

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 40-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-941 № 36565

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin
 0,08
 0,08

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax
 80
 80

Термопреобр.
 КТППТР-05
 КТППТР-05

Tхв = 0
 Преобр. давления

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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.19	24	10,7	70,03	-	204,629	-	10,7	42,70	-	205,156	-	27,33	-0,527	-	-	-	5,609
24.11.19	24	10,7	70,87	-	206,202	-	10,8	43,05	-	207,305	-	27,82	-1,103	-	-	-	5,753
25.11.19	24	10,8	71,46	-	207,149	-	10,9	43,25	-	208,409	-	28,21	-1,260	-	-	-	5,861
26.11.19	24	10,9	71,87	-	209,413	-	11,0	43,80	-	210,282	-	28,07	-0,869	-	-	-	5,895
27.11.19	24	11,0	69,66	-	210,870	-	11,0	43,43	-	211,706	-	26,23	-0,836	-	-	-	5,546
28.11.19	24	10,2	68,12	-	195,882	-	10,1	42,77	-	193,673	-	25,35	2,209	-	-	-	5,100
29.11.19	24	10,9	68,13	-	209,905	-	11,0	42,91	-	210,494	-	25,22	-0,589	-	-	-	5,309
30.11.19	24	11,0	68,11	-	210,547	-	11,0	43,03	-	211,203	-	25,08	-0,656	-	-	-	5,296
01.12.19	24	11,0	69,05	-	210,327	-	11,0	43,07	-	210,658	-	25,98	-0,331	-	-	-	5,481
02.12.19	24	10,9	70,02	-	209,611	-	11,0	43,59	-	210,574	-	26,44	-0,963	-	-	-	5,558
03.12.19	24	10,9	70,01	-	209,366	-	10,9	43,53	-	210,044	-	26,48	-0,678	-	-	-	5,560
04.12.19	24	10,9	68,39	-	209,881	-	11,0	43,03	-	210,294	-	25,36	-0,413	-	-	-	5,339
05.12.19	24	10,9	65,47	-	209,893	-	11,0	42,27	-	210,977	-	23,20	-1,084	-	-	-	4,886
06.12.19	24	10,9	64,89	-	209,914	-	11,0	42,14	-	210,344	-	22,75	-0,430	-	-	-	4,791
07.12.19	24	10,9	66,94	-	209,204	-	10,9	43,04	-	209,988	-	23,90	-0,785	-	-	-	5,015
08.12.19	24	10,9	67,98	-	208,460	-	10,9	43,32	-	208,885	-	24,66	-0,426	-	-	-	5,157
09.12.19	24	10,9	67,99	-	208,842	-	10,9	43,44	-	209,566	-	24,55	-0,725	-	-	-	5,143
10.12.19	24	10,7	67,99	-	205,489	-	10,6	43,40	-	202,933	-	24,59	2,556	-	-	-	5,196
11.12.19	24	10,9	68,01	-	208,624	-	10,9	42,86	-	208,639	-	25,15	-0,015	-	-	-	5,266
12.12.19	24	10,6	68,03	-	203,139	-	10,4	42,81	-	198,978	-	25,22	4,161	-	-	-	5,326
13.12.19	24	11,0	66,92	-	211,198	-	11,0	42,52	-	211,449	-	24,40	-0,251	-	-	-	5,170
14.12.19	24	11,0	66,16	-	211,436	-	11,0	42,38	-	211,777	-	23,78	-0,341	-	-	-	5,044
15.12.19	24	11,0	66,16	-	211,542	-	11,0	42,55	-	211,617	-	23,61	-0,076	-	-	-	5,012
16.12.19	24	11,0	66,15	-	210,790	-	11,0	42,60	-	211,373	-	23,56	-0,583	-	-	-	4,982
17.12.19	24	11,0	66,18	-	210,846	-	11,0	42,60	-	211,079	-	23,59	-0,234	-	-	-	4,989
18.12.19	24	11,0	65,18	-	210,302	-	11,0	42,35	-	210,975	-	22,83	-0,673	-	-	-	4,817
19.12.19	24	10,5	66,32	-	201,973	-	10,3	42,27	-	198,619	-	24,05	3,354	-	-	-	5,021
20.12.19	24	10,8	68,01	-	206,778	-	10,8	42,98	-	207,151	-	25,03	-0,373	-	-	-	5,191
21.12.19	24	10,8	67,07	-	206,573	-	10,8	42,72	-	206,706	-	24,35	-0,133	-	-	-	5,048
22.12.19	24	10,7	66,18	-	205,829	-	10,7	42,59	-	206,345	-	23,59	-0,516	-	-	-	4,872
Среднее	24,00	10,8	67,91	-	208,154	-	10,8	42,90	-	208,240	-	25,01	-0,086	-	-	-	5,241
Итого	720,0				6244,611	0,000				6247,200	0,000		-2,590	0,00	0,00	0,00	157,23

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

6244,611

6247,200

-2,590

157,23

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
17.04.15 14:00	81325,939	-	82194,283	-	-	-	2136,153	
17.04.15 14:00	81325,939	-	82194,283	-	-	-	2136,153	

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

157,23 Гкал
Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

