

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-5  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 19, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 48801

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

**Тхв=0 С**

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

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

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

Дата	часы	Подающий трубопровод					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						
23.10.15	24	-	57,50	10,20	127,060	-	-	39,05	5,60	127,000	-	18,45	0,060	0,00	0,00	0,00	2,352
24.10.15	24	-	51,86	10,20	129,350	-	-	36,85	5,60	129,320	-	15,01	0,030	0,00	0,00	0,00	1,949
25.10.15	25	-	51,22	10,20	135,910	-	-	36,70	5,60	135,770	-	14,52	0,140	0,00	0,00	0,00	1,988
26.10.15	24	-	51,56	10,20	131,400	-	-	36,99	5,60	131,050	-	14,57	0,350	0,00	0,00	0,00	1,937
27.10.15	24	-	53,96	10,20	131,600	-	-	37,81	5,60	131,120	-	16,15	0,480	0,00	0,00	0,00	2,149
28.10.15	24	-	59,33	10,20	131,150	-	-	39,90	5,60	130,720	-	19,43	0,430	0,00	0,00	0,00	2,571
29.10.15	24	-	60,88	10,20	129,370	-	-	40,41	5,60	129,330	-	20,47	0,040	0,00	0,00	0,00	2,655
30.10.15	24	-	60,86	10,20	131,670	-	-	40,90	5,60	131,660	-	19,96	0,010	0,00	0,00	0,00	2,635
31.10.15	24	-	60,85	10,20	132,420	-	-	40,75	5,60	132,280	-	20,10	0,140	0,00	0,00	0,00	2,675
01.11.15	24	-	55,56	10,20	132,340	-	-	38,82	5,60	131,840	-	16,74	0,500	0,00	0,00	0,00	2,242
02.11.15	24	-	54,13	10,20	132,390	-	-	38,48	5,60	131,940	-	15,65	0,450	0,00	0,00	0,00	2,097
03.11.15	24	-	50,64	10,20	132,240	-	-	37,13	5,60	132,140	-	13,51	0,100	0,00	0,00	0,00	1,798
04.11.15	24	-	38,22	10,20	119,840	-	-	30,66	5,60	119,840	-	7,56	0,000	0,00	0,00	0,00	0,911
05.11.15	24	-	52,58	10,20	118,090	-	-	36,29	5,60	118,090	-	16,29	0,000	0,00	0,00	0,00	1,928
06.11.15	24	-	57,38	10,20	128,750	-	-	39,11	5,60	128,750	-	18,27	0,000	0,00	0,00	0,00	2,361
07.11.15	24	-	58,61	10,20	112,680	-	-	39,52	5,60	111,360	-	19,09	1,320	0,00	0,00	0,00	2,212
08.11.15	24	-	53,78	10,20	95,710	-	-	38,43	5,60	94,230	-	15,35	1,480	0,00	0,00	0,00	1,563
09.11.15	24	-	40,93	10,20	132,400	-	-	32,25	5,60	120,970	-	8,68	11,430	0,00	0,00	0,00	1,525
10.11.15	24	-	41,73	10,20	127,320	-	-	31,08	5,60	120,320	-	10,65	7,000	0,00	0,00	0,00	1,580
11.11.15	24	-	58,98	10,20	130,630	-	-	39,59	5,60	129,960	-	19,39	0,670	0,00	0,00	0,00	2,566
12.11.15	24	-	58,66	10,20	130,470	-	-	39,52	5,60	129,520	-	19,14	0,950	0,00	0,00	0,00	2,543
13.11.15	24	-	58,97	10,20	130,300	-	-	39,77	5,60	129,830	-	19,20	0,470	0,00	0,00	0,00	2,525
14.11.15	24	-	60,50	10,20	129,800	-	-	40,26	5,60	129,740	-	20,24	0,060	0,00	0,00	0,00	2,633
15.11.15	24	-	61,84	10,20	130,330	-	-	40,96	5,60	129,980	-	20,88	0,350	0,00	0,00	0,00	2,742
16.11.15	24	-	63,01	10,20	130,620	-	-	41,30	5,60	130,330	-	21,71	0,290	0,00	0,00	0,00	2,853
17.11.15	24	-	65,16	10,20	132,050	-	-	42,44	5,60	131,750	-	22,72	0,300	0,00	0,00	0,00	3,022
18.11.15	24	-	65,36	10,20	130,470	-	-	42,67	5,60	130,150	-	22,69	0,320	0,00	0,00	0,00	2,983
19.11.15	24	-	42,85	10,20	128,640	-	-	32,11	5,60	130,020	-	10,74	-1,380	0,00	0,00	0,00	1,368
20.11.15	24	-	45,15	10,20	129,120	-	-	32,94	5,60	129,050	-	12,21	0,070	0,00	0,00	0,00	1,588
21.11.15	24	-	56,73	10,20	129,530	-	-	38,96	5,60	129,530	-	17,77	0,000	0,00	0,00	0,00	2,305
22.11.15	24	-	67,13	10,20	127,890	-	-	43,28	5,60	127,730	-	23,85	0,160	0,00	0,00	0,00	3,066
Среднее	24,03	-	55,35	10,20	128,114	-	-	38,22	5,60	127,268	-	17,13	0,846	-	-	-	2,236
Итого	745,0				3971,540	0,000				3945,320	0,000		26,220	0,00	0,00	0,00	69,32

Ориентировочно до конца месяца(+)

1038,080

1038,354

-0,274

19,64

Корректировка за прошлый месяц (-)

1167,981

1167,274

0,707

18,69

**Итого за ноябрь 2015 :**

3841,639

3816,400

25,239

70,27

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
23.10.15 04:00	2682,880	-	2609,540	-	0,000	0,000	50,013	
23.11.15 03:00	6644,110	-	6544,530	-	0,000	0,000	119,145	

Время аварийных ситуаций:

-1,00 часов

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

САО "ДомТелеком"  
 для отчетов

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИЯТ УСЛОВНО**  
 по звонку до получения АРТА допуска УУ  
 Дата 25.11.2015