

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 40-1, ТЦ-1 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 36565

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,08

0,08

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

80

80

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 11,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима: лето:**

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= 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						
23.11.20	24	10,3	61,43	-	197,070	-	10,3	39,39	-	198,035	-	22,04	-0,965	-	-	-	4,305
24.11.20	24	10,3	63,23	-	197,293	-	10,3	40,22	-	198,154	-	23,01	-0,861	-	-	-	4,505
25.11.20	24	10,2	63,45	-	195,414	-	10,2	40,11	-	196,396	-	23,35	-0,982	-	-	-	4,523
26.11.20	24	10,4	64,28	-	198,883	-	10,4	40,80	-	199,963	-	23,49	-1,080	-	-	-	4,627
27.11.20	24	10,4	66,09	-	198,779	-	10,4	41,62	-	199,863	-	24,47	-1,084	-	-	-	4,820
28.11.20	24	10,3	67,12	-	198,454	-	10,4	41,94	-	199,838	-	25,18	-1,384	-	-	-	4,940
29.11.20	24	10,2	67,41	-	195,380	-	10,2	41,60	-	196,253	-	25,80	-0,873	-	-	-	5,005
30.11.20	24	10,4	68,05	-	199,416	-	10,4	42,26	-	200,108	-	25,79	-0,692	-	-	-	5,114
01.12.20	24	10,5	68,07	-	202,065	-	10,5	43,61	-	202,058	-	24,46	0,006	-	-	-	4,942
02.12.20	24	10,6	69,21	-	203,787	-	10,6	42,79	-	204,331	-	26,43	-0,544	-	-	-	5,362
03.12.20	24	10,6	71,59	-	204,165	-	10,6	43,67	-	204,351	-	27,92	-0,186	-	-	-	5,692
04.12.20	24	10,7	71,69	-	204,933	-	10,7	43,85	-	205,757	-	27,84	-0,824	-	-	-	5,669
05.12.20	24	10,7	71,73	-	206,073	-	10,8	44,24	-	206,522	-	27,48	-0,449	-	-	-	5,644
06.12.20	24	10,5	67,61	-	202,282	-	10,6	42,20	-	202,948	-	25,41	-0,667	-	-	-	5,112
07.12.20	24	10,6	71,38	-	202,910	-	10,6	43,42	-	203,569	-	27,95	-0,659	-	-	-	5,644
08.12.20	24	10,2	74,72	-	195,713	-	10,2	43,69	-	196,038	-	31,02	-0,325	-	-	-	6,057
09.12.20	24	10,3	76,59	-	198,473	-	10,3	44,70	-	198,684	-	31,89	-0,212	-	-	-	6,321
10.12.20	24	10,3	76,63	-	197,922	-	10,3	44,79	-	198,696	-	31,84	-0,774	-	-	-	6,267
11.12.20	24	10,4	76,43	-	199,599	-	10,4	44,89	-	200,384	-	31,55	-0,785	-	-	-	6,261
12.12.20	24	10,7	76,25	-	204,784	-	10,7	45,55	-	204,920	-	30,70	-0,136	-	-	-	6,281
13.12.20	24	10,5	76,65	-	201,295	-	10,5	45,20	-	201,990	-	31,45	-0,694	-	-	-	6,300
14.12.20	24	10,5	74,99	-	201,813	-	10,6	44,78	-	202,605	-	30,21	-0,793	-	-	-	6,061
15.12.20	24	10,3	72,18	-	197,705	-	10,3	43,49	-	198,137	-	28,68	-0,432	-	-	-	5,652
16.12.20	24	10,2	69,31	-	196,691	-	10,3	42,39	-	197,461	-	26,92	-0,770	-	-	-	5,262
17.12.20	24	10,4	68,44	-	199,286	-	10,4	42,45	-	200,094	-	25,99	-0,808	-	-	-	5,146
18.12.20	24	10,3	67,05	-	197,953	-	10,3	41,93	-	198,584	-	25,11	-0,631	-	-	-	4,945
19.12.20	24	10,3	63,91	-	198,061	-	10,4	40,61	-	199,143	-	23,30	-1,081	-	-	-	4,571
20.12.20	24	10,4	63,83	-	198,876	-	10,4	40,72	-	199,362	-	23,11	-0,486	-	-	-	4,576
Среднее	24,00	10,4	69,62	-	199,824	-	10,4	42,75	-	200,509	-	26,87	-0,685	-	-	-	5,343
Итого	672,0				5595,073	0,000				5614,245	0,000		-19,172	0,00	0,00	0,00	149,60

Ориентировочно до конца месяца(+) 2179,049 2186,765 -7,716 55,278  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1498,030 1502,264 -4,234 29,750  
**Итого за декабрь 2020 :** 6276,092 6298,746 -22,654 175,13

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
17.04.15 14:00	81325,939	-	82194,283	-	-	-	2136,153	
17.04.15 14:00	81325,939	-	82194,283	-	-	-	2136,153	

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

175,13 Гкал

Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

