

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 7434

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до
Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$ 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					
01.11.19	24	-	66,65	5,00	61,144	-	-	54,45	4,00	44,056	-	-	-	12,21	17,088	1,679
02.11.19	24	-	66,81	5,00	65,801	-	-	55,13	4,00	45,015	-	-	-	11,67	20,785	1,916
03.11.19	24	-	66,79	5,00	65,054	-	-	55,04	4,00	46,246	-	-	-	11,75	18,808	1,802
04.11.19	24	-	67,04	5,00	68,974	-	-	55,70	4,00	48,083	-	-	-	11,34	20,891	1,948
05.11.19	24	-	66,79	5,00	64,773	-	-	54,93	4,00	47,166	-	-	-	11,85	17,607	1,737
06.11.19	24	-	66,16	5,00	66,399	-	-	54,47	4,00	46,044	-	-	-	11,69	20,355	1,887
07.11.19	24	-	66,65	5,00	63,676	-	-	54,48	4,00	45,221	-	-	-	12,17	18,454	1,782
08.11.19	24	-	66,77	5,00	64,585	-	-	54,79	4,00	46,255	-	-	-	11,98	18,331	1,780
09.11.19	24	-	66,94	5,00	66,925	-	-	55,29	4,00	47,357	-	-	-	11,65	19,568	1,864
10.11.19	24	-	67,27	5,00	75,574	-	-	56,76	4,00	53,995	-	-	-	10,51	21,578	2,022
11.11.19	24	-	67,28	5,00	77,044	-	-	57,27	4,00	59,127	-	-	-	10,01	17,916	1,799
12.11.19	24	-	66,68	5,00	71,639	-	-	56,10	4,00	53,330	-	-	-	10,58	18,308	1,787
13.11.19	24	-	65,89	5,00	69,869	-	-	55,27	4,00	51,670	-	-	-	10,62	18,198	1,750
14.11.19	24	-	66,27	5,00	74,348	-	-	56,21	4,00	56,104	-	-	-	10,06	18,243	1,775
15.11.19	24	-	66,04	5,00	73,056	-	-	55,94	4,00	55,255	-	-	-	10,10	17,801	1,736
16.11.19	24	-	66,04	5,00	71,051	-	-	55,53	4,00	52,228	-	-	-	10,51	18,823	1,794
17.11.19	24	-	65,99	5,00	70,705	-	-	55,23	4,00	51,099	-	-	-	10,76	19,606	1,846
18.11.19	24	-	66,35	5,00	70,157	-	-	55,72	4,00	52,192	-	-	-	10,63	17,965	1,749
19.11.19	24	-	65,57	5,00	69,240	-	-	55,02	4,00	51,475	-	-	-	10,54	17,765	1,709
20.11.19	24	-	66,01	5,00	68,086	-	-	55,08	4,00	49,973	-	-	-	10,93	18,113	1,744
21.11.19	24	-	66,82	5,00	66,527	-	-	55,38	4,00	48,227	-	-	-	11,44	18,299	1,776
22.11.19	24	-	66,51	5,00	68,792	-	-	55,42	4,00	50,006	-	-	-	11,10	18,786	1,804
Среднее	24,00	-	66,51	5,00	68,792	-	-	55,42	4,00	50,006	-	-	-	11,10	18,786	1,804
Итого	528,0	-			1513,416	0,000		55,42	4,00	50,006	-	-	-	11,10	18,786	1,804
										1100,127	0,000	0,00		413,289	39,68	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

1513,416

1100,127

413,289 39,684744

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.11.19 10:00	5294,418	-	4016,680	-	-	127,524
22.11.19 14:00	6489,015	-	4891,217	-	-	158,386

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0

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

39,68474 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

