

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за октябрь 2019**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-1, СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4814  
 расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 40  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС VA2305M 25  
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15  
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
Gmax

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

Tхв = 0  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

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
23.09.19	24	-	65,97	6,00	53,604	-	-	55,35	5,00	47,395	-	-	10,62	6,209	0,914
24.09.19	24	-	60,28	6,00	58,759	-	-	52,15	5,00	51,103	-	-	8,13	7,657	0,878
25.09.19	24	-	65,88	6,00	57,058	-	-	56,19	5,00	50,477	-	-	9,69	6,581	0,924
26.09.19	24	-	65,53	6,00	55,377	-	-	55,32	5,00	47,717	-	-	10,20	7,660	0,990
27.09.19	24	-	66,03	6,00	55,249	-	-	55,93	5,00	49,036	-	-	10,09	6,214	0,907
28.09.19	24	-	65,90	6,00	55,082	-	-	55,47	5,00	47,928	-	-	10,13	6,747	0,936
29.09.19	24	-	65,55	6,00	55,487	-	-	55,76	5,00	48,335	-	-	10,08	7,559	0,980
30.09.19	24	-	66,29	6,00	55,286	-	-	56,20	5,00	48,494	-	-	10,09	6,792	0,941
01.10.19	24	-	66,59	6,00	56,397	-	-	56,87	5,00	50,251	-	-	9,72	6,146	0,899
02.10.19	24	-	67,20	6,00	56,185	-	-	57,05	5,00	50,371	-	-	10,16	5,814	0,904
03.10.19	24	-	67,89	6,00	53,401	-	-	57,14	5,00	48,415	-	-	10,75	4,986	0,860
04.10.19	24	-	66,65	6,00	50,689	-	-	55,74	5,00	45,094	-	-	10,91	5,595	0,866
05.10.19	24	-	67,14	6,00	51,063	-	-	55,97	5,00	44,447	-	-	11,17	6,616	0,942
06.10.19	24	-	67,49	6,00	50,703	-	-	56,16	5,00	44,769	-	-	11,32	5,934	0,909
07.10.19	24	-	67,74	6,00	50,518	-	-	56,37	5,00	44,180	-	-	11,37	6,338	0,933
08.10.19	24	-	67,75	6,00	50,162	-	-	56,15	5,00	43,026	-	-	11,60	7,136	0,984
09.10.19	24	-	67,45	6,00	49,658	-	-	55,94	5,00	43,144	-	-	11,51	6,513	0,938
10.10.19	24	-	65,56	6,00	51,494	-	-	54,94	5,00	44,368	-	-	10,62	7,125	0,940
11.10.19	24	-	66,13	6,00	51,313	-	-	55,34	5,00	44,302	-	-	10,79	7,010	0,943
12.10.19	24	-	67,74	6,00	53,649	-	-	56,97	5,00	47,953	-	-	10,77	5,696	0,904
13.10.19	24	-	68,06	6,00	53,966	-	-	57,43	5,00	47,644	-	-	10,63	6,322	0,938
14.10.19	24	-	67,23	6,00	54,108	-	-	56,79	5,00	47,699	-	-	10,44	6,409	0,930
15.10.19	24	-	67,35	6,00	49,567	-	-	56,07	5,00	42,925	-	-	11,27	6,642	0,933
16.10.19	24	-	67,25	6,00	46,763	-	-	55,78	5,00	40,251	-	-	11,48	6,512	0,901
17.10.19	24	-	67,24	6,00	49,434	-	-	56,55	5,00	42,230	-	-	10,69	7,203	0,937
18.10.19	24	-	67,65	6,00	51,481	-	-	56,65	5,00	45,376	-	-	11,01	6,105	0,914
19.10.19	24	-	67,84	6,00	53,506	-	-	57,07	5,00	46,466	-	-	10,77	7,040	0,980
20.10.19	24	-	67,36	6,00	58,361	-	-	57,57	5,00	51,725	-	-	9,79	6,636	0,955
21.10.19	24	-	67,44	6,00	57,703	-	-	57,46	5,00	50,382	-	-	9,98	7,321	0,998
22.10.19	24	-	66,70	6,00	53,311	-	-	56,15	5,00	46,741	-	-	10,54	6,570	0,930
Среднее	24,00	-	66,70	6,00	53,311	-	-	56,15	5,00	46,741	-	-	10,54	6,570	0,930
Итого	720,0	-	-	-	1599,333	0,000	-	-	1402,244	0,000	0,000	-	197,089	27,91	

Ориентировочно до конца месяца(+)

479,800

Корректировка за прошлый месяц (-)

403,872

**Итого за октябрь 2019 :**

1675,261

420,673

363,213

1459,705

59,127

40,659

215,556

8,373

6,773

29,50885

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.19 14:00	2327,788	-	2065,910	-	-	40,022
22.10.19 12:00	3872,869	-	3420,792	-	-	66,964

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 0$   
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

29,50885 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

