

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-3 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31184

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  лето: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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.01.16	24	-	79,35	-	219,088	-	62,11	-	218,386	-	17,24	0,702	-	-	-	3,841	
02.01.16	24	-	80,35	-	217,504	-	62,25	-	216,757	-	18,10	0,747	-	-	-	4,003	
03.01.16	24	-	81,39	-	216,747	-	63,13	-	215,930	-	18,26	0,816	-	-	-	4,030	
04.01.16	24	-	81,91	-	216,242	-	63,30	-	215,474	-	18,61	0,768	-	-	-	4,094	
05.01.16	24	-	83,16	-	214,420	-	63,65	-	213,618	-	19,51	0,802	-	-	-	4,256	
06.01.16	24	-	84,26	-	214,319	-	63,95	-	213,485	-	20,31	0,834	-	-	-	4,427	
07.01.16	24	-	85,36	-	212,722	-	64,29	-	211,870	-	21,07	0,851	-	-	-	4,559	
08.01.16	24	-	86,94	-	211,285	-	65,16	-	210,429	-	21,77	0,856	-	-	-	4,679	
09.01.16	24	-	86,69	-	212,246	-	65,07	-	211,333	-	21,61	0,913	-	-	-	4,670	
10.01.16	24	-	86,70	-	213,967	-	65,44	-	213,024	-	21,26	0,943	-	-	-	4,634	
11.01.16	24	-	86,87	-	213,974	-	65,78	-	213,021	-	21,09	0,953	-	-	-	4,598	
12.01.16	24	-	85,21	-	218,670	-	65,42	-	217,661	-	19,78	1,009	-	-	-	4,415	
13.01.16	24	-	84,55	-	220,137	-	65,53	-	219,157	-	19,02	0,980	-	-	-	4,273	
14.01.16	24	-	83,71	-	217,946	-	64,87	-	216,999	-	18,83	0,947	-	-	-	4,188	
15.01.16	24	-	61,19	-	221,649	-	48,93	-	221,157	-	12,26	0,492	-	-	-	2,726	
16.01.16	24	-	78,85	-	205,702	-	59,21	-	205,265	-	19,64	0,437	-	-	-	4,062	
17.01.16	24	-	87,82	-	202,198	-	66,10	-	201,634	-	21,72	0,564	-	-	-	4,451	
18.01.16	24	-	87,75	-	111,635	-	65,85	-	111,338	-	21,90	0,297	-	-	-	2,712	
19.01.16	24	-	82,81	-	156,074	-	64,67	-	155,899	-	18,14	0,174	-	-	-	2,859	
20.01.16	24	-	84,57	-	229,138	-	66,72	-	228,885	-	17,85	0,253	-	-	-	4,132	
21.01.16	24	-	84,30	-	227,866	-	66,43	-	227,662	-	17,87	0,205	-	-	-	4,112	
22.01.16	24	-	84,42	-	225,916	-	65,84	-	226,033	-	18,58	-0,117	-	-	-	4,223	
Среднее	24,00	-	83,10	-	209,066	-	63,81	-	208,410	-	19,29	0,656	-	-	-	4,088	
Итого	528,0				4599,444	0,000			4585,020	0,000		14,424	0,00	0,00	0,00	89,94	

Ориентировочно до конца месяца(+) 1746,681 1744,350 2,331 34,14

**Итого за январь 2016 :** 6346,125 6329,370 16,756 124,08

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв}=$  \_\_\_\_\_ °С

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

Главный инженер  
(по доверенности абонента)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 АКТА допуска УУ  
 Дата \_\_\_\_\_

29 01.2016