

Отчет о теплопотреблении по приборам УЛТЗ за март 2016

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-3 ЦПО
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная

Установленные приборы: Вычислитель: СЦТ-941 № 31184

Подающий тр. VA305M 50
 Обратн. тр. VA2305M 50

тр.д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 тр. Подпитки

Гм1н
 Гм2х
 Приборы УЛТЗ поверены до

Темпоперебр.
 КИТПР-05
 КИТПР-05

ТХв=0 С
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: $Зима: Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв) \text{ лето:}$
 $Q_{от} = Q_{тех.пот.} + Q_{гвс.ср.} = Q_{гвс.ср.}$
 $Q_{от} = Q_{тех.пот.} + Q_{гвс.ср.} = Q_{гвс.ср.}$
 Фактические нагрузки: $Q_{от} \text{ ф.} = t / \text{сут}$ Грвс ф. = т/сут
 $Q_{от} \text{ ф.} = t / \text{сут}$ Грвс ф. = т/сут
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = P1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$
 $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$

Дата	часы	Подающий трубопровод			Обратный трубопровод			Q
		Т1	С	Г1	Т2	С	Г2	

Дата	часы	Т1	С	Г1	Т2	С	Г2	Т3	С	Г3	Т4	С	Г4	Т5	С	Г5	Q	
																		23.02.16
24.02.16	24	65,48	240,636	54,15	240,387	11,33	0,249	12,24	0,298	2,760	24	62,75	197,756	50,62	197,531	12,13	0,225	2,761
26.02.16	24	67,02	240,636	54,15	240,387	11,33	0,249	12,24	0,298	2,760	24	64,04	197,317	51,40	197,049	12,66	0,221	2,427
28.02.16	24	65,05	197,362	52,39	197,141	12,66	0,268	12,66	0,268	2,524	24	69,22	196,954	55,22	196,738	14,00	0,215	2,527
29.02.16	24	70,17	196,743	54,20	197,134	14,54	0,131	14,54	0,131	2,886	24	68,04	197,243	54,20	197,134	14,54	0,131	2,787
01.03.16	24	68,04	197,243	54,20	197,134	14,54	0,131	14,54	0,131	2,886	24	67,37	197,860	53,79	197,799	13,84	0,109	2,754
03.03.16	24	64,47	198,031	51,97	198,055	12,50	0,024	13,58	0,061	2,709	24	60,34	198,694	49,31	198,810	11,04	-0,116	2,210
05.03.16	24	60,34	198,694	49,31	198,810	11,04	-0,116	10,91	-0,195	2,174	24	58,74	197,976	48,12	198,256	10,62	-0,280	2,118
08.03.16	24	57,46	198,010	47,19	198,263	10,28	-0,254	10,28	-0,254	2,051	24	56,65	198,220	47,19	198,263	10,28	-0,254	2,118
09.03.16	24	56,65	198,220	47,19	198,263	10,28	-0,254	10,28	-0,254	2,051	24	59,12	197,077	48,32	198,344	9,94	-0,124	1,988
10.03.16	24	59,12	197,077	48,32	198,344	9,94	-0,124	10,80	0,239	2,158	24	60,28	196,504	49,14	196,838	10,80	0,239	2,158
11.03.16	24	60,28	196,504	49,14	196,838	10,80	0,239	11,14	0,004	2,158	24	55,70	197,874	46,02	198,091	9,69	-0,217	2,209
13.03.16	24	55,70	197,874	46,02	198,091	9,69	-0,217	10,04	-0,419	1,933	24	59,00	197,191	48,06	198,343	10,04	-0,419	1,933
14.03.16	24	59,00	197,191	48,06	198,343	10,04	-0,419	10,94	-0,541	2,003	24	57,99	197,674	47,24	198,366	10,94	-0,541	2,003
15.03.16	24	57,99	197,674	47,24	198,366	10,94	-0,541	10,75	-0,692	2,140	24	56,38	197,610	46,20	198,424	10,18	-0,814	2,140
16.03.16	24	56,38	197,610	46,20	198,424	10,18	-0,814	10,18	-0,814	2,026	24	60,92	198,907	48,81	198,907	10,23	-0,883	2,026
18.03.16	24	60,92	198,907	48,81	198,907	10,23	-0,883	10,23	-0,883	2,041	24	60,92	198,907	48,81	198,907	10,23	-0,883	2,041
19.03.16	24	65,05	196,816	51,97	197,818	11,65	-0,912	13,08	-0,833	2,308	24	65,05	196,816	51,97	197,818	11,65	-0,912	2,308
20.03.16	24	65,05	196,816	51,97	197,818	11,65	-0,912	13,08	-0,833	2,308	24	67,23	196,572	53,46	197,649	13,08	-0,649	2,590
21.03.16	24	67,23	196,572	53,46	197,649	13,08	-0,649	13,77	-0,649	2,722	24	65,42	197,057	52,29	197,608	13,13	-0,551	2,603
22.03.16	24	65,42	197,057	52,29	197,608	13,13	-0,551	13,13	-0,551	2,603	24	67,14	197,191	53,48	197,651	13,66	-0,461	2,710
22.03.16	24	67,14	197,191	53,48	197,651	13,66	-0,461	11,79	-0,198	2,710	24	62,34	201,331	50,55	201,331	11,79	-0,198	2,710
Среднее	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,393	24,00	-	-	-	-	-	-	2,393
Итого	696,0	-	-	-	-	-	-	-	-	69,39	696,0	-	-	-	-	-	-	69,39

Ориентировочно до конца месяца (+)
 Копректировка за прошлый месяц (-)
 1774,511
 1692,245
 5920,879

Показание счетчиков на момент снятия данных:
 1781,073
 1692,869
 5932,557
 -6,561
 -0,624
 -11,679

Дата и время	Г1, т	Г2, т	Г3, т	Г4, т	Г5, т	Показание ГВС
05.05.15 20:00	229485,136	237219,632	-	-	-	3219,194
05.05.15 20:00	229485,136	237219,632	-	-	-	3219,194

Итого с учетом среднесуточной температуры холодной воды $Q_{вв} =$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монитор»
 для отчетов

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-Б»
 Отдел расчетов и анализа
 отчетов
 Отдел расчеты и анализ
 отчетов
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-Б»
 2016