

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

график: 150/70

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

Схема подключения: Четырёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 50

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ-1 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,  $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ 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:  $G_{от.ф.} = \tau/сут$   $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$   $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ 

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				
01.11.15	24	-	67,40	6,00	42,733	-	-	50,21	5,00	22,196	-	-	17,19	20,537	1,767
02.11.15	24	-	67,08	6,00	42,003	-	-	49,86	5,00	22,552	-	-	17,22	19,452	1,694
03.11.15	24	-	66,17	6,00	41,003	-	-	49,54	5,00	22,696	-	-	16,64	18,307	1,590
04.11.15	24	-	53,84	6,00	46,272	-	-	44,75	5,00	20,580	-	-	9,09	25,691	1,568
05.11.15	24	-	37,57	6,00	9,407	-	-	29,89	5,00	5,733	-	-	7,67	3,674	2,717
06.11.15	24	-	64,60	6,00	41,386	-	-	56,48	5,00	16,136	-	-	8,12	25,250	2,915
07.11.15	24	-	66,16	6,00	45,490	-	-	52,05	5,00	22,140	-	-	14,11	23,350	1,859
08.11.15	24	-	67,29	6,00	47,337	-	-	51,43	5,00	23,209	-	-	15,87	24,127	1,993
09.11.15	24	-	56,56	6,00	46,778	-	-	45,21	5,00	24,413	-	-	11,35	22,364	1,540
10.11.15	24	-	55,04	6,00	47,624	-	-	43,49	5,00	25,706	-	-	11,55	21,918	1,503
11.11.15	24	-	67,57	6,00	46,639	-	-	51,40	5,00	26,534	-	-	16,17	20,104	1,789
12.11.15	24	-	66,41	6,00	33,847	-	-	50,31	5,00	12,464	-	-	16,10	21,383	1,621
13.11.15	24	-	66,51	6,00	45,670	-	-	50,94	5,00	24,522	-	-	15,57	21,148	1,790
14.11.15	24	-	67,53	6,00	45,931	-	-	51,03	5,00	24,958	-	-	16,50	20,973	1,829
15.11.15	24	-	69,80	6,00	47,687	-	-	53,23	5,00	26,040	-	-	16,57	21,647	1,944
16.11.15	24	-	69,40	6,00	46,167	-	-	52,46	5,00	24,830	-	-	16,94	21,336	1,903
17.11.15	24	-	69,44	6,00	43,759	-	-	52,18	5,00	24,400	-	-	17,26	19,359	1,767
18.11.15	24	-	69,06	6,00	43,159	-	-	51,63	5,00	23,793	-	-	17,43	19,367	1,753
19.11.15	24	-	54,54	6,00	49,689	-	-	44,79	5,00	25,430	-	-	9,75	24,260	1,568
20.11.15	24	-	60,35	6,00	49,861	-	-	47,25	5,00	27,845	-	-	13,10	22,017	1,692
21.11.15	24	-	69,92	6,00	48,422	-	-	53,49	5,00	26,799	-	-	16,43	21,623	1,954
22.11.15	24	-	69,44	6,00	46,696	-	-	52,19	5,00	24,434	-	-	17,25	22,262	1,969
Среднее	24,00	-	63,71	6,00	43,525	-	-	49,26	5,00	22,609	-	-	14,45	20,916	1,851
Итого	528,0				957,557	0,000				497,409	0,000	0,00		460,148	40,72

Ориентировочно до конца месяца(+) 374,575 202,891 171,684 14,41

**Итого за ноябрь 2015 :** 1332,132 700,299 631,833 55,129826

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
09.11.15 21:00	39994,440	-	19079,763	-	-	1712,314
23.11.15 03:00	40603,568	-	19403,745	-	-	1735,974

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 \_\_\_\_\_ Гкал

Главный 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 звонку до получения АКТА допуска УУ

Дата: 25.11.2015