

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-7
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04809

расходомер

Подводящий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= Гкал/сут

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

Дата	часы	Подводящий 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						
23.12.16	24	-	66,93	9,16	160,816	-	-	47,30	4,56	160,816	-	19,63	0,000	-	-	-	3,157
24.12.16	24	-	66,36	9,16	163,601	-	-	47,11	4,56	163,601	-	19,25	0,000	-	-	-	3,150
25.12.16	24	-	66,11	9,16	163,678	-	-	46,99	4,56	163,678	-	19,12	0,000	-	-	-	3,129
26.12.16	24	-	67,51	9,16	164,225	-	-	47,74	4,56	164,225	-	19,77	0,000	-	-	-	3,247
27.12.16	24	-	68,74	9,16	159,621	-	-	47,99	4,56	159,621	-	20,75	0,000	-	-	-	3,312
28.12.16	24	-	69,70	9,16	158,727	-	-	48,13	4,56	158,727	-	21,57	0,000	-	-	-	3,424
29.12.16	24	-	69,93	9,16	157,567	-	-	47,99	4,56	157,567	-	21,93	0,000	-	-	-	3,456
30.12.16	24	-	69,46	9,16	154,434	-	-	47,90	4,56	154,434	-	21,56	0,000	-	-	-	3,330
31.12.16	24	-	65,14	9,16	153,031	-	-	45,98	4,56	153,031	-	19,16	0,000	-	-	-	2,933
01.01.17	24	-	65,27	9,16	153,907	-	-	45,98	4,56	153,907	-	19,29	0,000	-	-	-	2,969
02.01.17	24	-	67,96	9,16	153,647	-	-	46,95	4,56	153,647	-	21,01	0,000	-	-	-	3,229
03.01.17	24	-	71,75	9,16	153,519	-	-	48,16	4,56	153,519	-	23,59	0,000	-	-	-	3,622
04.01.17	24	-	72,73	9,16	153,075	-	-	47,55	4,56	153,075	-	25,17	0,000	-	-	-	3,854
05.01.17	24	-	75,14	9,16	149,842	-	-	46,93	4,56	149,842	-	28,21	0,000	-	-	-	4,227
06.01.17	24	-	79,28	9,16	148,119	-	-	48,06	4,56	148,119	-	31,22	0,000	-	-	-	4,624
07.01.17	24	-	80,57	9,16	147,089	-	-	48,01	4,56	147,089	-	32,56	0,000	-	-	-	4,789
08.01.17	24	-	84,13	9,16	147,588	-	-	50,29	4,56	147,588	-	33,84	0,000	-	-	-	4,994
09.01.17	24	-	84,30	9,16	149,651	-	-	52,04	4,56	149,651	-	32,26	0,000	-	-	-	4,828
10.01.17	24	-	79,97	9,16	153,985	-	-	51,72	4,56	153,985	-	28,25	0,000	-	-	-	4,350
11.01.17	24	-	73,26	9,16	156,373	-	-	48,68	4,56	156,373	-	24,57	0,000	-	-	-	3,843
12.01.17	24	-	76,69	9,16	156,238	-	-	50,32	4,56	156,238	-	26,37	0,000	-	-	-	4,120
13.01.17	24	-	74,23	9,16	157,340	-	-	49,49	4,56	157,340	-	24,74	0,000	-	-	-	3,893
14.01.17	24	-	73,79	9,16	157,951	-	-	49,62	4,56	157,951	-	24,17	0,000	-	-	-	3,818
15.01.17	24	-	74,42	9,16	160,328	-	-	50,50	4,56	160,328	-	23,92	0,000	-	-	-	3,835
16.01.17	24	-	75,90	9,16	160,882	-	-	51,26	4,56	160,882	-	24,64	0,000	-	-	-	3,964
17.01.17	24	-	76,43	9,16	159,812	-	-	51,22	4,56	159,812	-	25,21	0,000	-	-	-	4,029
18.01.17	24	-	73,81	9,16	157,794	-	-	49,64	4,56	157,794	-	24,17	0,000	-	-	-	3,813
19.01.17	24	-	72,19	9,16	160,639	-	-	49,49	4,56	160,639	-	22,70	0,000	-	-	-	3,647
20.01.17	24	-	72,27	9,16	163,047	-	-	49,82	4,56	163,047	-	22,45	0,000	-	-	-	3,661
21.01.17	24	-	74,89	9,16	160,638	-	-	50,87	4,56	160,638	-	24,02	0,000	-	-	-	3,858
22.01.17	24	-	73,44	9,16	161,491	-	-	50,42	4,56	161,491	-	23,03	0,000	-	-	-	3,718
Среднее	24,00	-	72,98	9,16	156,731	-	-	48,84	4,56	156,731	-	24,13	-	-	-	-	3,768
Итого	744,0				4858,654	0,000				4858,654	0,000		0,000	0,00	0,00	0,00	116,82

Ориентировочно до конца месяца(+)

1445,532

1445,532

0,000

34,32

Корректировка за прошлый месяц (-)

1478,710

1490,465

-11,755

31,71

Итого за январь 2017 :

4825,475

4813,720

11,755

119,43

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
23.12.16 04:00	154152,415	-	155751,894	-	-	-	4220,769	
23.01.17 04:00	156848,614	-	160617,541	-	-	-	4513,778	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

119,43 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата: **30.01.2017**