

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 04814

Подающий тр. расходомер VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax

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

Тхв =
 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						
23.01.17	24	-	71,11	9,16	131,427	-	-	47,77	4,60	130,218	-	23,34	1,209	-	-	-	3,138
24.01.17	24	-	71,81	9,16	131,485	-	-	47,71	4,60	130,335	-	24,10	1,150	-	-	-	3,235
25.01.17	24	-	74,50	9,16	131,262	-	-	48,70	4,60	130,119	-	25,80	1,144	-	-	-	3,455
26.01.17	24	-	74,49	9,16	131,390	-	-	48,66	4,60	130,182	-	25,82	1,208	-	-	-	3,464
27.01.17	24	-	69,64	9,16	35,084	-	-	47,06	4,60	35,812	-	22,58	-0,728	-	-	-	0,758
28.01.17	24	-	71,20	9,16	98,541	-	-	51,44	4,60	97,354	-	19,77	1,187	-	-	-	2,009
29.01.17	24	-	69,53	9,16	134,080	-	-	50,33	4,60	131,983	-	19,20	2,096	-	-	-	2,692
30.01.17	24	-	69,53	9,16	134,649	-	-	48,39	4,60	132,840	-	21,15	1,809	-	-	-	2,948
31.01.17	24	-	71,98	9,16	134,489	-	-	47,31	4,60	132,901	-	22,49	1,800	-	-	-	3,127
01.02.17	24	-	73,50	9,16	130,588	-	-	47,94	4,60	132,883	-	24,04	1,605	-	-	-	3,322
02.02.17	24	-	75,36	9,16	125,737	-	-	48,27	4,60	129,133	-	25,23	1,455	-	-	-	3,378
03.02.17	24	-	76,47	9,16	125,473	-	-	48,52	4,60	124,366	-	26,84	1,371	-	-	-	3,453
04.02.17	24	-	78,00	9,16	125,422	-	-	49,28	4,60	124,112	-	27,18	1,361	-	-	-	3,490
05.02.17	24	-	81,20	9,16	125,346	-	-	49,87	4,60	124,035	-	28,13	1,387	-	-	-	3,610
06.02.17	24	-	83,32	9,16	124,933	-	-	50,85	4,60	124,001	-	30,35	1,344	-	-	-	3,886
07.02.17	24	-	84,91	9,16	125,274	-	-	50,86	4,60	123,569	-	32,46	1,363	-	-	-	4,139
08.02.17	24	-	86,14	9,16	125,302	-	-	51,75	4,60	123,876	-	33,17	1,398	-	-	-	4,241
09.02.17	24	-	83,50	9,16	125,168	-	-	52,35	4,60	123,890	-	33,79	1,412	-	-	-	4,323
10.02.17	24	-	80,25	9,16	119,860	-	-	51,38	4,60	123,775	-	32,12	1,394	-	-	-	4,105
11.02.17	24	-	78,29	9,16	124,508	-	-	49,58	4,60	118,502	-	30,66	1,358	-	-	-	3,755
12.02.17	24	-	74,89	9,16	125,100	-	-	48,11	4,60	123,086	-	29,19	1,422	-	-	-	3,717
13.02.17	24	-	70,95	9,16	125,045	-	-	46,58	4,60	123,758	-	26,78	1,342	-	-	-	3,427
14.02.17	24	-	70,41	9,16	125,033	-	-	46,58	4,60	123,798	-	24,37	1,247	-	-	-	3,117
15.02.17	24	-	72,10	9,16	125,059	-	-	46,09	4,60	123,744	-	24,32	1,288	-	-	-	3,111
16.02.17	24	-	70,35	9,16	124,860	-	-	47,05	4,60	123,747	-	25,04	1,312	-	-	-	3,205
17.02.17	24	-	69,00	9,16	124,643	-	-	46,76	4,60	123,697	-	23,59	1,163	-	-	-	3,011
18.02.17	24	-	68,56	9,16	124,793	-	-	46,07	4,60	123,481	-	22,93	1,163	-	-	-	2,923
19.02.17	24	-	74,67	9,16	123,188	-	-	45,84	4,60	123,682	-	22,72	1,112	-	-	-	2,897
Среднее	24,00	-	74,67	9,16	123,188	-	-	48,70	4,60	121,889	-	25,97	1,299	-	-	-	3,283
Итого	672,0				3449,251	0,000				3412,879	0,000		36,372	0,00	0,00	0,00	91,94

Ориентировочно до конца месяца (+) 1124,400
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1181,789

Итого за февраль 2017 :

3391,862

1113,309

1170,604

3355,583

11,091

11,185

36,279

27,89

31,07

88,76

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
23.01.17 04:00	154118,809	-	152345,346	-	-	-	-	-
20.02.17 04:00	157561,242	-	155751,496	-	-	-	3299,744	-
							3397,346	-

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

88,76 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Филиал «Нева-Тех» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата: 28.02.2017