

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2015

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

Подающий тр. расходомер

Обратн.тр. ПРЭМ-1 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: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ лето: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ 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					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						
23.11.15	24	-	63,65	9,20	171,148	-	-	45,31	4,60	167,426	-	18,34	3,722	-	-	-	3,323
24.11.15	24	-	66,00	9,20	173,489	-	-	46,44	4,60	169,492	-	19,56	3,997	-	-	-	3,595
25.11.15	24	-	68,96	9,20	176,611	-	-	48,18	4,60	172,426	-	20,77	4,185	-	-	-	3,887
26.11.15	24	-	71,75	9,20	175,692	-	-	49,41	4,60	171,249	-	22,35	4,443	-	-	-	4,162
27.11.15	24	-	66,44	9,20	178,462	-	-	46,85	4,60	173,832	-	19,59	4,630	-	-	-	3,727
28.11.15	24	-	62,13	9,20	180,695	-	-	46,21	4,60	175,702	-	15,92	4,994	-	-	-	3,366
29.11.15	24	-	65,44	9,20	179,806	-	-	47,10	4,60	174,057	-	18,34	5,748	-	-	-	3,584
30.11.15	24	-	65,59	9,20	178,814	-	-	46,47	4,60	173,016	-	19,13	5,798	-	-	-	3,705
01.12.15	24	-	66,08	9,20	177,856	-	-	46,72	4,60	172,409	-	19,36	5,448	-	-	-	3,714
02.12.15	24	-	65,74	9,20	178,169	-	-	46,52	4,60	173,628	-	19,22	4,541	-	-	-	3,651
03.12.15	24	-	66,74	9,20	177,108	-	-	46,93	4,60	173,014	-	19,82	4,094	-	-	-	3,718
04.12.15	24	-	60,83	9,20	178,383	-	-	44,12	4,60	174,352	-	16,70	4,031	-	-	-	3,172
05.12.15	24	-	56,51	9,20	178,816	-	-	41,78	4,60	174,857	-	14,73	3,959	-	-	-	2,813
06.12.15	24	-	53,05	9,20	179,332	-	-	40,18	4,60	175,461	-	12,87	3,871	-	-	-	2,479
07.12.15	24	-	53,97	9,20	179,119	-	-	40,32	4,60	175,261	-	13,65	3,857	-	-	-	2,615
08.12.15	24	-	58,97	9,20	180,281	-	-	42,80	4,60	176,385	-	16,17	3,897	-	-	-	3,097
09.12.15	24	-	60,78	9,20	180,127	-	-	43,97	4,60	176,197	-	16,81	3,930	-	-	-	3,217
10.12.15	24	-	56,36	9,20	180,406	-	-	41,75	4,60	176,422	-	14,61	3,983	-	-	-	2,817
11.12.15	24	-	55,68	9,20	179,880	-	-	41,45	4,60	175,879	-	14,23	4,001	-	-	-	2,740
12.12.15	24	-	57,35	9,20	178,841	-	-	42,23	4,60	174,862	-	15,12	3,979	-	-	-	2,887
13.12.15	24	-	61,79	9,20	176,995	-	-	44,37	4,60	173,059	-	17,41	3,936	-	-	-	3,272
14.12.15	24	-	65,14	9,20	174,958	-	-	46,01	4,60	171,053	-	19,12	3,905	-	-	-	3,541
15.12.15	24	-	66,81	9,20	174,285	-	-	46,69	4,60	170,350	-	20,12	3,935	-	-	-	3,706
16.12.15	24	-	66,21	9,20	179,559	-	-	46,72	4,60	175,531	-	19,49	4,028	-	-	-	3,703
17.12.15	24	-	68,26	9,20	179,816	-	-	47,65	4,60	175,867	-	20,60	3,949	-	-	-	3,909
18.12.15	24	-	67,47	9,20	178,406	-	-	47,15	4,60	174,506	-	20,32	3,899	-	-	-	3,825
19.12.15	24	-	63,85	9,20	178,412	-	-	45,71	4,60	174,572	-	18,14	3,839	-	-	-	3,425
20.12.15	24	-	59,83	9,20	179,489	-	-	43,88	4,60	175,663	-	15,95	3,826	-	-	-	3,046
21.12.15	24	-	57,09	9,20	180,330	-	-	42,83	4,60	176,439	-	14,26	3,891	-	-	-	2,752
22.12.15	24	-	52,22	9,20	179,100	-	-	39,91	4,60	175,265	-	12,31	3,835	-	-	-	2,372
Среднее	24,00	-	62,36	9,20	178,146	-	-	44,86	4,60	173,941	-	17,50	4,205	-	-	-	3,327
Итого	720,0	-			5344,385	0,000				5218,234	0,000		126,151	0,00	0,00	0,00	99,82

Ориентировочно до конца месяца(+)	1613,715	1578,657	35,058	29,61
Корректировка за прошлый месяц (-)	1405,930	1378,075	27,855	23,79
Итого за декабрь 2015 :	5552,169	5418,815	133,354	105,64

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
23.11.15 03:00	97284,443	-	97811,471	-	-	-	2048,833	
23.12.15 02:00	102622,834	-	103023,832	-	-	-	2148,406	

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 "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по форме для учета АКТА допуска
 Дата: **25.12.2015**