

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТОО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-2, СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-941 № 26961

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Тхв =
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$
 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: $G_{от \text{ ф.}} = \text{т/сут}$ $G_{гвс \text{ ф.}} = \text{т/сут}$ $Q_{от \text{ ф.}} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от \text{ ср.ф.}} = \text{Гкал/сут}$
 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	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.01.17	24	-	70,89	-	223,327	-	-	47,11	-	220,863	-	23,78	2,464	0,00	-	0,00	5,213
24.01.17	24	-	72,21	-	223,736	-	-	47,48	-	221,201	-	24,73	2,535	0,00	-	0,00	5,425
25.01.17	24	-	74,52	-	223,798	-	-	48,18	-	220,909	-	26,34	2,889	0,00	-	0,00	5,773
26.01.17	24	-	74,30	-	223,699	-	-	48,06	-	221,769	-	26,24	1,930	0,00	-	0,00	6,170
27.01.17	24	-	70,24	-	59,338	-	-	43,25	-	58,231	-	26,99	1,107	0,00	-	0,00	8,250
28.01.17	24	-	70,93	-	164,514	-	-	45,96	-	162,246	-	24,97	2,268	0,00	-	0,00	6,484
29.01.17	24	-	69,57	-	223,472	-	-	46,20	-	219,706	-	23,37	3,766	0,00	-	0,00	5,182
30.01.17	24	-	69,56	-	224,227	-	-	46,29	-	220,608	-	23,27	3,619	0,00	-	0,00	5,172
31.01.17	24	-	72,15	-	224,526	-	-	47,11	-	220,716	-	23,65	3,655	0,00	-	0,00	5,256
01.02.17	24	-	73,52	-	225,373	-	-	47,72	-	220,682	-	25,04	3,844	0,00	-	0,00	5,558
02.02.17	24	-	75,59	-	226,619	-	-	48,80	-	221,294	-	25,80	4,079	0,00	-	0,00	5,748
03.02.17	24	-	76,51	-	226,677	-	-	49,42	-	222,195	-	26,80	4,272	0,00	-	0,00	5,994
04.02.17	24	-	78,26	-	226,764	-	-	50,11	-	222,201	-	27,09	4,482	0,00	-	0,00	6,066
05.02.17	24	-	81,43	-	227,047	-	-	50,79	-	222,072	-	28,15	4,563	0,00	-	0,00	6,292
06.02.17	24	-	83,40	-	226,698	-	-	50,73	-	222,072	-	30,64	4,975	0,00	-	0,00	6,838
07.02.17	24	-	85,10	-	227,395	-	-	51,65	-	222,048	-	32,66	5,196	0,00	-	0,00	7,263
08.02.17	24	-	86,20	-	227,612	-	-	52,43	-	222,154	-	33,44	5,347	0,00	-	0,00	7,449
09.02.17	24	-	83,15	-	226,962	-	-	51,53	-	222,154	-	33,77	5,458	0,00	-	0,00	7,526
10.02.17	24	-	80,12	-	216,976	-	-	50,05	-	221,894	-	31,63	5,068	0,00	-	0,00	7,044
11.02.17	24	-	78,14	-	225,507	-	-	49,60	-	221,005	-	30,07	4,534	0,00	-	0,00	6,415
12.02.17	24	-	74,54	-	225,890	-	-	48,37	-	221,698	-	28,54	4,502	0,00	-	0,00	6,339
13.02.17	24	-	70,70	-	225,420	-	-	47,13	-	221,629	-	26,17	4,192	0,00	-	0,00	5,840
14.02.17	24	-	70,74	-	225,532	-	-	46,89	-	221,633	-	23,57	3,791	0,00	-	0,00	5,266
15.02.17	24	-	71,89	-	225,693	-	-	47,51	-	221,706	-	23,84	3,899	0,00	-	0,00	5,333
16.02.17	24	-	70,28	-	225,459	-	-	46,80	-	221,594	-	24,38	3,987	0,00	-	0,00	5,452
17.02.17	24	-	68,91	-	225,190	-	-	46,22	-	221,429	-	23,48	3,865	0,00	-	0,00	5,254
18.02.17	24	-	68,55	-	225,434	-	-	46,30	-	221,775	-	22,69	3,761	0,00	-	0,00	5,077
Среднее	24,00	-	74,69	-	217,045	-	-	48,14	-	213,198	-	26,55	3,847	0,00	-	0,00	6,024
Итого	672,0	-	-	-	6077,257	0,000	-	-	-	5969,550	0,000	-	107,707	0,00	0,00	0,00	168,66

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

2029,652

2009,540

1994,740

1983,923

34,912

25,617

47,84

51,83

Итого за февраль 2017 :

6097,369

5980,367

117,002

164,67

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
17.04.15 14:00	176722,218	-	174415,750	-	0,000	-	3599,223	
17.04.15 14:00	176722,218	-	174415,750	-	0,000	-	3599,223	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

164,67 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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

Дата

28.02.2017