

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33148 *206105* Приборы УУТЭ поверены до _____ Тхв = 11,6
 расходомер Gmin Gmax Термопреобр. Преобр. давления
 Подающий тр. ПРЭМ 40 22,5 КТПТР-05
 Обратн. тр. ПРЭМ 40 22,5 КТПТР-05
 тр.-д. ГВС ПРЭМ 50 36 КТПТР-05 КРТ-9
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32 15 КТПТР-05 КРТ-9
 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.ср.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	-	70,22	8,21	99,290	-	51,85	7,84	59,550	-	-	18,37	39,740	3,807		
22.12.20	-	70,21	8,22	99,050	-	51,61	7,86	58,460	-	-	18,60	40,590	3,858		
23.12.20	-	70,21	8,22	94,980	-	50,79	7,88	57,840	-	-	19,42	37,140	3,656		
24.12.20	-	70,18	8,21	97,530	-	51,48	7,85	58,860	-	-	18,70	38,670	3,738		
25.12.20	-	70,11	8,21	100,570	-	51,63	7,85	58,810	-	-	18,48	41,760	3,934		
26.12.20	-	70,25	8,22	100,370	-	51,55	7,86	57,960	-	-	18,70	42,410	3,982		
27.12.20	-	70,22	8,20	105,630	-	52,15	7,85	57,560	-	-	18,07	48,070	4,327		
28.12.20	-	70,14	8,21	98,570	-	51,06	7,84	58,680	-	-	19,08	39,890	3,839		
29.12.20	-	70,24	8,21	101,730	-	51,52	7,84	58,780	-	-	18,72	42,950	4,035		
30.12.20	-	70,30	8,19	109,510	-	52,94	7,80	60,200	-	-	17,36	49,310	4,421		
31.12.20	-	70,39	8,17	121,140	-	54,58	7,76	61,010	-	-	15,81	60,130	5,093		
01.01.21	-	70,21	8,22	92,980	-	50,91	7,81	61,340	-	-	19,30	31,640	3,337		
02.01.21	-	70,20	8,22	97,850	-	51,65	7,82	60,480	-	-	18,55	37,370	3,670		
03.01.21	-	70,21	8,11	99,480	-	51,77	7,75	56,330	-	-	18,44	43,150	3,987		
04.01.21	-	70,08	8,22	93,340	-	50,61	7,87	56,600	-	-	19,47	36,740	3,603		
05.01.21	-	70,00	8,22	96,930	-	51,04	7,87	56,530	-	-	18,96	40,400	3,822		
06.01.21	-	70,35	8,22	95,720	-	51,01	7,86	57,560	-	-	19,34	38,160	3,722		
07.01.21	-	70,22	8,22	96,230	-	51,28	7,84	58,360	-	-	18,94	37,870	3,689		
08.01.21	-	70,35	8,20	101,410	-	52,16	7,79	61,140	-	-	18,19	40,270	3,866		
09.01.21	-	70,33	8,21	101,610	-	51,50	7,83	58,720	-	-	18,83	42,890	4,040		
10.01.21	-	70,14	8,19	117,340	-	53,28	7,82	58,300	-	-	16,86	59,040	5,022		
11.01.21	-	70,29	8,21	106,420	-	51,57	7,84	57,780	-	-	18,72	48,640	4,411		
12.01.21	-	70,23	8,21	98,420	-	50,06	7,89	54,090	-	-	20,17	44,330	4,120		
13.01.21	-	70,18	8,21	93,410	-	48,90	7,93	50,770	-	-	21,28	42,640	3,991		
14.01.21	-	70,04	8,21	92,620	-	48,76	7,94	49,600	-	-	21,28	43,020	3,987		
15.01.21	-	70,11	8,21	88,310	-	47,87	7,95	48,840	-	-	22,24	39,470	3,776		
16.01.21	-	70,19	8,21	90,940	-	48,12	7,96	48,480	-	-	22,07	42,460	3,969		
17.01.21	-	70,20	8,19	104,160	-	50,88	7,90	51,910	-	-	19,32	52,250	4,577		
18.01.21	-	70,16	8,20	100,680	-	50,65	7,89	54,140	-	-	19,51	46,540	4,235		
19.01.21	-	70,14	8,20	97,070	-	50,34	7,89	54,080	-	-	19,80	42,990	4,004		
20.01.21	-	70,32	8,19	94,100	-	49,89	7,88	53,090	-	-	20,43	41,010	3,889		
21.01.21	-	70,28	8,17	99,260	-	50,60	7,85	54,200	-	-	19,68	45,060	4,234		
22.01.21	-	70,17	8,17	94,350	-	50,00	7,86	54,000	-	-	20,17	40,350	3,921		
Среднее	-	70,21	8,20	99,424	-	51,03	7,86	56,486	-	-	19,18	42,938	4,017		
Итого	0,0			3281,000	0,000			1864,050	0,000	0,00		1416,950	132,57		

Ориентировочно до конца месяца(+) 894,818 508,377 386,441 36,154
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1116,720 666,773 449,947 42,843
Итого за январь 2021 : 3059,098 1705,654 1353,444 125,87657

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
28.02.20 06:00	792,890	-	532,760	-	-	26,184
28.02.20 06:00	792,890	-	532,760	-	-	26,184

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0,2
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета125,6113 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)