

# Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-1, СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-943 № 04814

Подающий тр. VA2305M 40  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС VA2305M 25  
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15  
 Тр. Подпитки

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

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05

Tхв = 0,7  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$  **лето:**  $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$   
 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 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					
23.01.17	24	-	69,72	6,00	55,934	-	58,07	5,00	47,798	-	-	-	-	11,66	8,136	1,126
24.01.17	24	-	69,52	6,00	53,503	-	57,45	5,00	45,060	-	-	-	-	12,07	8,442	1,133
25.01.17	24	-	69,44	6,00	49,431	-	56,41	5,00	41,587	-	-	-	-	13,04	7,843	1,088
26.01.17	24	-	69,40	6,00	50,549	-	56,37	5,00	42,397	-	-	-	-	13,03	8,152	1,120
27.01.17	24	-	67,52	6,00	15,180	-	54,24	5,00	11,722	-	-	-	-	13,28	3,459	0,519
28.01.17	24	-	67,47	6,00	41,750	-	55,96	5,00	35,524	-	-	-	-	11,50	6,226	1,350
29.01.17	24	-	67,77	6,00	60,239	-	56,65	5,00	48,743	-	-	-	-	11,12	11,496	1,323
30.01.17	24	-	67,68	6,00	57,046	-	56,35	5,00	47,691	-	-	-	-	11,34	9,355	1,175
31.01.17	24	-	67,69	6,00	56,202	-	56,56	5,00	47,289	-	-	-	-	11,12	8,913	1,131
02.02.17	24	-	67,67	6,00	56,946	-	56,76	5,00	47,741	-	-	-	-	10,93	9,205	1,147
03.02.17	24	-	67,78	6,00	55,696	-	56,30	5,00	46,991	-	-	-	-	11,37	6,505	1,076
04.02.17	24	-	67,82	6,00	54,521	-	56,57	5,00	47,063	-	-	-	-	11,21	8,632	1,114
05.02.17	24	-	67,83	6,00	56,326	-	56,61	5,00	46,331	-	-	-	-	11,22	8,190	1,077
06.02.17	24	-	67,68	6,00	51,538	-	55,56	5,00	43,014	-	-	-	-	11,11	10,191	1,205
07.02.17	24	-	67,59	6,00	52,017	-	55,25	5,00	42,526	-	-	-	-	12,11	8,524	1,099
08.02.17	24	-	67,69	6,00	52,072	-	55,49	5,00	43,887	-	-	-	-	12,34	9,491	1,168
09.02.17	24	-	67,73	6,00	53,177	-	55,67	5,00	44,234	-	-	-	-	12,20	8,185	1,091
10.02.17	24	-	67,81	6,00	54,563	-	56,13	5,00	45,880	-	-	-	-	12,06	8,943	1,140
11.02.17	24	-	67,84	6,00	55,858	-	56,26	5,00	45,797	-	-	-	-	11,58	10,061	1,214
12.02.17	24	-	67,80	6,00	53,216	-	55,74	5,00	44,049	-	-	-	-	12,06	9,167	1,154
13.02.17	24	-	67,81	6,00	53,919	-	56,11	5,00	45,891	-	-	-	-	11,70	8,028	1,083
14.02.17	24	-	67,77	6,00	54,791	-	56,42	5,00	47,010	-	-	-	-	11,35	7,781	1,062
15.02.17	24	-	67,82	6,00	55,399	-	56,31	5,00	45,160	-	-	-	-	11,51	10,238	1,216
16.02.17	24	-	67,76	6,00	51,566	-	55,78	5,00	43,596	-	-	-	-	11,98	7,970	1,064
17.02.17	24	-	67,79	6,00	52,681	-	56,05	5,00	44,048	-	-	-	-	11,74	8,633	1,104
18.02.17	24	-	67,84	6,00	55,488	-	56,40	5,00	44,465	-	-	-	-	11,44	11,023	1,258
19.02.17	24	-	67,79	6,00	54,945	-	56,34	5,00	44,318	-	-	-	-	11,45	10,627	1,229
Среднее	24,00	-	67,99	6,00	52,430	-	56,23	5,00	43,784	-	-	-	-	11,45	10,627	1,229
Итого	672,0	-			1468,047	0,000			1225,947	0,000	0,00		242,100	8,646	1,125	31,49

Ориентировочно до конца месяца(+) 487,014  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 481,629

**Итого за февраль 2017 :** 1473,433

404,341  
 399,507  
 1230,781

82,673 10,31  
 82,121 10,561  
 242,652 31,23852

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.01.17 04:00	109201,306	-	91465,674	-	-	2057,685
20.02.17 04:00	110666,797	-	92689,188	-	-	2089,135

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 31,07206 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

**ООО «ИнфраХит Монтаж»**  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата 28.02.2017