

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-7  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04809

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв = 3,3

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, 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				
23.10.16	24	-	68,02	6,00	20,935	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	68,02	20,935	1,425
24.10.16	24	-	67,51	6,00	18,848	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,51	18,848	1,273
25.10.16	24	-	66,67	6,00	17,513	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,67	17,513	1,169
26.10.16	24	-	66,16	6,00	17,487	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,16	17,487	1,158
27.10.16	24	-	65,93	6,00	17,592	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,93	17,592	1,161
28.10.16	24	-	65,40	6,00	16,639	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,40	16,639	1,089
29.10.16	24	-	65,49	6,00	20,430	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,49	20,430	1,339
30.10.16	24	-	65,17	6,00	20,517	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,17	20,517	1,338
31.10.16	24	-	65,24	6,00	20,072	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,24	20,072	1,310
01.11.16	24	-	66,05	6,00	18,713	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,05	18,713	1,237
02.11.16	24	-	67,54	6,00	17,630	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,54	17,630	1,192
03.11.16	24	-	66,19	6,00	18,219	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,19	18,219	1,207
04.11.16	24	-	65,23	6,00	21,262	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,23	21,262	1,388
05.11.16	24	-	65,17	6,00	21,590	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,17	21,590	1,408
06.11.16	24	-	65,71	6,00	24,276	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,71	24,276	1,596
07.11.16	24	-	66,08	6,00	20,973	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,08	20,973	1,387
08.11.16	24	-	66,77	6,00	19,398	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,77	19,398	1,296
09.11.16	24	-	67,00	6,00	19,822	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,00	19,822	1,329
10.11.16	24	-	67,06	6,00	18,614	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,06	18,614	1,249
11.11.16	24	-	66,93	6,00	18,348	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,93	18,348	1,229
12.11.16	24	-	67,49	6,00	22,537	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,49	22,537	1,522
13.11.16	24	-	67,75	6,00	21,509	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,75	21,509	1,458
14.11.16	24	-	67,45	6,00	20,619	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,45	20,619	1,392
15.11.16	24	-	67,12	6,00	18,242	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,12	18,242	1,225
16.11.16	24	-	67,20	6,00	17,403	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,20	17,403	1,170
17.11.16	24	-	67,30	6,00	18,836	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,30	18,836	1,269
18.11.16	24	-	66,89	6,00	19,248	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,89	19,248	1,288
19.11.16	24	-	67,62	6,00	20,753	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,62	20,753	1,404
20.11.16	24	-	67,30	6,00	21,767	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,30	21,767	1,466
21.11.16	24	-	67,23	6,00	19,966	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	67,23	19,966	1,343
22.11.16	24	-	65,12	6,00	19,051	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,12	19,051	1,241
Среднее	24,00	-	66,57	6,00	19,639	-	-	0,00	-	-	-	-	66,57	19,639	1,308
Итого	744,0				608,807	0,000			0,000	0,000		0,00		608,807	40,56

Ориентировочно до конца месяца(+)

156,597

0,000

156,597

10,49

Корректировка за прошлый месяц (-)

165,523

0,000

165,523

10,753

**Итого за ноябрь 2016 :**

599,882

0,000

599,882

40,301226

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.16 05:00	50926,674	-	0,000	-	-	3317,990
23.11.16 04:00	51536,000	-	0,000	-	-	3358,584

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв}=$  3,3

38,36121 Гкал

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

Главный инженер  
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Секция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по форме до вступления АКТА допуска УУ

30.11.2016