

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, Караваяевская 10-1, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-941 № 31202

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Тхв = 0
 Преобр. давления

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

Gmin 0,08
 Gmax 80
 Термопреобр. КТПТР-05
 КТПТР-05

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ 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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$
 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	8,8	72,39	-	169,271	-	8,9	36,84	-	171,345	-	35,55	-2,074	-	-	-	7,262
24.10.19	24	8,9	66,30	-	170,581	-	9,0	35,28	-	172,616	-	31,02	-2,035	-	-	-	5,803
25.10.19	24	8,4	67,75	-	161,642	-	8,5	34,24	-	163,807	-	33,50	-2,165	-	-	-	7,630
26.10.19	24	8,8	56,91	-	168,588	-	8,8	34,70	-	169,561	-	22,21	-0,973	-	-	-	3,754
27.10.19	24	9,0	48,67	-	173,750	-	9,1	34,58	-	174,053	-	14,09	-0,303	-	-	-	2,459
28.10.19	24	9,0	53,11	-	172,286	-	9,0	35,54	-	172,505	-	17,57	-0,219	-	-	-	3,037
29.10.19	24	8,4	72,38	-	162,054	-	8,4	41,41	-	162,194	-	30,97	-0,140	-	-	-	5,035
30.10.19	24	8,8	72,91	-	169,673	-	8,9	42,46	-	170,070	-	30,46	-0,397	-	-	-	5,181
31.10.19	24	8,9	70,11	-	171,494	-	9,0	41,47	-	171,906	-	28,65	-0,412	-	-	-	4,924
01.11.19	24	8,9	68,87	-	171,760	-	9,0	41,30	-	172,021	-	27,56	-0,261	-	-	-	4,748
02.11.19	24	9,1	67,64	-	174,917	-	9,1	41,11	-	175,276	-	26,53	-0,360	-	-	-	4,654
03.11.19	24	9,2	65,96	-	176,411	-	9,2	40,79	-	176,842	-	25,17	-0,432	-	-	-	4,452
04.11.19	24	9,3	63,41	-	178,998	-	9,4	40,37	-	179,086	-	23,04	-0,548	-	-	-	4,133
05.11.19	24	9,3	59,08	-	182,180	-	9,5	40,18	-	183,027	-	21,07	-0,644	-	-	-	3,771
06.11.19	24	9,5	63,34	-	179,026	-	9,4	39,68	-	179,810	-	23,16	-0,847	-	-	-	4,230
07.11.19	24	9,3	64,23	-	179,846	-	9,4	40,73	-	180,647	-	26,25	-0,801	-	-	-	4,408
08.11.19	24	9,4	66,98	-	180,693	-	9,5	40,13	-	181,548	-	23,41	-0,855	-	-	-	4,735
09.11.19	24	9,4	55,81	-	182,759	-	9,6	37,48	-	183,823	-	18,33	-1,064	-	-	-	4,241
10.11.19	24	9,4	54,06	-	180,689	-	9,5	36,91	-	181,850	-	17,16	-1,161	-	-	-	3,361
11.11.19	24	9,4	54,10	-	180,636	-	9,5	36,36	-	181,681	-	17,74	-1,045	-	-	-	3,112
12.11.19	24	9,4	58,48	-	179,640	-	9,4	38,07	-	180,572	-	20,41	-0,932	-	-	-	3,216
13.11.19	24	9,4	57,53	-	179,742	-	9,4	38,04	-	180,718	-	19,49	-0,976	-	-	-	3,679
14.11.19	24	9,4	56,45	-	179,527	-	9,4	37,65	-	180,595	-	18,80	-1,067	-	-	-	3,516
15.11.19	24	9,4	56,19	-	179,646	-	9,4	37,26	-	180,600	-	18,93	-0,954	-	-	-	3,387
16.11.19	24	9,3	57,46	-	178,276	-	9,3	37,81	-	179,073	-	19,65	-0,796	-	-	-	3,412
17.11.19	24	9,4	57,25	-	180,197	-	9,4	38,20	-	181,179	-	19,05	-0,981	-	-	-	3,514
18.11.19	24	9,4	56,38	-	179,792	-	9,4	37,80	-	180,750	-	18,58	-0,957	-	-	-	3,445
19.11.19	24	9,3	57,15	-	178,800	-	9,4	37,55	-	179,653	-	19,61	-0,853	-	-	-	3,352
20.11.19	24	9,2	60,58	-	177,114	-	9,3	38,61	-	177,813	-	21,98	-0,700	-	-	-	3,517
21.11.19	24	9,2	61,50	-	175,948	-	9,2	38,35	-	176,806	-	23,15	-0,858	-	-	-	3,906
Среднее	24,00	9,2	61,50	-	175,948	-	9,2	38,35	-	176,806	-	23,15	-0,858	-	-	-	4,196
Итого	744,0				5454,380	0,000		38,35		5480,974	0,000		-26,593	0,00	0,00	0,00	130,07

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

Итого за ноябрь 2019 : 1312,180 4142,200 1296,347 4184,627 15,833 -42,426 29,71 100,36

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
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	

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

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

