

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за октябрь 2020**

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

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырехтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 11,7

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

КТПТР-05

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q_{гвс}=m3*(h3-hxв)$ 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:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.09.20	24	-	70,40	6,00	62,432	-	-	47,32	5,00	35,665	-	-	23,08	26,767	2,709
24.09.20	24	-	68,89	6,00	62,962	-	-	46,99	5,00	35,794	-	-	21,90	27,168	2,657
25.09.20	24	-	67,96	6,00	61,406	-	-	46,68	5,00	36,056	-	-	21,28	25,350	2,492
26.09.20	24	-	68,04	6,00	59,556	-	-	46,35	5,00	36,539	-	-	21,69	23,017	2,360
27.09.20	24	-	67,30	6,00	64,260	-	-	46,37	5,00	36,164	-	-	20,93	28,097	2,649
28.09.20	24	-	67,66	6,00	65,493	-	-	46,65	5,00	34,125	-	-	21,01	31,369	2,841
29.09.20	24	-	68,26	6,00	62,610	-	-	45,84	5,00	34,490	-	-	22,42	28,120	2,694
30.09.20	24	-	67,16	6,00	62,380	-	-	45,12	5,00	34,923	-	-	22,05	27,457	2,615
01.10.20	24	-	67,44	6,00	63,616	-	-	45,79	5,00	34,903	-	-	21,66	28,713	2,694
02.10.20	24	-	66,68	6,00	62,647	-	-	45,38	5,00	36,120	-	-	21,30	26,527	2,540
03.10.20	24	-	66,75	6,00	61,368	-	-	45,23	5,00	35,377	-	-	21,51	25,991	2,497
04.10.20	24	-	67,11	6,00	65,095	-	-	45,62	5,00	34,092	-	-	21,49	31,003	2,815
05.10.20	24	-	66,67	6,00	63,598	-	-	45,49	5,00	33,895	-	-	21,19	29,702	2,700
06.10.20	24	-	66,63	6,00	63,972	-	-	45,68	5,00	33,973	-	-	20,94	29,999	2,712
07.10.20	24	-	66,58	6,00	63,569	-	-	46,30	5,00	32,989	-	-	20,28	30,580	2,707
08.10.20	24	-	66,67	6,00	62,829	-	-	46,71	5,00	33,336	-	-	19,96	29,492	2,633
09.10.20	24	-	67,09	6,00	61,831	-	-	46,30	5,00	33,179	-	-	20,79	28,653	2,614
10.10.20	24	-	67,18	6,00	63,743	-	-	45,87	5,00	33,050	-	-	21,31	30,693	2,768
11.10.20	24	-	66,60	6,00	65,214	-	-	45,91	5,00	33,546	-	-	20,69	31,669	2,805
12.10.20	24	-	66,96	6,00	60,834	-	-	45,19	5,00	33,736	-	-	21,77	27,098	2,550
13.10.20	24	-	66,91	6,00	62,982	-	-	45,05	5,00	32,481	-	-	21,87	30,500	2,753
14.10.20	24	-	67,24	6,00	62,157	-	-	44,84	5,00	32,527	-	-	22,41	29,630	2,723
15.10.20	24	-	66,86	6,00	61,232	-	-	44,39	5,00	31,279	-	-	22,47	29,953	2,707
16.10.20	24	-	66,39	6,00	63,424	-	-	44,45	5,00	34,126	-	-	21,93	29,298	2,695
17.10.20	24	-	67,58	6,00	67,313	-	-	45,80	5,00	35,169	-	-	21,79	32,145	2,940
18.10.20	24	-	67,42	6,00	69,638	-	-	45,36	5,00	33,156	-	-	22,07	36,482	3,193
19.10.20	24	-	68,05	6,00	65,051	-	-	45,58	5,00	34,009	-	-	22,46	31,042	2,878
20.10.20	24	-	68,06	6,00	63,822	-	-	45,19	5,00	34,027	-	-	22,87	29,794	2,807
21.10.20	24	-	66,95	6,00	65,836	-	-	45,09	5,00	32,899	-	-	21,85	32,938	2,926
22.10.20	24	-	66,92	6,00	65,389	-	-	45,07	5,00	33,010	-	-	21,85	32,379	2,890
Среднее	24,00	-	67,35	6,00	63,542	-	-	45,72	5,00	34,154	-	-	21,63	29,388	2,719
Итого	720,0	-			1906,259	0,000	-			1024,633	0,000	0,00		881,627	81,56

Ориентировочно до конца месяца(+)

571,878

Корректировка за прошлый месяц (-)

468,178

**Итого за октябрь 2020 :**

2009,959

307,390

253,544

1078,478

264,488 24,469

214,633 20,316

931,482 85,715154

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.20 04:00	64097,345	-	30244,297	-	-	3278,696
23.10.20 09:00	66017,511	-	31276,205	-	-	3360,844

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 11,7$   
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета75,03478 Гкал  
ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)

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

Дата