

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

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4809

расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 40  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС VA2305M 25  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Gmin  
 0,05  
 0,05  
 0,02

Приборы УУТЭ поверены до  
 Gmax  
 50  
 50  
 20

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 ТПТ-15-2

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				
23.10.19	24	3,3	64,97	6,00	15,994	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,97	15,994	1,040
24.10.19	24	3,2	63,40	6,00	15,549	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,40	15,549	0,987
25.10.19	24	3,3	62,75	6,00	15,871	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,75	15,871	0,997
26.10.19	24	3,8	63,34	6,00	18,181	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,34	18,181	1,152
27.10.19	24	3,9	62,54	6,00	18,640	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,54	18,640	1,167
28.10.19	24	3,2	64,27	6,00	15,580	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,27	15,580	1,002
29.10.19	24	3,5	67,09	6,00	16,690	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,09	16,690	1,121
30.10.19	24	3,4	65,96	6,00	16,379	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,96	16,379	1,081
31.10.19	24	3,6	64,16	6,00	17,115	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,16	17,115	1,099
01.11.19	24	3,5	64,26	6,00	16,848	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,26	16,848	1,083
02.11.19	24	3,8	64,40	6,00	18,476	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,40	18,476	1,191
03.11.19	24	3,6	64,48	6,00	17,409	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,48	17,409	1,123
04.11.19	24	3,9	65,05	6,00	18,867	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,05	18,867	1,228
05.11.19	24	3,7	64,65	6,00	17,637	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,65	17,637	1,141
06.11.19	24	3,4	63,96	6,00	16,245	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,96	16,245	1,040
07.11.19	24	3,8	64,31	6,00	18,044	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,31	18,044	1,161
08.11.19	24	3,7	64,26	6,00	17,859	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,26	17,859	1,148
09.11.19	24	4,1	64,70	6,00	19,497	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,70	19,497	1,262
10.11.19	24	4,1	65,09	6,00	19,770	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,09	19,770	1,288
11.11.19	24	3,6	64,90	6,00	17,503	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,90	17,503	1,137
12.11.19	24	3,4	64,05	6,00	16,278	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,05	16,278	1,043
13.11.19	24	3,5	63,69	6,00	17,002	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,69	17,002	1,084
14.11.19	24	3,7	63,72	6,00	17,842	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,72	17,842	1,138
15.11.19	24	3,5	63,58	6,00	16,924	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,58	16,924	1,077
16.11.19	24	3,9	63,86	6,00	18,806	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,86	18,806	1,202
17.11.19	24	4,2	64,22	6,00	20,060	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,22	20,060	1,289
18.11.19	24	4,0	64,12	6,00	19,421	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,12	19,421	1,246
19.11.19	24	3,9	63,45	6,00	18,570	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,45	18,570	1,179
20.11.19	24	3,4	63,48	6,00	16,362	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,48	16,362	1,039
21.11.19	24	3,6	64,34	6,00	17,316	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,34	17,316	1,115
22.11.19	24	3,7	64,23	6,00	17,558	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,23	17,558	1,129
Среднее	24,00	3,7	64,23	6,00	17,558	-	-	0,00	-	-	-	-	64,23	17,558	1,129
Итого	744,0				544,294	0,000		0,00	-	-	-	0,00	64,23	17,558	1,129
										0,000	0,000	0,00		544,294	34,99

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за ноябрь 2019 :**

153,185

391,109

0,000

0,000

153,185

391,109

9,789

25,200895

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 04:00	1225,807	-	0,000	-	-	-
22.11.19 11:00	1758,106	-	0,000	-	-	79,032
						113,261

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

0

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

25,20089 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

