

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

расходомер

Подводящий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТППР-05

КТППР-05

КТППР-05

КТППР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Qгвс=m3*(h3-hxв)$ 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/сутКонстантные значения: $P1=$ $P2=$ $P3=$ $P4=$ $T1=$ $T2=$ $T3=$ $T4=$ $T5=$

Дата	часы	Подводящий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dТ, 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	-	67,16	6,00	69,105	-	-	45,94	5,00	32,227	-	-	21,22	36,878	3,097
24.12.19	24	-	65,61	6,00	65,714	-	-	44,49	5,00	32,222	-	-	21,12	33,492	2,820
25.12.19	24	-	65,74	6,00	65,258	-	-	44,51	5,00	31,533	-	-	21,23	33,725	2,829
26.12.19	24	-	67,65	6,00	64,644	-	-	45,10	5,00	32,772	-	-	22,55	31,872	2,837
27.12.19	24	-	69,21	6,00	64,364	-	-	46,23	5,00	33,677	-	-	22,98	30,686	2,840
28.12.19	24	-	66,81	6,00	68,450	-	-	45,31	5,00	32,959	-	-	21,50	35,491	3,018
29.12.19	24	-	66,94	6,00	70,770	-	-	45,36	5,00	31,924	-	-	21,58	38,846	3,223
30.12.19	24	-	67,01	6,00	70,772	-	-	46,62	5,00	33,742	-	-	20,39	37,030	3,106
31.12.19	24	-	67,40	6,00	80,754	-	-	48,15	5,00	33,838	-	-	19,25	46,916	3,737
01.01.20	24	-	66,74	6,00	65,036	-	-	45,47	5,00	36,207	-	-	21,27	28,829	2,640
02.01.20	24	-	66,86	6,00	66,295	-	-	46,17	5,00	36,364	-	-	20,70	29,931	2,699
03.01.20	24	-	66,84	6,00	66,666	-	-	46,00	5,00	36,170	-	-	20,84	30,496	2,736
04.01.20	24	-	66,90	6,00	67,168	-	-	46,44	5,00	35,991	-	-	20,46	31,177	2,766
05.01.20	24	-	66,85	6,00	67,723	-	-	46,20	5,00	35,177	-	-	20,66	32,547	2,844
06.01.20	24	-	66,84	6,00	68,371	-	-	45,70	5,00	32,404	-	-	21,14	35,966	3,027
07.01.20	24	-	66,81	6,00	65,222	-	-	45,16	5,00	33,912	-	-	21,64	31,309	2,769
08.01.20	24	-	66,98	6,00	69,477	-	-	45,93	5,00	34,304	-	-	21,05	35,173	3,016
09.01.20	24	-	67,47	6,00	101,101	-	-	44,99	5,00	22,353	-	-	22,48	78,748	5,699
10.01.20	24	-	67,35	6,00	101,537	-	-	45,81	5,00	22,773	-	-	21,55	78,763	5,680
11.01.20	24	-	66,80	6,00	67,277	-	-	45,33	5,00	32,046	-	-	21,47	35,231	2,981
12.01.20	24	-	66,99	6,00	71,608	-	-	45,38	5,00	31,369	-	-	21,61	40,239	3,306
13.01.20	24	-	66,86	6,00	68,754	-	-	46,34	5,00	32,667	-	-	20,52	36,087	3,022
14.01.20	24	-	67,55	6,00	65,503	-	-	45,69	5,00	32,482	-	-	21,86	33,021	2,882
15.01.20	24	-	67,87	6,00	66,257	-	-	45,97	5,00	31,582	-	-	21,90	34,675	2,984
16.01.20	24	-	68,56	6,00	64,826	-	-	46,25	5,00	33,563	-	-	22,31	31,263	2,834
17.01.20	24	-	68,66	6,00	66,687	-	-	46,75	5,00	33,500	-	-	21,91	33,187	2,952
18.01.20	24	-	67,09	6,00	69,353	-	-	45,92	5,00	31,908	-	-	21,17	37,445	3,124
19.01.20	24	-	67,35	6,00	69,915	-	-	45,36	5,00	31,122	-	-	21,98	38,793	3,231
20.01.20	24	-	67,49	6,00	66,874	-	-	45,17	5,00	32,393	-	-	22,32	34,480	2,989
21.01.20	24	-	67,45	6,00	66,843	-	-	45,23	5,00	33,839	-	-	22,22	33,005	2,919
22.01.20	24	-	67,19	6,00	70,077	-	-	45,76	5,00	32,567	-	-	21,43	37,510	3,154
Среднее	24,00	-	67,19	6,00	70,077	-	-	45,76	5,00	32,567	-	-	21,43	37,510	3,154
Итого	744,0	-			2172,400	0,000				1009,589	0,000	0,00		1162,811	94,61

Ориентировочно до конца месяца(+)

630,697

Корректировка за прошлый месяц (-)

293,106

337,590

28,383

Итого за январь 2020 :

2803,097

1302,695

1500,402

122,992

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 04:00	46810,007	-	21016,976	-	-	2519,344
11.01.20 06:00	48170,402	-	21640,755	-	-	2582,000

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$

122,992 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

