

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

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-2 СЦО

Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65383

расходомер

Gmin

Приборы УУЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

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:  $G_{от.ф.} = \tau/сут$   $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$   $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$ 

Дата	часы	Подающий трубопровод										Обратный трубопровод					Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал	dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	
23.10.15	24	-	56,46	-	105,502	-	-	31,43	-	104,833	-	25,03	0,669	-	-	-	2,669
24.10.15	24	-	51,42	-	107,433	-	-	30,28	-	106,934	-	21,14	0,499	-	-	-	2,230
25.10.15	25	-	49,38	-	113,633	-	-	30,04	-	113,243	-	19,34	0,390	-	-	-	2,414
26.10.15	24	-	51,67	-	116,822	-	-	31,35	-	116,445	-	20,32	0,377	-	-	-	3,153
27.10.15	24	-	54,30	-	121,222	-	-	32,98	-	122,374	-	21,32	-1,152	-	-	-	3,681
28.10.15	24	-	60,00	-	165,065	-	-	37,90	-	164,560	-	22,10	0,505	-	-	-	4,330
29.10.15	24	-	61,95	-	204,890	-	-	41,06	-	204,111	-	20,89	0,779	-	-	-	4,209
30.10.15	24	-	61,06	-	209,280	-	-	41,17	-	208,566	-	19,89	0,714	-	-	-	4,245
31.10.15	24	-	61,07	-	209,858	-	-	41,03	-	209,301	-	20,04	0,557	-	-	-	3,566
01.11.15	24	-	56,33	-	207,697	-	-	39,30	-	207,326	-	17,03	0,371	-	-	-	3,230
02.11.15	24	-	53,71	-	207,619	-	-	38,31	-	207,181	-	15,40	0,438	-	-	-	2,880
03.11.15	24	-	50,84	-	209,578	-	-	37,23	-	209,266	-	13,61	0,311	-	-	-	1,564
04.11.15	24	-	38,50	-	194,442	-	-	30,84	-	194,642	-	7,65	-0,200	-	-	-	3,210
05.11.15	24	-	50,93	-	201,017	-	-	35,94	-	201,340	-	14,99	-0,323	-	-	-	4,023
06.11.15	24	-	58,49	-	206,857	-	-	39,92	-	207,003	-	18,58	-0,145	-	-	-	3,935
07.11.15	24	-	58,77	-	208,202	-	-	40,09	-	208,105	-	18,68	0,098	-	-	-	3,772
08.11.15	24	-	57,53	-	210,828	-	-	40,09	-	210,570	-	17,76	0,258	-	-	-	2,123
09.11.15	24	-	42,16	-	208,384	-	-	32,31	-	208,754	-	9,85	-0,371	-	-	-	2,499
10.11.15	24	-	35,68	-	212,220	-	-	27,38	-	213,935	-	8,30	-1,715	-	-	-	3,678
11.11.15	24	-	54,82	-	209,139	-	-	38,26	-	209,580	-	16,56	-0,441	-	-	-	3,418
12.11.15	24	-	57,20	-	172,317	-	-	38,05	-	171,971	-	19,15	0,346	-	-	-	4,158
13.11.15	24	-	61,45	-	206,521	-	-	41,49	-	206,067	-	19,96	0,454	-	-	-	4,017
14.11.15	24	-	60,37	-	195,916	-	-	40,56	-	195,851	-	19,81	0,065	-	-	-	4,016
15.11.15	24	-	59,42	-	203,278	-	-	40,63	-	203,207	-	18,79	0,071	-	-	-	4,270
16.11.15	24	-	62,58	-	203,697	-	-	41,73	-	203,525	-	20,85	0,171	-	-	-	4,505
17.11.15	24	-	65,00	-	204,033	-	-	43,06	-	203,746	-	21,94	0,287	-	-	-	4,472
18.11.15	24	-	65,06	-	207,545	-	-	43,65	-	207,292	-	21,41	0,253	-	-	-	2,363
19.11.15	24	-	44,58	-	214,101	-	-	33,84	-	213,792	-	10,74	0,310	-	-	-	2,771
20.11.15	24	-	45,45	-	214,169	-	-	32,90	-	214,114	-	12,56	0,055	-	-	-	3,873
21.11.15	24	-	59,65	-	206,554	-	-	41,09	-	205,965	-	18,55	0,589	-	-	-	4,235
22.11.15	24	-	63,80	-	196,562	-	-	42,47	-	195,963	-	21,33	0,599	-	-	-	3,413
Среднее	24,03	-	55,15	-	188,851	-	-	37,29	-	188,696	-	17,86	0,155	-	-	-	105,80
Итого	745,0	-	-	-	5854,382	0,000	-	-	-	5849,563	0,000	-	4,819	0,00	0,00	0,00	30,27

Ориентировочно до конца месяца(+) 1653,327  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1043,052  
**Итого за ноябрь 2015 :** 6464,657

1650,740 30,27  
 1038,478 21,57  
 6461,826 114,51

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
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	

Время аварийных ситуаций: -1,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  \_\_\_\_\_ °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата 25.11.2015