

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за апрель 2019

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502-5
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65382

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,2

Преобр. давления

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$ 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: $G_{от \phi.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс \phi.} = \text{т/сут}$ $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/сут}$

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						
23.03.19	24	-	57,01	-	262,781	-	-	42,21	-	263,089	-	14,80	-0,308	-	-	-	3,910
24.03.19	24	-	56,91	-	262,701	-	-	42,35	-	262,977	-	14,57	-0,276	-	-	-	3,892
25.03.19	24	-	59,93	-	263,608	-	-	44,06	-	263,814	-	15,87	-0,206	-	-	-	3,933
26.03.19	24	-	60,93	-	267,504	-	-	44,75	-	267,758	-	16,18	-0,254	-	-	-	4,308
27.03.19	24	-	62,15	-	266,490	-	-	45,18	-	266,752	-	16,97	-0,262	-	-	-	4,542
28.03.19	24	-	59,99	-	265,618	-	-	44,13	-	266,052	-	15,85	-0,434	-	-	-	4,251
29.03.19	24	-	56,51	-	264,444	-	-	42,51	-	264,664	-	14,00	-0,220	-	-	-	3,722
30.03.19	24	-	54,68	-	263,516	-	-	41,53	-	263,737	-	13,15	-0,221	-	-	-	3,885
31.03.19	24	-	60,92	-	263,688	-	-	44,92	-	264,023	-	16,00	-0,334	-	-	-	4,239
01.04.19	24	-	61,31	-	265,060	-	-	45,03	-	265,446	-	16,28	-0,386	-	-	-	4,326
02.04.19	24	-	60,69	-	264,687	-	-	44,89	-	265,084	-	15,81	-0,398	-	-	-	4,204
03.04.19	24	-	55,71	-	264,689	-	-	42,37	-	265,020	-	13,34	-0,330	-	-	-	3,551
04.04.19	24	-	55,04	-	266,096	-	-	42,26	-	266,461	-	12,78	-0,365	-	-	-	3,420
05.04.19	24	-	52,65	-	265,018	-	-	40,96	-	265,189	-	11,68	-0,171	-	-	-	3,110
06.04.19	24	-	50,80	-	262,886	-	-	39,86	-	263,108	-	10,94	-0,223	-	-	-	2,885
07.04.19	24	-	51,34	-	262,266	-	-	40,22	-	262,520	-	11,12	-0,254	-	-	-	2,840
08.04.19	24	-	54,03	-	141,901	-	-	41,68	-	143,447	-	12,35	-1,546	-	-	-	2,646
09.04.19	24	-	55,40	-	116,072	-	-	40,63	-	112,264	-	14,77	3,808	-	-	-	2,673
10.04.19	24	-	57,02	-	66,507	-	-	37,32	-	66,485	-	19,70	0,022	-	-	-	2,500
11.04.19	24	-	63,16	-	121,100	-	-	42,38	-	119,766	-	20,79	1,334	-	-	-	3,755
12.04.19	24	-	61,60	-	246,508	-	-	43,37	-	246,528	-	18,23	-0,020	-	-	-	8,518
13.04.19	24	-	58,37	-	244,207	-	-	41,97	-	244,709	-	16,41	-0,502	-	-	-	4,833
14.04.19	24	-	58,69	-	268,085	-	-	43,32	-	269,016	-	15,37	-0,932	-	-	-	4,142
15.04.19	24	-	56,19	-	251,886	-	-	41,99	-	253,640	-	14,20	-1,754	-	-	-	3,588
16.04.19	24	-	51,38	-	246,551	-	-	39,20	-	247,390	-	12,19	-0,839	-	-	-	3,022
17.04.19	24	-	48,96	-	240,886	-	-	37,88	-	240,073	-	11,08	0,813	-	-	-	2,730
18.04.19	24	-	50,41	-	236,054	-	-	38,65	-	236,230	-	11,76	-0,176	-	-	-	4,746
19.04.19	24	-	49,71	-	237,893	-	-	38,23	-	237,946	-	11,48	-0,053	-	-	-	2,745
20.04.19	24	-	49,28	-	241,920	-	-	38,05	-	241,687	-	11,23	0,233	-	-	-	2,744
21.04.19	24	-	56,23	-	237,608	-	-	41,79	-	237,754	-	14,44	-0,147	-	-	-	3,717
22.04.19	24	-	56,23	-	237,608	-	-	41,79	-	237,754	-	14,44	-0,147	-	-	-	3,717
Среднее	24,00	-	56,23	-	237,608	-	-	41,79	-	237,754	-	14,44	-0,147	-	-	-	3,717
Итого	744,0	-	-	-	7365,838	0,000	-	-	-	7370,384	0,000	-	-4,546	0,00	0,00	0,00	155,13

Ориентировочно до конца месяца (+) 2138,469

Корректировка за прошлый месяц (-) 2235,230

Итого за апрель 2019 : 7269,077

2139,789

2234,942

7275,231

-1,320

0,288

-6,154

33,425

49,116

89,38

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 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0,2
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета99,39 Гкал
 ГкалГлавный инженер
 (по доверенности абонента)