

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 23-1, ТЦ-2 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ТВ7-01 № 12001153  
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
Gmax

Термопреобр.

**Тхв=0 С**

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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:  $G_{от.ф.} =$  т/сут  $G_{гвс.ф.} =$  т/сут  $Q_{от.ф.} =$  Гкал/мес  $Q_{от.ср.ф.} =$  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						
23.12.15	24	-	52,69	8,80	309,625	-	-	41,89	6,50	303,782	-	10,80	5,843	0,00	0,00	0,00	3,604
24.12.15	24	-	57,37	8,80	306,756	-	-	44,38	6,50	300,992	-	12,99	5,764	0,00	0,00	0,00	4,255
25.12.15	24	-	59,73	8,80	305,594	-	-	45,78	6,50	299,861	-	13,95	5,732	0,00	0,00	0,00	4,542
26.12.15	24	-	59,34	8,80	301,140	-	-	45,32	6,50	295,554	-	14,02	5,586	0,00	0,00	0,00	4,490
27.12.15	24	-	64,52	8,80	297,522	-	-	47,87	6,50	292,024	-	16,65	5,499	0,00	0,00	0,00	5,234
28.12.15	24	-	71,31	8,80	260,952	-	-	53,10	6,50	257,731	-	18,21	3,221	0,00	0,00	0,00	5,090
29.12.15	24	-	71,80	8,80	307,233	-	-	52,71	6,50	301,321	-	19,10	5,912	0,00	0,00	0,00	6,199
30.12.15	24	-	72,74	8,80	314,856	-	-	53,35	6,50	308,397	-	19,39	6,459	0,00	0,00	0,00	6,470
31.12.15	24	-	80,23	8,80	292,312	-	-	57,07	6,50	287,584	-	23,16	4,728	0,00	0,00	0,00	7,102
01.01.16	24	-	80,03	8,80	310,529	-	-	56,53	6,50	304,467	-	23,49	6,062	0,00	0,00	0,00	7,663
02.01.16	24	-	81,49	8,80	308,415	-	-	56,49	6,50	302,683	-	25,01	5,732	0,00	0,00	0,00	8,063
03.01.16	24	-	82,10	8,80	307,030	-	-	57,23	6,50	301,321	-	24,88	5,709	0,00	0,00	0,00	7,991
04.01.16	24	-	82,83	8,80	306,279	-	-	57,35	6,50	300,644	-	25,48	5,635	0,00	0,00	0,00	8,155
05.01.16	24	-	84,16	8,80	303,457	-	-	57,40	6,50	297,900	-	26,77	5,557	0,00	0,00	0,00	8,469
06.01.16	24	-	85,13	8,80	303,798	-	-	57,31	6,50	298,247	-	27,83	5,551	0,00	0,00	0,00	8,800
07.01.16	24	-	86,61	8,80	301,156	-	-	57,49	6,50	295,662	-	29,12	5,494	0,00	0,00	0,00	9,114
08.01.16	24	-	87,98	8,80	299,084	-	-	58,03	6,50	293,610	-	29,95	5,474	0,00	0,00	0,00	9,307
09.01.16	24	-	87,73	8,80	300,102	-	-	57,91	6,50	294,622	-	29,82	5,480	0,00	0,00	0,00	9,297
10.01.16	24	-	87,71	8,80	302,211	-	-	58,20	6,50	296,465	-	29,51	5,746	0,00	0,00	0,00	9,282
11.01.16	24	-	87,77	8,80	301,911	-	-	58,49	6,50	296,309	-	29,27	5,602	0,00	0,00	0,00	9,197
12.01.16	24	-	86,27	8,80	306,620	-	-	58,60	6,50	300,893	-	27,67	5,727	0,00	0,00	0,00	8,850
13.01.16	24	-	85,35	8,80	307,923	-	-	58,94	6,50	302,110	-	26,41	5,812	0,00	0,00	0,00	8,504
14.01.16	24	-	84,78	8,80	302,732	-	-	58,52	6,50	297,046	-	26,27	5,686	0,00	0,00	0,00	8,312
15.01.16	24	-	59,76	8,80	314,476	-	-	44,53	6,50	306,782	-	15,23	7,694	0,00	0,00	0,00	5,153
16.01.16	24	-	82,07	8,80	290,966	-	-	53,87	6,50	284,896	-	28,20	6,070	0,00	0,00	0,00	8,561
17.01.16	24	-	88,73	8,80	287,443	-	-	58,94	6,50	281,666	-	29,80	5,777	0,00	0,00	0,00	8,936
18.01.16	24	-	76,86	8,80	297,628	-	-	52,45	6,50	291,115	-	24,41	6,513	0,00	0,00	0,00	7,550
19.01.16	24	-	76,86	8,80	297,628	-	-	52,45	6,50	291,115	-	24,41	6,513	0,00	0,00	0,00	7,550
20.01.16	24	-	76,86	8,80	297,628	-	-	52,45	6,50	291,115	-	24,41	6,513	0,00	0,00	0,00	7,550
21.01.16	24	-	76,86	8,80	297,628	-	-	52,45	6,50	291,115	-	24,41	6,513	0,00	0,00	0,00	7,550
22.01.16	24	-	76,86	8,80	297,628	-	-	52,45	6,50	291,115	-	24,41	6,513	0,00	0,00	0,00	7,550
Среднее	24,00	-	77,24	8,80	301,234	-	-	53,85	6,50	295,424	-	23,39	5,810	-	-	-	7,368
Итого	744,0	-	-	-	9338,263	0,000	-	-	-	9158,142	0,000	-	180,121	0,00	0,00	0,00	228,39

Ориентировочно до конца месяца(+) 2656,992 2599,889 57,103 71,03  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2788,024 2735,674 52,351 47,99  
**Итого за январь 2016 :** 9207,230 9022,357 184,873 251,43

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
21.12.15 15:00	-	-	-	-	-	-	-	-
21.12.15 15:00	-	-	-	-	-	-	-	-

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 "ДонТЭК-СЗ" **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  
 29.01.2016  
 Дата \_\_\_\_\_