

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

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14728  
расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

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:  $G_{от.ф.} = \tau/сут$   $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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	-	67,70	6,00	50,883	-	-	53,39	5,00	34,472	-	-	14,31	16,411	1,606
02.11.15	24	-	67,33	6,00	48,264	-	-	52,88	5,00	34,354	-	-	14,46	13,910	1,434
03.11.15	24	-	66,64	6,00	51,683	-	-	52,74	5,00	33,897	-	-	13,90	17,786	1,658
04.11.15	24	-	53,11	6,00	52,670	-	-	45,27	5,00	34,005	-	-	7,84	18,665	1,255
05.11.15	24	-	39,05	6,00	10,163	-	-	31,77	5,00	7,149	-	-	7,27	3,015	0,169
06.11.15	24	-	65,07	6,00	35,475	-	-	58,91	5,00	16,894	-	-	6,16	18,581	1,314
07.11.15	24	-	66,43	6,00	46,473	-	-	56,19	5,00	31,343	-	-	10,24	15,130	1,327
08.11.15	24	-	67,63	6,00	52,675	-	-	55,80	5,00	33,701	-	-	11,84	18,974	1,684
09.11.15	24	-	56,85	6,00	56,333	-	-	47,20	5,00	35,492	-	-	9,65	20,841	1,526
10.11.15	24	-	55,51	6,00	55,373	-	-	45,36	5,00	35,335	-	-	10,15	20,038	1,470
11.11.15	24	-	68,03	6,00	51,348	-	-	53,50	5,00	34,078	-	-	14,53	17,270	1,671
12.11.15	24	-	66,76	6,00	31,344	-	-	51,70	5,00	14,778	-	-	15,06	16,566	1,329
13.11.15	24	-	66,76	6,00	50,452	-	-	52,63	5,00	33,051	-	-	14,13	17,401	1,630
14.11.15	24	-	67,93	6,00	48,677	-	-	52,96	5,00	33,635	-	-	14,97	15,042	1,527
15.11.15	24	-	70,11	6,00	51,930	-	-	55,16	5,00	35,352	-	-	14,96	16,577	1,693
16.11.15	24	-	69,70	6,00	48,034	-	-	53,99	5,00	33,492	-	-	15,71	14,543	1,541
17.11.15	24	-	69,77	6,00	48,678	-	-	53,95	5,00	32,550	-	-	15,81	16,128	1,641
18.11.15	24	-	69,40	6,00	46,979	-	-	53,62	5,00	32,114	-	-	15,79	14,865	1,540
19.11.15	24	-	53,79	6,00	54,169	-	-	45,49	5,00	34,855	-	-	8,30	19,314	1,326
20.11.15	24	-	61,17	6,00	51,486	-	-	48,52	5,00	36,538	-	-	12,65	14,948	1,375
21.11.15	24	-	70,10	6,00	50,348	-	-	54,92	5,00	35,211	-	-	15,18	15,137	1,597
22.11.15	24	-	69,78	6,00	51,656	-	-	54,50	5,00	33,051	-	-	15,28	18,605	1,805
Среднее	24,00	-	64,03	6,00	47,504	-	-	51,38	5,00	31,152	-	-	12,64	16,352	1,460
Итого	528,0				1045,092	0,000				685,345	0,000	0,00		359,748	32,12

Ориентировочно до конца месяца(+)

401,542

271,782

129,760

12,37

**Итого за ноябрь 2015 :**

1446,635

957,127

489,508

44,490029

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
17.11.15 00:00	43042,075	-	30313,823	-	-	1812,417
23.11.15 03:00	43348,789	-	30520,834	-	-	1821,794

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 учетаГлавный инженер  
(по доверенности абонента)АО "ДомТелеком"  
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Гкал

Гкал

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