

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-5  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-1 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65382

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:  $Q=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-hxв)$  лето:Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.}$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

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	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.12.15	24	-	51,75	-	227,419	-	-	38,10	-	226,980	-	13,66	0,439	-	-	-	3,138
24.12.15	24	-	56,95	-	226,732	-	-	40,38	-	226,092	-	16,57	0,640	-	-	-	3,797
25.12.15	24	-	59,28	-	216,106	-	-	41,18	-	214,470	-	18,10	1,636	-	-	-	3,994
26.12.15	24	-	59,14	-	202,147	-	-	39,79	-	201,613	-	19,34	0,535	-	-	-	3,945
27.12.15	24	-	64,21	-	195,623	-	-	41,12	-	195,024	-	23,10	0,598	-	-	-	4,557
28.12.15	24	-	65,65	-	210,839	-	-	42,35	-	209,977	-	23,30	0,862	-	-	-	4,964
29.12.15	24	-	71,43	-	240,230	-	-	46,75	-	239,424	-	24,68	0,806	-	-	-	5,985
30.12.15	24	-	74,11	-	245,954	-	-	48,32	-	244,816	-	25,79	1,137	-	-	-	6,418
31.12.15	24	-	77,72	-	240,883	-	-	49,86	-	239,905	-	27,86	0,977	-	-	-	6,782
01.01.16	24	-	80,12	-	237,790	-	-	50,41	-	237,071	-	29,72	0,719	-	-	-	7,126
02.01.16	24	-	80,15	-	235,327	-	-	49,46	-	234,892	-	30,70	0,435	-	-	-	7,268
03.01.16	24	-	82,27	-	233,821	-	-	50,57	-	232,648	-	31,70	1,173	-	-	-	7,493
04.01.16	24	-	84,51	-	232,720	-	-	51,32	-	231,573	-	33,19	1,146	-	-	-	7,806
05.01.16	24	-	85,61	-	230,648	-	-	51,29	-	229,532	-	34,32	1,116	-	-	-	7,998
06.01.16	24	-	85,39	-	223,100	-	-	49,88	-	222,049	-	35,51	1,052	-	-	-	7,998
07.01.16	24	-	86,09	-	224,735	-	-	49,80	-	223,744	-	36,29	0,991	-	-	-	8,229
08.01.16	24	-	88,18	-	228,023	-	-	50,89	-	227,219	-	37,29	0,804	-	-	-	8,569
09.01.16	24	-	86,62	-	227,185	-	-	50,26	-	226,698	-	36,35	0,488	-	-	-	8,308
10.01.16	24	-	86,35	-	226,690	-	-	50,38	-	226,201	-	35,97	0,490	-	-	-	8,203
11.01.16	24	-	86,55	-	228,388	-	-	50,83	-	227,791	-	35,71	0,597	-	-	-	8,212
12.01.16	24	-	85,37	-	232,154	-	-	51,36	-	231,594	-	34,01	0,560	-	-	-	7,948
13.01.16	24	-	83,54	-	234,093	-	-	51,32	-	233,740	-	32,22	0,353	-	-	-	7,584
14.01.16	24	-	83,94	-	230,728	-	-	51,29	-	230,452	-	32,65	0,276	-	-	-	7,572
15.01.16	24	-	61,93	-	227,806	-	-	40,85	-	225,274	-	21,08	2,533	-	-	-	4,855
16.01.16	24	-	78,95	-	225,720	-	-	46,35	-	224,532	-	32,60	1,188	-	-	-	7,402
17.01.16	24	-	87,35	-	228,040	-	-	52,08	-	227,102	-	35,27	0,938	-	-	-	8,117
18.01.16	24	-	86,90	-	227,610	-	-	52,04	-	226,493	-	34,86	1,117	-	-	-	8,018
19.01.16	24	-	85,55	-	225,822	-	-	51,76	-	224,839	-	33,79	0,982	-	-	-	7,705
20.01.16	24	-	82,89	-	232,340	-	-	51,61	-	231,058	-	31,28	1,282	-	-	-	7,357
21.01.16	24	-	82,63	-	231,137	-	-	51,41	-	229,833	-	31,22	1,304	-	-	-	7,307
22.01.16	24	-	85,00	-	229,488	-	-	52,14	-	228,453	-	32,86	1,035	-	-	-	7,619
Среднее	24,00	-	77,94	-	227,719	-	-	48,23	-	226,809	-	29,71	0,910	-	-	-	6,848
Итого	744,0	-	-	-	7059,298	0,000	-	-	-	7031,088	0,000	-	28,210	0,00	0,00	0,00	212,27

Ориентировочно до конца месяца(+)

2057,344

2047,257

10,088

68,82

Корректировка за прошлый месяц (-)

2032,516

2027,664

4,852

38,73

**Итого за январь 2016 :**

7084,126

7050,681

33,445

242,36

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
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	

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 \_\_\_\_\_ ГкалГлавный 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**  
 22.01.2016

Дата