

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

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

Схема подключения: Четырёхтрубная  
**СЦО**

Договор: 31502-6

Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-2 СЦО+ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подходящий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

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, 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	Подходящий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.11.15	24	-	57,43	9,20	177,688	-	-	42,50	4,60	173,803	-	14,93	3,885	-	-	-	2,831
02.11.15	24	-	54,16	9,20	177,560	-	-	40,89	4,60	173,732	-	13,27	3,828	-	-	-	2,527
03.11.15	24	-	51,45	9,20	178,542	-	-	39,67	4,60	174,799	-	11,78	3,744	-	-	-	2,267
04.11.15	24	-	40,16	9,20	166,607	-	-	33,17	4,60	163,358	-	6,99	3,249	-	-	-	1,282
05.11.15	24	-	49,21	9,20	168,453	-	-	36,96	4,60	165,657	-	12,26	2,796	-	-	-	2,178
06.11.15	24	-	58,63	9,20	174,553	-	-	42,50	4,60	171,465	-	16,14	3,088	-	-	-	2,962
07.11.15	24	-	59,39	9,20	175,067	-	-	43,05	4,60	171,907	-	16,34	3,160	-	-	-	3,011
08.11.15	24	-	58,17	9,20	177,673	-	-	42,71	4,60	174,558	-	15,46	3,115	-	-	-	2,894
09.11.15	24	-	44,83	9,20	175,915	-	-	35,56	4,60	173,803	-	9,27	2,112	-	-	-	1,518
10.11.15	24	-	33,87	9,20	175,518	-	-	27,63	4,60	174,902	-	6,24	0,616	-	-	-	2,674
11.11.15	24	-	55,18	9,20	176,959	-	-	40,80	4,60	174,148	-	14,38	2,811	-	-	-	3,269
12.11.15	24	-	56,96	9,20	145,072	-	-	40,46	4,60	142,587	-	16,50	2,485	-	-	-	3,254
13.11.15	24	-	61,97	9,20	175,751	-	-	44,41	4,60	172,303	-	17,56	3,448	-	-	-	3,034
14.11.15	24	-	60,78	9,20	164,930	-	-	43,28	4,60	161,836	-	17,50	3,094	-	-	-	3,016
15.11.15	24	-	60,08	9,20	172,799	-	-	43,54	4,60	169,511	-	16,54	3,288	-	-	-	3,314
16.11.15	24	-	62,40	9,20	173,465	-	-	44,27	4,60	169,987	-	18,13	3,478	-	-	-	3,564
17.11.15	24	-	65,67	9,20	173,032	-	-	46,11	4,60	169,444	-	19,56	3,589	-	-	-	3,548
18.11.15	24	-	65,42	9,20	176,768	-	-	46,41	4,60	173,053	-	19,01	3,715	-	-	-	2,052
19.11.15	24	-	48,42	9,20	177,465	-	-	37,58	4,60	173,921	-	10,84	3,544	-	-	-	1,921
20.11.15	24	-	43,69	9,20	178,778	-	-	33,57	4,60	175,481	-	10,12	3,297	-	-	-	3,036
21.11.15	24	-	59,80	9,20	179,245	-	-	43,73	4,60	176,043	-	16,07	3,202	-	-	-	3,378
22.11.15	24	-	64,29	9,20	171,435	-	-	45,61	4,60	167,887	-	18,67	3,548	-	-	-	2,693
Среднее	24,00	-	55,09	9,20	173,331	-	-	40,65	4,60	170,190	-	14,44	3,141	-	-	-	59,24
Итого	528,0	-	-	-	3813,277	-	0,000	-	-	3744,185	-	0,000	69,092	0,00	0,00	0,00	23,79

Ориентировочно до конца месяца(+)

1405,930

1378,075

27,855

83,03

**Итого за ноябрь 2015 :**

5219,207

5122,260

96,947

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
09.11.15 21:00	95000,470	-	95568,226	-	-	-	2010,698	
23.11.15 03:00	97284,443	-	97811,471	-	-	-	2048,833	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

Гкал

Гкал

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