

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 21, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215580
 расходомер Gmin Gmax Термопреобр. Тхв = 11,6
 Преобр. давления
 Подающий тр. ПРЭМ 40 мм 22,5 КТСП-Н ПДТВХ-1
 Обратн. тр. ПРЭМ 40 мм 22,5 КТСП-Н ПДТВХ-1
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50 мм 36 КТСП-Н ПДТВХ-1
 тр. цирк. ГВС ПРЭМ 32 мм 15 КТСП-Н ПДТВХ-1
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: лето:

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				
21.12.20	-	67,86	6,29	64,360	-	-	49,74	5,47	33,880	-	-	18,12	30,480	2,629	
22.12.20	-	67,79	6,42	63,740	-	-	49,18	5,24	33,950	-	-	18,61	29,790	2,598	
23.12.20	-	67,74	6,47	65,060	-	-	49,52	5,05	34,910	-	-	18,22	30,150	2,625	
24.12.20	-	67,86	6,31	65,170	-	-	49,61	5,04	34,660	-	-	18,25	30,510	2,649	
25.12.20	-	67,72	6,25	62,880	-	-	49,55	5,11	34,920	-	-	18,17	27,960	2,477	
26.12.20	-	67,79	6,49	66,710	-	-	49,72	5,70	34,660	-	-	18,07	32,050	2,743	
27.12.20	-	67,86	6,43	68,800	-	-	49,93	5,96	34,180	-	-	17,93	34,620	2,903	
28.12.20	-	67,85	6,37	65,700	-	-	49,58	5,16	35,220	-	-	18,27	30,480	2,657	
29.12.20	-	67,80	6,26	65,900	-	-	49,53	5,67	34,990	-	-	18,27	30,910	2,680	
30.12.20	-	68,09	6,16	70,370	-	-	50,07	5,94	32,270	-	-	18,02	38,100	3,112	
31.12.20	-	68,16	6,07	72,660	-	-	49,94	5,64	29,680	-	-	18,22	42,980	3,401	
01.01.21	-	68,06	6,09	61,190	-	-	49,58	5,46	36,250	-	-	18,48	24,940	2,320	
02.01.21	-	68,10	6,20	63,760	-	-	49,83	5,36	37,470	-	-	18,27	26,290	2,425	
03.01.21	-	67,87	6,34	61,060	-	-	49,36	5,19	35,450	-	-	18,51	25,610	2,346	
04.01.21	-	68,23	6,52	62,000	-	-	49,41	5,52	35,400	-	-	18,82	26,600	2,432	
05.01.21	-	68,24	6,50	63,680	-	-	49,68	5,84	36,050	-	-	18,56	27,630	2,503	
06.01.21	-	68,27	6,43	63,880	-	-	49,59	5,58	33,620	-	-	18,68	30,260	2,640	
07.01.21	-	68,32	6,30	63,770	-	-	49,73	5,40	36,730	-	-	18,59	27,040	2,480	
08.01.21	-	68,27	6,17	64,950	-	-	49,91	5,71	34,980	-	-	18,36	29,970	2,635	
09.01.21	-	68,24	6,47	65,190	-	-	49,61	6,12	37,060	-	-	18,63	28,130	2,558	
10.01.21	-	68,38	6,43	72,960	-	-	49,71	6,34	34,510	-	-	18,67	38,450	3,208	
11.01.21	-	68,32	6,55	70,450	-	-	49,56	6,63	36,200	-	-	18,76	34,250	2,959	
12.01.21	-	67,96	6,64	67,970	-	-	49,68	6,36	37,860	-	-	18,28	30,110	2,684	
13.01.21	-	68,37	6,53	69,820	-	-	49,56	6,35	37,230	-	-	18,81	32,590	2,870	
14.01.21	-	68,25	6,77	69,420	-	-	49,34	6,58	36,880	-	-	18,91	32,540	2,860	
15.01.21	-	67,93	6,83	69,890	-	-	49,39	6,41	37,470	-	-	18,54	32,420	2,839	
16.01.21	-	67,91	6,78	71,720	-	-	49,24	6,55	36,740	-	-	18,67	34,980	3,000	
17.01.21	-	68,03	6,46	71,290	-	-	49,67	6,12	35,460	-	-	18,36	35,830	3,027	
18.01.21	-	67,97	6,31	67,730	-	-	49,78	6,07	35,640	-	-	18,19	32,090	2,773	
19.01.21	-	68,03	6,24	66,660	-	-	49,80	6,16	35,960	-	-	18,23	30,700	2,689	
20.01.21	-	67,93	6,32	66,430	-	-	49,67	6,02	36,300	-	-	18,26	30,130	2,655	
21.01.21	-	67,97	6,25	67,310	-	-	49,98	6,13	37,790	-	-	17,99	29,520	2,686	
22.01.21	-	68,00	6,21	66,430	-	-	49,83	6,12	37,590	-	-	18,17	28,840	2,641	
Среднее	-	68,04	6,39	66,634	-	-	49,64	5,82	35,514	-	-	18,39	31,120	2,718	
Итого	0,0			2198,910	0,000				1171,960	0,000	0,00		1026,950	89,70	

Ориентировочно до конца месяца(+) 599,703 319,625 280,077 24,465
 Корректировка за прошлый месяц (-) 720,720 371,973 348,747 29,816
Итого за январь 2021 : 2077,893 1119,613 958,280 84,352978

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
21.12.20 04:00	30710,380	-	16494,120	-	-	1289,574
23.01.21 03:00	32907,620	-	17664,120	-	-	1380,974

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0,0
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета84,16516 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)