

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырёхтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14728

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 11,6

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 50

36

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ 50

36

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

22,5

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

6

КТПТР-05

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  лето:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал	
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал							
23.10.20																		
24.10.20																		
25.10.20																		
26.10.20																		
27.10.20																		
28.10.20																		
29.10.20																		
30.10.20																		
31.10.20																		
01.11.20	24	15,5	53,65	9,20	133,982	-	15,7	38,41	4,60	135,723	-	15,24	-1,741	-	-	-	1,975	
02.11.20	24	15,5	54,54	9,20	133,875	-	15,6	47,55	4,60	135,025	-	7,00	-1,149	-	-	-	0,882	
03.11.20	24	15,5	55,86	9,20	133,771	-	15,6	43,19	4,60	135,207	-	12,67	-1,435	-	-	-	1,633	
04.11.20	24	15,5	54,40	9,20	133,865	-	15,7	38,22	4,60	135,695	-	16,18	-1,829	-	-	-	2,096	
05.11.20	24	15,5	48,90	9,20	133,958	-	15,7	35,49	4,60	135,869	-	13,41	-1,910	-	-	-	1,729	
06.11.20	24	15,5	49,20	9,20	134,173	-	15,8	35,52	4,60	136,094	-	13,68	-1,921	-	-	-	1,767	
07.11.20	24	15,5	50,17	9,20	134,296	-	15,8	36,10	4,60	136,175	-	14,06	-1,878	-	-	-	1,821	
08.11.20	24	15,5	55,13	9,20	134,162	-	15,7	38,35	4,60	135,994	-	16,78	-1,831	-	-	-	2,181	
09.11.20	24	15,4	59,56	9,20	132,835	-	15,6	40,01	4,60	134,608	-	19,55	-1,773	-	-	-	2,526	
10.11.20	24	15,5	62,55	9,20	133,697	-	15,7	41,24	4,60	135,422	-	21,31	-1,724	-	-	-	2,777	
11.11.20	24	15,5	63,44	9,20	133,855	-	15,7	41,59	4,60	135,639	-	21,85	-1,784	-	-	-	2,850	
12.11.20	24	15,6	62,75	9,20	134,422	-	15,7	41,54	4,60	135,937	-	21,21	-1,515	-	-	-	2,788	
13.11.20	24	15,5	60,87	9,20	134,094	-	15,7	40,80	4,60	135,842	-	20,07	-1,749	-	-	-	2,620	
14.11.20	24	15,5	62,41	9,20	134,023	-	15,7	41,16	4,60	135,764	-	21,26	-1,740	-	-	-	2,777	
15.11.20	24	15,5	64,32	9,20	134,038	-	15,7	41,83	4,60	135,666	-	22,50	-1,628	-	-	-	2,947	
16.11.20	24	15,5	66,05	9,20	133,865	-	15,7	42,33	4,60	135,604	-	23,72	-1,739	-	-	-	3,101	
17.11.20	24	15,5	64,58	9,20	133,752	-	15,7	41,43	4,60	135,437	-	23,14	-1,685	-	-	-	3,026	
18.11.20	24	15,5	60,24	9,20	133,674	-	15,7	39,72	4,60	135,325	-	20,52	-1,651	-	-	-	2,678	
19.11.20	24	15,5	57,35	9,20	134,003	-	15,7	39,07	4,60	135,501	-	18,29	-1,498	-	-	-	2,392	
20.11.20	24	15,5	59,43	9,20	133,805	-	15,6	39,78	4,60	135,164	-	19,65	-1,359	-	-	-	2,575	
21.11.20	24	15,4	64,48	9,20	133,100	-	15,5	41,30	4,60	134,262	-	23,18	-1,162	-	-	-	3,037	
22.11.20	24	15,4	64,60	9,20	132,874	-	15,5	41,78	4,60	134,089	-	22,82	-1,215	-	-	-	2,981	
Среднее	24,00	15,5	58,84	9,20	133,824	-	15,7	40,29	4,60	135,456	-	18,55	-1,633	-	-	-	2,416	
Итого	528,0				2944,122	0,000				2980,040	0,000		-35,917	0,00	0,00	0,00	53,16	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1070,590

1083,651

-13,061

19,331

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за ноябрь 2020 :**

4014,712

4063,691

-48,978

72,49

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.10.20 01:00	36079,689	-	35683,840	-	-	-	1150,482	
23.11.20 01:00	40233,496	-	39884,340	-	-	-	1259,250	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв =

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

72,49 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

