

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-2
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 00701

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 25

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

МЕТРАН-55-ДИ

МЕТРАН-55-ДИ

Расчетный алгоритм: зима: $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ лето: $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от.ф.} =$ т/сут $G_{гвс.ф.} =$ т/сут $Q_{от.ф.} =$ Гкал/мес $Q_{от.ср.ф.} =$ Гкал/сут

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

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dV м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.10.15	24	-	65,48	6,71	232,779	-	-	62,09	5,74	148,161	-	3,39	84,618	-	-	-	5,918
24.10.15	24	-	66,15	6,69	246,113	-	-	62,92	5,57	158,362	-	3,23	87,751	-	-	-	6,183
25.10.15	25	-	67,44	6,65	265,811	-	-	64,31	5,46	170,660	-	3,14	95,151	-	-	-	6,802
26.10.15	24	-	66,51	6,70	245,494	-	-	63,31	5,55	160,587	-	3,20	84,907	-	-	-	6,030
27.10.15	24	-	66,28	6,74	238,649	-	-	62,97	5,66	156,720	-	3,31	81,929	-	-	-	5,823
28.10.15	24	-	66,69	6,67	241,041	-	-	63,72	5,71	157,746	-	2,97	57,295	-	-	-	3,984
29.10.15	24	-	66,09	6,71	217,330	-	-	62,38	5,75	148,007	-	3,71	69,323	-	-	-	5,018
30.10.15	24	-	66,48	6,72	220,129	-	-	62,77	5,71	151,113	-	3,71	69,015	-	-	-	5,036
31.10.15	24	-	67,63	6,71	234,134	-	-	64,01	5,72	149,232	-	3,62	84,902	-	-	-	6,143
01.11.15	24	-	67,63	6,67	244,184	-	-	64,24	5,57	157,443	-	3,38	86,741	-	-	-	6,258
02.11.15	24	-	67,35	6,67	242,281	-	-	64,05	5,50	161,880	-	3,31	80,401	-	-	-	5,819
03.11.15	24	-	66,48	6,70	245,881	-	-	63,32	5,48	165,432	-	3,16	80,449	-	-	-	5,745
04.11.15	24	-	53,20	6,68	240,994	-	-	53,85	5,65	146,629	-	-0,65	94,364	-	-	-	4,852
05.11.15	24	-	61,87	6,70	247,409	-	-	59,29	5,51	161,364	-	2,58	86,045	-	-	-	5,628
06.11.15	24	-	66,47	6,72	238,015	-	-	63,21	5,64	155,497	-	3,26	82,518	-	-	-	5,863
07.11.15	24	-	66,31	6,71	236,628	-	-	63,01	5,72	148,773	-	3,30	87,854	-	-	-	6,183
08.11.15	24	-	67,38	6,65	245,130	-	-	63,99	5,62	152,650	-	3,39	92,480	-	-	-	6,603
09.11.15	24	-	67,56	6,77	232,063	-	-	64,14	5,73	150,595	-	3,42	81,468	-	-	-	5,887
10.11.15	24	-	65,99	6,78	219,570	-	-	62,50	5,96	137,078	-	3,49	82,492	-	-	-	5,797
11.11.15	24	-	67,69	6,73	214,664	-	-	63,79	5,97	131,639	-	3,90	83,024	-	-	-	5,997
12.11.15	24	-	66,91	6,72	210,551	-	-	63,04	6,01	127,548	-	3,86	83,003	-	-	-	5,915
13.11.15	24	-	66,73	6,75	209,358	-	-	63,04	6,07	124,681	-	3,70	84,677	-	-	-	5,981
14.11.15	24	-	67,46	6,75	208,403	-	-	63,27	6,09	122,687	-	4,19	85,715	-	-	-	6,157
15.11.15	24	-	69,78	6,70	206,993	-	-	65,27	6,04	125,077	-	4,51	81,916	-	-	-	6,131
16.11.15	24	-	69,43	6,75	194,844	-	-	64,82	6,11	122,435	-	4,61	72,409	-	-	-	5,458
17.11.15	24	-	69,53	6,76	205,439	-	-	65,15	6,12	121,055	-	4,38	84,383	-	-	-	6,247
18.11.15	24	-	69,21	6,76	208,309	-	-	64,94	6,08	123,946	-	4,27	84,363	-	-	-	6,219
19.11.15	24	-	56,07	6,70	244,251	-	-	54,00	5,67	146,949	-	2,07	97,302	-	-	-	5,665
20.11.15	24	-	58,51	6,65	239,839	-	-	55,15	5,50	149,896	-	3,36	89,943	-	-	-	5,662
21.11.15	24	-	69,19	6,65	220,305	-	-	65,26	5,88	133,201	-	3,93	87,104	-	-	-	6,399
22.11.15	24	-	69,30	6,65	213,840	-	-	65,06	6,07	118,243	-	4,24	95,598	-	-	-	6,963
Среднее	24,03	-	66,09	6,71	226,143	-	-	62,67	5,77	142,300	-	3,42	83,843	-	-	-	5,883
Итого	745,0	-	-	-	7010,427	0,000	-	-	-	4411,289	0,000	-	2599,139	0,00	0,00	0,00	182,36

Ориентировочно до конца месяца(+) 1744,945
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2128,923
Итого за ноябрь 2015 : 6626,449

1046,543 698,402 48,70
 1403,327 725,596 52,66
 4054,504 2571,945 178,40

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 03:00	5617,002	-	3753,192	-	-	-	134,921	
23.11.15 02:00	12606,471	-	8149,189	-	-	-	316,931	

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 _____ Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТеплоТом"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТ о допуске УУ
 Дата _____ 25. 1. 2015