

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за октябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 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, 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=

*С I шага
налого*

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	-	65,47	5,00	66,999	-	55,06	4,00	49,586	-	-	-	10,41	17,413	1,658
24.09.19	24	-	59,87	5,00	72,498	-	51,89	4,00	52,132	-	-	-	7,98	20,366	1,637
25.09.19	24	-	65,96	5,00	72,572	-	55,34	4,00	54,659	-	-	-	10,62	17,913	1,764
26.09.19	24	-	65,07	5,00	68,482	-	54,44	4,00	51,223	-	-	-	10,63	17,259	1,670
27.09.19	24	-	65,58	5,00	69,290	-	55,14	4,00	52,651	-	-	-	10,44	16,640	1,643
28.09.19	24	-	65,49	5,00	68,307	-	55,01	4,00	51,862	-	-	-	10,48	16,445	1,622
29.09.19	24	-	65,27	5,00	71,101	-	55,00	4,00	51,303	-	-	-	10,28	19,798	1,822
30.09.19	24	-	65,95	5,00	67,957	-	55,54	4,00	52,178	-	-	-	10,41	15,780	1,586
01.10.19	24	-	66,22	5,00	69,828	-	55,98	4,00	53,847	-	-	-	10,25	15,981	1,612
02.10.19	24	-	66,91	5,00	72,650	-	56,56	4,00	53,713	-	-	-	10,35	18,937	1,825
03.10.19	24	-	67,54	5,00	67,827	-	56,36	4,00	51,711	-	-	-	11,18	16,116	1,669
04.10.19	24	-	66,12	5,00	64,725	-	55,02	4,00	48,412	-	-	-	11,11	16,313	1,618
05.10.19	24	-	66,59	5,00	64,594	-	55,25	4,00	47,790	-	-	-	11,34	16,804	1,663
06.10.19	24	-	67,05	5,00	67,037	-	55,68	4,00	47,848	-	-	-	11,38	19,189	1,833
07.10.19	24	-	67,28	5,00	65,280	-	55,66	4,00	47,526	-	-	-	11,62	17,753	1,748
08.10.19	24	-	67,22	5,00	64,497	-	55,30	4,00	46,336	-	-	-	11,92	18,161	1,775
09.10.19	24	-	66,93	5,00	62,986	-	55,21	4,00	46,456	-	-	-	11,72	16,530	1,652
10.10.19	24	-	65,18	5,00	65,239	-	54,32	4,00	47,603	-	-	-	10,86	17,636	1,668
11.10.19	24	-	65,69	5,00	63,054	-	54,61	4,00	47,406	-	-	-	11,08	15,649	1,555
12.10.19	24	-	67,45	5,00	67,380	-	56,46	4,00	51,244	-	-	-	10,99	16,136	1,653
13.10.19	24	-	67,77	5,00	71,522	-	57,12	4,00	53,102	-	-	-	10,65	18,420	1,816
14.10.19	24	-	66,92	5,00	69,287	-	56,51	4,00	53,049	-	-	-	10,41	16,238	1,641
15.10.19	24	-	66,85	5,00	63,981	-	55,58	4,00	47,829	-	-	-	11,27	16,152	1,621
16.10.19	24	-	66,91	5,00	62,250	-	55,24	4,00	45,421	-	-	-	11,67	16,829	1,658
17.10.19	24	-	66,82	5,00	65,047	-	55,61	4,00	48,012	-	-	-	11,21	17,035	1,678
18.10.19	24	-	67,22	5,00	67,191	-	56,35	4,00	50,842	-	-	-	10,87	16,349	1,654
19.10.19	24	-	67,51	5,00	68,525	-	56,74	4,00	51,781	-	-	-	10,78	16,744	1,690
20.10.19	24	-	67,23	5,00	77,093	-	57,20	4,00	55,678	-	-	-	10,03	21,415	2,001
21.10.19	24	-	67,11	5,00	70,446	-	56,83	4,00	54,819	-	-	-	10,29	15,628	1,615
22.10.19	24	-	66,32	5,00	67,850	-	55,55	4,00	50,552	-	-	-	10,77	17,298	1,691
Среднее	24,00	-	66,32	5,00	67,850	-	55,55	4,00	50,552	-	-	-	10,77	17,298	1,691
Итого	720,0	-	-	-	2035,495	0,000	-	-	1516,570	0,000	0,00	-	518,926	50,74	-

Ориентировочно до конца месяца(+)

610,649

Корректировка за прошлый месяц (-)

564,132

Итого за октябрь 2019 :

2082,012

454,971

446,433

1525,107

155,678

117,699

556,904

15,221

12,402

53,55762

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 12:00	2386,036	-	1864,491	-	-	53,840
22.10.19 17:00	4370,627	-	3345,818	-	-	103,195

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0

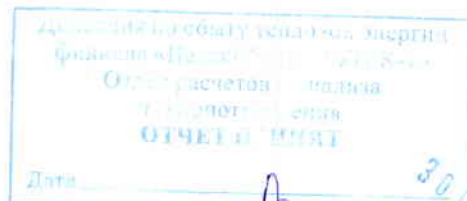
Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

53,55762 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Handwritten signature

30.10.2019