

Отчет о теплотреблении по приборам УУЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-1, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4814

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС VA2305M 15

Тр. Подпитки

Gmin

0,05

0,05

0,02

0,0063

Приборы УУЭ поверены до _____

Gmax

50

50

20

6,3

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

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, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ 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: $G_{от.ф.} = т/сут$ $G_{гвс.ф.} = т/сут$ $Q_{от.ф.} = Гкал/мес$ $Q_{от.ср.ф.} = Гкал/сут$ 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				
23.11.19	24	9,8	69,23	6,00	47,128	-	27,3	55,79	5,00	41,322	-	-	13,45	5,806	0,959
24.11.19	24	10,2	66,71	6,00	48,928	-	28,2	54,40	5,00	42,641	-	-	12,31	6,287	0,946
25.11.19	24	10,3	66,71	6,00	49,633	-	28,5	54,45	5,00	43,064	-	-	12,27	6,569	0,969
26.11.19	24	10,5	66,86	6,00	50,595	-	29,6	54,93	5,00	44,709	-	-	11,93	5,887	0,929
27.11.19	24	11,2	67,04	6,00	53,526	-	31,4	55,73	5,00	47,542	-	-	11,30	5,984	0,940
28.11.19	24	12,3	67,03	6,00	58,895	-	35,1	56,50	5,00	53,130	-	-	10,53	5,765	0,948
29.11.19	24	12,2	66,99	6,00	58,778	-	34,5	56,47	5,00	52,130	-	-	10,52	6,648	0,955
30.11.19	24	12,0	67,29	6,00	57,618	-	34,3	56,91	5,00	51,834	-	-	10,38	5,784	0,929
01.12.19	24	11,9	67,16	6,00	56,896	-	33,3	56,45	5,00	50,315	-	-	10,72	6,581	0,983
02.12.19	24	11,6	67,15	6,00	55,473	-	32,6	56,32	5,00	49,304	-	-	10,83	6,170	0,950
03.12.19	24	11,6	67,27	6,00	55,508	-	31,9	56,44	5,00	48,306	-	-	10,83	7,202	1,009
04.12.19	24	11,5	67,24	6,00	55,350	-	32,8	56,54	5,00	49,529	-	-	10,71	5,821	0,924
05.12.19	24	11,5	67,24	6,00	55,138	-	32,6	56,67	5,00	49,254	-	-	10,57	5,884	0,918
06.12.19	24	11,5	67,18	6,00	55,106	-	32,5	56,53	5,00	49,109	-	-	10,66	5,998	0,928
07.12.19	24	11,7	67,40	6,00	56,367	-	32,5	56,91	5,00	49,179	-	-	10,49	7,189	1,002
08.12.19	24	11,3	67,35	6,00	54,178	-	31,6	56,57	5,00	47,788	-	-	10,77	6,390	0,947
09.12.19	24	11,2	67,29	6,00	53,645	-	32,4	56,62	5,00	48,953	-	-	10,68	4,692	0,840
10.12.19	24	11,0	67,33	6,00	52,690	-	30,5	56,70	5,00	46,149	-	-	10,62	6,541	0,932
11.12.19	24	11,1	67,35	6,00	53,504	-	30,8	56,35	5,00	46,517	-	-	11,00	6,987	0,984
12.12.19	24	11,5	67,36	6,00	55,293	-	31,5	56,57	5,00	47,627	-	-	10,79	7,666	1,032
13.12.19	24	11,8	67,48	6,00	56,771	-	33,4	57,12	5,00	50,572	-	-	10,35	6,199	0,944
14.12.19	24	12,1	67,58	6,00	58,292	-	34,6	57,47	5,00	52,254	-	-	10,10	6,033	0,938
15.12.19	24	12,3	67,65	6,00	59,191	-	34,3	57,58	5,00	51,925	-	-	10,08	7,265	1,017
16.12.19	24	12,1	67,59	6,00	57,867	-	34,0	57,48	5,00	51,335	-	-	10,10	6,532	0,962
17.12.19	24	11,7	67,54	6,00	55,989	-	33,3	57,16	5,00	50,337	-	-	10,39	5,651	0,907
18.12.19	24	11,8	67,57	6,00	56,616	-	33,7	57,40	5,00	50,968	-	-	10,18	5,648	0,902
19.12.19	24	11,8	67,55	6,00	56,853	-	33,3	57,19	5,00	50,361	-	-	10,36	6,492	0,962
20.12.19	24	11,1	70,26	6,00	53,408	-	31,0	58,50	5,00	46,866	-	-	11,76	6,543	1,013
21.12.19	24	10,9	69,63	6,00	52,558	-	30,5	58,08	5,00	46,063	-	-	11,55	6,495	0,986
22.12.19	24	10,9	68,40	6,00	52,274	-	29,9	57,01	5,00	45,207	-	-	11,39	7,067	1,000
Среднее	24,00	11,4	67,55	6,00	54,802	-	32,1	56,63	5,00	48,476	-	-	10,92	6,326	0,956
Итого	720,0				1644,068	0,000				1454,289	0,000	0,00		189,779	28,69

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

1644,068

1454,289

189,779 28,694133

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.19 00:00	5519,081	-	4861,143	-	-	96,690
23.12.19 04:00	7171,370	-	6323,020	-	-	125,511

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв= 0

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

28,69413 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

