	9,396	1,159
11.02.16	24	-	68,44	6,00	59,956	-	-	58,11	5,00	51,067	-	-	10,32	8,889	1,137
12.02.16	24	-	67,30	6,00	57,760	-	-	56,96	5,00	48,576	-	-	10,35	9,184	1,122
13.02.16	24	-	67,28	6,00	58,075	-	-	56,71	5,00	45,608	-	-	10,57	12,467	1,323
14.02.16	24	-	68,55	6,00	58,435	-	-	57,78	5,00	46,960	-	-	10,77	11,475	1,294
15.02.16	24	-	69,66	6,00	55,744	-	-	58,56	5,00	47,137	-	-	11,09	8,607	1,124
16.02.16	24	-	70,34	6,00	57,530	-	-	59,41	5,00	48,103	-	-	10,92	9,427	1,190
17.02.16	24	-	67,26	6,00	58,392	-	-	57,04	5,00	48,995	-	-	10,23	9,397	1,135
18.02.16	24	-	66,98	6,00	60,084	-	-	56,77	5,00	49,190	-	-	10,21	10,893	1,234
19.02.16	24	-	67,03	6,00	61,417	-	-	57,22	5,00	52,478	-	-	9,81	8,940	1,116
20.02.16	24	-	66,84	6,00	60,567	-	-	56,89	5,00	51,615	-	-	9,95	8,952	1,113
21.02.16	24	-	66,70	6,00	58,843	-	-	56,27	5,00	48,146	-	-	10,43	10,697	1,217
22.02.16	24	-	66,89	6,00	58,420	-	-	56,54	5,00	48,608	-	-	10,35	9,811	1,161
Среднее	24,00	-	67,73	6,00	60,057	-	-	57,58	5,00	49,955	-	-	10,15	10,102	1,192
Итого	744,0	-			1861,782	0,000				1548,607	0,000	0,00		313,175	36,94

Ориентировочно до конца месяца(+)

415,252

347,135

68,117 8,17

Корректировка за прошлый месяц (-)

521,015

427,356

93,659 10,992

Итого за февраль 2016 :

1756,018

1468,385

287,633 34,114832

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.16 00:00	88599,134	-	73782,643	-	-	1675,814
23.02.16 01:00	90463,188	-	75333,662	-	-	1712,767

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ °С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учетаГлавный инженер
 (по доверенности абонента)АО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВГкал
 Гкал

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата

29.02.2016