

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2020

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 8-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04881

расходомер	Gmin	Приборы УУТЭ поверены до _____	Термопреобр.	Tхв = 11,6
Подводящий тр. VA2305M 50	0,08	Gmax	КТППР-05	Преобр. давления
Обратн. тр. VA2305M 50	0,08	80	КТППР-05	
тр-д. ГВС VA2305M 40	0,05	80	КТППР-05	
тр.цирк. ГВС VA2305M 25	0,02	50	КТППР-05	
Тр. Подпитки		20	КТППР-05	

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$ **лето:** $Qгвс=m3*(h3-hхв)$

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	Подводящий 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	3,4	69,09	6,00	41,371	-	0,8	41,03	5,00	3,933	-	-	28,07	37,437	2,643
24.11.20	24	3,4	69,08	6,00	41,332	-	0,8	42,34	5,00	3,902	-	-	26,74	37,430	2,636
25.11.20	24	3,8	69,10	6,00	45,923	-	0,8	42,82	5,00	3,843	-	-	26,29	42,079	2,949
26.11.20	24	3,5	69,07	6,00	41,664	-	0,8	39,89	5,00	3,813	-	-	29,18	37,851	2,671
27.11.20	24	3,6	69,06	6,00	43,765	-	0,8	42,84	5,00	3,826	-	-	26,22	39,939	2,801
28.11.20	24	3,5	69,05	6,00	41,764	-	0,8	41,38	5,00	3,884	-	-	27,67	37,880	2,669
29.11.20	24	4,2	69,15	6,00	50,537	-	0,8	42,92	5,00	3,954	-	-	26,23	46,583	3,258
30.11.20	24	3,7	69,13	6,00	44,014	-	0,8	42,15	5,00	3,942	-	-	26,99	40,072	2,819
01.12.20	24	3,7	69,11	6,00	44,434	-	0,8	42,63	5,00	3,947	-	-	26,48	40,487	2,844
02.12.20	24	3,5	69,11	6,00	42,061	-	0,8	42,01	5,00	3,890	-	-	27,10	38,171	2,689
03.12.20	24	3,8	69,10	6,00	45,809	-	0,8	42,64	5,00	3,771	-	-	26,46	42,038	2,944
04.12.20	24	3,5	69,09	6,00	42,476	-	0,8	42,39	5,00	3,807	-	-	26,71	38,670	2,718
05.12.20	24	3,5	69,16	6,00	41,829	-	0,8	40,57	5,00	3,888	-	-	28,59	37,941	2,680
06.12.20	24	4,0	69,20	6,00	48,118	-	0,8	41,95	5,00	3,998	-	-	27,25	44,120	3,099
07.12.20	24	3,8	69,14	6,00	45,853	-	0,8	41,76	5,00	3,806	-	-	27,37	42,047	2,951
08.12.20	24	3,7	69,09	6,00	44,246	-	0,8	40,99	5,00	3,625	-	-	28,10	40,621	2,850
09.12.20	24	3,8	69,11	6,00	45,429	-	0,8	42,39	5,00	3,638	-	-	26,72	41,792	2,926
10.12.20	24	3,6	69,13	6,00	43,734	-	0,8	40,99	5,00	3,665	-	-	28,13	40,069	2,815
11.12.20	24	3,7	69,13	6,00	43,845	-	0,8	40,53	5,00	3,784	-	-	28,60	40,060	2,820
12.12.20	24	3,6	69,12	6,00	43,176	-	0,8	40,02	5,00	3,873	-	-	29,10	39,303	2,773
13.12.20	24	4,2	69,21	6,00	49,975	-	0,8	40,61	5,00	3,823	-	-	28,60	46,152	3,237
14.12.20	24	4,1	69,20	6,00	48,682	-	0,8	43,10	5,00	3,921	-	-	26,10	44,761	3,136
15.12.20	24	3,6	69,15	6,00	42,714	-	0,9	40,05	5,00	4,103	-	-	29,10	38,611	2,734
16.12.20	24	3,7	69,15	6,00	43,900	-	0,8	41,08	5,00	4,054	-	-	28,07	39,846	2,812
17.12.20	24	3,7	69,16	6,00	43,822	-	0,8	40,88	5,00	4,056	-	-	28,29	39,766	2,808
18.12.20	24	3,7	69,13	6,00	44,104	-	0,8	41,70	5,00	3,978	-	-	27,43	40,126	2,826
19.12.20	24	3,8	69,13	6,00	45,185	-	0,8	41,04	5,00	3,988	-	-	28,08	41,197	2,901
20.12.20	24	4,4	69,20	6,00	52,281	-	0,8	42,26	5,00	4,048	-	-	26,94	48,233	3,378
Среднее	24,00	3,7	69,13	6,00	44,716	-	0,8	41,61	5,00	3,884	-	-	27,52	40,832	2,871
Итого	672,0				1252,044	0,000				108,761	0,000	0,00		1143,283	80,39

Ориентировочно до конца месяца(+)	503,939	44,232	459,706	32,361
Корректировка за прошлый месяц (-)	354,906	33,365	321,540	22,735
Итого за декабрь 2020 :	1401,076	119,628	1281,449	90,012

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 02:00	19476,959	-	1494,249	-	-	1291,775
21.12.20 02:00	20730,102	-	1603,036	-	-	1373,940

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 2
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 87,501 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

