

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2016

график: 150/70

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

Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 1696

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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax

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

Тхв=0 С
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **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, $Q_{от.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс} = G_{гвс.м} =$
 Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = \frac{т}{сут}$ $G_{гвс.ф.} = \frac{т}{сут}$ $Q_{от.ф.} = \frac{Гкал}{мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \frac{Гкал}{сут}$
 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	-	68,24	5,00	48,108	-	58,40	4,00	38,075	-	-	-	9,84	10,033	1,061
24.01.16	24	-	68,36	5,00	51,592	-	58,76	4,00	39,059	-	-	-	9,60	12,533	1,233
25.01.16	24	-	68,29	5,00	49,776	-	58,74	4,00	39,573	-	-	-	9,54	10,202	1,076
26.01.16	24	-	68,30	5,00	50,124	-	58,99	4,00	39,980	-	-	-	8,61	9,866	1,061
27.01.16	24	-	68,56	5,00	54,314	-	59,95	4,00	44,448	-	-	-	8,28	10,180	1,081
28.01.16	24	-	68,50	5,00	56,321	-	60,22	4,00	46,141	-	-	-	8,77	9,652	1,045
29.01.16	24	-	68,48	5,00	53,290	-	59,71	4,00	43,638	-	-	-	8,69	11,394	1,163
30.01.16	24	-	68,38	5,00	55,440	-	59,69	4,00	44,046	-	-	-	8,61	12,735	1,249
31.01.16	24	-	68,42	5,00	56,373	-	59,81	4,00	43,638	-	-	-	9,18	10,096	1,061
01.02.16	24	-	68,25	5,00	50,426	-	59,06	4,00	40,330	-	-	-	9,63	9,305	1,006
02.02.16	24	-	68,16	5,00	47,799	-	58,53	4,00	38,493	-	-	-	9,01	10,279	1,075
03.02.16	24	-	68,28	5,00	51,550	-	59,27	4,00	41,271	-	-	-	9,28	10,609	1,099
04.02.16	24	-	68,23	5,00	50,882	-	58,96	4,00	40,273	-	-	-	9,37	9,693	1,038
05.02.16	24	-	68,20	5,00	49,731	-	58,83	4,00	40,038	-	-	-	9,63	11,525	1,161
06.02.16	24	-	68,24	5,00	50,249	-	58,61	4,00	38,724	-	-	-	9,13	13,481	1,294
07.02.16	24	-	68,34	5,00	54,152	-	59,22	4,00	40,670	-	-	-	9,28	10,662	1,133
08.02.16	24	-	69,50	5,00	52,783	-	60,23	4,00	42,121	-	-	-	9,67	9,657	1,105
09.02.16	24	-	71,66	5,00	52,202	-	61,99	4,00	42,545	-	-	-	9,17	10,194	1,095
10.02.16	24	-	69,32	5,00	52,394	-	60,15	4,00	42,200	-	-	-	9,31	9,983	1,083
11.02.16	24	-	69,60	5,00	51,544	-	60,29	4,00	41,561	-	-	-	9,33	10,341	1,077
12.02.16	24	-	68,40	5,00	49,800	-	59,08	4,00	39,459	-	-	-	9,61	11,588	1,156
13.02.16	24	-	68,38	5,00	49,268	-	58,77	4,00	37,680	-	-	-	9,83	11,233	1,164
14.02.16	24	-	69,68	5,00	49,836	-	59,85	4,00	38,603	-	-	-	10,26	9,625	1,077
15.02.16	24	-	70,74	5,00	48,082	-	60,48	4,00	38,457	-	-	-	10,02	9,972	1,104
16.02.16	24	-	71,07	5,00	49,292	-	61,05	4,00	39,320	-	-	-	9,33	10,786	1,111
17.02.16	24	-	68,24	5,00	50,751	-	58,91	4,00	39,965	-	-	-	9,29	10,138	1,068
18.02.16	24	-	68,23	5,00	50,546	-	58,95	4,00	40,408	-	-	-	8,84	10,138	1,072
19.02.16	24	-	68,31	5,00	52,897	-	59,47	4,00	42,759	-	-	-	8,85	10,689	1,101
20.02.16	24	-	68,27	5,00	52,435	-	59,43	4,00	41,746	-	-	-	9,21	11,367	1,140
21.02.16	24	-	68,25	5,00	50,790	-	59,04	4,00	39,423	-	-	-	9,18	11,051	1,121
22.02.16	24	-	68,26	5,00	50,791	-	59,07	4,00	39,740	-	-	-	9,28	10,618	1,109
Среднее	24,00	-	68,75	5,00	51,404	-	59,47	4,00	40,787	-	-	-	9,28	10,618	1,109
Итого	744,0	-			1593,536	0,000			1264,384	0,000	0,00		329,152	34,38	

Ориентировочно до конца месяца(+) 357,502 283,360 74,142 7,72
 Корректировка за прошлый месяц (-) 442,927 349,980 92,946 9,745
Итого за февраль 2016 : 1508,111 1197,764 310,348 32,34715

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	23766,594	-	16386,360	-	-	653,902
23.02.16 11:00	25381,869	-	17669,099	-	-	688,680

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 учета _____ °С

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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

Дата _____ 29.02.2016