

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

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

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31168

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-hxв)$ **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	dGвс 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	-	55,17	-	157,794	-	-	38,19	-	158,391	-	16,98	-0,596	-	-	-	2,692
24.10.15	24	-	51,77	-	270,922	-	-	37,16	-	271,321	-	14,61	-0,398	-	-	-	3,976
25.10.15	24	-	51,70	-	276,324	-	-	37,81	-	276,622	-	13,89	-0,298	-	-	-	3,858
26.10.15	24	-	51,74	-	277,208	-	-	37,93	-	277,547	-	13,81	-0,340	-	-	-	3,851
27.10.15	24	-	53,17	-	275,120	-	-	38,11	-	275,230	-	15,06	-0,110	-	-	-	4,167
28.10.15	24	-	54,67	-	156,429	-	-	38,31	-	156,622	-	16,36	-0,193	-	-	-	2,570
29.10.15	24	-	54,65	-	272,412	-	-	38,15	-	272,718	-	16,50	-0,307	-	-	-	4,516
30.10.15	24	-	55,19	-	271,650	-	-	38,54	-	271,871	-	16,65	-0,220	-	-	-	4,543
31.10.15	24	-	56,90	-	270,846	-	-	39,15	-	271,231	-	17,75	-0,385	-	-	-	4,826
01.11.15	24	-	54,73	-	272,834	-	-	38,74	-	273,021	-	15,99	-0,186	-	-	-	4,382
02.11.15	24	-	52,69	-	273,039	-	-	38,05	-	273,210	-	14,64	-0,171	-	-	-	4,018
03.11.15	24	-	52,67	-	275,268	-	-	38,37	-	275,327	-	14,30	-0,059	-	-	-	3,960
04.11.15	24	-	43,56	-	268,152	-	-	33,79	-	268,054	-	9,76	0,098	-	-	-	2,637
05.11.15	24	-	49,24	-	272,221	-	-	35,84	-	272,568	-	13,40	-0,347	-	-	-	3,668
06.11.15	24	-	55,23	-	275,165	-	-	38,79	-	275,876	-	16,44	-0,711	-	-	-	4,542
07.11.15	24	-	57,59	-	273,461	-	-	39,85	-	273,979	-	17,74	-0,517	-	-	-	4,870
08.11.15	24	-	57,62	-	274,216	-	-	39,94	-	274,795	-	17,68	-0,579	-	-	-	4,868
09.11.15	24	-	56,72	-	273,352	-	-	39,76	-	273,817	-	16,96	-0,465	-	-	-	4,656
10.11.15	24	-	55,63	-	274,388	-	-	39,33	-	274,622	-	16,30	-0,235	-	-	-	4,494
11.11.15	24	-	55,65	-	275,798	-	-	39,47	-	276,141	-	16,19	-0,343	-	-	-	4,484
12.11.15	24	-	57,46	-	276,004	-	-	40,25	-	276,079	-	17,21	-0,075	-	-	-	4,774
13.11.15	24	-	59,57	-	273,443	-	-	41,25	-	273,879	-	18,31	-0,436	-	-	-	5,027
14.11.15	24	-	59,60	-	273,476	-	-	40,98	-	273,843	-	18,61	-0,367	-	-	-	5,111
15.11.15	24	-	61,20	-	273,518	-	-	41,51	-	273,882	-	19,69	-0,364	-	-	-	5,404
16.11.15	24	-	62,04	-	267,557	-	-	41,53	-	267,874	-	20,51	-0,318	-	-	-	5,508
17.11.15	24	-	61,38	-	264,764	-	-	40,95	-	264,891	-	20,43	-0,127	-	-	-	5,431
18.11.15	24	-	60,57	-	266,062	-	-	40,85	-	266,225	-	19,72	-0,164	-	-	-	5,268
19.11.15	24	-	44,64	-	273,897	-	-	33,44	-	273,853	-	11,20	0,045	-	-	-	3,072
20.11.15	24	-	42,89	-	267,937	-	-	30,75	-	268,315	-	12,14	-0,378	-	-	-	3,255
21.11.15	24	-	59,10	-	268,498	-	-	40,35	-	269,356	-	18,75	-0,858	-	-	-	5,052
22.11.15	24	-	60,91	-	270,199	-	-	41,24	-	270,792	-	19,67	-0,593	-	-	-	5,333
Среднее	24,00	-	55,02	-	264,902	-	-	38,66	-	265,224	-	16,36	-0,322	-	-	-	4,349
Итого	744,0				8211,953	0,000				8221,950	0,000		-9,997	0,00	0,00	0,00	134,81

Ориентировочно до конца месяца(+)

2147,330

2150,064

-2,734

37,62

Корректировка за прошлый месяц (-)

2428,070

2440,118

-12,047

36,14

Итого за ноябрь 2015 :

7931,213

7931,896

-0,683

136,30

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 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	

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 "ДомТеплоком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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