

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2020

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4816

расходомер	Gmin	Gmax	Термопреобр.	Tхв = 11,6
Подающий тр. VA2305M 50	0,08	80	КТПТР-05	Преобр. давления
Обратн.тр. VA2305M 50	0,8	80	КТПТР-05	
тр-д. ГВС VA2305M 25	0,02	20	КТПТР-05	
тр.цирк. ГВС VA2305M 15	0,0063	6,3	КТПТР-05	
Тр. Подпитки				

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				
23.10.20	24	7,0	67,22	6,00	33,580	-	10,7	40,38	5,00	16,156	-	-	26,84	17,424	1,573
24.10.20	24	6,9	67,39	6,00	33,111	-	10,4	39,99	5,00	15,711	-	-	27,40	17,400	1,571
25.10.20	24	7,6	67,31	6,00	36,280	-	10,3	40,77	5,00	15,634	-	-	26,54	20,646	1,768
26.10.20	24	7,3	68,05	6,00	34,963	-	10,8	41,19	5,00	16,310	-	-	26,86	18,652	1,673
27.10.20	24	7,3	68,58	6,00	34,918	-	11,1	41,73	5,00	16,722	-	-	26,85	18,196	1,663
28.10.20	24	7,3	67,86	6,00	35,127	-	11,1	41,41	5,00	16,833	-	-	26,45	18,294	1,653
29.10.20	24	7,3	64,36	6,00	34,913	-	10,9	40,21	5,00	16,517	-	-	24,15	18,396	1,551
30.10.20	24	7,1	66,47	6,00	34,260	-	10,7	41,10	5,00	16,116	-	-	25,37	18,144	1,583
31.10.20	24	7,1	66,30	6,00	33,863	-	10,6	40,80	5,00	15,973	-	-	25,50	17,890	1,562
01.11.20	24	7,6	66,25	6,00	36,517	-	10,1	40,26	5,00	15,249	-	-	25,99	21,268	1,769
02.11.20	24	6,8	66,08	6,00	32,587	-	10,0	39,36	5,00	15,159	-	-	26,72	17,429	1,526
03.11.20	24	7,0	66,40	6,00	33,769	-	10,5	39,96	5,00	15,870	-	-	26,44	17,899	1,576
04.11.20	24	7,4	67,30	6,00	35,289	-	10,7	40,95	5,00	16,158	-	-	26,36	19,131	1,679
05.11.20	24	7,2	66,79	6,00	34,417	-	10,7	40,48	5,00	16,194	-	-	26,31	18,223	1,610
06.11.20	24	7,2	65,98	6,00	34,556	-	10,7	40,76	5,00	16,109	-	-	25,22	18,447	1,591
07.11.20	24	7,0	66,34	6,00	33,532	-	10,8	40,24	5,00	16,306	-	-	26,10	17,226	1,537
08.11.20	24	7,7	66,53	6,00	36,824	-	10,9	41,43	5,00	16,527	-	-	25,11	20,298	1,730
09.11.20	24	6,8	66,25	6,00	32,723	-	9,8	39,81	5,00	14,835	-	-	26,44	17,888	1,546
10.11.20	24	6,7	67,88	6,00	32,227	-	9,5	40,00	5,00	14,322	-	-	27,88	17,906	1,582
11.11.20	24	6,8	68,55	6,00	32,488	-	9,6	40,14	5,00	14,454	-	-	28,41	18,034	1,614
12.11.20	24	6,6	68,63	6,00	31,892	-	9,9	40,26	5,00	14,994	-	-	28,38	16,897	1,554
13.11.20	24	7,4	69,01	6,00	35,363	-	9,8	41,50	5,00	14,787	-	-	27,51	20,576	1,790
14.11.20	24	6,9	70,27	6,00	33,123	-	9,6	40,93	5,00	14,465	-	-	29,35	18,658	1,701
15.11.20	24	7,3	71,62	6,00	35,210	-	9,7	41,60	5,00	14,609	-	-	30,02	20,601	1,876
16.11.20	24	6,9	68,77	6,00	33,274	-	9,8	40,05	5,00	14,830	-	-	28,73	18,444	1,661
17.11.20	24	6,8	66,21	6,00	32,438	-	9,8	38,90	5,00	14,872	-	-	27,31	17,566	1,538
18.11.20	24	7,1	66,22	6,00	33,924	-	9,9	39,24	5,00	15,002	-	-	26,98	18,922	1,625
19.11.20	24	7,2	66,35	6,00	34,325	-	10,7	40,78	5,00	16,153	-	-	25,56	18,172	1,586
20.11.20	24	7,3	66,30	6,00	35,144	-	10,4	40,10	5,00	15,725	-	-	26,21	19,419	1,666
21.11.20	24	6,8	66,14	6,00	32,698	-	9,5	39,33	5,00	14,301	-	-	26,81	18,396	1,568
22.11.20	24	7,4	66,23	6,00	35,463	-	9,1	39,12	5,00	13,695	-	-	27,11	21,769	1,777
Среднее	24,00	7,1	67,21	6,00	34,155	-	10,3	40,41	5,00	15,503	-	-	26,80	18,652	1,635
Итого	744,0				1058,797	0,000				480,588	0,000	0,00		578,209	50,70

Ориентировочно до конца месяца(+)	273,238	124,023	149,215	13,083
Корректировка за прошлый месяц (-)	199,321	59,137	140,184	10,999
Итого за ноябрь 2020 :	1132,714	545,473	587,241	52,781897

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.20 06:00	13332,450	-	5598,943	-	-	700,689
23.11.20 03:00	14389,158	-	6077,094	-	-	752,406

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

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

6,5

49,041 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)