

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2020

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

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СИТ-943 № 4809

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,05

0,05

0,02

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

50

50

20

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв = 0

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				
23.12.19	24	3,6	64,80	6,00	17,118	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,80	17,118	1,110	
24.12.19	24	1,7	62,76	6,00	7,949	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,76	7,949	0,499	
25.12.19	24	3,5	60,64	6,00	16,790	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,64	16,790	1,019	
26.12.19	24	3,8	65,07	6,00	18,265	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,07	18,265	1,189	
27.12.19	24	4,1	66,18	6,00	19,871	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,18	19,871	1,316	
28.12.19	24	3,8	65,04	6,00	18,437	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,04	18,437	1,200	
29.12.19	24	4,9	64,75	6,00	23,537	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,75	23,537	1,525	
30.12.19	24	4,7	65,02	6,00	22,775	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,02	22,775	1,482	
31.12.19	24	5,2	65,71	6,00	24,992	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,71	24,992	1,643	
01.01.20	24	3,2	64,33	6,00	15,588	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,33	15,588	1,004	
02.01.20	24	3,4	64,70	6,00	16,279	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,70	16,279	1,054	
03.01.20	24	3,0	64,47	6,00	14,440	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,47	14,440	0,932	
04.01.20	24	3,8	64,72	6,00	18,199	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,72	18,199	1,179	
05.01.20	24	3,6	64,58	6,00	17,280	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,58	17,280	1,117	
06.01.20	24	4,0	64,71	6,00	19,108	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,71	19,108	1,237	
07.01.20	24	3,4	64,50	6,00	16,252	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,50	16,252	1,049	
08.01.20	24	4,0	64,87	6,00	19,198	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,87	19,198	1,246	
09.01.20	24	3,8	64,60	6,00	18,409	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,60	18,409	1,190	
10.01.20	24	3,4	64,49	6,00	16,435	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,49	16,435	1,061	
11.01.20	24	3,8	64,61	6,00	18,221	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,61	18,221	1,178	
12.01.20	24	4,2	64,87	6,00	20,193	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,87	20,193	1,311	
13.01.20	24	3,5	64,40	6,00	16,762	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,40	16,762	1,080	
14.01.20	24	3,5	64,75	6,00	16,952	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,75	16,952	1,098	
15.01.20	24	3,5	65,16	6,00	16,938	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,16	16,938	1,105	
16.01.20	24	3,6	65,97	6,00	17,489	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,97	17,489	1,155	
17.01.20	24	3,3	65,97	6,00	15,646	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,97	15,646	1,033	
18.01.20	24	3,8	64,61	6,00	18,048	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,61	18,048	1,167	
19.01.20	24	4,3	65,27	6,00	20,414	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,27	20,414	1,333	
20.01.20	24	4,0	64,99	6,00	19,400	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,99	19,400	1,262	
21.01.20	24	3,7	64,88	6,00	17,912	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,88	17,912	1,163	
22.01.20	24	3,7	64,71	6,00	17,963	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,71	17,963	1,165	
Среднее	24,00	3,7	64,71	6,00	17,963	-	0,00	-	-	-	-	64,71	17,963	1,165	
Итого	744,0				556,861	0,000			0,000	0,000	0,00		556,861	36,10	

Ориентировочно до конца месяца(+)

161,669

0,000

161,669 10,481

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за январь 2020 :

718,530

0,000

718,530 46,583666

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.19 08:00	2315,189	-	0,000	-	-	149,538
21.01.20 23:00	2848,053	-	0,000	-	-	184,083

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

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

46,58367 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

