

**Отчет о теплотреблении по приборам УУЭ за ноябрь 2015**

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-7  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

Схема подключения: Трёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05196

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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:  $G_{от ф.} = \tau / \text{сут}$   $G_{гвс ф.} = \tau / \text{сут}$   $Q_{от ф.} = \text{ГКал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ 

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	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				
23.10.15	24	-	59,63	6,00	19,093	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	59,63	19,093	1,139
24.10.15	24	-	60,76	6,00	16,434	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,76	16,434	0,999
25.10.15	24	-	62,38	6,00	19,742	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,38	19,742	1,232
26.10.15	24	-	60,37	6,00	16,444	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,37	16,444	0,993
27.10.15	24	-	59,85	6,00	16,298	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	59,85	16,298	0,976
28.10.15	24	-	59,82	6,00	16,676	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	59,82	16,676	0,998
29.10.15	24	-	59,68	6,00	17,890	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	59,68	17,890	1,068
30.10.15	24	-	60,28	6,00	17,671	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,28	17,671	1,066
31.10.15	24	-	62,00	6,00	16,679	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,00	16,679	1,035
01.11.15	24	-	62,27	6,00	18,609	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,27	18,609	1,160
02.11.15	24	-	61,46	6,00	16,785	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,46	16,785	1,032
03.11.15	24	-	60,53	6,00	16,056	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,53	16,056	0,973
04.11.15	24	-	43,50	6,00	20,634	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	43,50	20,634	0,897
05.11.15	24	-	55,33	6,00	20,272	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	55,33	20,272	1,122
06.11.15	24	-	60,47	6,00	17,319	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,47	17,319	1,048
07.11.15	24	-	60,57	6,00	17,748	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,57	17,748	1,076
08.11.15	24	-	62,32	6,00	19,824	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,32	19,824	1,236
09.11.15	24	-	61,27	6,00	19,255	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,27	19,255	1,181
10.11.15	24	-	60,59	6,00	19,228	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,59	19,228	1,166
11.11.15	24	-	61,92	6,00	17,856	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,92	17,856	1,106
12.11.15	24	-	61,04	6,00	17,751	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,04	17,751	1,084
13.11.15	24	-	60,67	6,00	16,493	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	60,67	16,493	1,001
14.11.15	24	-	62,03	6,00	16,579	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,03	16,579	1,029
15.11.15	24	-	64,24	6,00	19,532	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,24	19,532	1,256
16.11.15	24	-	63,07	6,00	16,663	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,07	16,663	1,052
17.11.15	24	-	63,30	6,00	17,770	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,30	17,770	1,126
18.11.15	24	-	62,67	6,00	17,526	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,67	17,526	1,099
19.11.15	24	-	51,78	6,00	17,924	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	51,78	17,924	0,928
20.11.15	24	-	55,12	6,00	23,404	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	55,12	23,404	1,291
21.11.15	24	-	63,48	6,00	17,440	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,48	17,440	1,108
22.11.15	24	-	64,18	6,00	20,454	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,18	20,454	1,314
Среднее	24,00	-	60,21	6,00	18,131	-	-	0,00	-	-	-	-	60,21	18,131	1,090
Итого	744,0	-			562,048	0,000				0,000	0,000	0,00		562,048	33,79

Ориентировочно до конца месяца(+) 149,920 0,000 149,920 9,05  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 156,716 0,000 156,716 9,588  
**Итого за ноябрь 2015 :** 555,252 0,000 555,252 33,250745

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.15 04:00	39462,087	-	0,000	-	-	2501,830
23.11.15 02:00	40023,196	-	0,000	-	-	2535,576

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  \_\_\_\_\_ °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ ГкалГлавный инженер  
 (по доверенности абонента)АО "ДомТеплоком"  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска уу  
 Дата: 25.11.2015