

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-5
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 07596

расходомер

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 25

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

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, $Q_{от.гвс.ср} =$ $Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} =$ $G_{вент.} =$ $G_{тех.пот.} =$ $G_{гвс} =$ $G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} =$ 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						
23.01.17	24	-	64,60	6,79	115,094	-	-	48,18	6,61	56,996	-	16,42	58,098	-	-	-	4,581
24.01.17	24	-	64,21	6,83	111,979	-	-	47,70	6,65	58,761	-	16,51	53,218	-	-	-	4,285
25.01.17	24	-	63,81	6,84	113,070	-	-	47,13	6,67	57,918	-	16,68	55,153	-	-	-	4,383
26.01.17	24	-	63,95	6,90	88,233	-	-	46,18	5,97	30,520	-	17,76	57,713	-	-	-	4,144
27.01.17	24	-	64,06	6,79	63,076	-	-	21,70	6,00	0,000	-	42,36	63,076	-	-	-	3,969
28.01.17	24	-	64,29	6,77	72,536	-	-	21,60	6,00	0,000	-	42,70	72,536	-	-	-	4,579
29.01.17	24	-	64,53	6,88	82,704	-	-	21,72	6,00	0,000	-	42,81	82,704	-	-	-	5,240
30.01.17	24	-	64,08	6,81	69,780	-	-	21,53	6,00	0,000	-	42,55	69,780	-	-	-	4,391
31.01.17	24	-	64,11	6,76	69,274	-	-	21,86	6,00	0,000	-	42,25	69,274	-	-	-	4,361
01.02.17	24	-	64,07	6,87	67,151	-	-	21,88	6,00	0,000	-	42,19	67,151	-	-	-	4,225
02.02.17	24	-	64,37	6,68	86,319	-	-	48,64	6,31	19,884	-	15,73	66,435	-	-	-	4,499
03.02.17	24	-	64,69	6,79	121,244	-	-	48,51	6,63	58,806	-	16,19	62,438	-	-	-	4,877
04.02.17	24	-	64,73	6,79	122,076	-	-	48,48	6,62	58,628	-	16,25	63,448	-	-	-	4,945
05.02.17	24	-	64,87	6,77	127,876	-	-	48,71	6,56	56,953	-	16,16	70,923	-	-	-	5,397
06.02.17	24	-	64,42	6,83	114,344	-	-	47,64	6,67	57,723	-	16,78	56,621	-	-	-	4,510
07.02.17	24	-	64,37	6,82	119,705	-	-	47,43	6,64	58,225	-	16,94	61,480	-	-	-	4,831
08.02.17	24	-	64,54	6,80	124,823	-	-	48,23	6,62	58,908	-	16,31	65,915	-	-	-	5,097
09.02.17	24	-	64,62	6,79	126,664	-	-	48,40	6,61	58,865	-	16,22	67,799	-	-	-	5,215
10.02.17	24	-	64,63	6,81	120,933	-	-	48,25	6,64	58,442	-	16,38	62,491	-	-	-	4,882
11.02.17	24	-	64,85	6,75	127,140	-	-	48,70	6,56	58,735	-	16,16	68,405	-	-	-	5,263
12.02.17	24	-	64,97	6,74	132,814	-	-	48,60	6,53	55,750	-	16,36	77,064	-	-	-	5,788
13.02.17	24	-	64,84	6,77	122,070	-	-	48,55	6,60	57,602	-	16,29	64,468	-	-	-	5,002
14.02.17	24	-	64,97	6,75	123,876	-	-	49,01	6,58	57,106	-	15,96	66,770	-	-	-	5,130
15.02.17	24	-	64,79	6,79	118,916	-	-	48,62	6,62	58,507	-	16,17	60,409	-	-	-	4,748
16.02.17	24	-	64,55	6,78	112,182	-	-	47,78	6,54	53,993	-	16,77	58,189	-	-	-	4,555
17.02.17	24	-	64,61	6,75	111,581	-	-	47,81	6,68	58,940	-	16,80	52,641	-	-	-	4,288
18.02.17	24	-	64,76	6,78	117,347	-	-	48,16	6,64	55,385	-	16,60	61,962	-	-	-	4,821
19.02.17	24	-	64,95	6,92	116,938	-	-	47,34	6,52	47,565	-	17,61	69,373	-	-	-	5,227
Среднее	24,00	-	64,51	6,80	107,134	-	-	42,44	6,45	42,651	-	22,07	64,483	-	-	-	4,758
Итого	672,0	-	-	-	2999,746	0,000	-	-	-	1194,217	0,000	-	1805,529	0,00	0,00	0,00	133,24

Ориентировочно до конца месяца(+)

1058,027

500,270

557,757

43,42

Корректировка за прошлый месяц (-)

1042,167

525,606

516,561

40,82

Итого за февраль 2017 :

3015,606

1168,881

1846,725

135,83

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
23.01.17 06:00	13139,362	-	5864,803	-	-	-	553,716	
20.02.17 06:00	16126,185	-	7048,173	-	-	-	686,695	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0,7
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

134,57 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дисконтия по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата 28.02.2017