Отчет о теплопотреблении по приборам УУТЭ за март 2015

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
Договор: 31502-3
Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
Вычислитель: ВКТ-7 № 215582
расходомер Gmin Gmax
Приборы УУТЭ поверены до ________
Подающий тр.
Обратн.тр.
тр-д. ГВС
тр.цирк. ГВС
Тр. Подпитки
Термопреобр.
Тхв=0 С
Преобр. давления

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 ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
01.03.15	24	-	69,91	8,01	165,390	-	-	65,10	7,69	133,620	-	-	4,81	31,770	2,866
02.03.15	24	-	69,62	8,04	161,610	-	-	64,68	7,71	137,500	-	-	4,94	24,110	2,358
03.03.15	24	-	70,05	8,04	157,650	-	-	64,93	7,73	132,900	-	-	5,12	24,750	2,417
04.03.15	24	-	69,52	8,05	157,150	-	-	64,38	7,72	134,090	-	-	5,14	23,060	2,292
05.03.15	24	-	70,21	8,03	158,830	-	-	65,12	7,72	133,170	-	-	5,09	25,660	2,483
06.03.15	24	-	68,49	8,03	155,670	-	-	63,60	7,73	132,250	-	-	4,89	23,420	2,253
07.03.15	24	-	67,10	8,03	162,220	-	-	62,68	7,71	132,470	-	-	4,42	29,750	2,583
08.03.15	24	-	67,44	8,03	167,460	-	-	63,02	7,70	136,140	-	-	4,42	31,320	2,716
09.03.15	24	-	67,48	7,97	170,500	-	-	63,22	7,65	139,990	-	-	4,26	30,510	2,656
10.03.15	24	-	67,89	8,02	162,830	-	-	63,18	7,70	138,540	-	-	4,71	24,290	2,304
11.03.15	24	-	66,93	8,01	162,090	-	-	62,39	7,68	140,570	-	-	4,54	21,520	2,080
12.03.15	24	-	67,28	8,01	163,510	-	-	62,75	7,69	139,460	-	-	4,53	24,050	2,250
13.03.15	24	-	68,52	8,02	159,750	-	-	63,70	7,71	135,050	-	-	4,82	24,700	2,343
14.03.15	24	-	67,29	8,00	166,510	-	-	62,90	7,69	136,190	-	-	4,39	30,320	2,638
15.03.15	24	-	67,39	7,96	173,470	-	-	63,21	7,64	141,020	-	-	4,18	32,450	2,779
16.03.15	24	-	67,72	8,00	165,480	-	-	63,25	7,69	139,290	-	-	4,47	26,190	2,399
17.03.15	24	-	67,85	7,98	167,890	-	-	63,47	7,67	143,250	-	-	4,38	24,640	2,305
18.03.15	24	-	67,70	7,92	186,950	-	-	63,79	7,54	161,660	-	-	3,91	25,290	2,343
19.03.15	24	-	69,61	7,92	181,210	-	-	65,33	7,55	157,190	-	-	4,28	24,020	2,347
20.03.15	24	-	67,94	8,00	175,940	-	-	63,79	7,62	151,210	-	-	4,15	24,730	2,310
21.03.15	24	-	68,73	8,01	170,250	-	-	64,20	7,64	143,970	-	-	4,53	26,280	2,462
22.03.15	24	-	70,25	8,03	170,590	-	-	65,49	7,65	138,850	-	-	4,76	31,740	2,893
Среднее	24,00	-	68,41	8,01	166,498	-	-	63,83	7,67	139,926	-	-	4,58	26,571	2,458
Итого	528,0				3662,950	0,000				3078,380	0,000	0,00		584,570	54,08

Ориентировочно до конца месяца(+) 1566,399 1331,254 235,144 21,93

Итого за март 2015 : 5229,349 4409,634 819,714 76,01

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q,Гкал
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	-	0,000
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	-	0,000

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв= _____ 'С
Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

______ Гкал
______ Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)

...учету тепловой энергии
...невский» ОАО «ТГК-1»
...расчетов и анализа
...теплопотребления
26.03.2015
ОТЧЕТ ПРИНЯТ