

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за октябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9748
 расходомер Gmin Приборы УУТЭ поверены до Tmax Термопреобр. Тхв = 0
 Подающий тр. VA2305M 40 mm KТППТ-05 Преобр. давления
 Обратн.тр. VA2305M 40 KТППТ-05
 тр-д. ГВС VA2305M 25 mm KТППТ-05
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15 mm KТППТ-05
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m_1 * (h_1 - h_{хв}) - m_2 * (h_2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m_3 * (h_3 - h_{хв})$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс.ф.} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$

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				
23.09.19	24	-	65,86	6,00	11,039	-	47,97	5,00	3,492	-	-	17,90	7,547	0,560	
24.09.19	24	-	59,02	6,00	11,986	-	45,80	5,00	3,761	-	-	13,22	8,224	0,535	
25.09.19	24	-	65,91	6,00	10,814	-	47,86	5,00	3,812	-	-	18,05	7,002	0,531	
26.09.19	24	-	64,98	6,00	10,570	-	46,83	5,00	3,597	-	-	18,15	6,972	0,519	
27.09.19	24	-	65,64	6,00	9,800	-	46,78	5,00	3,545	-	-	18,86	6,255	0,478	
28.09.19	24	-	65,50	6,00	10,308	-	47,94	5,00	3,566	-	-	17,56	6,742	0,505	
29.09.19	24	-	65,40	6,00	12,754	-	49,62	5,00	3,609	-	-	15,78	9,144	0,656	
30.09.19	24	-	65,94	6,00	9,848	-	47,91	5,00	3,721	-	-	18,03	6,127	0,472	
01.10.19	24	-	66,38	6,00	10,427	-	49,04	5,00	3,824	-	-	17,34	6,602	0,505	
02.10.19	24	-	66,90	6,00	10,679	-	49,19	5,00	3,836	-	-	17,71	6,844	0,526	
03.10.19	24	-	67,63	6,00	9,688	-	48,94	5,00	3,734	-	-	18,70	5,954	0,473	
04.10.19	24	-	66,10	6,00	9,330	-	47,77	5,00	3,490	-	-	18,34	5,840	0,450	
05.10.19	24	-	66,67	6,00	9,386	-	46,95	5,00	3,404	-	-	19,72	5,982	0,466	
06.10.19	24	-	67,28	6,00	11,676	-	49,75	5,00	3,483	-	-	17,52	8,193	0,613	
07.10.19	24	-	67,36	6,00	10,319	-	48,61	5,00	3,380	-	-	18,76	6,939	0,531	
08.10.19	24	-	67,41	6,00	9,188	-	47,00	5,00	3,351	-	-	20,41	5,837	0,462	
09.10.19	24	-	67,03	6,00	10,047	-	47,70	5,00	3,387	-	-	19,34	6,660	0,512	
10.10.19	24	-	65,25	6,00	9,717	-	47,49	5,00	3,583	-	-	17,77	6,134	0,464	
11.10.19	24	-	65,88	6,00	9,779	-	47,65	5,00	3,519	-	-	18,23	6,261	0,477	
12.10.19	24	-	67,40	6,00	8,556	-	47,62	5,00	3,761	-	-	19,78	4,795	0,398	
13.10.19	24	-	67,91	6,00	10,858	-	49,98	5,00	3,889	-	-	17,93	6,969	0,543	
14.10.19	24	-	58,21	6,00	10,937	-	44,77	5,00	4,072	-	-	13,44	6,865	0,454	
15.10.19	24	-	66,68	6,00	9,593	-	47,67	5,00	3,586	-	-	19,02	6,007	0,469	
16.10.19	24	-	66,95	6,00	9,841	-	48,31	5,00	3,533	-	-	18,64	6,307	0,489	
17.10.19	24	-	66,96	6,00	10,042	-	48,76	5,00	3,676	-	-	18,20	6,366	0,494	
18.10.19	24	-	67,23	6,00	9,407	-	48,55	5,00	3,768	-	-	18,68	5,640	0,450	
19.10.19	24	-	67,46	6,00	9,597	-	48,51	5,00	3,836	-	-	18,95	5,762	0,462	
20.10.19	24	-	67,32	6,00	12,086	-	50,45	5,00	4,182	-	-	16,87	7,904	0,603	
21.10.19	24	-	67,22	6,00	10,675	-	50,17	5,00	4,141	-	-	17,05	6,535	0,510	
22.10.19	24	-	66,05	6,00	10,309	-	48,12	5,00	3,674	-	-	17,93	6,635	0,504	
Среднее	24,00	-	66,05	6,00	10,309	-	48,12	5,00	3,674	-	-	17,93	6,635	0,504	
Итого	720,0	-			309,256	0,000			110,209	0,000	0,00		199,046	15,11	

Ориентировочно до конца месяца(+) 92,777 33,063 59,714 4,533
 Корректировка за прошлый месяц (-) 77,429 32,278 45,151 3,673
Итого за октябрь 2019 : 324,603 110,994 213,609 15,972064

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.19 18:00	463,166	-	191,847	-	-	22,071
22.10.19 14:00	759,431	-	298,168	-	-	36,522

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета15,97206 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)