

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016**

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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

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				
23.12.15	24	-	66,44	5,00	58,648	-	53,61	4,00	34,898	-	-	-	12,83	23,749	2,027
24.12.15	24	-	66,18	5,00	53,780	-	52,46	4,00	32,962	-	-	-	13,73	20,818	1,832
25.12.15	24	-	66,68	5,00	54,648	-	52,60	4,00	31,911	-	-	-	14,08	22,737	1,967
26.12.15	24	-	65,69	5,00	55,047	-	51,98	4,00	30,836	-	-	-	13,71	24,211	2,015
27.12.15	24	-	67,41	5,00	56,368	-	52,47	4,00	28,822	-	-	-	14,94	27,546	2,289
28.12.15	24	-	67,34	5,00	53,216	-	51,99	4,00	28,527	-	-	-	15,35	24,689	2,102
29.12.15	24	-	67,25	5,00	54,306	-	52,40	4,00	29,964	-	-	-	14,86	24,342	2,084
30.12.15	24	-	67,52	5,00	57,573	-	52,97	4,00	31,391	-	-	-	14,55	26,182	2,226
31.12.15	24	-	65,40	5,00	69,185	-	53,00	4,00	31,864	-	-	-	12,40	37,321	2,838
01.01.16	24	-	61,36	5,00	50,183	-	48,68	4,00	31,193	-	-	-	12,68	18,990	1,561
02.01.16	24	-	62,55	5,00	52,564	-	48,95	4,00	30,575	-	-	-	13,60	21,989	1,792
03.01.16	24	-	63,44	5,00	55,110	-	49,76	4,00	30,269	-	-	-	13,68	24,840	1,992
04.01.16	24	-	67,07	5,00	52,224	-	51,44	4,00	29,974	-	-	-	15,63	22,250	1,962
05.01.16	24	-	66,87	5,00	53,899	-	51,44	4,00	29,088	-	-	-	15,43	24,811	2,110
06.01.16	24	-	66,98	5,00	53,788	-	51,16	4,00	29,323	-	-	-	15,82	24,465	2,104
07.01.16	24	-	66,97	5,00	53,304	-	51,35	4,00	29,462	-	-	-	15,63	23,842	2,059
08.01.16	24	-	66,97	5,00	53,304	-	51,35	4,00	29,462	-	-	-	15,63	23,842	2,059
09.01.16	24	-	66,97	5,00	53,304	-	51,35	4,00	29,462	-	-	-	15,63	23,842	2,059
10.01.16	24	-	65,04	5,00	61,907	-	51,11	4,00	28,646	-	-	-	13,93	33,261	2,563
11.01.16	24	-	68,74	5,00	55,036	-	52,51	4,00	29,329	-	-	-	16,22	25,706	2,244
12.01.16	24	-	68,16	5,00	53,910	-	52,55	4,00	30,417	-	-	-	15,60	23,493	2,077
13.01.16	24	-	68,99	5,00	55,192	-	53,64	4,00	30,951	-	-	-	15,35	24,241	2,149
14.01.16	24	-	69,18	5,00	53,854	-	53,77	4,00	30,744	-	-	-	15,41	23,110	2,074
15.01.16	24	-	67,06	5,00	54,802	-	52,24	4,00	31,180	-	-	-	14,82	23,622	2,048
16.01.16	24	-	67,11	5,00	55,914	-	52,48	4,00	30,723	-	-	-	14,63	25,191	2,142
17.01.16	24	-	67,24	5,00	57,700	-	52,44	4,00	30,349	-	-	-	14,81	27,352	2,291
18.01.16	24	-	67,13	5,00	56,011	-	52,21	4,00	30,853	-	-	-	14,92	25,158	2,151
19.01.16	24	-	67,13	5,00	55,236	-	52,46	4,00	31,703	-	-	-	14,67	23,533	2,047
20.01.16	24	-	67,14	5,00	55,263	-	52,70	4,00	31,623	-	-	-	14,44	23,639	2,046
21.01.16	24	-	67,15	5,00	56,471	-	52,69	4,00	31,091	-	-	-	14,47	25,380	2,156
22.01.16	24	-	67,05	5,00	55,034	-	52,42	4,00	30,603	-	-	-	14,63	24,431	2,088
Среднее	24,00	-	66,65	5,00	55,380	-	52,00	4,00	30,587	-	-	-	14,65	24,793	2,102
Итого	744,0	-			1716,779	0,000			948,195	0,000	0,00		768,584	65,15	

Ориентировочно до конца месяца(+)

503,524

278,929

224,594

19,18

Корректировка за прошлый месяц (-)

503,225

300,219

203,006

18,006

**Итого за январь 2016 :**

1717,078

926,906

790,172

66,330998

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.15 02:00	61631,355	-	50771,104	-	-	4322,902
23.01.16 00:00	63210,355	-	51642,829	-	-	4382,752

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв= \_\_\_\_\_ °С

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДЭМТ-Энергом"  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Инспекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата: 29.01.2016