

# Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-943 № 14728

Подающий тр. ПРЭМ 50  
 Обратн.тр. ПРЭМ 50  
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40  
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20  
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до Gmax

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

Tхв=0 C  
 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, C	dV м.куб	Q Гкал	
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал					
23.12.15	24	-	67,83	6,00	56,659	-	-	54,94	5,00	40,889	-	-	-	12,89	15,770	1,598
24.12.15	24	-	67,69	6,00	51,588	-	-	53,80	5,00	38,364	-	-	-	13,90	13,224	1,430
25.12.15	24	-	68,18	6,00	50,617	-	-	53,88	5,00	36,634	-	-	-	14,30	13,983	1,478
26.12.15	24	-	67,07	6,00	52,777	-	-	53,34	5,00	37,260	-	-	-	13,74	15,517	1,554
27.12.15	24	-	68,96	6,00	51,555	-	-	54,01	5,00	36,258	-	-	-	14,95	15,297	1,598
28.12.15	24	-	68,15	6,00	50,478	-	-	53,49	5,00	34,825	-	-	-	14,66	15,653	1,579
29.12.15	24	-	66,77	6,00	52,686	-	-	53,09	5,00	35,654	-	-	-	13,68	17,032	1,626
30.12.15	24	-	66,83	6,00	56,410	-	-	53,48	5,00	38,255	-	-	-	13,35	18,154	1,725
31.12.15	24	-	67,06	6,00	67,544	-	-	55,28	5,00	41,652	-	-	-	11,78	25,892	2,229
01.01.16	24	-	66,65	6,00	48,596	-	-	52,27	5,00	36,191	-	-	-	14,38	12,405	1,349
02.01.16	24	-	66,67	6,00	50,266	-	-	52,31	5,00	36,331	-	-	-	14,36	13,935	1,452
03.01.16	24	-	66,73	6,00	49,782	-	-	52,34	5,00	36,605	-	-	-	14,39	13,177	1,407
04.01.16	24	-	66,71	6,00	50,214	-	-	52,39	5,00	36,390	-	-	-	14,32	13,823	1,444
05.01.16	24	-	66,69	6,00	52,191	-	-	52,77	5,00	35,984	-	-	-	13,93	16,207	1,583
06.01.16	24	-	66,67	6,00	50,497	-	-	52,32	5,00	36,407	-	-	-	14,34	14,089	1,463
07.01.16	24	-	66,70	6,00	50,476	-	-	52,09	5,00	35,904	-	-	-	14,61	14,572	1,498
08.01.16	24	-	66,70	6,00	51,730	-	-	52,25	5,00	36,277	-	-	-	14,45	15,453	1,556
09.01.16	24	-	66,77	6,00	52,774	-	-	52,41	5,00	36,967	-	-	-	14,36	15,807	1,588
10.01.16	24	-	66,95	6,00	56,281	-	-	53,06	5,00	38,086	-	-	-	13,90	18,195	1,749
11.01.16	24	-	66,84	6,00	53,617	-	-	52,92	5,00	37,019	-	-	-	13,92	16,599	1,626
12.01.16	24	-	66,86	6,00	53,347	-	-	53,06	5,00	37,402	-	-	-	13,80	15,945	1,584
13.01.16	24	-	66,89	6,00	53,577	-	-	53,24	5,00	36,708	-	-	-	13,65	16,869	1,631
14.01.16	24	-	66,81	6,00	52,626	-	-	52,98	5,00	36,566	-	-	-	13,83	16,060	1,580
15.01.16	24	-	62,82	6,00	51,786	-	-	49,87	5,00	34,411	-	-	-	12,95	17,375	1,537
16.01.16	24	-	66,81	6,00	51,656	-	-	52,66	5,00	37,075	-	-	-	14,15	14,580	1,500
17.01.16	24	-	66,92	6,00	54,690	-	-	53,45	5,00	38,336	-	-	-	13,47	16,354	1,612
18.01.16	24	-	66,94	6,00	55,554	-	-	53,58	5,00	37,086	-	-	-	13,36	18,468	1,733
19.01.16	24	-	66,91	6,00	52,295	-	-	53,30	5,00	37,546	-	-	-	13,62	14,749	1,499
20.01.16	24	-	66,85	6,00	50,962	-	-	53,20	5,00	37,339	-	-	-	13,65	13,623	1,422
21.01.16	24	-	66,86	6,00	51,990	-	-	53,28	5,00	36,862	-	-	-	13,59	15,128	1,514
22.01.16	24	-	66,82	6,00	51,269	-	-	52,95	5,00	36,267	-	-	-	13,86	15,002	1,506
Среднее	24,00	-	66,91	6,00	52,790	-	-	53,03	5,00	37,018	-	-	-	13,87	15,772	1,569
Итого	744,0	-			1636,492	0,000				1147,552	0,000	0,00		488,939	48,65	

Ориентировочно до конца месяца(+) 473,677  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 478,143  
**Итого за январь 2016 :** 1632,026

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	44864,557	-	31543,278	-	-	-
23.01.16 00:00	46500,831	-	32690,272	-	-	1869,936
						1918,599

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов  
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= \_\_\_ 'C  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

*[Подпись]*

АО "ДомТелеком"  
 для отчетов

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТ 20.01.2016  
 Дата \_\_\_\_\_