

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за июль 2020

график: 150/70

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

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

Тр. Подпитки

Gmin

0,05

0,05

0,05

0,02

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

50

50

50

20

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 18,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Qгвс=m3*(h3-hxв)$ 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				
23.06.20	24	4,5	71,04	5,00	53,451	-	10,0	62,26	4,00	47,947	-	-	8,78	5,504	0,796
24.06.20	24	4,5	71,94	5,00	53,960	-	10,1	63,19	4,00	48,269	-	-	8,76	5,691	0,815
25.06.20	24	4,6	71,47	5,00	54,775	-	10,2	63,08	4,00	49,099	-	-	8,40	5,676	0,802
26.06.20	24	4,5	71,01	5,00	53,965	-	10,2	62,74	4,00	48,929	-	-	8,27	5,036	0,747
27.06.20	24	4,5	71,04	5,00	54,033	-	10,2	62,75	4,00	48,721	-	-	8,29	5,311	0,766
28.06.20	24	4,5	71,30	5,00	53,957	-	10,2	62,89	4,00	48,794	-	-	8,41	5,162	0,763
29.06.20	24	4,6	71,61	5,00	54,618	-	10,2	63,04	4,00	48,923	-	-	8,57	5,696	0,811
30.06.20	24	4,6	71,69	5,00	55,683	-	10,3	63,20	4,00	49,308	-	-	8,50	6,376	0,859
01.07.20	24	4,6	71,28	5,00	55,663	-	10,3	62,62	4,00	49,285	-	-	8,67	6,378	0,864
02.07.20	24	4,6	70,55	5,00	54,893	-	10,2	62,01	4,00	49,182	-	-	8,54	5,711	0,806
03.07.20	24	4,6	71,23	5,00	55,014	-	10,3	62,53	4,00	49,256	-	-	8,70	5,758	0,822
04.07.20	24	4,5	70,86	5,00	54,377	-	10,2	62,11	4,00	49,145	-	-	8,74	5,232	0,784
05.07.20	24	4,6	71,17	5,00	54,648	-	10,3	62,41	4,00	49,221	-	-	8,76	5,428	0,801
06.07.20	24	4,6	71,06	5,00	54,664	-	10,3	62,22	4,00	49,443	-	-	8,84	5,221	0,792
07.07.20	24	4,6	71,56	5,00	55,768	-	10,3	62,74	4,00	49,507	-	-	8,82	6,261	0,867
08.07.20	24	4,6	70,91	5,00	55,460	-	10,3	62,26	4,00	49,460	-	-	8,65	6,000	0,836
09.07.20	24	4,6	71,17	5,00	55,558	-	10,3	62,36	4,00	49,257	-	-	8,82	6,301	0,865
10.07.20	24	4,6	70,78	5,00	55,042	-	10,3	61,95	4,00	49,429	-	-	8,83	5,613	0,817
11.07.20	24	4,7	70,36	5,00	56,050	-	10,5	61,73	4,00	50,257	-	-	8,63	5,793	0,825
12.07.20	24	4,6	70,70	5,00	55,720	-	10,5	61,95	4,00	50,328	-	-	8,76	5,392	0,805
13.07.20	24	4,7	72,35	5,00	56,809	-	10,6	63,43	4,00	50,875	-	-	8,92	5,934	0,866
14.07.20	24	4,8	55,04	5,00	58,184	-	10,6	50,43	4,00	51,083	-	-	4,61	7,101	0,614
15.07.20	24	0,0	20,09	5,00	0,000	-	0,0	20,68	4,00	0,066	-	-	-0,59	-0,066	0,000
16.07.20	24	0,0	19,07	5,00	0,000	-	0,0	18,66	4,00	0,002	-	-	0,41	-0,002	0,000
17.07.20	24	0,0	19,70	5,00	0,000	-	0,0	18,95	4,00	0,167	-	-	0,74	-0,167	0,000
18.07.20	24	0,0	20,29	5,00	0,000	-	0,0	19,24	4,00	0,016	-	-	1,05	-0,016	0,000
19.07.20	24	0,0	20,42	5,00	0,000	-	0,0	20,18	4,00	0,000	-	-	0,25	0,000	0,000
20.07.20	24	0,0	20,69	5,00	0,000	-	0,0	20,11	4,00	0,000	-	-	0,58	0,000	0,000
21.07.20	24	0,0	20,64	5,00	0,000	-	0,0	20,42	4,00	0,000	-	-	0,22	0,000	0,000
22.07.20	24	0,0	19,62	5,00	0,000	-	0,0	19,68	4,00	0,000	-	-	-0,07	0,000	0,000
Среднее	24,00	3,4	57,02	5,00	40,410	-	7,5	50,73	4,00	36,199	-	-	6,30	4,211	0,591
Итого	720,0				1212,293	0,000				1085,970	0,000	0,00		126,323	17,72

Ориентировочно до конца месяца(+)

363,688

325,791

37,897

5,315

Корректировка за прошлый месяц (-)

426,819

373,516

53,303

7,124

Итого за июль 2020 :

1149,161

1038,245

110,916

15,90855

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.06.20 01:00	83750,900	-	52613,605	-	-	2627,368
22.07.20 22:00	84960,951	-	53697,578	-	-	2653,622

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв}=18,6$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета13,88676 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)