

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подводящий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

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

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	-	66,52	9,20	130,208	-	-	43,34	4,60	128,922	-	23,17	1,286	-	-	-	3,084
24.12.16	24	-	67,18	9,20	129,521	-	-	43,58	4,60	128,263	-	23,60	1,258	-	-	-	3,122
25.12.16	24	-	68,96	9,20	129,784	-	-	44,61	4,60	128,553	-	24,35	1,232	-	-	-	3,227
26.12.16	24	-	71,47	9,20	127,591	-	-	45,41	4,60	126,410	-	26,06	1,181	-	-	-	3,391
27.12.16	24	-	72,73	9,20	128,790	-	-	46,16	4,60	127,614	-	26,56	1,176	-	-	-	3,487
28.12.16	24	-	71,79	9,20	131,464	-	-	45,89	4,60	130,282	-	25,90	1,182	-	-	-	3,471
29.12.16	24	-	71,56	9,20	131,582	-	-	45,34	4,60	130,367	-	26,22	1,215	-	-	-	3,517
30.12.16	24	-	70,23	9,20	132,206	-	-	45,33	4,60	130,983	-	24,90	1,223	-	-	-	3,358
31.12.16	24	-	65,14	9,20	131,604	-	-	43,21	4,60	130,407	-	21,92	1,196	-	-	-	2,947
01.01.17	24	-	68,68	9,20	130,996	-	-	44,60	4,60	129,836	-	24,08	1,161	-	-	-	3,218
02.01.17	24	-	73,62	9,20	130,088	-	-	46,42	4,60	128,980	-	27,20	1,107	-	-	-	3,601
03.01.17	24	-	76,96	9,20	129,200	-	-	47,07	4,60	128,132	-	29,89	1,068	-	-	-	3,924
04.01.17	24	-	74,05	9,20	128,626	-	-	44,64	4,60	127,637	-	29,40	0,989	-	-	-	3,838
05.01.17	24	-	80,54	9,20	128,703	-	-	45,69	4,60	127,935	-	34,84	0,768	-	-	-	4,531
06.01.17	24	-	87,35	9,20	127,896	-	-	47,98	4,60	127,003	-	39,36	0,893	-	-	-	5,092
07.01.17	24	-	89,71	9,20	126,086	-	-	48,53	4,60	125,202	-	41,17	0,884	-	-	-	5,250
08.01.17	24	-	90,40	9,20	127,123	-	-	49,83	4,60	126,250	-	40,57	0,872	-	-	-	5,218
09.01.17	24	-	87,59	9,20	130,492	-	-	50,52	4,60	129,628	-	37,07	0,864	-	-	-	4,895
10.01.17	24	-	79,60	9,20	129,946	-	-	48,09	4,60	129,102	-	31,51	0,844	-	-	-	4,147
11.01.17	24	-	74,28	9,20	128,715	-	-	45,49	4,60	127,930	-	28,79	0,785	-	-	-	3,753
12.01.17	24	-	78,08	9,20	129,103	-	-	47,27	4,60	128,312	-	30,81	0,791	-	-	-	4,028
13.01.17	24	-	75,37	9,20	128,572	-	-	46,28	4,60	127,733	-	29,09	0,839	-	-	-	3,790
14.01.17	24	-	74,56	9,20	128,710	-	-	46,23	4,60	127,882	-	28,33	0,828	-	-	-	3,697
15.01.17	24	-	75,34	9,20	128,744	-	-	46,92	4,60	127,896	-	28,42	0,848	-	-	-	3,711
16.01.17	24	-	76,65	9,20	128,289	-	-	47,12	4,60	127,452	-	29,53	0,837	-	-	-	3,841
17.01.17	24	-	79,17	9,20	127,487	-	-	47,88	4,60	126,618	-	31,29	0,869	-	-	-	4,044
18.01.17	24	-	76,49	9,20	127,897	-	-	46,73	4,60	127,003	-	29,76	0,894	-	-	-	3,860
19.01.17	24	-	73,47	9,20	128,969	-	-	45,85	4,60	128,091	-	27,61	0,878	-	-	-	3,613
20.01.17	24	-	76,37	9,20	128,492	-	-	47,00	4,60	127,560	-	29,37	0,932	-	-	-	3,829
21.01.17	24	-	78,04	9,20	127,861	-	-	47,77	4,60	126,888	-	30,27	0,973	-	-	-	3,930
22.01.17	24	-	75,11	9,20	128,303	-	-	46,53	4,60	127,304	-	28,57	0,999	-	-	-	3,724
Среднее	24,00	-	75,71	9,20	129,131	-	-	46,37	4,60	128,135	-	29,34	0,996	-	-	-	3,843
Итого	744,0				4003,048	0,000				3972,177	0,000		30,871	0,00	0,00	0,00	119,14

Ориентировочно до конца месяца(+)

1153,669

1145,464

8,205

34,51

Корректировка за прошлый месяц (-)

1179,289

1168,787

10,502

31,87

Итого за январь 2017 :

3977,428

3948,853

28,575

121,78

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 03:00	11653,266	-	11513,180	-	-	-	303,039	
23.01.17 03:00	15661,558	-	15490,587	-	-	-	422,409	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

121,78 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

инженер по добычу тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
 ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата 30.01.2017