

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2019

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

Подающий тр. расходомер VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

20

0,02

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв = 0,2

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				
23.03.19	24	0,0	64,81	6,00	21,137	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,81	21,137	1,371
24.03.19	24	0,0	65,05	6,00	21,222	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,05	21,222	1,381
25.03.19	24	0,0	64,88	6,00	18,860	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,88	18,860	1,225
26.03.19	24	0,0	63,68	6,00	18,054	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,68	18,054	1,150
27.03.19	24	0,0	63,58	6,00	17,914	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,58	17,914	1,140
28.03.19	24	0,0	64,51	6,00	19,610	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,51	19,610	1,266
29.03.19	24	0,0	66,45	6,00	17,409	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,45	17,409	1,158
30.03.19	24	0,0	66,34	6,00	18,354	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,34	18,354	1,219
31.03.19	24	0,0	66,72	6,00	20,891	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,72	20,891	1,395
01.04.19	24	0,0	65,81	6,00	17,333	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,81	17,333	1,141
02.04.19	24	0,0	64,26	6,00	17,447	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,26	17,447	1,122
03.04.19	24	0,0	65,77	6,00	17,623	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,77	17,623	1,160
04.04.19	24	0,0	66,82	6,00	16,734	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,82	16,734	1,119
05.04.19	24	0,0	65,16	6,00	18,261	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,16	18,261	1,191
06.04.19	24	0,0	64,81	6,00	21,137	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,81	21,137	1,371
07.04.19	24	0,0	65,05	6,00	21,222	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,05	21,222	1,381
08.04.19	24	0,0	64,88	6,00	18,860	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,88	18,860	1,225
09.04.19	24	0,0	63,68	6,00	18,054	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,68	18,054	1,150
10.04.19	24	0,0	63,58	6,00	17,914	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,58	17,914	1,140
11.04.19	24	0,0	64,51	6,00	19,610	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,51	19,610	1,266
12.04.19	24	0,0	66,45	6,00	17,409	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,45	17,409	1,158
13.04.19	24	0,0	66,34	6,00	18,354	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,34	18,354	1,219
14.04.19	24	0,0	66,72	6,00	20,891	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,72	20,891	1,395
15.04.19	24	0,0	65,81	6,00	17,333	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,81	17,333	1,141
16.04.19	24	0,0	64,26	6,00	17,447	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,26	17,447	1,122
17.04.19	24	0,0	65,77	6,00	17,623	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,77	17,623	1,160
18.04.19	24	0,0	66,82	6,00	16,734	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,82	16,734	1,119
19.04.19	24	0,0	65,16	6,00	18,261	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,16	18,261	1,191
20.04.19	24	0,0	64,84	6,00	18,698	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,84	18,698	1,213
21.04.19	24	0,0	63,84	6,00	22,046	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,84	22,046	1,408
22.04.19	24	-	65,21	6,00	18,748	-	-	0,00	-	-	-	-	65,21	18,748	1,223
Среднее	24,00	-	65,21	6,00	18,748	-	-	0,00	-	-	-	-	65,21	18,748	1,223
Итого	744,0	-	-	-	581,191	0,000	-	-	0,000	0,000	0,00	-	-	581,191	37,92

Ориентировочно до конца месяца(+) 168,733

Корректировка за прошлый месяц (-) 148,177

Итого за апрель 2019 : 601,747

0,000

0,000

0,000

168,733

148,177

601,747

11,009

9,734

39,193877

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
25.03.19 12:00	13303,732	-	0,000	-	-	863,873
22.04.19 00:00	13615,651	-	0,000	-	-	884,205

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

0,2

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

39,07593 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

