

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2021

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4816

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
 0,08
 80
 0,8
 80
 0,02
 20
 0,0063
 6,3

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

Тхв = 11,6
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$ лето: $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= ГКал/мес Qот.ср.ф.= 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				
23.02.21	24	7,2	67,21	6,00	34,358	-	8,3	37,65	5,00	12,606	-	-	29,56	21,752	1,798
24.02.21	24	7,1	67,35	6,00	34,171	-	9,1	38,70	5,00	13,706	-	-	28,65	20,465	1,736
25.02.21	24	6,5	72,93	6,00	31,411	-	10,1	40,58	5,00	15,269	-	-	32,34	16,142	1,638
26.02.21	24	6,8	69,01	6,00	32,808	-	10,1	40,44	5,00	15,242	-	-	28,57	17,566	1,615
27.02.21	24	7,1	67,30	6,00	34,055	-	9,9	39,84	5,00	14,911	-	-	27,46	19,144	1,664
28.02.21	24	7,4	67,44	6,00	35,416	-	9,9	39,97	5,00	14,928	-	-	27,47	20,488	1,756
01.03.21	24	7,1	69,07	6,00	33,983	-	10,6	41,13	5,00	15,981	-	-	27,94	18,002	1,656
02.03.21	24	6,3	66,61	6,00	30,200	-	8,4	44,21	5,00	12,686	-	-	22,40	17,514	1,422
03.03.21	24	6,7	67,32	6,00	32,188	-	9,6	42,55	5,00	14,561	-	-	24,77	17,627	1,516
04.03.21	24	6,8	66,88	6,00	32,547	-	9,2	41,43	5,00	13,894	-	-	25,45	18,652	1,569
05.03.21	24	6,8	66,17	6,00	32,781	-	8,9	39,46	5,00	13,397	-	-	26,71	19,383	1,608
06.03.21	24	6,9	66,39	6,00	32,900	-	9,2	38,92	5,00	13,866	-	-	27,47	19,034	1,612
07.03.21	24	6,8	68,18	6,00	32,872	-	9,3	39,53	5,00	14,114	-	-	28,65	18,758	1,650
08.03.21	24	7,4	67,77	6,00	35,692	-	8,9	38,84	5,00	13,399	-	-	28,92	22,293	1,860
09.03.21	24	6,9	66,91	6,00	33,080	-	8,2	37,56	5,00	12,368	-	-	29,35	20,712	1,714
10.03.21	24	6,7	66,02	6,00	32,088	-	8,0	36,29	5,00	12,088	-	-	29,73	20,000	1,646
11.03.21	24	6,8	67,58	6,00	32,633	-	8,3	37,42	5,00	12,552	-	-	30,16	20,081	1,701
12.03.21	24	7,0	68,07	6,00	33,692	-	9,1	38,66	5,00	13,701	-	-	29,40	19,991	1,728
13.03.21	24	7,2	68,08	6,00	34,672	-	9,5	39,57	5,00	14,397	-	-	28,51	20,275	1,755
14.03.21	24	7,3	66,81	6,00	34,834	-	9,6	39,41	5,00	14,486	-	-	27,40	20,347	1,721
15.03.21	24	7,8	65,19	6,00	37,500	-	9,5	43,41	5,00	14,393	-	-	21,79	23,108	1,784
16.03.21	24	11,4	64,90	6,00	54,849	-	24,4	47,14	5,00	36,935	-	-	17,76	17,914	1,782
17.03.21	24	10,9	72,34	6,00	52,317	-	23,7	50,51	5,00	35,897	-	-	21,83	16,420	1,932
18.03.21	24	10,8	69,89	6,00	52,056	-	23,3	49,04	5,00	35,200	-	-	20,85	16,856	1,874
19.03.21	24	10,6	69,91	6,00	51,042	-	22,0	48,37	5,00	33,231	-	-	21,54	17,811	1,922
20.03.21	24	10,7	69,74	6,00	51,264	-	21,5	47,90	5,00	32,569	-	-	21,84	18,696	1,975
21.03.21	24	11,0	69,88	6,00	52,652	-	22,7	48,50	5,00	34,343	-	-	21,38	18,309	1,974
22.03.21	24	10,8	69,35	6,00	52,015	-	22,6	48,71	5,00	34,240	-	-	20,64	17,776	1,901
Среднее	24,00	8,0	68,01	6,00	38,217	-	12,6	41,99	5,00	19,106	-	-	26,02	19,111	1,732
Итого	672,0				1070,074	0,000				534,961	0,000	0,00		535,113	48,51

Ориентировочно до конца месяца(+)

343,952

171,952

172,001

15,591

Корректировка за прошлый месяц (-)

196,107

77,031

119,076

10,060

Итого за март 2021 :

1217,919

629,882

588,037

54,035986

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
24.02.21 04:00	17474,860	-	7388,252	-	-	909,638
23.03.21 04:00	18515,239	-	7916,630	-	-	957,357

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

0,2

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

53,92073 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

