

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2017**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 09748  
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 0,7  
Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр. VA2305M 40

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 (ср.час), 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:  $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

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				
23.12.16	24	-	68,21	6,00	18,836	-	59,07	5,00	11,367	-	-	9,14	7,468	0,614	
24.12.16	24	-	68,48	6,00	19,634	-	59,37	5,00	11,478	-	-	9,11	8,157	0,664	
25.12.16	24	-	68,49	6,00	20,285	-	59,70	5,00	11,628	-	-	8,79	8,657	0,696	
26.12.16	24	-	69,73	6,00	18,450	-	59,75	5,00	11,082	-	-	9,98	7,368	0,625	
27.12.16	24	-	70,98	6,00	17,999	-	60,56	5,00	11,114	-	-	10,41	6,885	0,605	
28.12.16	24	-	72,23	6,00	17,461	-	61,16	5,00	11,182	-	-	11,07	6,279	0,578	
29.12.16	24	-	69,04	6,00	17,917	-	59,34	5,00	11,224	-	-	9,71	6,693	0,572	
30.12.16	24	-	66,13	6,00	20,526	-	58,19	5,00	11,415	-	-	7,94	9,111	0,694	
31.12.16	24	-	66,36	6,00	21,541	-	59,11	5,00	11,879	-	-	7,25	9,662	0,728	
01.01.17	24	-	65,93	6,00	16,823	-	56,67	5,00	11,345	-	-	9,26	5,478	0,467	
02.01.17	24	-	65,86	6,00	18,117	-	57,04	5,00	11,241	-	-	8,82	6,876	0,553	
03.01.17	24	-	65,85	6,00	18,154	-	56,71	5,00	11,234	-	-	9,14	6,919	0,559	
04.01.17	24	-	65,94	6,00	19,166	-	57,14	5,00	11,315	-	-	8,81	7,851	0,618	
05.01.17	24	-	65,88	6,00	20,135	-	56,93	5,00	11,248	-	-	8,95	8,887	0,687	
06.01.17	24	-	65,95	6,00	19,885	-	56,96	5,00	11,336	-	-	9,00	8,549	0,667	
07.01.17	24	-	65,99	6,00	19,023	-	56,28	5,00	11,294	-	-	9,71	7,729	0,620	
08.01.17	24	-	66,21	6,00	20,250	-	57,19	5,00	11,559	-	-	9,02	8,691	0,680	
09.01.17	24	-	66,22	6,00	20,369	-	55,55	5,00	6,406	-	-	10,67	13,964	0,994	
10.01.17	24	-	60,98	6,00	24,618	-	58,38	5,00	1,919	-	-	2,60	22,700	1,390	
11.01.17	24	-	63,62	6,00	35,924	-	49,11	5,00	0,000	-	-	14,51	35,924	2,287	
12.01.17	24	-	64,60	6,00	28,053	-	58,40	5,00	5,369	-	-	6,20	22,684	1,500	
13.01.17	24	-	66,14	6,00	19,881	-	56,34	5,00	9,753	-	-	9,80	10,128	0,765	
14.01.17	24	-	66,14	6,00	19,881	-	56,34	5,00	9,753	-	-	9,80	10,128	0,765	
15.01.17	24	-	66,14	6,00	19,881	-	56,34	5,00	9,753	-	-	9,80	10,128	0,765	
16.01.17	24	-	66,14	6,00	19,881	-	56,34	5,00	9,753	-	-	9,80	10,128	0,765	
17.01.17	24	-	66,14	6,00	19,881	-	56,34	5,00	9,753	-	-	9,80	10,128	0,765	
18.01.17	24	-	66,14	6,00	19,881	-	56,34	5,00	9,753	-	-	9,80	10,128	0,765	
19.01.17	24	-	66,14	6,00	19,881	-	56,34	5,00	9,753	-	-	9,80	10,128	0,765	
20.01.17	24	-	64,94	6,00	19,476	-	57,93	5,00	11,902	-	-	7,01	7,574	0,576	
21.01.17	24	-	66,12	6,00	19,532	-	57,52	5,00	11,826	-	-	8,60	7,706	0,612	
22.01.17	24	-	66,21	6,00	19,559	-	57,70	5,00	12,024	-	-	8,51	7,535	0,602	
Среднее	24,00	-	66,55	6,00	20,352	-	57,42	5,00	10,021	-	-	9,12	10,330	0,772	
Итого	744,0	-		6,00	630,903	0,000			310,660	0,000	0,00		320,243	23,94	

Ориентировочно до конца месяца(+)

177,547

96,126

81,421

6,23

Корректировка за прошлый месяц (-)

166,381

103,142

63,239

5,107

**Итого за январь 2017 :**

642,069

303,644

338,424

25,069236

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.16 04:00	5771,960	-	2186,642	-	-	277,290
23.01.17 04:00	6403,014	-	2511,746	-	-	299,477

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  0,7  
Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

24,83708 Гкал  
Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

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

Дата

30.01.2017