

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-3  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 36, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 38467  
расходомер

Gmin

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

Термопреобр.

Тхв = 0,7

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

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	-	67,45	7,78	187,300	-	54,41	6,45	122,645	-	-	13,04	64,655	5,841	
24.01.17	24	-	67,37	7,81	183,789	-	54,27	6,48	121,884	-	-	13,11	61,905	5,653	
25.01.17	24	-	67,28	7,82	174,078	-	53,35	6,58	111,301	-	-	13,93	62,777	5,658	
26.01.17	24	-	67,35	7,82	179,921	-	53,65	6,53	116,279	-	-	13,71	63,643	5,763	
27.01.17	24	-	67,54	7,80	196,611	-	54,95	6,38	130,957	-	-	12,59	65,654	5,961	
28.01.17	24	-	67,58	7,79	199,956	-	55,04	6,37	130,679	-	-	12,54	69,277	6,193	
29.01.17	24	-	67,57	7,78	199,696	-	54,92	6,40	124,996	-	-	12,66	74,700	6,497	
30.01.17	24	-	67,51	7,80	192,836	-	54,74	6,41	126,111	-	-	12,78	66,725	5,994	
31.01.17	24	-	67,50	7,80	190,833	-	54,69	6,42	128,241	-	-	12,80	62,592	5,749	
01.02.17	24	-	67,52	7,79	193,969	-	54,91	6,38	130,331	-	-	12,61	63,638	5,822	
02.02.17	24	-	67,49	7,80	188,305	-	54,55	6,42	125,471	-	-	12,94	62,834	5,748	
03.02.17	24	-	67,47	7,80	188,023	-	54,59	6,42	127,089	-	-	12,88	60,934	5,634	
04.02.17	24	-	67,50	7,79	190,146	-	54,50	6,44	120,260	-	-	13,00	69,886	6,155	
05.02.17	24	-	67,53	7,79	193,870	-	54,70	6,44	119,115	-	-	12,84	74,756	6,446	
06.02.17	24	-	67,39	7,81	181,110	-	53,90	6,54	111,163	-	-	13,49	69,946	6,089	
07.02.17	24	-	67,33	7,82	175,339	-	53,13	6,56	109,586	-	-	14,20	65,752	5,864	
08.02.17	24	-	67,37	7,81	178,004	-	53,42	6,54	112,640	-	-	13,95	65,364	5,856	
09.02.17	24	-	67,38	7,81	179,053	-	53,58	6,52	114,253	-	-	13,80	64,799	5,824	
10.02.17	24	-	67,43	7,81	182,064	-	53,93	6,49	117,982	-	-	13,50	64,082	5,796	
11.02.17	24	-	67,55	7,76	195,912	-	54,66	6,38	122,801	-	-	12,89	73,112	6,392	
12.02.17	24	-	67,55	7,56	197,614	-	54,67	6,23	121,277	-	-	12,88	76,337	6,584	
13.02.17	24	-	67,55	7,13	195,837	-	54,85	5,71	127,550	-	-	12,69	68,287	6,107	
14.02.17	24	-	67,64	7,78	204,902	-	55,55	6,22	141,968	-	-	12,09	62,934	5,854	
15.02.17	24	-	67,55	7,78	195,369	-	54,99	6,33	132,020	-	-	12,55	63,349	5,817	
16.02.17	24	-	67,50	7,80	190,115	-	54,69	6,39	126,483	-	-	12,81	63,631	5,797	
17.02.17	24	-	67,49	7,74	188,301	-	54,85	6,38	125,206	-	-	12,64	63,094	5,724	
18.02.17	24	-	67,27	7,79	155,694	-	51,99	6,80	81,192	-	-	15,28	74,502	6,127	
19.02.17	24	-	67,01	7,83	157,510	-	51,74	6,80	82,359	-	-	15,27	75,152	6,167	
Среднее	24,00	-	67,45	7,76	187,006	-	54,26	6,43	120,066	-	-	13,20	66,940	5,968	
Итого	672,0	-	-	-	5236,155	0,000	-	-	3361,837	0,000	0,00	-	1874,318	167,11	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1655,649

1050,142

605,507

53,48

Корректировка за прошлый месяц (-)

1606,085

1006,426

599,659

54,253

**Итого за февраль 2017 :**

5285,719

3405,553

1880,166

166,33793

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 06:00	147130,127	-	75453,201	-	-	5734,117
20.02.17 06:00	152349,037	-	78797,491	-	-	5904,667

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

165,0481 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Компания по сбыту тепловой энергии  
 Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
 ОТЧЕТ ПРИНЯТ  
 28.02.2017