

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-3 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31184

расходомер

Подводящий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: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	Подводящий 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						
20.02.17	24	-	65,43	-	352,555	-	-	54,27	-	353,860	-	11,16	-1,304	-	-	-	3,964
21.02.17	24	-	67,41	-	349,567	-	-	55,49	-	350,802	-	11,92	-1,236	-	-	-	4,194
22.02.17	24	-	68,48	-	345,184	-	-	55,93	-	346,436	-	12,55	-1,252	-	-	-	4,362
23.02.17	24	-	69,27	-	363,974	-	-	57,05	-	365,203	-	12,22	-1,230	-	-	-	4,477
24.02.17	24	-	64,38	-	354,228	-	-	53,37	-	355,415	-	11,01	-1,187	-	-	-	3,927
25.02.17	24	-	67,60	-	353,439	-	-	55,37	-	354,413	-	12,23	-0,974	-	-	-	4,350
26.02.17	24	-	71,38	-	353,103	-	-	58,25	-	354,064	-	13,13	-0,961	-	-	-	4,665
27.02.17	24	-	70,34	-	351,526	-	-	57,53	-	352,222	-	12,82	-0,695	-	-	-	4,542
28.02.17	24	-	66,16	-	353,759	-	-	54,26	-	354,597	-	11,90	-0,838	-	-	-	4,239
01.03.17	24	-	60,17	-	354,946	-	-	50,33	-	355,801	-	9,84	-0,855	-	-	-	3,519
02.03.17	24	-	58,57	-	354,891	-	-	49,14	-	355,677	-	9,43	-0,786	-	-	-	3,374
03.03.17	24	-	62,50	-	350,312	-	-	51,88	-	350,906	-	10,61	-0,594	-	-	-	3,745
04.03.17	24	-	60,76	-	353,560	-	-	50,87	-	354,130	-	9,89	-0,570	-	-	-	3,524
05.03.17	24	-	61,52	-	352,269	-	-	51,30	-	352,726	-	10,23	-0,457	-	-	-	3,630
06.03.17	24	-	63,24	-	351,982	-	-	52,31	-	352,468	-	10,93	-0,486	-	-	-	3,876
07.03.17	24	-	64,63	-	354,762	-	-	53,32	-	354,989	-	11,31	-0,228	-	-	-	4,043
08.03.17	24	-	61,59	-	353,822	-	-	51,20	-	354,003	-	10,39	-0,181	-	-	-	3,707
09.03.17	24	-	61,74	-	355,059	-	-	51,50	-	355,204	-	10,24	-0,145	-	-	-	3,669
10.03.17	24	-	60,94	-	355,956	-	-	51,10	-	355,967	-	9,84	-0,011	-	-	-	3,540
11.03.17	24	-	60,45	-	354,205	-	-	50,57	-	354,186	-	9,88	0,020	-	-	-	3,535
12.03.17	24	-	61,48	-	353,305	-	-	51,30	-	353,223	-	10,18	0,082	-	-	-	3,636
13.03.17	24	-	61,43	-	355,985	-	-	51,28	-	355,779	-	10,15	0,206	-	-	-	3,656
14.03.17	24	-	60,95	-	359,477	-	-	51,05	-	359,297	-	9,90	0,180	-	-	-	3,602
15.03.17	24	-	60,51	-	357,847	-	-	50,78	-	357,735	-	9,72	0,112	-	-	-	3,519
16.03.17	24	-	59,63	-	354,785	-	-	50,19	-	354,639	-	9,44	0,146	-	-	-	3,389
17.03.17	24	-	59,38	-	356,187	-	-	49,88	-	355,986	-	9,50	0,201	-	-	-	3,425
18.03.17	24	-	61,14	-	357,035	-	-	51,27	-	356,752	-	9,87	0,283	-	-	-	3,569
19.03.17	24	-	59,84	-	356,455	-	-	50,30	-	356,130	-	9,55	0,325	-	-	-	3,450
20.03.17	24	-	61,06	-	353,806	-	-	51,17	-	353,324	-	9,88	0,482	-	-	-	3,548
21.03.17	24	-	58,60	-	361,819	-	-	49,57	-	361,286	-	9,03	0,533	-	-	-	3,321
22.03.17	24	-	58,86	-	360,272	-	-	49,69	-	359,737	-	9,17	0,535	-	-	-	3,356
Среднее	24,00	-	62,88	-	354,712	-	-	52,31	-	355,063	-	10,58	-0,351	-	-	-	3,786
Итого	744,0				10996,070	0,000				11006,955	0,000		-10,885	0,00	0,00	0,00	117,35

Ориентировочно до конца месяца(+)

3214,748

3211,526

3,221

30,93

Корректировка за прошлый месяц (-)

3185,026

3198,426

-13,400

36,79

Итого за март 2017 :

11025,792

11020,055

5,737

111,49

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
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

111,49 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

