

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2016

график: 150/70

Абонтент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-2
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТЦ-2 СЦО

Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-941 № 31168
 расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax Термопреобр.
 КТППТР-05
 КТППТР-05

Тхв=0 С
 Преобр. давления

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: $G_{от \phi} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс \phi} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от \phi} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от \phi} = \text{Гкал/сут}$
 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						
23.01.16	24	-	85,14	-	273,230	-	-	51,30	-	273,015	-	33,84	0,214	-	-	-	9,287
24.01.16	24	-	83,62	-	272,755	-	-	51,18	-	272,111	-	32,43	0,644	-	-	-	8,907
25.01.16	24	-	81,54	-	270,010	-	-	50,73	-	268,993	-	30,81	1,017	-	-	-	8,009
26.01.16	24	-	78,52	-	274,628	-	-	49,51	-	274,384	-	29,01	0,244	-	-	-	6,195
27.01.16	24	-	67,44	-	278,743	-	-	45,31	-	278,688	-	22,13	0,055	-	-	-	5,175
28.01.16	24	-	60,20	-	276,453	-	-	41,55	-	276,974	-	18,65	-0,522	-	-	-	5,486
29.01.16	24	-	61,93	-	277,126	-	-	42,21	-	277,548	-	19,73	-0,422	-	-	-	5,077
30.01.16	24	-	59,29	-	278,909	-	-	41,16	-	279,465	-	18,14	-0,557	-	-	-	5,350
31.01.16	24	-	62,11	-	278,268	-	-	42,96	-	278,709	-	19,15	-0,441	-	-	-	5,860
01.02.16	24	-	65,18	-	278,272	-	-	44,20	-	278,799	-	20,99	-0,527	-	-	-	6,004
02.02.16	24	-	66,22	-	278,711	-	-	44,76	-	279,385	-	21,46	-0,674	-	-	-	5,467
03.02.16	24	-	62,77	-	279,501	-	-	43,29	-	279,912	-	19,48	-0,411	-	-	-	5,526
04.02.16	24	-	62,30	-	278,486	-	-	42,53	-	278,921	-	19,77	-0,435	-	-	-	5,646
05.02.16	24	-	62,30	-	279,613	-	-	42,63	-	280,189	-	20,12	-0,576	-	-	-	5,885
06.02.16	24	-	62,75	-	279,613	-	-	42,63	-	276,227	-	21,27	-0,452	-	-	-	5,711
07.02.16	24	-	63,40	-	275,775	-	-	42,14	-	276,917	-	20,58	-0,408	-	-	-	5,352
08.02.16	24	-	62,48	-	276,509	-	-	41,90	-	277,482	-	19,25	-0,564	-	-	-	4,881
09.02.16	24	-	60,53	-	276,918	-	-	41,28	-	263,670	-	17,99	1,879	-	-	-	4,718
10.02.16	24	-	58,41	-	265,549	-	-	40,42	-	278,305	-	16,93	-0,828	-	-	-	4,767
11.02.16	24	-	56,52	-	277,478	-	-	39,59	-	278,660	-	17,08	-0,718	-	-	-	5,159
12.02.16	24	-	56,49	-	277,943	-	-	39,41	-	278,254	-	18,52	-0,763	-	-	-	5,306
13.02.16	24	-	58,99	-	277,491	-	-	40,47	-	275,373	-	19,25	-0,727	-	-	-	5,309
14.02.16	24	-	60,42	-	274,646	-	-	41,17	-	276,513	-	19,18	-0,758	-	-	-	5,381
15.02.16	24	-	60,42	-	275,755	-	-	41,24	-	275,824	-	19,50	-0,843	-	-	-	5,634
16.02.16	24	-	61,00	-	274,982	-	-	41,51	-	276,281	-	20,38	-0,820	-	-	-	6,295
17.02.16	24	-	62,30	-	275,461	-	-	41,92	-	276,468	-	22,76	-0,792	-	-	-	6,416
18.02.16	24	-	66,45	-	275,676	-	-	43,69	-	277,670	-	23,10	-0,830	-	-	-	6,034
19.02.16	24	-	67,31	-	276,839	-	-	44,21	-	277,372	-	21,74	-0,789	-	-	-	6,107
20.02.16	24	-	65,36	-	276,583	-	-	43,62	-	277,753	-	21,96	-0,600	-	-	-	6,288
21.02.16	24	-	65,63	-	277,153	-	-	43,67	-	278,000	-	22,60	-0,712	-	-	-	5,993
22.02.16	24	-	66,96	-	277,288	-	-	44,36	-	275,065	-	21,75	-0,516	-	-	-	5,988
Среднее	24,00	-	65,06	-	276,171	-	-	43,46	-	276,546	-	21,60	-0,375	-	-	-	185,62
Итого	744,0	-	-	-	8561,299	-	0,000	-	-	8572,929	0,000	-	-11,630	0,00	0,00	0,00	42,77

Ориентировочно до конца месяца(+): 1933,549 1938,608 42,77
 Корректировка за прошлый месяц (-): 2445,357 2443,329 81,20
Итого за февраль 2016: 8049,491 8068,209 -18,718 147,19

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	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ _____ °С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком" для отчетов

Дирекция по сбыту тепловой энергии филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

29.02.2016