

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за октябрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-7
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04809

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

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, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
01.10.15	24	-	62,16	6,00	19,554	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,16	19,554	1,216
02.10.15	24	-	60,70	6,00	19,001	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,70	19,001	1,154
03.10.15	24	-	63,78	6,00	22,008	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,78	22,008	1,405
04.10.15	24	-	63,77	6,00	21,573	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,77	21,573	1,377
05.10.15	24	-	63,36	6,00	19,951	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,36	19,951	1,265
06.10.15	24	-	63,35	6,00	18,385	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,35	18,385	1,166
07.10.15	24	-	63,45	6,00	19,574	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,45	19,574	1,243
08.10.15	24	-	63,34	6,00	20,699	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,34	20,699	1,312
09.10.15	24	-	63,21	6,00	17,485	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,21	17,485	1,106
10.10.15	24	-	62,34	6,00	21,639	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,34	21,639	1,350
11.10.15	24	-	63,81	6,00	20,248	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,81	20,248	1,293
12.10.15	24	-	63,42	6,00	21,830	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,42	21,830	1,385
13.10.15	24	-	63,22	6,00	18,120	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,22	18,120	1,146
14.10.15	24	-	63,60	6,00	18,611	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,60	18,611	1,185
15.10.15	24	-	64,15	6,00	19,293	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,15	19,293	1,239
16.10.15	24	-	64,34	6,00	22,281	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,34	22,281	1,435
17.10.15	24	-	64,10	6,00	22,542	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,10	22,542	1,446
18.10.15	24	-	64,27	6,00	25,806	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,27	25,806	1,660
19.10.15	24	-	63,66	6,00	20,696	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,66	20,696	1,319
20.10.15	24	-	63,26	6,00	20,787	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,26	20,787	1,316
21.10.15	24	-	62,97	6,00	18,373	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,97	18,373	1,158
22.10.15	24	-	62,41	6,00	20,658	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,41	20,658	1,290
Среднее	24,00	-	63,30	6,00	20,414	-	-	0,00	-	-	-	-	63,30	20,414	1,294
Итого	528,0	-			449,113	0,000				0,000	0,000	0,00		449,113	28,46

Ориентировочно до конца месяца(+)

194,326

0,000

194,326 12,37

Итого за октябрь 2015 :

643,439

0,000

643,439 40,837099

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.15 02:00	43383,633	-	0,000	-	-	2831,341
23.10.15 04:00	43992,696	-	0,000	-	-	2869,937

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 учетаГлавный инженер
(по доверенности абонента)