

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за март 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 01696

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 40
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до
 Gmin
 Gmax
 0,05
 50
 0,05
 50
 0,05
 50
 0,02
 20

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. час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м.}$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.02.21	24	3,3	68,82	5,00	40,113	-	6,1	56,75	4,00	29,362	-	-	12,08	10,751	1,073
24.02.21	24	3,5	69,17	5,00	42,035	-	7,0	57,57	4,00	33,747	-	-	11,60	8,288	0,946
25.02.21	24	3,8	75,77	5,00	45,895	-	7,9	63,31	4,00	37,804	-	-	12,47	8,091	1,063
26.02.21	24	3,9	71,74	5,00	46,335	-	7,8	60,88	4,00	37,443	-	-	10,87	8,892	1,024
27.02.21	24	3,9	69,08	5,00	46,305	-	7,5	58,45	4,00	35,849	-	-	10,63	10,456	1,081
28.02.21	24	3,9	69,16	5,00	46,323	-	7,6	58,47	4,00	36,304	-	-	10,69	10,019	1,059
01.03.21	24	4,0	71,56	5,00	48,188	-	8,2	61,08	4,00	39,373	-	-	10,48	8,815	1,023
02.03.21	24	3,3	68,98	5,00	39,172	-	6,5	60,34	4,00	31,005	-	-	8,64	8,166	0,815
03.03.21	24	3,8	69,68	5,00	45,549	-	7,6	60,59	4,00	36,552	-	-	9,09	8,997	0,940
04.03.21	24	3,6	69,35	5,00	43,547	-	7,5	58,38	4,00	35,814	-	-	10,97	7,733	0,911
05.03.21	24	3,6	68,92	5,00	42,692	-	7,1	57,77	4,00	34,045	-	-	11,16	8,647	0,956
06.03.21	24	3,7	68,92	5,00	44,456	-	7,2	58,03	4,00	34,783	-	-	10,90	9,673	1,025
07.03.21	24	3,7	70,68	5,00	44,762	-	7,4	59,62	4,00	35,724	-	-	11,06	9,038	1,013
08.03.21	24	3,6	69,99	5,00	43,288	-	7,0	58,43	4,00	33,468	-	-	11,56	9,820	1,053
09.03.21	24	3,4	69,96	5,00	40,329	-	6,7	57,85	4,00	31,968	-	-	12,11	8,361	0,953
10.03.21	24	3,4	70,33	5,00	40,235	-	6,4	57,67	4,00	30,488	-	-	12,66	9,747	1,050
11.03.21	24	3,4	72,18	5,00	41,156	-	6,8	59,37	4,00	32,440	-	-	12,81	8,716	1,024
12.03.21	24	3,7	70,82	5,00	44,528	-	7,4	59,35	4,00	35,724	-	-	11,47	8,805	1,013
13.03.21	24	3,9	70,40	5,00	46,316	-	7,9	59,67	4,00	37,817	-	-	10,73	8,499	0,984
14.03.21	24	4,0	69,12	5,00	47,620	-	7,7	59,02	4,00	36,769	-	-	10,10	10,851	1,099
15.03.21	24	2,3	65,90	5,00	27,915	-	4,3	58,15	4,00	20,804	-	-	7,75	7,111	0,617
16.03.21	24	4,4	66,39	5,00	53,086	-	9,3	58,31	4,00	44,622	-	-	8,08	8,464	0,904
17.03.21	24	4,3	74,01	5,00	51,220	-	9,0	63,19	4,00	43,320	-	-	10,82	7,900	1,032
18.03.21	24	4,3	71,23	5,00	51,095	-	8,8	60,94	4,00	42,188	-	-	10,29	8,907	1,047
19.03.21	24	4,0	71,28	5,00	48,472	-	8,3	60,39	4,00	40,033	-	-	10,89	8,439	1,017
20.03.21	24	4,0	71,15	5,00	48,033	-	8,2	60,17	4,00	39,192	-	-	10,98	8,841	1,038
21.03.21	24	4,2	71,27	5,00	50,849	-	8,6	60,81	4,00	41,192	-	-	10,46	9,657	1,097
22.03.21	24	4,1	70,65	5,00	49,598	-	8,6	60,29	4,00	41,245	-	-	10,36	8,353	0,997
Среднее	24,00	3,7	70,23	5,00	44,968	-	7,5	59,46	4,00	36,038	-	-	10,77	8,930	0,995
Итого	672,0				1259,112	0,000				1009,076	0,000	0,00		250,036	27,85

Ориентировочно до конца месяца(+)

404,715

324,346

80,369

8,952

Корректировка за прошлый месяц (-)

250,664

195,405

55,259

5,914

Итого за март 2021:

1413,163

1138,017

275,146

30,890164

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.02.21 01:00	93217,106	-	60518,480	-	-	2817,612
22.03.21 22:00	94472,234	-	61524,617	-	-	2845,961

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

0,2

30,83624 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



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

Дата

26.03.2021