

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за март 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-1, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4814

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн. тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до
 Gmin
 Gmax
 0,05
 50
 0,05
 50
 0,02
 20
 0,0063
 6,3

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

Txв = 11,6
 Преобр. давления

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

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	11,6	67,65	6,00	55,646	-	30,6	55,39	5,00	46,297	-	-	12,27	9,349	1,176
24.02.21	24	11,8	68,03	6,00	56,856	-	33,4	56,44	5,00	50,455	-	-	11,59	6,401	1,000
25.02.21	24	12,9	74,83	6,00	61,756	-	36,8	62,90	5,00	55,667	-	-	11,94	6,090	1,098
26.02.21	24	13,0	71,06	6,00	62,233	-	36,8	60,39	5,00	55,660	-	-	10,67	6,573	1,040
27.02.21	24	13,1	68,27	6,00	62,670	-	36,0	58,11	5,00	54,424	-	-	10,16	8,245	1,094
28.02.21	24	12,8	68,35	6,00	61,443	-	36,2	58,16	5,00	54,743	-	-	10,20	6,700	0,996
01.03.21	24	13,3	70,82	6,00	64,077	-	38,6	60,61	5,00	58,319	-	-	10,20	5,758	0,983
02.03.21	24	10,4	68,32	6,00	49,958	-	29,4	58,43	5,00	44,440	-	-	9,90	5,518	0,800
03.03.21	24	13,0	69,02	6,00	62,341	-	36,4	58,79	5,00	55,064	-	-	10,23	7,277	1,044
04.03.21	24	12,3	68,66	6,00	59,254	-	34,9	58,15	5,00	52,840	-	-	10,52	6,414	0,976
05.03.21	24	12,2	68,26	6,00	58,424	-	33,6	57,68	5,00	50,873	-	-	10,59	7,551	1,033
06.03.21	24	12,3	68,07	6,00	58,902	-	34,9	57,44	5,00	52,703	-	-	10,63	6,199	0,963
07.03.21	24	12,7	69,92	6,00	60,829	-	35,4	59,26	5,00	53,525	-	-	10,66	7,305	1,060
08.03.21	24	12,3	68,96	6,00	58,976	-	33,8	57,80	5,00	51,031	-	-	11,17	7,945	1,095
09.03.21	24	11,5	69,01	6,00	55,275	-	31,8	57,22	5,00	48,136	-	-	11,79	7,139	1,039
10.03.21	24	11,3	69,23	6,00	54,076	-	31,2	56,98	5,00	47,129	-	-	12,25	6,947	1,037
11.03.21	24	11,7	71,16	6,00	56,223	-	32,3	58,69	5,00	48,818	-	-	12,47	7,405	1,113
12.03.21	24	12,5	69,71	6,00	59,945	-	35,2	58,40	5,00	53,219	-	-	11,32	6,726	1,050
13.03.21	24	13,2	69,50	6,00	63,247	-	36,9	59,10	5,00	55,799	-	-	10,40	7,448	1,076
14.03.21	24	13,5	68,36	6,00	64,660	-	37,1	58,57	5,00	56,055	-	-	9,79	8,604	1,115
15.03.21	24	8,0	66,12	6,00	38,347	-	19,4	56,11	5,00	29,332	-	-	10,00	9,015	0,872
16.03.21	24	12,6	65,49	6,00	60,605	-	34,5	55,82	5,00	52,209	-	-	9,67	8,396	1,034
17.03.21	24	11,9	73,20	6,00	57,268	-	33,6	61,34	5,00	50,740	-	-	11,87	6,527	1,058
18.03.21	24	11,7	70,39	6,00	55,928	-	33,0	59,02	5,00	49,856	-	-	11,37	6,072	0,974
19.03.21	24	11,3	70,28	6,00	54,055	-	31,2	58,29	5,00	47,136	-	-	11,99	6,920	1,030
20.03.21	24	11,2	70,22	6,00	53,905	-	30,5	58,00	5,00	46,173	-	-	12,21	7,732	1,085
21.03.21	24	11,9	70,37	6,00	57,311	-	32,0	58,83	5,00	48,429	-	-	11,54	8,882	1,160
22.03.21	24	11,5	69,88	6,00	55,072	-	32,1	58,53	5,00	48,570	-	-	11,34	6,503	0,985
Среднее	24,00	12,0	69,40	6,00	57,832	-	33,5	58,37	5,00	50,630	-	-	11,03	7,201	1,035
Итого	672,0				1619,282	0,000				1417,641	0,000	0,00		201,641	28,99

Ориентировочно до конца месяца(+) 520,484
 Корректировка за прошлый месяц (-) 340,778
Итого за март 2021 : 1798,988

455,670
 297,605
 1575,707

64,813 9,317
 43,173 6,062
 223,280 32,240112

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	30526,499	-	27087,255	-	-	524,769
23.03.21 04:00	32092,977	-	28460,917	-	-	553,755

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв= 0,2
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

32,19635 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

