

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 33, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4816

Подающий тр. расходомер VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin
0,08
0,8
0,02
0,0063

Gmax
80
80
20
6,3

Термопреобр.
КТПТР-05
КТПТР-05
КТПТР-05
КТПТР-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 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				
23.10.19	24	6,8	66,48	6,00	32,520	-	10,0	39,89	5,00	15,143	-	-	26,59	17,376	1,559
24.10.19	24	7,2	65,01	6,00	34,368	-	10,0	40,17	5,00	15,045	-	-	24,84	19,323	1,631
25.10.19	24	6,9	64,36	6,00	33,063	-	9,9	39,14	5,00	14,924	-	-	25,22	18,139	1,545
26.10.19	24	7,4	65,07	6,00	35,364	-	9,9	40,00	5,00	14,908	-	-	25,07	20,456	1,706
27.10.19	24	7,5	64,00	6,00	36,195	-	9,5	39,42	5,00	14,372	-	-	24,58	21,823	1,751
28.10.19	24	6,7	66,01	6,00	32,136	-	9,2	38,34	5,00	13,914	-	-	27,68	18,223	1,589
29.10.19	24	6,5	68,97	6,00	31,369	-	8,4	38,31	5,00	12,688	-	-	30,66	18,681	1,679
30.10.19	24	6,4	67,63	6,00	30,713	-	8,3	37,76	5,00	12,624	-	-	29,88	18,089	1,602
31.10.19	24	6,6	65,97	6,00	31,663	-	8,1	37,55	5,00	12,270	-	-	28,42	19,392	1,629
01.11.19	24	6,5	65,97	6,00	31,159	-	8,0	37,71	5,00	12,076	-	-	28,26	19,083	1,601
02.11.19	24	7,0	66,12	6,00	33,668	-	8,2	38,05	5,00	12,349	-	-	28,07	21,319	1,758
03.11.19	24	6,3	65,98	6,00	30,184	-	8,4	37,04	5,00	12,708	-	-	28,94	17,476	1,522
04.11.19	24	7,5	66,47	6,00	36,189	-	8,7	39,25	5,00	13,117	-	-	27,22	23,072	1,892
05.11.19	24	6,8	66,07	6,00	32,555	-	8,5	38,11	5,00	12,918	-	-	27,96	19,636	1,660
06.11.19	24	6,9	65,56	6,00	33,008	-	8,4	37,61	5,00	12,642	-	-	27,95	20,366	1,690
07.11.19	24	6,5	65,83	6,00	31,435	-	8,2	37,24	5,00	12,414	-	-	28,58	19,021	1,608
08.11.19	24	7,0	66,07	6,00	33,427	-	8,4	38,44	5,00	12,654	-	-	27,63	20,773	1,723
09.11.19	24	7,1	66,28	6,00	34,313	-	8,6	38,57	5,00	12,968	-	-	27,71	21,346	1,775
10.11.19	24	7,6	66,54	6,00	36,284	-	9,8	39,96	5,00	14,799	-	-	26,58	21,485	1,824
11.11.19	24	7,5	66,44	6,00	35,903	-	10,7	40,81	5,00	16,166	-	-	25,62	19,737	1,727
12.11.19	24	7,1	65,81	6,00	34,109	-	9,7	39,88	5,00	14,608	-	-	25,93	19,501	1,663
13.11.19	24	7,8	65,36	6,00	37,373	-	9,3	39,87	5,00	14,026	-	-	25,49	23,347	1,885
14.11.19	24	7,4	65,39	6,00	35,716	-	10,1	39,97	5,00	15,333	-	-	25,42	20,383	1,724
15.11.19	24	6,8	65,14	6,00	32,790	-	10,0	39,15	5,00	15,155	-	-	25,99	17,635	1,544
16.11.19	24	7,3	65,32	6,00	34,986	-	9,5	38,95	5,00	14,293	-	-	26,36	20,692	1,730
17.11.19	24	7,7	65,61	6,00	36,750	-	9,2	39,67	5,00	13,946	-	-	25,94	22,804	1,859
18.11.19	24	7,3	65,86	6,00	35,188	-	9,4	39,97	5,00	14,236	-	-	25,90	20,952	1,750
19.11.19	24	6,9	64,88	6,00	32,955	-	9,3	39,13	5,00	14,085	-	-	25,75	18,870	1,588
20.11.19	24	6,9	65,29	6,00	33,009	-	9,1	38,94	5,00	13,689	-	-	26,35	19,320	1,623
21.11.19	24	7,0	66,29	6,00	33,559	-	8,7	39,44	5,00	13,178	-	-	26,85	20,381	1,706
22.11.19	24	7,0	65,86	6,00	33,732	-	9,1	38,94	5,00	13,775	-	-	26,92	19,957	1,685
Среднее	24,00	7,0	65,86	6,00	33,732	-	9,1	38,94	5,00	13,775	-	-	26,92	19,957	1,685
Итого	744,0				1045,682	0,000				427,022	0,000	0,00	618,660	52,23	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

290,396
755,286

124,674
302,348

165,722 14,172
452,938 38,056237

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
22.10.19 23:00	2401,044	-	1097,998	-	-	-
22.11.19 13:00	3429,601	-	1518,835	-	-	115,467
						166,841

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

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

38,05624 Гкал
Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

