

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9748

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40 mm

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25 mm

тр.цирк. ГВС VA2305M 15 mm

Тр. Подпитки

Gmin

0,05

0,05

0,02

0,0063

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

50

50

20

6,3

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) + m2 * (h2 - h_{хв})$ лето: $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от} \text{ ф.} =$ т/сут $G_{гвс} \text{ ф.} =$ т/сут $Q_{от.ф.} =$ Гкал/мес $Q_{от.ср.ф.} =$ Гкал/сутКонстантные 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	2,1	69,43	6,00	9,896	-	2,2	47,96	5,00	3,305	-	-	21,47	6,590	0,529
24.11.19	24	2,6	66,88	6,00	12,681	-	2,3	49,26	5,00	3,550	-	-	17,62	9,131	0,674
25.11.19	24	2,1	66,64	6,00	10,267	-	2,4	46,31	5,00	3,583	-	-	20,33	6,684	0,519
26.11.19	24	2,2	66,74	6,00	10,491	-	2,4	46,69	5,00	3,666	-	-	20,05	6,825	0,529
27.11.19	24	2,4	66,86	6,00	11,462	-	2,6	48,54	5,00	3,875	-	-	18,31	7,587	0,579
28.11.19	24	2,6	67,08	6,00	12,376	-	2,8	49,86	5,00	4,269	-	-	17,22	8,107	0,618
29.11.19	24	2,3	66,86	6,00	10,942	-	2,8	48,17	5,00	4,266	-	-	18,70	6,675	0,527
30.11.19	24	2,6	66,96	6,00	12,615	-	2,8	49,66	5,00	4,237	-	-	17,30	8,378	0,635
01.12.19	24	2,7	67,03	6,00	12,766	-	2,7	49,10	5,00	4,084	-	-	17,93	8,682	0,656
02.12.19	24	2,5	66,95	6,00	11,765	-	2,6	48,63	5,00	3,894	-	-	18,32	7,871	0,599
03.12.19	24	2,3	66,83	6,00	11,077	-	2,5	47,83	5,00	3,783	-	-	18,99	7,294	0,560
04.12.19	24	2,1	67,00	6,00	10,203	-	2,6	48,38	5,00	3,976	-	-	18,62	6,227	0,492
05.12.19	24	2,2	67,12	6,00	10,769	-	2,6	49,47	5,00	3,925	-	-	17,24	6,304	0,489
06.12.19	24	2,1	66,98	6,00	10,158	-	2,5	49,74	5,00	3,853	-	-	18,00	7,368	0,562
07.12.19	24	2,3	67,03	6,00	11,100	-	2,5	49,03	5,00	3,732	-	-	17,47	7,481	0,567
08.12.19	24	2,3	67,11	6,00	11,151	-	2,4	49,65	5,00	3,670	-	-	18,08	6,878	0,529
09.12.19	24	2,2	67,05	6,00	10,605	-	2,5	48,97	5,00	3,727	-	-	18,37	6,489	0,502
10.12.19	24	2,1	66,94	6,00	10,127	-	2,4	48,56	5,00	3,637	-	-	18,51	6,281	0,489
11.12.19	24	2,1	66,93	6,00	9,939	-	2,4	48,43	5,00	3,658	-	-	17,19	5,563	0,445
12.12.19	24	2,0	66,95	6,00	9,749	-	2,8	49,76	5,00	4,186	-	-	16,01	6,095	0,482
13.12.19	24	2,2	67,07	6,00	10,626	-	3,0	51,06	5,00	4,530	-	-	15,26	6,705	0,522
14.12.19	24	2,4	67,17	6,00	11,365	-	3,1	51,91	5,00	4,660	-	-	14,74	8,570	0,645
15.12.19	24	2,7	67,32	6,00	13,145	-	3,0	52,58	5,00	4,575	-	-	16,44	5,661	0,454
16.12.19	24	2,1	67,04	6,00	10,173	-	3,0	50,60	5,00	4,511	-	-	17,01	5,376	0,437
17.12.19	24	2,1	67,04	6,00	9,850	-	3,0	50,03	5,00	4,474	-	-	16,16	5,426	0,438
18.12.19	24	2,1	66,99	6,00	9,979	-	3,1	49,84	5,00	4,663	-	-	17,04	5,449	0,444
19.12.19	24	2,1	66,88	6,00	10,112	-	2,8	49,91	5,00	4,281	-	-	16,98	6,408	0,502
20.12.19	24	2,2	66,89	6,00	10,689	-	2,8	50,35	5,00	4,239	-	-	17,31	6,590	0,524
21.12.19	24	2,2	67,30	6,00	10,339	-	2,8	50,93	5,00	4,239	-	-	17,31	6,590	0,524
22.12.19	24	2,3	68,24	6,00	10,829	-	2,8	50,93	5,00	4,239	-	-	17,31	6,590	0,524
Среднее	24,00	2,3	67,11	6,00	10,908	-	2,7	49,40	5,00	4,053	-	-	17,71	6,855	0,532
Итого	720,0				327,243	0,000				121,601	0,000	0,00		205,642	15,9578

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

327,243

121,601

205,642 15,95578

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 02:00	1090,990	-	421,350	-	-	52,647
23.12.19 04:00	1418,449	-	543,372	-	-	68,594

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв =

15,95578 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

