

Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТП-2 СЦО  
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-2  
 График: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
 СЦО

**Отчет о теплопотреблении по приборам УТЗ за январь 2015**

Установленные приборы: Вычислитель: СМТ-941 № 31168  
 расходомер Входящий тр. VA2305M 50 Обратный тр. VA2305M 50  
 Тр. подпитки Тр.чик "БС" Тр.4 "БС"

Расчетный алгоритм:  $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$  лето:  
 Дневные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{\text{дн}} = Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.сп.}} = Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.сп.}}$   
 Дневные нагрузки (сп.час), Гкал/ч,  $Q_{\text{дн}} = Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.сп.}} = Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.сп.}}$   
 Дневные нагрузки (сп.час), Гкал/ч,  $Q_{\text{дн}} = Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.сп.}} = Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.сп.}}$   
 Фактические нагрузки:  $Q_{\text{дн}} = Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.сп.}} = Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.сп.}}$   
 Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	Подающий трубопровод				Обратный трубопровод			
	часы	Т1	С	Т1	Т2	Т1	С	Т2

23.12.14	24	68,09	261,817	44,25	262,587	23,83	-0,769	6,260
24.12.14	24	69,86	262,237	44,76	263,009	25,10	-0,772	6,603
25.12.14	24	76,38	265,605	49,35	262,582	27,77	-0,783	7,291
26.12.14	24	76,39	269,086	47,61	266,583	28,77	-0,978	7,665
27.12.14	24	76,37	244,947	47,52	270,223	28,26	-1,137	7,628
28.12.14	24	76,37	263,236	47,27	245,488	28,85	-0,541	7,092
29.12.14	24	76,39	257,221	46,50	263,914	29,01	-0,678	7,672
30.12.14	24	76,39	257,310	46,88	258,907	29,34	-1,597	7,709
01.01.15	24	73,66	257,748	47,05	259,276	26,78	-1,529	6,922
02.01.15	24	69,92	261,775	45,78	263,231	24,13	-1,456	6,338
03.01.15	24	69,08	258,669	45,40	260,078	23,68	-1,409	6,146
04.01.15	24	69,94	261,324	45,54	262,841	24,40	-1,517	6,397
05.01.15	24	70,20	267,184	45,08	268,695	25,12	-1,511	6,733
06.01.15	24	73,86	258,411	45,56	259,941	28,29	-1,531	7,332
07.01.15	24	77,30	257,301	47,01	258,793	30,29	-1,492	7,816
08.01.15	24	77,35	265,573	48,41	266,696	29,71	-1,543	7,900
09.01.15	24	77,35	265,573	47,89	267,448	28,94	-1,623	7,695
10.01.15	24	73,93	265,973	47,89	267,448	26,05	-1,476	7,501
11.01.15	24	71,42	262,499	46,15	267,034	25,17	-1,459	6,948
12.01.15	24	73,65	265,515	47,01	266,904	25,19	-1,057	7,093
13.01.15	24	73,65	265,515	46,23	263,556	26,63	-1,389	6,705
14.01.15	24	71,42	257,869	46,21	258,897	25,22	-1,028	6,333
15.01.15	24	67,46	258,050	45,00	254,398	24,61	-0,988	6,525
16.01.15	24	67,46	258,050	44,42	259,064	23,04	-1,014	6,256
17.01.15	24	67,49	258,826	44,56	259,858	22,93	-1,033	5,964
18.01.15	24	67,49	258,826	44,32	264,132	22,36	-0,853	5,955
19.01.15	24	66,68	263,279	43,23	254,634	24,21	-0,762	5,907
20.01.15	24	67,44	253,872	42,23	251,517	25,91	-0,669	6,165
21.01.15	24	68,14	250,848	42,23	257,928	27,43	-0,706	6,518
22.01.15	24	70,41	257,222	42,97	261,630	26,42	-1,177	7,076
Среднее	24,00	74,40	260,454	46,00	8110,542	0,000	-36,472	6,904

Ориентировочно до конца месяца (+)  
 2308,509  
 2345,402  
 8037,177  
 2316,254  
 2352,692  
 8074,105  
 -7,290  
 -36,928  
 56,37  
 49,39  
 221,00

Дата и время	Г1,т	Г2,т	Г3,т	Г4,т	Q1,ккал	Q2,ккал	Q3,т	Q4,т	Показания ПРС
23.12.14 02:00	55238,912	55308,131	-	-	-	-	-	-	1168,488
23.01.15 11:00	63410,438	63516,470	-	-	-	-	-	-	1385,408

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов  
 Итого с учетом нормативных потерь на участок от развала до вала учета =  
 Итого с учетом среднесуточной температуры холодной воды  
 Главный инженер (по достоверности абонента)

ЗАО "ДомТеплоком" для отчетов  
 29.01.2015  
 ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"