

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2016**

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

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 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 =

Преобр. давления

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, Qот.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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.16	24	-	68,09	9,20	127,727	-	-	43,75	4,60	126,317	-	24,35	1,410	-	-	-	3,182
24.11.16	24	-	70,27	9,20	124,623	-	-	44,46	4,60	123,325	-	25,81	1,297	-	-	-	3,286
25.11.16	24	-	71,99	9,20	124,496	-	-	45,07	4,60	123,246	-	26,91	1,250	-	-	-	3,418
26.11.16	24	-	74,48	9,20	127,865	-	-	46,63	4,60	126,571	-	27,86	1,294	-	-	-	3,634
27.11.16	24	-	75,75	9,20	129,991	-	-	47,70	4,60	128,686	-	28,05	1,305	-	-	-	3,721
28.11.16	24	-	77,15	9,20	125,487	-	-	47,04	4,60	124,268	-	30,11	1,219	-	-	-	3,848
29.11.16	24	-	79,55	9,20	125,259	-	-	47,50	4,60	124,092	-	32,05	1,168	-	-	-	4,082
30.11.16	24	-	81,72	9,20	129,199	-	-	48,98	4,60	128,066	-	32,74	1,134	-	-	-	4,299
01.12.16	24	-	82,45	9,20	131,632	-	-	50,11	4,60	130,538	-	32,34	1,095	-	-	-	4,326
02.12.16	24	-	84,57	9,20	129,054	-	-	50,76	4,60	127,996	-	33,81	1,057	-	-	-	4,431
03.12.16	24	-	84,93	9,20	130,942	-	-	51,40	4,60	129,933	-	33,53	1,009	-	-	-	4,457
04.12.16	24	-	84,99	9,20	131,009	-	-	50,82	4,60	130,023	-	34,17	0,986	-	-	-	4,541
05.12.16	24	-	80,59	9,20	131,619	-	-	49,44	4,60	130,632	-	31,15	0,988	-	-	-	4,161
06.12.16	24	-	79,51	9,20	128,573	-	-	48,02	4,60	127,639	-	31,50	0,935	-	-	-	4,107
07.12.16	24	-	84,22	9,20	128,793	-	-	49,65	4,60	127,876	-	34,57	0,917	-	-	-	4,512
08.12.16	24	-	78,88	9,20	129,352	-	-	48,58	4,60	128,384	-	30,30	0,968	-	-	-	3,978
09.12.16	24	-	74,99	9,20	128,659	-	-	46,94	4,60	127,442	-	28,05	1,217	-	-	-	3,678
10.12.16	24	-	78,28	9,20	127,800	-	-	47,63	4,60	126,822	-	30,65	0,979	-	-	-	3,976
11.12.16	24	-	83,96	9,20	127,763	-	-	49,88	4,60	126,796	-	34,08	0,968	-	-	-	4,417
12.12.16	24	-	85,70	9,20	128,883	-	-	50,83	4,60	127,930	-	34,87	0,952	-	-	-	4,557
13.12.16	24	-	89,31	9,20	128,616	-	-	52,01	4,60	127,672	-	37,30	0,943	-	-	-	4,863
14.12.16	24	-	87,59	9,20	131,503	-	-	51,98	4,60	130,482	-	35,61	1,020	-	-	-	4,751
15.12.16	24	-	84,91	9,20	131,053	-	-	50,76	4,60	130,016	-	34,15	1,036	-	-	-	4,542
16.12.16	24	-	76,04	9,20	130,878	-	-	47,41	4,60	129,809	-	28,63	1,069	-	-	-	3,809
17.12.16	24	-	73,83	9,20	130,703	-	-	46,32	4,60	129,607	-	27,51	1,095	-	-	-	3,658
18.12.16	24	-	72,42	9,20	130,781	-	-	45,77	4,60	129,645	-	26,64	1,136	-	-	-	3,549
19.12.16	24	-	75,10	9,20	131,001	-	-	47,00	4,60	129,858	-	28,11	1,143	-	-	-	3,748
20.12.16	24	-	73,00	9,20	131,337	-	-	46,41	4,60	130,129	-	26,60	1,208	-	-	-	3,561
21.12.16	24	-	69,52	9,20	131,343	-	-	44,82	4,60	130,088	-	24,70	1,255	-	-	-	3,311
22.12.16	24	-	67,63	9,20	131,182	-	-	44,09	4,60	129,920	-	23,54	1,262	-	-	-	3,154
Среднее	24,00	-	78,38	9,20	129,237	-	-	48,06	4,60	128,127	-	30,32	1,110	-	-	-	3,985
Итого	720,0				3877,124	0,000				3843,810	0,000		33,314	0,00	0,00	0,00	119,56

Ориентировочно до конца месяца(+)

1179,289

1168,787

10,502

31,87

Корректировка за прошлый месяц (-)

1049,172

1037,462

11,710

26,90

**Итого за декабрь 2016 :**

4007,241

3975,135

32,106

124,53

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.11.16 09:00	7807,952	-	7700,811	-	-	-	184,309	
23.12.16 03:00	11653,266	-	11513,180	-	-	-	303,039	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

124,53 Гкал

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

Гкал

Главный инженер  
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Инструкция по снятию тепловой точки на  
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
 ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛУЖИВО  
 по форме и содержанию АКТА допуска УУ  
 23.12.2016