

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-2
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 47-1, ТЦ-1 СЦО

Схема подключения: Трёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 215574
 расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax Термопреобр.

Тхв =
 Преобр. давления

Подающий тр.
 Обратн.тр.
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** лето:

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						
20.02.17	24	-	66,62	8,50	345,580	-	-	50,49	6,69	345,580	-	16,13	0,000	-	-	-	5,579
21.02.17	24	-	69,53	8,52	345,170	-	-	52,09	6,73	345,170	-	17,44	0,000	-	-	-	6,025
22.02.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
23.02.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
24.02.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
25.02.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
26.02.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
27.02.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
28.02.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
01.03.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
02.03.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
03.03.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
04.03.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
05.03.17	24	-	68,08	8,51	345,375	-	-	51,29	6,71	345,375	-	16,79	0,000	-	-	-	5,802
06.03.17	24	-	68,76	8,59	342,370	-	-	51,29	6,84	342,370	-	17,47	0,000	-	-	-	5,988
07.03.17	24	-	68,94	8,55	344,500	-	-	51,42	6,79	344,500	-	17,52	0,000	-	-	-	6,042
08.03.17	24	-	67,77	8,64	355,160	-	-	51,25	6,74	355,160	-	16,52	0,000	-	-	-	5,874
09.03.17	24	-	65,60	8,60	355,080	-	-	50,29	6,69	355,080	-	15,31	0,000	-	-	-	5,441
10.03.17	24	-	63,90	8,57	354,680	-	-	49,28	6,69	354,680	-	14,62	0,000	-	-	-	5,190
11.03.17	24	-	63,53	8,62	355,080	-	-	49,01	6,71	355,080	-	14,52	0,000	-	-	-	5,164
12.03.17	24	-	63,91	8,60	354,910	-	-	49,13	6,70	354,910	-	14,78	0,000	-	-	-	5,252
13.03.17	24	-	64,12	8,59	353,410	-	-	49,19	6,70	353,410	-	14,93	0,000	-	-	-	5,286
14.03.17	24	-	64,07	8,61	356,280	-	-	49,33	6,69	356,280	-	14,74	0,000	-	-	-	5,260
15.03.17	24	-	63,50	8,62	356,250	-	-	49,33	6,69	356,280	-	14,45	0,000	-	-	-	5,153
16.03.17	24	-	63,52	8,63	354,290	-	-	49,05	6,70	356,250	-	14,45	0,000	-	-	-	5,097
17.03.17	24	-	63,48	8,69	353,590	-	-	49,15	6,72	354,290	-	14,37	0,000	-	-	-	5,170
18.03.17	24	-	62,26	8,67	352,730	-	-	48,89	6,81	353,590	-	14,59	0,000	-	-	-	4,965
19.03.17	24	-	62,82	8,66	352,000	-	-	48,21	6,79	352,000	-	14,05	0,000	-	-	-	4,965
20.03.17	24	-	65,22	8,66	350,450	-	-	48,49	6,79	352,000	-	14,33	0,000	-	-	-	5,053
21.03.17	24	-	64,24	8,57	351,920	-	-	50,03	6,79	350,450	-	15,19	0,000	-	-	-	5,330
22.03.17	24	-	63,15	8,63	355,030	-	-	49,58	6,69	351,920	-	14,66	0,000	-	-	-	5,163
Среднее	24,00	-	66,19	8,57	349,451	-	-	48,97	6,71	355,030	-	14,18	0,000	-	-	-	5,043
Итого	744,0	-			10832,980	0,000		50,34	6,73	349,451	-	15,85	-	-	-	-	5,539

Ориентировочно до конца месяца(+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)
Итого за март 2017 :

3175,727
 3226,269
 10782,439

3175,727
 3226,269
 10782,439

0,000
 0,000
 0,000

46,06
 52,88
 164,87

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
20.02.17 06:00	158872,310	-	158922,200	-	48,790	-	2565,706	
23.03.17 21:00	169926,090	-	170033,790	-	48,790	-	2740,506	

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

164,87 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

29.03.2017