

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за март 2021

Абонент: ООО "ЖКК-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

Приборы УУТЭ поверены до

Gmin
 Gmax
 0,05
 50
 0,05
 50
 0,02
 20
 0,0063
 6,3

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв = 11,6
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ лето: $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от} \phi =$ т/сут $G_{гвс} \phi =$ т/сут $Q_{от} \phi =$ Гкал/мес $Q_{от} \phi =$ 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				
23.02.21	24	2,6	67,06	6,00	12,399	-	2,1	48,85	5,00	3,239	-	-	18,21	9,161	0,660
24.02.21	24	2,2	66,99	6,00	10,357	-	2,3	47,06	5,00	3,543	-	-	19,94	6,814	0,517
25.02.21	24	2,1	67,19	6,00	10,200	-	2,6	47,90	5,00	3,970	-	-	19,29	6,230	0,485
26.02.21	24	2,0	67,09	6,00	9,703	-	2,6	48,11	5,00	3,953	-	-	18,98	5,750	0,452
27.02.21	24	2,5	67,15	6,00	11,843	-	2,6	50,98	5,00	3,879	-	-	16,17	7,964	0,586
28.02.21	24	2,3	67,20	6,00	11,274	-	2,6	49,63	5,00	3,979	-	-	17,57	7,295	0,549
01.03.21	24	2,1	67,03	6,00	9,873	-	2,7	48,20	5,00	4,077	-	-	18,83	5,796	0,456
02.03.21	24	2,2	67,06	6,00	10,596	-	2,7	49,13	5,00	4,036	-	-	17,93	6,560	0,502
03.03.21	24	2,0	66,98	6,00	9,607	-	2,6	48,46	5,00	3,941	-	-	18,53	5,666	0,444
04.03.21	24	2,1	66,94	6,00	9,875	-	2,4	48,58	5,00	3,686	-	-	18,35	6,190	0,472
05.03.21	24	2,0	66,83	6,00	9,418	-	2,4	48,12	5,00	3,595	-	-	18,71	5,823	0,447
06.03.21	24	2,0	66,92	6,00	9,514	-	2,5	48,02	5,00	3,837	-	-	18,90	5,677	0,443
07.03.21	24	2,1	66,99	6,00	9,850	-	2,6	47,94	5,00	3,901	-	-	19,05	5,949	0,463
08.03.21	24	2,4	67,13	6,00	11,678	-	2,4	49,46	5,00	3,664	-	-	17,67	8,014	0,591
09.03.21	24	2,1	66,71	6,00	9,956	-	2,2	47,30	5,00	3,379	-	-	19,41	6,577	0,494
10.03.21	24	2,0	66,65	6,00	9,553	-	2,2	45,54	5,00	3,363	-	-	21,11	6,191	0,474
11.03.21	24	2,1	66,74	6,00	10,150	-	2,4	47,27	5,00	3,571	-	-	19,46	6,579	0,498
12.03.21	24	2,2	66,88	6,00	10,689	-	2,6	48,92	5,00	3,879	-	-	17,96	6,810	0,515
13.03.21	24	2,2	67,08	6,00	10,394	-	2,8	48,45	5,00	4,221	-	-	18,62	6,174	0,483
14.03.21	24	2,4	67,20	6,00	11,654	-	2,8	50,68	5,00	4,294	-	-	16,52	7,360	0,554
15.03.21	24	2,2	67,06	6,00	10,791	-	2,8	49,94	5,00	4,221	-	-	17,12	6,570	0,503
16.03.21	24	2,0	67,37	6,00	9,510	-	2,8	48,75	5,00	4,220	-	-	18,62	5,290	0,426
17.03.21	24	2,1	66,95	6,00	10,053	-	2,7	49,47	5,00	4,082	-	-	17,48	5,971	0,462
18.03.21	24	2,0	66,93	6,00	9,616	-	2,6	48,14	5,00	3,974	-	-	18,79	5,642	0,443
19.03.21	24	2,1	66,87	6,00	10,110	-	2,5	48,48	5,00	3,725	-	-	18,40	6,385	0,486
20.03.21	24	2,2	66,89	6,00	10,383	-	2,5	48,35	5,00	3,719	-	-	18,55	6,664	0,504
21.03.21	24	2,4	67,17	6,00	11,447	-	2,6	49,62	5,00	3,910	-	-	17,55	7,538	0,563
22.03.21	24	1,6	63,68	6,00	7,631	-	2,0	54,37	5,00	2,978	-	-	9,31	4,653	0,318
Среднее	24,00	2,1	66,88	6,00	10,290	-	2,5	48,78	5,00	3,816	-	-	18,11	6,475	0,492
Итого	672,0				288,125	0,000				106,837	0,000	0,00		181,289	13,79

Ориентировочно до конца месяца(+)

92,612

34,340

Корректировка за прошлый месяц (-)

61,003

21,705

Итого за март 2021 :

319,734

119,472

58,271

4,432

39,298

2,935

200,262

15,287009

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
24.02.21 04:00	5549,936	-	2145,487	-	-	274,414
23.03.21 05:00	5826,117	-	2250,177	-	-	287,791

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

0,2

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

15,24776 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



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

Дата

28.03.2021