

# Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-943 № 09744  
 расходомер

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmin Gmax Термопреобр.

Tхв = 0,7  
 Преобр. давления

Подающий тр.  
 Обратн.тр.  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) - m2 * (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$   
 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:  $G_{от} \phi. = \tau / \text{сут}$   $G_{гвс} \phi. = \tau / \text{сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$   
 Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал	
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал					
20.02.17	24	-	64,78	6,00	14,696	-	-	49,13	5,00	6,800	-	-	-	15,64	7,896	0,618
21.02.17	24	-	64,90	6,00	15,952	-	-	49,67	5,00	7,421	-	-	-	15,23	8,530	0,667
22.02.17	24	-	64,63	6,00	13,962	-	-	49,57	5,00	6,980	-	-	-	15,06	6,982	0,557
23.02.17	24	-	65,14	6,00	16,202	-	-	49,73	5,00	6,813	-	-	-	15,41	9,389	0,717
24.02.17	24	-	64,69	6,00	14,078	-	-	49,16	5,00	7,433	-	-	-	15,52	6,645	0,546
25.02.17	24	-	64,95	6,00	16,059	-	-	49,94	5,00	7,455	-	-	-	15,01	8,604	0,671
26.02.17	24	-	65,27	6,00	16,676	-	-	50,16	5,00	7,240	-	-	-	15,11	9,436	0,726
27.02.17	24	-	65,01	6,00	15,286	-	-	50,22	5,00	7,985	-	-	-	14,79	7,301	0,593
28.02.17	24	-	65,19	6,00	16,280	-	-	50,19	5,00	7,539	-	-	-	15,01	8,740	0,684
01.03.17	24	-	65,05	6,00	14,954	-	-	50,11	5,00	7,561	-	-	-	14,95	7,394	0,595
02.03.17	24	-	64,91	6,00	15,170	-	-	49,46	5,00	7,113	-	-	-	15,45	8,058	0,633
03.03.17	24	-	65,50	6,00	14,677	-	-	49,35	5,00	6,809	-	-	-	16,14	7,867	0,626
04.03.17	24	-	66,75	6,00	14,344	-	-	49,50	5,00	6,496	-	-	-	17,25	7,848	0,636
05.03.17	24	-	67,08	6,00	15,624	-	-	49,97	5,00	6,485	-	-	-	17,11	9,139	0,725
06.03.17	24	-	66,18	6,00	14,211	-	-	49,91	5,00	6,987	-	-	-	16,27	7,224	0,592
07.03.17	24	-	64,86	6,00	15,805	-	-	50,14	5,00	7,867	-	-	-	14,72	7,937	0,631
08.03.17	24	-	64,99	6,00	15,331	-	-	49,17	5,00	6,980	-	-	-	15,82	8,350	0,654
09.03.17	24	-	65,03	6,00	15,403	-	-	49,75	5,00	6,822	-	-	-	15,28	8,581	0,663
10.03.17	24	-	62,24	6,00	15,785	-	-	48,34	5,00	8,036	-	-	-	13,91	7,749	0,594
11.03.17	24	-	64,64	6,00	14,723	-	-	48,92	5,00	6,607	-	-	-	15,72	8,116	0,629
12.03.17	24	-	65,02	6,00	16,100	-	-	49,45	5,00	6,786	-	-	-	15,57	9,314	0,712
13.03.17	24	-	64,79	6,00	15,399	-	-	50,28	5,00	7,999	-	-	-	14,50	7,400	0,596
14.03.17	24	-	64,57	6,00	14,358	-	-	50,00	5,00	8,263	-	-	-	14,57	6,095	0,514
15.03.17	24	-	65,63	6,00	13,883	-	-	49,77	5,00	7,065	-	-	-	15,87	6,818	0,560
16.03.17	24	-	66,20	6,00	13,676	-	-	49,59	5,00	6,770	-	-	-	16,61	6,906	0,570
17.03.17	24	-	65,33	6,00	13,731	-	-	49,59	5,00	7,097	-	-	-	15,74	6,635	0,546
18.03.17	24	-	65,67	6,00	15,736	-	-	50,32	5,00	7,159	-	-	-	15,35	8,576	0,674
19.03.17	24	-	65,59	6,00	15,613	-	-	49,66	5,00	6,510	-	-	-	15,93	9,103	0,701
20.03.17	24	-	66,80	6,00	14,191	-	-	50,20	5,00	6,666	-	-	-	16,60	7,525	0,614
21.03.17	24	-	66,98	6,00	13,985	-	-	49,82	5,00	5,734	-	-	-	17,16	8,251	0,652
22.03.17	24	-	64,26	6,00	12,008	-	-	47,83	5,00	5,122	-	-	-	16,44	6,886	0,527
Среднее	24,00	-	65,25	6,00	14,964	-	-	49,64	5,00	7,052	-	-	-	15,60	7,913	0,627
Итого	744,0	-			463,897	0,000				218,602	0,000	0,00		245,295	19,42	

Ориентировочно до конца месяца(+) 127,207  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 141,894  
**Итого за март 2017 :** 449,210  
 57,930  
 66,944  
 209,588  
 69,277  
 74,950  
 239,622  
 5,51  
 5,914  
 19,016596

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
20.02.17 06:00	7702,574	-	3400,463	-	-	330,215
23.03.17 20:00	8175,612	-	3623,316	-	-	350,004

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов  
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0,7  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета  
 Главный инженер (по доверенности абонента)

18,85221 Гкал  
 Гкал

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**  
 Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 Филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата 29.03.17