

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за февраль 2021

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

Приборы УУТЭ поверены до

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 11,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ лето: $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - hхв)$ 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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$ 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				
23.01.21	24	-	55,80	6,00	73,840	-	-	40,21	5,00	32,920	-	-	15,60	40,921	2,741
24.01.21	24	-	67,12	6,00	73,554	-	-	45,12	5,00	33,592	-	-	22,00	39,962	3,353
25.01.21	24	-	67,08	6,00	72,165	-	-	45,89	5,00	34,267	-	-	21,19	37,897	3,203
26.01.21	24	-	57,09	6,00	72,904	-	-	41,66	5,00	32,429	-	-	15,43	40,476	2,755
27.01.21	24	-	57,30	6,00	71,305	-	-	40,50	5,00	33,449	-	-	16,80	37,856	2,677
28.01.21	24	-	66,89	6,00	69,241	-	-	44,74	5,00	33,667	-	-	22,15	35,574	3,062
29.01.21	24	-	66,84	6,00	68,147	-	-	44,61	5,00	34,036	-	-	22,24	34,111	2,976
30.01.21	24	-	67,08	6,00	73,622	-	-	44,94	5,00	33,724	-	-	22,13	39,898	3,354
31.01.21	24	-	66,94	6,00	72,124	-	-	44,71	5,00	31,509	-	-	22,23	40,615	3,351
01.02.21	24	-	66,81	6,00	68,487	-	-	44,50	5,00	32,073	-	-	22,31	36,413	3,085
02.02.21	24	-	66,77	6,00	66,127	-	-	44,20	5,00	33,299	-	-	22,58	32,828	2,885
03.02.21	24	-	66,79	6,00	68,194	-	-	44,59	5,00	32,802	-	-	22,20	35,391	3,030
04.02.21	24	-	66,72	6,00	66,986	-	-	44,10	5,00	32,709	-	-	22,62	34,277	2,966
05.02.21	24	-	66,66	6,00	67,530	-	-	43,46	5,00	31,373	-	-	23,19	36,157	3,075
06.02.21	24	-	66,73	6,00	69,080	-	-	43,47	5,00	31,223	-	-	23,26	37,857	3,188
07.02.21	24	-	66,92	6,00	74,846	-	-	43,66	5,00	29,346	-	-	23,26	45,500	3,653
08.02.21	24	-	66,74	6,00	66,697	-	-	43,51	5,00	31,979	-	-	23,22	34,718	2,998
09.02.21	24	-	66,56	6,00	65,753	-	-	42,98	5,00	31,207	-	-	23,58	34,545	2,975
10.02.21	24	-	66,52	6,00	68,657	-	-	42,57	5,00	29,364	-	-	23,95	39,294	3,251
11.02.21	24	-	66,51	6,00	68,040	-	-	42,22	5,00	29,403	-	-	24,28	38,637	3,218
12.02.21	24	-	66,44	6,00	66,198	-	-	42,11	5,00	29,758	-	-	24,33	36,440	3,082
13.02.21	24	-	66,55	6,00	68,663	-	-	42,64	5,00	29,768	-	-	23,92	38,895	3,235
14.02.21	24	-	66,76	6,00	72,097	-	-	43,15	5,00	28,960	-	-	23,61	43,137	3,492
15.02.21	24	-	66,56	6,00	68,786	-	-	43,02	5,00	29,005	-	-	23,54	39,780	3,264
16.02.21	24	-	66,52	6,00	64,916	-	-	42,97	5,00	31,283	-	-	23,55	33,633	2,914
17.02.21	24	-	66,55	6,00	67,389	-	-	42,62	5,00	29,582	-	-	23,93	37,808	3,159
18.02.21	24	-	66,38	6,00	64,943	-	-	42,21	5,00	29,755	-	-	24,16	35,188	2,994
19.02.21	24	-	66,51	6,00	66,460	-	-	42,63	5,00	30,242	-	-	23,88	36,218	3,069
20.02.21	24	-	66,68	6,00	66,679	-	-	43,58	5,00	31,786	-	-	23,11	34,893	3,000
21.02.21	24	-	66,83	6,00	67,717	-	-	43,32	5,00	31,430	-	-	23,51	36,287	3,101
22.02.21	24	-	65,72	6,00	69,038	-	-	43,33	5,00	31,531	-	-	22,39	37,507	3,108
Среднее	24,00	-	65,72	6,00	69,038	-	-	43,33	5,00	31,531	-	-	22,39	37,507	3,104
Итого	744,0	-	-	-	2140,187	0,000	-	-	-	977,471	0,000	0,00	-	1162,716	96,21

Ориентировочно до конца месяца(+) 414,230

Корректировка за прошлый месяц (-) 614,600

Итого за февраль 2021 : 1939,817

189,188

288,351

878,309

225,042

329,673

1058,085

18,622

28,441

86,393739

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.21 03:00	72143,345	-	34290,321	-	-	3637,387
22.02.21 06:00	74218,582	-	35239,925	-	-	3732,560

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды, $h_{хв}$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

86,18635 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭС»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата 01.03.2021