

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за октябрь 2015**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

## Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 07434

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

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

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				
01.10.15	24	-	62,55	5,00	69,541	-	-	54,04	4,00	48,090	-	-	8,51	21,450	1,752
02.10.15	24	-	63,21	5,00	70,059	-	-	53,42	4,00	49,466	-	-	9,80	20,593	1,788
03.10.15	24	-	66,73	5,00	68,197	-	-	55,68	4,00	48,184	-	-	11,05	20,013	1,870
04.10.15	24	-	66,46	5,00	70,569	-	-	55,91	4,00	48,152	-	-	10,55	22,418	2,000
05.10.15	24	-	65,01	5,00	66,276	-	-	55,44	4,00	45,879	-	-	9,56	20,397	1,767
06.10.15	24	-	59,74	5,00	66,010	-	-	54,66	4,00	44,942	-	-	5,08	21,068	1,877
07.10.15	24	-	57,36	5,00	66,043	-	-	54,55	4,00	45,592	-	-	2,81	20,452	2,150
08.10.15	24	-	57,99	5,00	64,832	-	-	54,22	4,00	43,056	-	-	3,77	21,776	2,199
09.10.15	24	-	58,51	5,00	62,126	-	-	54,01	4,00	41,078	-	-	4,50	21,048	1,820
10.10.15	24	-	59,17	5,00	61,402	-	-	52,85	4,00	40,018	-	-	6,32	21,383	1,928
11.10.15	24	-	57,47	5,00	63,632	-	-	53,46	4,00	38,706	-	-	4,01	24,927	1,980
12.10.15	24	-	64,56	5,00	59,842	-	-	53,66	4,00	38,985	-	-	10,91	20,858	2,158
13.10.15	24	-	66,22	5,00	63,458	-	-	54,03	4,00	40,866	-	-	12,19	22,592	1,996
14.10.15	24	-	66,55	5,00	62,269	-	-	54,28	4,00	41,235	-	-	12,27	21,034	1,908
15.10.15	24	-	67,34	5,00	60,719	-	-	54,56	4,00	40,279	-	-	12,78	20,440	1,893
16.10.15	24	-	67,64	5,00	61,888	-	-	55,02	4,00	40,583	-	-	12,62	21,305	1,955
17.10.15	24	-	67,01	5,00	62,802	-	-	54,86	4,00	41,335	-	-	12,16	21,468	1,943
18.10.15	24	-	67,05	5,00	65,753	-	-	55,00	4,00	41,487	-	-	12,05	24,266	2,129
19.10.15	24	-	66,69	5,00	64,788	-	-	54,65	4,00	41,513	-	-	12,04	23,275	2,054
20.10.15	24	-	66,20	5,00	60,889	-	-	53,62	4,00	38,242	-	-	12,58	22,648	1,982
21.10.15	24	-	65,49	5,00	60,557	-	-	52,92	4,00	37,548	-	-	12,57	23,009	1,980
22.10.15	24	-	64,94	5,00	58,546	-	-	52,11	4,00	36,057	-	-	12,83	22,489	1,925
Среднее	24,00	-	63,81	5,00	64,100	-	-	54,23	4,00	42,331	-	-	9,59	21,768	1,957
Итого	528,0	-			1410,198	0,000				931,291	0,000	0,00		478,906	43,06

Ориентировочно до конца месяца(+) 559,572 355,840 203,732 17,96

**Итого за октябрь 2015 :** 1969,770 1287,131 682,638 61,015234

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.15 02:00	56175,723	-	47396,573	-	-	4142,553
23.10.15 03:00	58101,976	-	48680,987	-	-	4200,194

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учетаГлавный инженер  
 (по доверенности абонента)

**ЗАО "ДомТелеком"**  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

28.10.2015  
 Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата \_\_\_\_\_