

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 01696

Приборы УУТЭ поверены до _____

Тхв = 0

Преобр. давления

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 40
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25
 Тр. Подпитки

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **лето:** $Q_{гвс}=m3*(h3-hxv)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.}$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м.} =$ Фактические нагрузки: $G_{от} \phi. = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \phi. = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.11.19	24	-	70,92	5,00	85,947	-	-	61,03	4,00	52,873	-	-	9,89	33,073	2,871
24.11.19	24	-	68,11	5,00	88,448	-	-	59,10	4,00	54,632	-	-	9,00	33,817	2,798
25.11.19	24	-	68,09	5,00	89,616	-	-	59,02	4,00	54,026	-	-	9,07	35,590	2,917
26.11.19	24	-	68,16	5,00	92,630	-	-	59,37	4,00	55,947	-	-	8,79	36,684	2,995
27.11.19	24	-	68,26	5,00	98,027	-	-	59,97	4,00	58,943	-	-	8,29	39,084	3,159
28.11.19	24	-	68,38	5,00	108,408	-	-	60,68	4,00	63,991	-	-	7,70	44,418	3,533
29.11.19	24	-	68,32	5,00	106,375	-	-	60,47	4,00	62,497	-	-	7,85	43,878	3,492
30.11.19	24	-	68,37	5,00	105,262	-	-	60,46	4,00	62,383	-	-	7,91	42,879	3,428
01.12.19	24	-	68,38	5,00	102,034	-	-	60,29	4,00	60,213	-	-	8,08	39,334	3,200
02.12.19	24	-	68,29	5,00	100,358	-	-	60,11	4,00	60,213	-	-	8,19	40,144	3,238
03.12.19	24	-	68,30	5,00	98,984	-	-	60,01	4,00	59,212	-	-	8,29	39,772	3,211
04.12.19	24	-	68,27	5,00	100,959	-	-	60,14	4,00	60,569	-	-	8,13	40,390	3,253
05.12.19	24	-	68,27	5,00	100,781	-	-	60,09	4,00	59,163	-	-	8,17	41,619	3,328
06.12.19	24	-	68,23	5,00	100,722	-	-	59,98	4,00	58,429	-	-	8,25	42,293	3,371
07.12.19	24	-	68,29	5,00	100,661	-	-	60,28	4,00	60,642	-	-	8,01	40,019	3,222
08.12.19	24	-	68,25	5,00	97,711	-	-	60,18	4,00	60,681	-	-	8,07	37,030	3,020
09.12.19	24	-	68,16	5,00	98,851	-	-	59,89	4,00	57,567	-	-	8,27	41,284	3,293
10.12.19	24	-	68,18	5,00	96,962	-	-	59,95	4,00	57,915	-	-	8,24	39,047	3,143
11.12.19	24	-	68,20	5,00	95,307	-	-	59,69	4,00	56,537	-	-	8,51	38,769	3,128
12.12.19	24	-	68,20	5,00	97,305	-	-	59,82	4,00	58,009	-	-	8,38	39,296	3,170
13.12.19	24	-	68,29	5,00	102,078	-	-	60,18	4,00	59,646	-	-	8,10	42,433	3,384
14.12.19	24	-	68,36	5,00	104,236	-	-	60,44	4,00	61,504	-	-	7,92	42,732	3,412
15.12.19	24	-	68,40	5,00	103,522	-	-	60,52	4,00	62,026	-	-	7,88	41,496	3,330
16.12.19	24	-	68,37	5,00	102,232	-	-	60,51	4,00	60,892	-	-	7,86	41,340	3,309
17.12.19	24	-	68,33	5,00	100,638	-	-	60,17	4,00	58,738	-	-	8,16	41,900	3,346
18.12.19	24	-	68,33	5,00	101,710	-	-	60,32	4,00	59,511	-	-	8,01	42,199	3,364
19.12.19	24	-	68,37	5,00	101,284	-	-	60,23	4,00	59,480	-	-	8,14	41,804	3,346
20.12.19	24	-	71,11	5,00	95,093	-	-	61,94	4,00	55,964	-	-	9,17	39,129	3,299
21.12.19	24	-	70,50	5,00	94,225	-	-	61,32	4,00	55,388	-	-	9,18	38,837	3,250
22.12.19	24	-	69,15	5,00	93,701	-	-	60,61	4,00	57,585	-	-	8,54	36,115	2,992
Среднее	24,00	-	68,56	5,00	98,802	-	-	60,23	4,00	58,922	-	-	8,34	39,880	3,227
Итого	720,0	-			2964,069	0,000	-			1767,662	0,000	0,00		1196,407	96,80

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

2964,069

1767,662

1196,407 96,800036

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
22.11.19 23:00	69920,433	-	41554,308	-	-	2337,430
23.12.19 04:00	72903,809	-	43332,860	-	-	2434,909

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____

96,80004 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)