

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 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

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 11,6

Преобр. давления

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.сут), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс} = G_{гвс.м}$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$ 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				
23.10.20	24	-	67,54	6,00	66,492	-	-	46,24	5,00	35,190	-	-	21,30	31,302	2,807
24.10.20	24	-	67,67	6,00	65,447	-	-	45,73	5,00	34,976	-	-	21,94	30,471	2,773
25.10.20	24	-	67,47	6,00	68,941	-	-	45,78	5,00	33,909	-	-	21,69	35,032	3,037
26.10.20	24	-	68,38	6,00	67,958	-	-	46,62	5,00	36,600	-	-	21,76	31,358	2,882
27.10.20	24	-	68,89	6,00	68,559	-	-	47,15	5,00	37,326	-	-	21,73	31,233	2,904
28.10.20	24	-	68,27	6,00	67,431	-	-	47,02	5,00	37,506	-	-	21,25	29,926	2,783
29.10.20	24	-	64,62	6,00	68,514	-	-	45,32	5,00	37,225	-	-	19,30	31,289	2,685
30.10.20	24	-	66,62	6,00	66,414	-	-	46,00	5,00	36,569	-	-	20,62	29,845	2,687
31.10.20	24	-	66,46	6,00	66,094	-	-	45,47	5,00	35,492	-	-	21,00	30,602	2,724
01.11.20	24	-	66,38	6,00	69,163	-	-	44,90	5,00	32,563	-	-	21,48	36,599	3,066
02.11.20	24	-	66,33	6,00	66,028	-	-	44,76	5,00	32,022	-	-	21,56	34,007	2,887
03.11.20	24	-	66,72	6,00	67,231	-	-	45,45	5,00	35,239	-	-	21,27	31,992	2,826
04.11.20	24	-	67,55	6,00	68,348	-	-	45,98	5,00	35,145	-	-	21,57	33,203	2,941
05.11.20	24	-	67,01	6,00	67,994	-	-	45,96	5,00	36,420	-	-	21,05	31,574	2,825
06.11.20	24	-	66,29	6,00	68,377	-	-	46,01	5,00	36,437	-	-	20,28	31,940	2,799
07.11.20	24	-	66,63	6,00	67,083	-	-	46,10	5,00	37,147	-	-	20,53	29,935	2,702
08.11.20	24	-	66,78	6,00	69,789	-	-	46,03	5,00	33,842	-	-	20,75	35,947	3,041
09.11.20	24	-	66,52	6,00	65,535	-	-	45,03	5,00	31,931	-	-	21,49	33,605	2,863
10.11.20	24	-	68,09	6,00	63,407	-	-	45,08	5,00	32,771	-	-	23,01	30,636	2,783
11.11.20	24	-	68,79	6,00	64,431	-	-	45,50	5,00	32,751	-	-	23,29	31,680	2,883
12.11.20	24	-	68,88	6,00	64,469	-	-	45,46	5,00	33,974	-	-	23,43	30,495	2,839
13.11.20	24	-	69,02	6,00	63,243	-	-	45,62	5,00	34,310	-	-	23,40	28,933	2,744
14.11.20	24	-	70,28	6,00	64,693	-	-	45,98	5,00	33,422	-	-	24,30	31,270	2,950
15.11.20	24	-	71,79	6,00	66,841	-	-	46,50	5,00	32,777	-	-	25,29	34,063	3,209
16.11.20	24	-	69,84	6,00	64,674	-	-	45,97	5,00	33,132	-	-	18,70	31,542	2,994
17.11.20	24	-	66,54	0,00	64,707	-	-	44,06	5,00	33,354	-	-	22,48	31,353	2,779
18.11.20	24	-	66,74	6,00	66,550	-	-	44,69	5,00	33,627	-	-	22,05	32,922	2,880
19.11.20	24	-	66,94	6,00	68,680	-	-	45,19	5,00	34,918	-	-	21,75	33,762	2,959
20.11.20	24	-	66,65	6,00	64,012	-	-	44,75	5,00	34,778	-	-	21,90	29,234	2,656
21.11.20	24	-	66,66	6,00	65,565	-	-	44,40	5,00	33,276	-	-	22,25	32,290	2,835
22.11.20	24	-	66,32	6,00	53,430	-	-	43,89	5,00	26,030	-	-	22,43	27,400	2,401
Среднее	24,00	-	67,51	5,81	66,132	-	-	45,57	5,00	34,344	-	-	21,77	31,788	2,843
Итого	744,0	-	-	-	2050,101	0,000	-	-	-	1064,660	0,000	0,00	-	985,441	88,14

Ориентировочно до конца месяца(+)

529,058

274,751

254,307

22,747

Корректировка за прошлый месяц (-)

571,878

307,390

264,488

24,469

Итого за ноябрь 2020 :

2007,281

1032,021

975,260

86,42058

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.20 09:00	66017,511	-	31276,205	-	-	3360,844
23.11.20 03:00	68068,421	-	32335,327	-	-	3451,045

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

6,5

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

80,20817 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата