

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2016

график: 150/70

Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 33, СЦО+ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 04816
 расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax

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

Тхв=0 С
 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: $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от} \text{ ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от} \text{ ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$
 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	-	66,76	6,00	31,856	-	-	43,27	5,00	4,923	-	-	23,49	26,933	1,915
24.01.16	24	-	66,98	6,00	34,164	-	-	43,92	5,00	5,005	-	-	23,06	29,159	2,070
25.01.16	24	-	66,62	6,00	30,844	-	-	44,32	5,00	5,087	-	-	22,30	25,758	1,831
26.01.16	24	-	66,66	6,00	30,741	-	-	44,19	5,00	5,102	-	-	22,46	25,640	1,825
27.01.16	24	-	66,91	6,00	31,552	-	-	45,78	5,00	5,682	-	-	21,12	25,870	1,852
28.01.16	24	-	66,71	6,00	30,574	-	-	45,49	5,00	5,883	-	-	21,22	24,691	1,773
29.01.16	24	-	66,70	6,00	32,300	-	-	44,80	5,00	5,499	-	-	21,90	26,801	1,909
30.01.16	24	-	66,76	6,00	32,538	-	-	45,02	5,00	5,609	-	-	21,74	26,929	1,921
31.01.16	24	-	66,79	6,00	32,636	-	-	45,06	5,00	5,474	-	-	21,73	27,161	1,934
01.02.16	24	-	66,46	6,00	30,290	-	-	44,41	5,00	5,069	-	-	22,06	25,221	1,789
02.02.16	24	-	66,33	6,00	29,639	-	-	43,86	5,00	4,849	-	-	22,47	24,790	1,755
03.02.16	24	-	66,50	6,00	31,139	-	-	43,86	5,00	5,211	-	-	22,01	25,928	1,840
04.02.16	24	-	66,45	6,00	30,791	-	-	44,02	5,00	5,058	-	-	22,43	25,732	1,825
05.02.16	24	-	66,36	6,00	29,691	-	-	44,03	5,00	5,086	-	-	22,33	24,605	1,748
06.02.16	24	-	66,71	6,00	34,794	-	-	43,99	5,00	4,934	-	-	22,72	29,860	2,106
07.02.16	24	-	66,85	6,00	35,440	-	-	43,80	5,00	5,121	-	-	23,06	30,319	2,147
08.02.16	24	-	67,64	6,00	31,668	-	-	44,97	5,00	5,289	-	-	22,67	26,378	1,906
09.02.16	24	-	69,24	6,00	31,433	-	-	46,13	5,00	5,310	-	-	23,12	26,124	1,933
10.02.16	24	-	67,18	6,00	30,182	-	-	44,84	5,00	5,291	-	-	22,34	24,891	1,792
11.02.16	24	-	67,77	6,00	30,696	-	-	45,01	5,00	5,141	-	-	22,76	25,554	1,850
12.02.16	24	-	66,70	6,00	31,267	-	-	43,58	5,00	4,720	-	-	23,12	26,547	1,881
13.02.16	24	-	66,65	6,00	31,573	-	-	43,50	5,00	4,620	-	-	23,15	26,953	1,905
14.02.16	24	-	68,12	6,00	34,292	-	-	44,21	5,00	4,646	-	-	23,91	29,646	2,132
15.02.16	24	-	68,86	6,00	30,175	-	-	44,62	5,00	4,689	-	-	24,24	25,486	1,870
16.02.16	24	-	68,99	6,00	28,339	-	-	44,81	5,00	4,819	-	-	24,19	23,520	1,741
17.02.16	24	-	66,48	6,00	30,672	-	-	43,33	5,00	4,941	-	-	22,91	25,823	1,829
18.02.16	24	-	66,34	6,00	28,181	-	-	43,58	5,00	4,849	-	-	23,01	23,240	1,657
19.02.16	24	-	66,49	6,00	29,889	-	-	44,38	5,00	5,258	-	-	22,11	24,631	1,755
20.02.16	24	-	66,55	6,00	30,745	-	-	44,22	5,00	5,101	-	-	22,33	25,644	1,822
21.02.16	24	-	66,54	6,00	29,789	-	-	43,54	5,00	4,778	-	-	23,00	25,010	1,776
22.02.16	24	-	66,59	6,00	30,156	-	-	43,20	5,00	4,770	-	-	23,39	25,386	1,803
Среднее	24,00	-	66,99	6,00	31,227	-	-	44,33	5,00	5,091	-	-	22,66	26,137	1,868
Итого	744,0				968,047	0,000				157,815	0,000	0,00		810,232	57,89

Ориентировочно до конца месяца(+) 207,772 34,517 173,254 12,38
 Корректировка за прошлый месяц (-) 280,329 44,819 235,509 16,758
Итого за февраль 2016 : 895,490 147,513 747,977 53,517477

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	48388,389	-	9633,227	-	-	2743,522
23.02.16 01:00	49358,228	-	9791,221	-	-	2801,527

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 _____

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