

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 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

Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Gmin
 0,08
 0,8
 0,02
 0,0063

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax
 80
 80
 20
 6,3

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

Tхв = 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				
23.11.20	24	6,7	66,14	6,00	32,386	-	9,4	39,14	5,00	14,179	-	-	27,01	18,207	1,555
24.11.20	24	6,9	66,20	6,00	33,069	-	9,2	39,88	5,00	13,918	-	-	26,32	19,151	1,601
25.11.20	24	6,9	66,14	6,00	33,092	-	9,2	39,55	5,00	13,908	-	-	26,60	19,183	1,606
26.11.20	24	6,7	66,09	6,00	32,109	-	9,1	38,98	5,00	13,785	-	-	27,11	18,324	1,553
27.11.20	24	6,7	66,13	6,00	32,231	-	9,1	39,13	5,00	13,778	-	-	27,00	18,452	1,560
28.11.20	24	7,1	66,28	6,00	34,294	-	9,4	39,41	5,00	14,152	-	-	26,87	20,143	1,681
29.11.20	24	7,2	66,39	6,00	34,476	-	9,5	39,66	5,00	14,376	-	-	26,72	20,100	1,684
30.11.20	24	6,8	66,25	6,00	32,590	-	9,6	39,09	5,00	14,492	-	-	27,17	18,098	1,561
01.12.20	24	7,1	66,28	6,00	33,950	-	9,7	39,58	5,00	14,702	-	-	26,71	19,248	1,635
02.12.20	24	7,2	66,30	6,00	34,613	-	9,6	40,18	5,00	14,522	-	-	26,12	20,091	1,677
03.12.20	24	6,9	66,16	6,00	33,337	-	9,2	39,36	5,00	13,928	-	-	26,80	19,409	1,624
04.12.20	24	6,9	66,18	6,00	33,054	-	9,4	39,27	5,00	14,266	-	-	26,91	18,788	1,595
05.12.20	24	7,1	66,32	6,00	34,298	-	9,8	39,83	5,00	14,879	-	-	26,49	19,419	1,648
06.12.20	24	7,5	66,48	6,00	36,234	-	10,2	40,02	5,00	15,390	-	-	26,46	20,845	1,757
07.12.20	24	7,1	66,21	6,00	33,983	-	9,4	39,27	5,00	14,215	-	-	26,94	19,768	1,658
08.12.20	24	6,8	66,02	6,00	32,469	-	8,8	38,61	5,00	13,379	-	-	27,40	19,090	1,594
09.12.20	24	6,9	67,38	6,00	33,275	-	9,0	38,65	5,00	13,536	-	-	28,74	19,739	1,685
10.12.20	24	6,8	68,71	6,00	32,508	-	9,1	39,27	5,00	13,717	-	-	29,44	18,792	1,661
11.12.20	24	6,7	68,73	6,00	31,952	-	9,5	39,21	5,00	14,336	-	-	29,52	17,616	1,601
12.12.20	24	7,1	68,63	6,00	33,927	-	9,8	39,99	5,00	14,784	-	-	28,64	19,143	1,702
13.12.20	24	7,3	67,74	6,00	34,893	-	9,5	40,05	5,00	14,406	-	-	27,69	20,488	1,751
14.12.20	24	7,0	67,68	6,00	33,603	-	9,8	40,11	5,00	14,811	-	-	27,57	18,792	1,647
15.12.20	24	7,0	69,55	6,00	33,715	-	10,2	40,97	5,00	15,480	-	-	28,59	18,235	1,677
16.12.20	24	7,0	70,71	6,00	33,573	-	10,3	41,69	5,00	15,637	-	-	29,02	17,936	1,688
17.12.20	24	6,8	70,68	6,00	32,877	-	10,3	41,36	5,00	15,529	-	-	29,32	17,349	1,648
18.12.20	24	6,7	70,59	6,00	32,348	-	10,0	41,25	5,00	15,125	-	-	29,34	17,223	1,626
19.12.20	24	6,6	70,63	6,00	31,556	-	10,2	40,42	5,00	15,406	-	-	30,21	16,150	1,574
20.12.20	24	7,4	69,67	6,00	35,381	-	10,6	46,14	5,00	16,023	-	-	23,54	19,358	1,691
Среднее	24,00	7,0	67,51	6,00	33,421	-	9,6	40,00	5,00	14,523	-	-	27,51	18,898	1,641
Итого	672,0				935,794	0,000				406,658	0,000	0,00		529,136	45,94

Ориентировочно до конца месяца(+)

366,227

169,732

196,495

18,150

Корректировка за прошлый месяц (-)

273,238

124,023

149,215

13,083

Итого за декабрь 2020 :

1028,783

452,367

576,416

51,009

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.20 03:00	14389,158	-	6077,094	-	-	752,406
21.12.20 03:00	15326,015	-	6484,931	-	-	799,331

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

2

49,009 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

