

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2019

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 01696
 расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 40
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25
 Гр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Термопреобр. КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Тхв = 0,2
 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, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс} = G_{гвс.м} =$
 Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$
 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				
23.03.19	24	-	68,52	5,00	103,425	-	61,11	4,00	63,001	-	-	-	7,41	40,424	3,240
24.03.19	24	-	68,36	5,00	103,677	-	61,13	4,00	63,480	-	-	-	7,23	40,197	3,210
25.03.19	24	-	69,57	5,00	103,749	-	61,98	4,00	62,629	-	-	-	7,59	41,120	3,340
26.03.19	24	-	71,09	5,00	100,350	-	63,03	4,00	60,561	-	-	-	8,06	39,789	3,320
27.03.19	24	-	71,05	5,00	84,972	-	62,81	4,00	53,820	-	-	-	8,24	31,152	2,660
28.03.19	24	-	69,97	5,00	86,193	-	60,44	4,00	52,131	-	-	-	9,53	34,062	2,883
29.03.19	24	-	70,66	5,00	92,398	-	61,69	4,00	56,644	-	-	-	8,97	35,754	3,037
30.03.19	24	-	70,04	5,00	93,526	-	61,21	4,00	57,225	-	-	-	8,83	36,301	3,051
31.03.19	24	-	69,87	5,00	88,265	-	60,75	4,00	54,854	-	-	-	9,12	33,410	2,838
01.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
02.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
03.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
04.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
05.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
06.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
07.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
08.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
09.04.19	24	-	67,33	5,00	92,923	-	59,10	4,00	56,451	-	-	-	8,24	36,472	2,924
10.04.19	24	-	67,24	5,00	87,902	-	58,71	4,00	54,410	-	-	-	8,53	33,492	2,719
11.04.19	24	-	68,59	5,00	86,052	-	59,42	4,00	52,447	-	-	-	9,17	33,606	2,788
12.04.19	24	-	70,34	5,00	85,935	-	60,67	4,00	51,640	-	-	-	9,67	34,294	2,915
13.04.19	24	-	70,19	5,00	88,021	-	60,81	4,00	54,992	-	-	-	9,38	33,029	2,837
14.04.19	24	-	70,25	5,00	89,414	-	61,08	4,00	55,986	-	-	-	9,18	33,428	2,865
15.04.19	24	-	69,67	5,00	92,006	-	60,70	4,00	56,113	-	-	-	8,98	35,893	3,008
16.04.19	24	-	68,05	5,00	93,623	-	59,62	4,00	56,857	-	-	-	8,43	36,766	2,984
17.04.19	24	-	69,58	5,00	95,525	-	61,02	4,00	57,353	-	-	-	8,56	38,173	3,150
18.04.19	24	-	70,24	5,00	98,112	-	61,67	4,00	58,368	-	-	-	8,56	39,743	3,295
19.04.19	24	-	68,96	5,00	96,619	-	60,61	4,00	58,188	-	-	-	8,35	38,431	3,139
20.04.19	24	-	68,55	5,00	96,923	-	60,31	4,00	59,435	-	-	-	8,24	37,488	3,062
21.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
22.04.19	24	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
Среднее	24,00	-	69,43	5,00	93,315	-	60,85	4,00	56,980	-	-	-	8,58	36,334	3,013
Итого	744,0				2892,756	0,000			1766,388	0,000	0,00		1126,369	93,39	

Ориентировочно до конца месяца(+) 839,833 512,822 327,010 27,113
 Корректировка за прошлый месяц (-) 933,412 566,842 366,570 29,679
Итого за апрель 2019 : 2799,177 1712,368 1086,809 90,824631

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
25.03.19 12:00	54021,341	-	32082,483	-	-	1769,581
21.04.19 22:00	55910,991	-	33322,895	-	-	1867,809

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0,2$ 90,61162 Гкал
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

