

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

TCO: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 20, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48506

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40
 Обратн.тр. ПРЭМ 20
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax
 22,5
 6

Термопреобр.
 КТППТР-05
 КТППТР-05

Tхв = 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=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dV м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		tG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	tG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.11.19	24	5,1	66,70	7,00	27,290	-	14,6	59,85	6,50	21,060	-	6,85	6,230	-	-	-	0,548
24.11.19	24	5,6	66,93	7,00	30,330	-	14,9	60,62	6,50	21,400	-	6,31	8,930	-	-	-	0,714
25.11.19	24	5,1	66,66	7,00	27,770	-	15,0	59,92	6,50	21,600	-	6,74	6,170	-	-	-	0,545
26.11.19	24	5,3	66,75	7,00	28,480	-	15,3	60,19	6,50	22,080	-	6,56	6,400	-	-	-	0,559
27.11.19	24	5,5	66,86	7,00	29,600	-	16,2	60,50	6,50	23,390	-	6,36	6,210	-	-	-	0,552
28.11.19	24	6,0	67,13	7,00	32,420	-	17,6	61,31	6,50	25,370	-	5,82	7,050	-	-	-	0,606
29.11.19	24	5,6	67,02	7,00	30,310	-	17,0	60,91	6,50	24,530	-	6,11	5,780	-	-	-	0,526
30.11.19	24	5,9	67,05	7,00	31,590	-	16,9	61,30	6,50	24,400	-	5,75	7,190	-	-	-	0,611
01.12.19	24	5,8	67,06	7,00	31,170	-	16,6	61,12	6,50	23,930	-	5,94	7,240	-	-	-	0,618
02.12.19	24	5,6	66,91	7,00	30,430	-	16,5	60,87	6,50	23,820	-	6,04	6,610	-	-	-	0,573
03.12.19	24	5,5	66,91	7,00	29,840	-	16,4	60,62	6,50	23,600	-	6,29	6,240	-	-	-	0,558
04.12.19	24	5,9	66,98	7,00	31,650	-	17,8	61,14	6,50	25,630	-	5,84	6,020	-	-	-	0,541
05.12.19	24	6,0	67,04	7,00	32,230	-	17,7	61,18	6,50	25,500	-	5,86	6,730	-	-	-	0,586
06.12.19	24	5,7	66,90	7,00	30,970	-	17,3	60,74	6,50	24,850	-	6,16	6,120	-	-	-	0,552
07.12.19	24	5,7	66,93	7,00	30,890	-	17,0	60,78	6,50	24,490	-	6,15	6,400	-	-	-	0,565
08.12.19	24	6,1	66,66	7,00	32,690	-	16,7	61,01	6,50	23,980	-	5,65	8,710	-	-	-	0,702
09.12.19	24	5,7	66,42	7,00	30,840	-	17,3	60,42	6,50	24,910	-	6,00	5,930	-	-	-	0,530
10.12.19	24	5,8	66,70	7,00	31,150	-	17,6	60,52	6,50	25,350	-	6,18	5,800	-	-	-	0,532
11.12.19	24	5,7	66,79	7,00	30,990	-	17,4	60,86	6,50	25,120	-	5,93	5,870	-	-	-	0,532
12.12.19	24	5,1	66,48	7,00	27,800	-	15,4	60,43	6,50	22,190	-	6,05	5,610	-	-	-	0,498
13.12.19	24	5,8	67,05	7,00	31,070	-	17,8	60,87	6,50	25,560	-	6,18	5,510	-	-	-	0,519
14.12.19	24	6,0	67,18	7,00	32,270	-	18,0	61,19	6,50	25,970	-	5,99	6,300	-	-	-	0,564
15.12.19	24	6,0	67,25	7,00	32,640	-	17,9	61,51	6,50	25,840	-	5,74	6,800	-	-	-	0,590
16.12.19	24	5,7	67,05	7,00	31,000	-	17,6	60,89	6,50	25,380	-	6,16	5,620	-	-	-	0,524
17.12.19	24	5,7	67,00	7,00	30,880	-	17,3	60,85	6,50	24,930	-	6,15	5,950	-	-	-	0,539
18.12.19	24	5,6	66,86	7,00	30,430	-	17,4	60,62	6,50	25,020	-	6,24	5,410	-	-	-	0,506
19.12.19	24	5,8	66,74	7,00	31,470	-	17,5	60,87	6,50	25,220	-	5,87	6,250	-	-	-	0,553
20.12.19	24	5,8	66,94	7,00	31,250	-	17,2	61,06	6,50	24,710	-	5,88	6,540	-	-	-	0,568
21.12.19	24	6,1	67,19	7,00	32,780	-	17,1	61,65	6,50	24,650	-	5,54	8,130	-	-	-	0,667
22.12.19	24	5,9	67,58	7,00	31,940	-	17,0	61,74	6,50	24,440	-	5,84	7,500	-	-	-	0,634
Среднее	24,00	5,7	66,92	7,00	30,806	-	16,9	60,85	6,50	24,297	-	6,07	6,508	-	-	-	0,570
Итого	720,0				924,170	0,000				728,920	0,000		195,250	0,00	0,00	0,00	17,11

Ориентировочно до конца месяца(+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 : 924,170

728,920

195,250

17,11

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
22.11.19 23:00	3546,870	-	2852,470	-	-	-	-	-
23.12.19 03:00	4475,060	-	3585,230	-	-	-	60,843	-
							77,996	-

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды: 0
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

17,11 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

