

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14725

Подающий тр. расходомер

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= 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	-	66,63	6,00	85,405	-	-	58,22	5,00	71,710	-	-	8,40	13,695	1,485
21.02.17	24	-	66,56	6,00	84,717	-	-	58,15	5,00	71,223	-	-	8,42	13,494	1,468
22.02.17	24	-	66,55	6,00	85,169	-	-	58,13	5,00	71,056	-	-	8,42	14,112	1,507
23.02.17	24	-	66,65	6,00	86,604	-	-	58,29	5,00	71,735	-	-	8,37	14,869	1,560
24.02.17	24	-	66,66	6,00	86,219	-	-	58,24	5,00	71,942	-	-	8,42	14,278	1,527
25.02.17	24	-	66,66	6,00	87,782	-	-	58,12	5,00	70,498	-	-	8,54	17,285	1,719
26.02.17	24	-	66,85	6,00	89,438	-	-	58,43	5,00	71,090	-	-	8,43	18,349	1,789
27.02.17	24	-	66,75	6,00	86,323	-	-	58,36	5,00	71,992	-	-	8,38	14,331	1,529
28.02.17	24	-	66,77	6,00	85,283	-	-	58,42	5,00	72,638	-	-	8,35	12,645	1,422
01.03.17	24	-	66,73	6,00	86,999	-	-	58,52	5,00	72,506	-	-	8,21	14,493	1,531
02.03.17	24	-	66,68	6,00	85,184	-	-	58,36	5,00	72,045	-	-	8,32	13,140	1,446
03.03.17	24	-	68,41	6,00	83,261	-	-	59,48	5,00	71,137	-	-	8,93	12,125	1,435
04.03.17	24	-	71,06	6,00	84,441	-	-	61,63	5,00	70,618	-	-	9,43	13,823	1,616
05.03.17	24	-	71,17	6,00	86,953	-	-	61,77	5,00	70,060	-	-	9,40	16,893	1,823
06.03.17	24	-	69,42	6,00	83,526	-	-	60,46	5,00	70,862	-	-	8,97	12,664	1,484
07.03.17	24	-	66,56	6,00	82,508	-	-	57,92	5,00	70,621	-	-	8,64	11,887	1,373
08.03.17	24	-	66,64	6,00	87,347	-	-	58,21	5,00	68,862	-	-	8,43	18,485	1,776
09.03.17	24	-	67,54	6,00	84,460	-	-	58,86	5,00	70,115	-	-	8,68	14,345	1,546
10.03.17	24	-	67,54	6,00	84,460	-	-	58,86	5,00	70,115	-	-	8,68	14,345	1,546
11.03.17	24	-	67,54	6,00	84,460	-	-	58,86	5,00	70,115	-	-	8,68	14,345	1,546
12.03.17	24	-	67,54	6,00	84,460	-	-	58,86	5,00	70,115	-	-	8,68	14,345	1,546
13.03.17	24	-	67,54	6,00	84,460	-	-	58,86	5,00	70,115	-	-	8,68	14,345	1,546
14.03.17	24	-	67,54	6,00	84,460	-	-	58,86	5,00	70,115	-	-	8,68	14,345	1,546
15.03.17	24	-	69,01	6,00	84,475	-	-	60,01	5,00	71,497	-	-	9,00	12,978	1,508
16.03.17	24	-	70,09	6,00	83,328	-	-	60,82	5,00	71,272	-	-	9,27	12,056	1,475
17.03.17	24	-	68,96	6,00	83,069	-	-	60,03	5,00	70,520	-	-	8,93	12,550	1,465
18.03.17	24	-	68,94	6,00	84,270	-	-	59,98	5,00	70,062	-	-	8,96	14,208	1,575
19.03.17	24	-	68,79	6,00	88,048	-	-	60,04	5,00	69,251	-	-	8,74	18,796	1,860
20.03.17	24	-	70,65	6,00	83,618	-	-	61,32	5,00	71,035	-	-	9,32	12,582	1,520
21.03.17	24	-	70,25	6,00	82,997	-	-	61,18	5,00	71,555	-	-	9,07	11,442	1,424
22.03.17	24	-	69,02	6,00	83,463	-	-	60,05	5,00	71,069	-	-	8,96	12,394	1,463
Среднее	24,00	-	67,99	6,00	85,071	-	-	59,27	5,00	70,889	-	-	8,72	14,182	1,550
Итого	744,0	-			2637,188	0,000				2197,546	0,000	0,00		439,642	48,06

Ориентировочно до конца месяца(+)

757,019

636,126

120,893 13,86

Корректировка за прошлый месяц (-)

783,254

645,992

137,261 14,333

**Итого за март 2017 :**

2610,953

2187,679

423,274 47,586471

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 03:00	11369,337	-	8811,452	-	-	282,906
23.03.17 17:00	14056,591	-	11053,024	-	-	339,237

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

47,29611 Гкал

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 29.03.2017