

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 5, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65383

Приборы УУТЭ поверены до _____

расходомер

G_{min}

G_{max}

Термопреобр.

T_{хв} = 0

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

72

КТПТР-05

Преобр. давления

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

36

КТПТР-05

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - h_{хв}) - M2 * (h2 - h_{хв})$ лето:

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.}= т/сут G_{гвс ф.}= т/сут Q_{от ф.}= Гкал/мес Q_{от 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						
23.10.19	24	11,8	54,30	-	204,376	-	23,8	41,12	-	205,230	-	13,18	-0,854	-	-	-	3,347
24.10.19	24	12,1	53,73	-	208,713	-	23,9	40,38	-	206,702	-	13,35	2,012	-	-	-	2,885
25.10.19	24	12,1	52,99	-	208,584	-	24,2	39,63	-	208,825	-	13,36	-0,240	-	-	-	2,951
26.10.19	24	12,0	53,84	-	207,990	-	24,2	40,12	-	209,502	-	13,72	-1,512	-	-	-	3,079
27.10.19	24	12,5	54,21	-	216,170	-	25,2	40,12	-	217,836	-	14,10	-1,666	-	-	-	3,282
28.10.19	24	11,9	57,13	-	205,187	-	23,9	40,77	-	206,623	-	16,36	-1,436	-	-	-	3,584
29.10.19	24	11,5	68,70	-	199,408	-	23,2	45,65	-	200,216	-	23,05	-0,808	-	-	-	4,841
30.10.19	24	11,5	67,88	-	199,483	-	23,2	44,73	-	200,118	-	23,15	-0,636	-	-	-	4,862
31.10.19	24	11,3	68,84	-	194,999	-	22,7	44,37	-	196,070	-	24,47	-1,071	-	-	-	5,018
01.11.19	24	11,2	70,11	-	193,589	-	22,5	45,08	-	194,261	-	25,04	-0,671	-	-	-	5,089
02.11.19	24	11,4	67,41	-	197,229	-	22,9	44,03	-	198,035	-	23,39	-0,806	-	-	-	4,858
03.11.19	24	11,5	68,15	-	198,495	-	23,1	44,65	-	199,368	-	23,50	-0,873	-	-	-	4,914
04.11.19	24	11,7	69,61	-	201,631	-	23,4	45,59	-	202,405	-	24,03	-0,774	-	-	-	5,098
05.11.19	24	11,5	67,96	-	199,433	-	23,2	44,66	-	200,236	-	23,30	-0,803	-	-	-	4,895
06.11.19	24	11,5	66,93	-	198,133	-	23,0	44,23	-	198,834	-	22,71	-0,701	-	-	-	4,744
07.11.19	24	11,3	69,31	-	194,975	-	22,6	44,44	-	195,502	-	24,87	-0,527	-	-	-	5,095
08.11.19	24	11,4	69,60	-	197,050	-	22,9	44,30	-	198,050	-	25,30	-1,000	-	-	-	5,232
09.11.19	24	11,6	68,46	-	200,643	-	23,3	44,56	-	201,720	-	23,89	-1,077	-	-	-	5,042
10.11.19	24	11,9	62,43	-	205,791	-	23,9	42,70	-	206,900	-	19,73	-1,109	-	-	-	4,298
11.11.19	24	12,0	58,11	-	207,397	-	24,2	40,80	-	208,712	-	17,31	-1,316	-	-	-	3,818
12.11.19	24	12,0	58,43	-	207,973	-	24,2	40,75	-	208,657	-	17,69	-1,330	-	-	-	3,907
13.11.19	24	12,0	59,31	-	207,442	-	24,2	40,90	-	209,302	-	18,41	-1,215	-	-	-	4,048
14.11.19	24	12,1	57,67	-	209,072	-	24,3	40,53	-	210,326	-	17,14	-1,254	-	-	-	3,810
15.11.19	24	12,1	57,06	-	208,707	-	24,3	40,20	-	209,905	-	16,86	-1,198	-	-	-	3,744
16.11.19	24	12,1	60,95	-	208,418	-	24,3	41,65	-	209,530	-	19,30	-1,112	-	-	-	4,256
17.11.19	24	12,0	61,49	-	207,304	-	24,1	42,11	-	208,327	-	19,38	-1,023	-	-	-	4,253
18.11.19	24	12,1	61,55	-	209,534	-	24,4	41,87	-	210,527	-	19,06	-0,994	-	-	-	4,231
19.11.19	24	12,1	60,33	-	209,494	-	24,4	41,87	-	210,511	-	18,45	-1,017	-	-	-	4,100
20.11.19	24	12,1	60,21	-	209,056	-	24,3	41,59	-	210,075	-	18,62	-1,019	-	-	-	4,125
21.11.19	24	12,1	62,09	-	208,254	-	24,2	42,23	-	209,251	-	19,86	-0,997	-	-	-	4,372
22.11.19	24	11,8	62,29	-	204,151	-	23,7	42,54	-	205,052	-	19,75	-0,901	-	-	-	4,259
Среднее	24,00	11,8	62,29	-	204,151	-	23,7	42,54	-	205,052	-	19,75	-0,901	-	-	-	4,259
Итого	744,0				6328,681	0,000				6356,607	0,000		-27,926	0,00	0,00	0,00	132,04

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

1846,903

4481,778

1855,366

4501,241

-8,464

-19,462

34,48

97,56

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
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	-	-
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	-
							56,605	-

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды t_{хв} = 0

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

97,56 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

