

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

Абонент: ООО "ЖСК-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 197522 *32932*

расходомер  
 Подающий тр. ПРЭМ 40  
 Обратн.тр. ПРЭМ 40  
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50  
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32  
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax  
 22,5  
 22,5  
 36  
 15

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

Txв = 11,6  
 Преобр. давления  
 КРТ-9  
 КРТ-9

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  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 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				
25.10.20	-		68,52	8,04	180,480	-	54,77	7,91	125,120	-	-	-	13,75	55,360	5,517
26.10.20	-		69,24	8,06	177,490	-	55,32	7,93	130,190	-	-	-	13,92	47,300	5,088
27.10.20	-		69,67	8,10	177,350	-	55,67	7,97	131,460	-	-	-	14,00	45,890	5,039
28.10.20	-		68,76	8,12	181,490	-	55,57	7,98	131,580	-	-	-	13,19	49,910	5,170
29.10.20	-		47,03	7,89	164,200	-	41,05	7,78	99,820	-	-	-	5,98	64,380	3,621
30.10.20	-		66,97	8,27	160,030	-	59,25	8,18	108,940	-	-	-	7,72	51,090	4,262
31.10.20	-		66,98	8,16	158,290	-	55,53	8,07	105,390	-	-	-	11,45	52,900	4,752
01.11.20	-		67,00	8,17	161,130	-	54,31	8,07	102,090	-	-	-	12,69	59,040	5,253
02.11.20	-		68,03	8,26	159,810	-	56,70	8,16	107,770	-	-	-	11,33	52,040	4,762
03.11.20	-		68,05	8,24	161,130	-	55,86	8,14	106,780	-	-	-	12,19	54,350	5,004
04.11.20	-		68,16	8,24	164,560	-	54,91	8,15	109,930	-	-	-	13,25	54,630	5,179
05.11.20	-		68,14	8,24	163,610	-	54,26	8,14	109,810	-	-	-	13,88	53,800	5,193
06.11.20	-		68,14	8,21	173,680	-	54,56	8,11	112,230	-	-	-	13,58	61,450	5,716
07.11.20	-		68,16	8,21	160,110	-	52,82	8,12	109,970	-	-	-	15,34	50,140	5,105
08.11.20	-		67,53	8,24	156,530	-	52,09	8,15	106,570	-	-	-	15,44	49,960	5,020
09.11.20	-		67,90	8,25	159,430	-	52,34	8,15	107,550	-	-	-	15,56	51,880	5,198
10.11.20	-		67,90	8,33	163,020	-	52,58	8,22	116,070	-	-	-	15,32	46,950	4,965
11.11.20	-		67,99	8,30	172,620	-	53,40	8,19	117,020	-	-	-	14,59	55,600	5,489
12.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
13.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
14.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
15.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
16.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
17.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
18.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
19.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
20.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
21.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
22.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
23.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
24.11.20	-		67,93	8,29	165,023	-	52,77	8,19	113,547	-	-	-	15,16	51,476	5,114
Среднее	-		67,33	8,23	165,815	-	53,45	8,13	113,368	-	-	-	13,88	52,447	5,058
Итого	0,0				5140,259	0,000			3514,401	0,000	0,00		1625,858	156,81	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1326,518

Корректировка за прошлый месяц (-)

1500,369

**Итого за ноябрь 2020 :**

4966,408

906,942

1092,801

3328,542

419,576

407,568

1637,866

40,47

42,838

154,442

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
26.10.20 07:00	39592,940	-	28205,770	-	-	1175,964
02.11.20 09:00	40769,820	-	29009,210	-	-	1209,270

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв=

6,5

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

144,01 Гкал  
Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

