

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 8-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04881

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q_{гвс}=m3*(h3-hxв)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.}$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{от.гвс.ср.} = Q_{гвс.ср.}$ 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						
23.10.16	24	-	65,24	9,16	325,339	-	-	54,09	4,56	324,615	-	11,14	0,725	-	-	-	3,694
24.10.16	24	-	64,31	9,16	329,680	-	-	53,53	4,56	329,301	-	10,78	0,379	-	-	-	3,605
25.10.16	24	-	65,43	9,16	328,958	-	-	54,21	4,56	328,353	-	11,22	0,605	-	-	-	3,753
26.10.16	24	-	66,39	9,16	315,810	-	-	54,35	4,56	314,777	-	12,04	1,033	-	-	-	3,892
27.10.16	24	-	65,52	9,16	325,223	-	-	53,87	4,56	324,464	-	11,65	0,759	-	-	-	3,855
28.10.16	24	-	59,85	9,16	319,763	-	-	50,77	4,56	318,559	-	9,08	1,204	-	-	-	2,993
29.10.16	24	-	60,07	9,16	343,823	-	-	50,34	4,56	343,284	-	9,74	0,539	-	-	-	3,406
30.10.16	24	-	63,62	9,16	345,571	-	-	52,50	4,56	344,842	-	11,12	0,730	-	-	-	3,914
31.10.16	24	-	66,12	9,16	324,486	-	-	54,12	4,56	323,800	-	12,00	0,687	-	-	-	3,959
01.11.16	24	-	67,20	9,16	332,723	-	-	54,98	4,56	331,934	-	12,22	0,789	-	-	-	4,139
02.11.16	24	-	67,95	9,16	333,429	-	-	55,46	4,56	332,827	-	12,50	0,601	-	-	-	4,231
03.11.16	24	-	69,65	9,16	334,826	-	-	56,59	4,56	334,182	-	13,06	0,644	-	-	-	4,440
04.11.16	24	-	70,51	9,16	338,041	-	-	57,38	4,56	337,397	-	13,13	0,644	-	-	-	4,507
05.11.16	24	-	69,97	9,16	336,816	-	-	56,86	4,56	336,167	-	13,11	0,649	-	-	-	4,483
06.11.16	24	-	68,71	9,16	338,318	-	-	55,95	4,56	337,845	-	12,75	0,473	-	-	-	4,373
07.11.16	24	-	71,27	9,16	334,648	-	-	57,31	4,56	334,142	-	13,96	0,505	-	-	-	4,732
08.11.16	24	-	76,19	9,16	331,958	-	-	60,43	4,56	331,729	-	15,76	0,229	-	-	-	5,281
09.11.16	24	-	78,83	9,16	333,950	-	-	62,01	4,56	333,913	-	16,83	0,037	-	-	-	5,664
10.11.16	24	-	80,86	9,16	337,288	-	-	63,66	4,56	337,225	-	17,19	0,063	-	-	-	5,851
11.11.16	24	-	80,31	9,16	335,231	-	-	63,14	4,56	335,220	-	17,17	0,011	-	-	-	5,802
12.11.16	24	-	79,96	9,16	338,447	-	-	63,16	4,56	338,679	-	16,80	-0,231	-	-	-	5,726
13.11.16	24	-	78,19	9,16	340,058	-	-	62,29	4,56	340,207	-	15,89	-0,149	-	-	-	5,447
14.11.16	24	-	77,50	9,16	337,769	-	-	61,75	4,56	336,827	-	15,75	0,941	-	-	-	5,421
15.11.16	24	-	73,28	9,16	342,372	-	-	59,27	4,56	341,328	-	14,00	1,044	-	-	-	4,903
16.11.16	24	-	69,20	9,16	343,109	-	-	56,65	4,56	343,607	-	12,54	-0,497	-	-	-	4,335
17.11.16	24	-	65,81	9,16	345,884	-	-	54,46	4,56	346,430	-	11,34	-0,545	-	-	-	3,955
18.11.16	24	-	62,98	9,16	340,095	-	-	52,27	4,56	340,823	-	10,72	-0,728	-	-	-	3,676
19.11.16	24	-	61,99	9,16	337,440	-	-	51,53	4,56	338,232	-	10,46	-0,793	-	-	-	3,561
20.11.16	24	-	61,64	9,16	336,957	-	-	51,43	4,56	337,773	-	10,21	-0,816	-	-	-	3,471
21.11.16	24	-	61,89	9,16	324,229	-	-	51,40	4,56	324,980	-	10,49	-0,751	-	-	-	3,432
22.11.16	24	-	61,84	9,16	332,875	-	-	51,45	4,56	333,662	-	10,39	-0,786	-	-	-	3,488
Среднее	24,00	-	68,78	9,16	334,359	-	-	56,04	4,56	334,101	-	12,74	0,258	-	-	-	4,322
Итого	744,0	-			10365,115	0,000				10357,122	0,000		7,993	0,00	0,00	0,00	133,99

Ориентировочно до конца месяца(+)

2697,815

2703,435

-5,619

29,62

Корректировка за прошлый месяц (-)

2974,616

2971,510

3,106

30,40

Итого за ноябрь 2016 :

10088,315

10089,046

-0,732

133,21

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
23.10.16 03:00	5403,702	-	11812,098	-	-	-	176,336	
23.11.16 03:00	15738,476	-	22131,533	-	-	-	310,209	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$

0

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

133,21 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Отрегулировать СЦО.
 Соблюдать договорные
 нормы расходов и T_2
 согласно графику.

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
30.11.2016