

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
СЦО

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

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

Приборы УУТЭ поверены до
 Gmax 80
 80
 20
 6,3

Термопреобр. КТППТР-05
 КТППТР-05
 КТППТР-05
 КТППТР-05

Tхв = 0
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ лето: $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$

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							
23.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.10.19	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01.11.19	24	14,2	66,78	9,16	272,563	-	14,3	46,43	4,60	274,015	-	20,36	-1,451	-	-	-	-	-
02.11.19	24	14,4	66,45	9,16	276,646	-	14,5	46,58	4,60	278,230	-	19,86	-1,585	-	-	-	-	5,572
03.11.19	24	14,6	66,21	9,16	279,909	-	14,7	46,98	4,60	281,568	-	19,24	-1,659	-	-	-	-	5,519
04.11.19	24	14,9	64,33	9,16	286,492	-	15,0	46,20	4,60	288,198	-	18,13	-1,706	-	-	-	-	5,409
05.11.19	24	14,7	63,97	9,16	282,686	-	14,8	45,66	4,60	284,370	-	18,32	-1,685	-	-	-	-	5,219
06.11.19	24	14,6	62,66	9,16	279,890	-	14,7	44,44	4,60	281,615	-	18,22	-1,726	-	-	-	-	5,202
07.11.19	24	14,4	63,49	9,16	276,401	-	14,5	44,34	4,60	278,043	-	19,15	-1,641	-	-	-	-	5,122
08.11.19	24	14,6	64,42	9,16	279,394	-	14,6	44,93	4,60	281,139	-	19,49	-1,744	-	-	-	-	5,317
09.11.19	24	14,8	65,85	9,16	283,657	-	14,9	46,63	4,60	285,360	-	19,22	-1,703	-	-	-	-	5,469
10.11.19	24	15,1	61,03	9,16	289,176	-	15,2	44,99	4,60	290,964	-	16,04	-1,788	-	-	-	-	5,476
11.11.19	24	15,1	58,34	9,16	289,732	-	15,2	43,98	4,60	291,543	-	14,36	-1,811	-	-	-	-	4,661
12.11.19	24	15,0	58,32	9,16	287,928	-	15,1	43,51	4,60	289,625	-	14,81	-1,697	-	-	-	-	4,186
13.11.19	24	15,0	57,12	9,16	287,707	-	15,1	42,88	4,60	289,384	-	14,23	-1,677	-	-	-	-	4,289
14.11.19	24	15,1	53,45	9,16	290,247	-	15,2	40,95	4,60	292,027	-	12,50	-1,780	-	-	-	-	4,119
15.11.19	24	15,0	55,93	9,16	288,950	-	15,1	42,19	4,60	290,706	-	13,75	-1,756	-	-	-	-	3,653
16.11.19	24	15,0	58,29	9,16	288,133	-	15,1	43,30	4,60	289,890	-	14,99	-1,757	-	-	-	-	3,995
17.11.19	24	14,8	59,68	9,16	284,704	-	14,9	43,94	4,60	286,391	-	15,74	-1,687	-	-	-	-	4,343
18.11.19	24	15,0	60,40	9,16	288,008	-	15,1	44,74	4,60	289,720	-	15,66	-1,712	-	-	-	-	4,504
19.11.19	24	15,0	60,36	9,16	287,447	-	15,1	44,79	4,60	289,129	-	15,58	-1,682	-	-	-	-	4,535
20.11.19	24	14,4	61,10	9,16	275,827	-	14,4	44,54	4,60	277,316	-	16,56	-1,489	-	-	-	-	4,501
21.11.19	24	14,0	63,29	9,16	269,520	-	14,1	45,38	4,60	270,138	-	17,91	-0,618	-	-	-	-	4,596
22.11.19	24	14,7	61,50	9,16	283,096	-	14,8	44,64	4,60	284,732	-	16,86	-1,636	-	-	-	-	4,882
Среднее	24,00	14,7	61,50	9,16	283,096	-	14,8	44,64	4,60	284,732	-	16,86	-1,636	-	-	-	-	4,789
Итого	744,0				6228,115	0,000			4,60	6264,105	0,000		-35,991	0,00	0,00	0,00		105,36

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

6228,115

6264,105

-35,991

105,36

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
22.10.19 23:00	8378,922	-	2479,132	-	-	-	369,087	
22.11.19 13:00	16773,090	-	10916,113	-	-	-	509,243	

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

105,36 Гкал
Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)

