

# Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за февраль 2021

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ЖКС № 2 района Невского  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 2, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырехтрубная ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-944 № 7837

Подающий тр. Питерфлоу РС 40 мм  
 Обратн. тр. Питерфлоу РС 40 мм  
 тр-д ГВС Питерфлоу РС 40 мм  
 тр.цирк. ГВС Питерфлоу РС 32 мм  
 Тр. Подпитки

Gmin 0.15  
 0.15  
 0.15  
 0.1

Приборы УУТЭ поверены до 22.11.2023

Gmax 22  
 22  
 22  
 15

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

T<sub>хв</sub> = {T\_HVS}  
 Преобр. давления СДВ-И  
 СДВ-И  
 СДВ-И  
 СДВ-И

Расчетный алгоритм: зима; лето:

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Q<sub>от</sub> = Q<sub>вент.</sub> = Q<sub>тех.пот.</sub> = Q<sub>гвс.</sub>

Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч, Q<sub>тех.гвс.ср</sub> = Q<sub>гвс.ср</sub>

Договорные нагрузки (ср. час), т/ч, G<sub>от</sub> = G<sub>вент.</sub> = G<sub>тех.пот.</sub> = G<sub>гвс.</sub> = G<sub>гвс.м</sub>

Фактические нагрузки: G<sub>от ф.</sub> = т/сут G<sub>гвс ф.</sub> = т/сут Q<sub>от.ф.</sub> = Гкал/мес Q<sub>от.ср.ф.</sub> = 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
		T3 С	P3 кгс/см	V3 м.куб	Q3 Гкал	T4 С	P4 кгс/см	V4 м.куб	Q4 Гкал				
23.01.2021	24	56,7	6,33	146,472	-	44,3	6,26	90,651	-	-	12,43	55,82	4,250
24.01.2021	24	68,1	6,47	133,306	-	49,1	6,48	77,046	-	-	18,98	56,26	5,138
25.01.2021	24	68,1	6,57	127,478	-	49,3	6,51	82,809	-	-	18,77	44,67	4,463
26.01.2021	24	55,3	6,52	123,307	-	44,1	6,51	72,774	-	-	11,14	50,53	3,564
27.01.2021	24	66,9	6,54	127,078	-	48,4	6,49	78,334	-	-	18,46	48,74	4,533
28.01.2021	24	68,0	6,57	126,032	-	49,1	6,52	78,021	-	-	18,92	48,01	4,607
29.01.2021	24	68,0	6,61	122,779	-	48,8	6,55	78,421	-	-	19,23	44,36	4,392
30.01.2021	24	67,8	6,61	122,616	-	49,0	6,57	72,138	-	-	19,02	50,48	4,675
31.01.2021	24	67,8	6,69	109,820	-	45,7	6,73	53,675	-	-	22,11	56,15	4,866
01.02.2021	24	67,8	6,74	108,215	-	45,6	6,74	54,180	-	-	22,28	54,04	4,746
02.02.2021	24	67,9	6,75	106,340	-	45,4	6,75	59,354	-	-	22,48	46,99	4,400
03.02.2021	24	67,9	6,75	106,480	-	45,2	6,77	57,291	-	-	22,46	49,19	4,499
04.02.2021	24	67,8	6,78	104,967	-	43,8	6,80	53,873	-	-	22,61	46,24	4,342
05.02.2021	24	67,7	6,79	102,826	-	43,7	6,79	49,664	-	-	23,90	48,95	4,479
06.02.2021	24	67,7	6,75	104,702	-	44,1	6,76	47,805	-	-	24,05	55,04	4,798
07.02.2021	24	67,8	6,70	107,443	-	44,1	6,81	53,018	-	-	23,73	59,64	5,047
08.02.2021	24	67,8	6,79	102,830	-	43,1	6,82	52,054	-	-	23,64	49,81	4,506
09.02.2021	24	67,7	6,81	99,900	-	42,7	6,82	50,177	-	-	24,57	47,85	4,402
10.02.2021	24	67,7	6,80	101,259	-	42,6	6,84	48,511	-	-	24,94	51,08	4,591
11.02.2021	24	67,7	6,83	98,383	-	42,1	6,85	45,086	-	-	25,07	50,72	4,531
12.02.2021	24	67,7	6,79	101,098	-	42,4	6,84	41,767	-	-	25,53	53,30	4,639
13.02.2021	24	67,8	6,71	104,851	-	42,7	6,82	42,092	-	-	25,25	59,33	4,941
14.02.2021	24	67,6	6,81	98,354	-	42,5	6,84	49,546	-	-	25,09	62,76	5,180
15.02.2021	24	67,6	6,79	99,911	-	43,0	6,82	48,873	-	-	25,09	48,81	4,416
16.02.2021	24	68,0	6,53	111,895	-	47,1	6,48	67,450	-	-	24,56	51,04	4,539
17.02.2021	24	67,9	7,02	120,659	-	57,1	6,85	74,537	-	-	20,98	44,45	4,339
18.02.2021	24	67,8	7,07	143,813	-	54,7	6,95	94,823	-	-	10,77	46,12	3,818
19.02.2021	24	67,8	7,07	144,879	-	54,0	6,94	98,939	-	-	13,07	48,99	4,428
20.02.2021	24	67,9	7,06	151,384	-	53,3	6,93	99,386	-	-	13,78	45,94	4,340
21.02.2021	24	67,0	6,74	115,277	-	46,4	6,72	64,367	-	-	14,60	52,00	4,832
Среднее	24,00	67,0	6,74	115,277	-	46,4	6,72	64,367	-	-	20,60	50,91	4,543
Итого	744,0		6,74	3573,581	0,000	46,4	6,72	1995,389	0,000		638,091	1578,19	140,84

Ориентировочно до конца месяца (+) 691,661  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1022,818  
**Итого за февраль 2021:** 4265,242

386,204  
 569,449  
 2381,593  
 305,457  
 453,369  
 1883,649  
 27,260  
 41,739  
 168,104

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	V3, м.куб	Q3, Гкал	V4, м.куб	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
					{T.V5}	
					{T.V5}	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды t<sub>хв</sub> = {T\_HVS}  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

167,90 Гкал  
 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**УЧЕТ ПРИНЯТ**  
 01.03.2021  
 Дата