

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

расходомер

Подводящий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

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:  $Q_{гвс}=m3*(h3-hxв)$ 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:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$ 

Дата	часы	Подводящий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.10.16	24	-	68,05	9,20	159,004	-	-	49,91	4,60	158,238	-	18,14	0,766	-	-	-	2,937
24.10.16	24	-	67,41	9,20	159,601	-	-	49,82	4,60	158,855	-	17,59	0,747	-	-	-	2,859
25.10.16	24	-	67,05	9,20	156,730	-	-	49,37	4,60	155,989	-	17,69	0,740	-	-	-	2,823
26.10.16	24	-	67,29	9,20	157,267	-	-	49,53	4,60	156,511	-	17,75	0,756	-	-	-	2,844
27.10.16	24	-	68,16	9,20	158,437	-	-	50,19	4,60	157,798	-	17,97	0,639	-	-	-	2,894
28.10.16	24	-	66,01	9,20	157,907	-	-	49,09	4,60	157,389	-	16,91	0,519	-	-	-	2,710
29.10.16	24	-	61,96	9,20	163,060	-	-	47,33	4,60	162,587	-	14,63	0,473	-	-	-	2,422
30.10.16	24	-	65,74	9,20	161,064	-	-	49,12	4,60	160,480	-	16,63	0,584	-	-	-	2,720
31.10.16	24	-	69,81	9,20	149,935	-	-	50,43	4,60	149,217	-	19,38	0,718	-	-	-	2,955
01.11.16	24	-	69,24	9,20	154,554	-	-	50,56	4,60	153,963	-	18,68	0,591	-	-	-	2,931
02.11.16	24	-	70,21	9,20	160,844	-	-	51,28	4,60	160,231	-	18,94	0,613	-	-	-	3,091
03.11.16	24	-	75,32	9,20	162,547	-	-	54,16	4,60	161,822	-	21,17	0,725	-	-	-	3,496
04.11.16	24	-	75,70	9,20	163,652	-	-	54,72	4,60	163,101	-	20,97	0,551	-	-	-	3,479
05.11.16	24	-	74,97	9,20	160,510	-	-	53,90	4,60	159,949	-	21,07	0,561	-	-	-	3,429
06.11.16	24	-	75,11	9,20	158,422	-	-	53,80	4,60	157,846	-	21,31	0,576	-	-	-	3,422
07.11.16	24	-	77,95	9,20	156,427	-	-	54,57	4,60	155,801	-	23,37	0,625	-	-	-	3,706
08.11.16	24	-	81,54	9,20	159,165	-	-	56,79	4,60	158,408	-	24,74	0,757	-	-	-	3,998
09.11.16	24	-	84,35	9,20	160,009	-	-	58,57	4,60	159,169	-	25,78	0,839	-	-	-	4,192
10.11.16	24	-	87,74	9,20	161,904	-	-	60,61	4,60	161,038	-	27,12	0,865	-	-	-	4,464
11.11.16	24	-	89,36	9,20	161,896	-	-	61,39	4,60	161,051	-	27,96	0,845	-	-	-	4,600
12.11.16	24	-	89,09	9,20	163,047	-	-	61,82	4,60	162,389	-	27,26	0,658	-	-	-	4,506
13.11.16	24	-	84,18	9,20	163,362	-	-	59,83	4,60	163,236	-	24,35	0,127	-	-	-	4,001
14.11.16	24	-	81,15	9,20	163,118	-	-	57,85	4,60	163,104	-	23,29	0,013	-	-	-	3,819
15.11.16	24	-	78,86	9,20	165,726	-	-	56,92	4,60	165,751	-	21,93	-0,024	-	-	-	3,653
16.11.16	24	-	74,43	9,20	164,886	-	-	54,45	4,60	164,907	-	19,98	-0,021	-	-	-	3,310
17.11.16	24	-	78,15	9,20	164,577	-	-	56,41	4,60	164,587	-	21,74	-0,011	-	-	-	3,594
18.11.16	24	-	71,44	9,20	127,251	-	-	49,06	4,60	126,855	-	22,38	0,396	-	-	-	2,879
19.11.16	24	-	68,73	9,20	126,776	-	-	47,89	4,60	126,382	-	20,84	0,394	-	-	-	2,672
20.11.16	24	-	67,81	9,20	126,762	-	-	47,65	4,60	126,358	-	20,16	0,405	-	-	-	2,586
21.11.16	24	-	67,13	9,20	125,893	-	-	47,08	4,60	125,492	-	20,05	0,401	-	-	-	2,554
22.11.16	24	-	65,27	9,20	124,241	-	-	45,73	4,60	123,756	-	19,54	0,484	-	-	-	2,461
Среднее	24,00	-	73,84	9,20	154,793	-	-	52,90	4,60	154,266	-	20,95	0,526	-	-	-	3,291
Итого	744,0				4798,574	0,000				4782,261	0,000		16,313	0,00	0,00	0,00	102,01

Ориентировочно до конца месяца(+)

1097,584

1095,243

2,341

22,92

Корректировка за прошлый месяц (-)

1415,167

1409,673

5,494

23,11

**Итого за ноябрь 2016 :**

4480,991

4467,830

13,161

101,82

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
23.10.16 05:00	86272,269	-	83462,828	-	-	-	1769,415	
23.11.16 09:00	91072,789	-	88246,948	-	-	-	1871,235	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв = 0  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета101,82 Гкал  
 ГкалГлавный инженер  
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата: 30.11.2016