

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 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

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Тхв = 0,7  
Преобр. давления

Подающий тр. расходомер

Gmin

Gmax

Термопреобр.

Обратн.тр. ПРЭМ 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

КТПТР-05

Тр. Подпитки

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

Договорные нагрузки, 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				
23.12.16	24	-	68,96	6,00	79,705	-	-	59,47	5,00	67,291	-	-	9,49	12,413	1,465
24.12.16	24	-	69,07	6,00	81,596	-	-	59,72	5,00	65,986	-	-	9,36	15,611	1,662
25.12.16	24	-	69,21	6,00	83,835	-	-	59,96	5,00	65,959	-	-	9,26	17,877	1,811
26.12.16	24	-	70,35	6,00	79,436	-	-	60,63	5,00	66,768	-	-	9,72	12,667	1,509
27.12.16	24	-	71,62	6,00	78,727	-	-	61,53	5,00	67,270	-	-	10,09	11,457	1,469
28.12.16	24	-	73,03	6,00	80,127	-	-	62,63	5,00	67,407	-	-	10,40	12,721	1,598
29.12.16	24	-	69,34	6,00	79,955	-	-	59,91	5,00	66,300	-	-	9,43	13,655	1,541
30.12.16	24	-	66,65	6,00	83,091	-	-	57,83	5,00	65,743	-	-	8,83	17,348	1,702
31.12.16	24	-	66,82	6,00	89,947	-	-	58,08	5,00	63,252	-	-	8,75	26,695	2,290
01.01.17	24	-	66,50	6,00	79,024	-	-	57,59	5,00	68,070	-	-	8,91	10,954	1,308
02.01.17	24	-	66,43	6,00	79,297	-	-	57,48	5,00	66,972	-	-	8,95	12,324	1,390
03.01.17	24	-	66,48	6,00	80,304	-	-	57,50	5,00	66,823	-	-	8,98	13,481	1,467
04.01.17	24	-	66,55	6,00	81,690	-	-	57,40	5,00	66,614	-	-	9,16	15,075	1,581
05.01.17	24	-	66,52	6,00	81,164	-	-	57,11	5,00	65,895	-	-	9,41	15,269	1,603
06.01.17	24	-	66,59	6,00	82,041	-	-	57,14	5,00	65,647	-	-	9,45	16,394	1,678
07.01.17	24	-	66,77	6,00	80,604	-	-	57,12	5,00	65,812	-	-	9,65	14,792	1,590
08.01.17	24	-	66,85	6,00	84,733	-	-	57,49	5,00	66,565	-	-	9,36	18,168	1,801
09.01.17	24	-	66,82	6,00	81,131	-	-	57,66	5,00	68,206	-	-	9,16	12,925	1,458
10.01.17	24	-	66,77	6,00	84,661	-	-	58,06	5,00	70,523	-	-	8,70	14,138	1,527
11.01.17	24	-	66,70	6,00	88,968	-	-	58,30	5,00	73,060	-	-	8,41	15,908	1,642
12.01.17	24	-	66,65	6,00	84,321	-	-	58,03	5,00	70,718	-	-	8,62	13,603	1,486
13.01.17	24	-	66,60	6,00	81,572	-	-	57,74	5,00	67,262	-	-	8,86	14,311	1,518
14.01.17	24	-	66,67	6,00	81,868	-	-	57,77	5,00	67,143	-	-	8,90	14,725	1,548
15.01.17	24	-	66,65	6,00	84,813	-	-	57,91	5,00	67,159	-	-	8,74	17,655	1,729
16.01.17	24	-	66,71	6,00	80,573	-	-	57,86	5,00	67,408	-	-	8,85	13,165	1,445
17.01.17	24	-	66,70	6,00	80,804	-	-	57,81	5,00	67,364	-	-	8,88	13,440	1,465
18.01.17	24	-	66,69	6,00	82,063	-	-	57,86	5,00	67,310	-	-	8,82	14,753	1,546
19.01.17	24	-	66,66	6,00	85,651	-	-	58,15	5,00	71,741	-	-	8,52	13,910	1,508
20.01.17	24	-	66,72	6,00	83,027	-	-	58,09	5,00	70,877	-	-	8,63	12,150	1,394
21.01.17	24	-	66,73	6,00	84,638	-	-	58,07	5,00	69,374	-	-	8,66	15,264	1,587
22.01.17	24	-	66,84	6,00	87,080	-	-	58,23	5,00	69,016	-	-	8,61	18,063	1,766
Среднее	24,00	-	67,47	6,00	82,466	-	-	58,39	5,00	67,598	-	-	9,08	14,868	1,583
Итого	744,0				2556,445	0,000				2095,534	0,000	0,00		460,911	49,08

Ориентировочно до конца месяца(+)

750,645

621,115

129,529 13,77

Корректировка за прошлый месяц (-)

729,703

601,204

128,499 13,447

**Итого за январь 2017 :**

2577,387

2115,445

461,942 49,403064

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 03:00	6416,962	-	4733,520	-	-	178,648
23.01.17 03:00	8978,643	-	6833,319	-	-	232,016

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв=

0,7

49,08617 Гкал

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата: 30.01.2017