

Отчет о теплоснабжении по приборам УТЭ за декабрь 2016

Абонент: ООО "ЖКК-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14725

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УТЭ 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: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

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	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						
23.11.16	24	-	67,90	9,20	152,636	-	-	46,06	4,60	151,557	-	21,84	1,079	-	-	-	3,396
24.11.16	24	-	70,06	9,20	149,059	-	-	46,65	4,60	147,795	-	23,41	1,264	-	-	-	3,563
25.11.16	24	-	71,77	9,20	148,952	-	-	47,04	4,60	148,361	-	24,74	0,591	-	-	-	3,726
26.11.16	24	-	74,27	9,20	152,813	-	-	48,68	4,60	152,649	-	25,59	0,165	-	-	-	3,935
27.11.16	24	-	75,53	9,20	155,303	-	-	49,72	4,60	155,260	-	25,80	0,044	-	-	-	4,030
28.11.16	24	-	76,91	9,20	150,213	-	-	49,22	4,60	149,767	-	27,69	0,446	-	-	-	4,197
29.11.16	24	-	79,30	9,20	150,103	-	-	49,84	4,60	149,742	-	29,46	0,361	-	-	-	4,456
30.11.16	24	-	81,47	9,20	154,915	-	-	51,54	4,60	154,927	-	29,93	-0,012	-	-	-	4,659
01.12.16	24	-	82,20	9,20	158,273	-	-	52,87	4,60	157,768	-	29,33	0,505	-	-	-	4,686
02.12.16	24	-	84,31	9,20	155,227	-	-	53,36	4,60	155,092	-	30,95	0,135	-	-	-	4,830
03.12.16	24	-	84,68	9,20	157,647	-	-	54,33	4,60	157,467	-	30,35	0,180	-	-	-	4,813
04.12.16	24	-	84,73	9,20	157,858	-	-	53,84	4,60	157,603	-	30,89	0,255	-	-	-	4,908
05.12.16	24	-	80,35	9,20	158,595	-	-	52,24	4,60	158,440	-	28,10	0,155	-	-	-	4,482
06.12.16	24	-	79,27	9,20	154,883	-	-	50,95	4,60	154,742	-	28,33	0,141	-	-	-	4,410
07.12.16	24	-	83,96	9,20	155,154	-	-	52,89	4,60	155,025	-	31,07	0,129	-	-	-	4,848
08.12.16	24	-	78,65	9,20	155,843	-	-	51,36	4,60	156,014	-	27,29	-0,171	-	-	-	4,268
09.12.16	24	-	74,77	9,20	154,982	-	-	49,46	4,60	155,055	-	25,30	-0,073	-	-	-	3,940
10.12.16	24	-	78,05	9,20	154,027	-	-	50,43	4,60	154,284	-	27,62	-0,258	-	-	-	4,271
11.12.16	24	-	83,70	9,20	154,010	-	-	53,06	4,60	154,524	-	30,64	-0,515	-	-	-	4,737
12.12.16	24	-	85,44	9,20	155,448	-	-	53,86	4,60	156,016	-	31,58	-0,568	-	-	-	4,929
13.12.16	24	-	89,04	9,20	155,092	-	-	55,43	4,60	155,931	-	33,61	-0,839	-	-	-	5,233
14.12.16	24	-	87,33	9,20	158,635	-	-	55,17	4,60	159,355	-	32,15	-0,720	-	-	-	5,124
15.12.16	24	-	84,66	9,20	158,099	-	-	53,52	4,60	158,974	-	31,13	-0,875	-	-	-	4,940
16.12.16	24	-	75,83	9,20	157,912	-	-	49,59	4,60	158,546	-	26,24	-0,635	-	-	-	4,157
17.12.16	24	-	73,62	9,20	157,695	-	-	48,40	4,60	158,361	-	25,21	-0,666	-	-	-	3,991
18.12.16	24	-	72,22	9,20	157,681	-	-	47,84	4,60	158,359	-	24,37	-0,678	-	-	-	3,858
19.12.16	24	-	74,89	9,20	158,024	-	-	49,31	4,60	158,706	-	25,58	-0,682	-	-	-	4,056
20.12.16	24	-	72,80	9,20	158,393	-	-	48,46	4,60	158,997	-	24,35	-0,604	-	-	-	3,871
21.12.16	24	-	69,33	9,20	158,214	-	-	46,88	4,60	158,796	-	22,45	-0,583	-	-	-	3,566
22.12.16	24	-	67,44	9,20	158,056	-	-	45,90	4,60	158,594	-	21,55	-0,538	-	-	-	3,419
Среднее	24,00	-	78,15	9,20	155,458	-	-	50,60	4,60	155,557	-	27,55	-0,099	-	-	-	4,310
Итого	720,0				4663,741	0,000				4666,705	0,000		-2,954	0,00	0,00	0,00	129,30

Ориентировочно до конца месяца(+)

1421,966

1427,604

-5,638

34,61

Корректировка за прошлый месяц (-)

1245,541

1242,305

3,236

28,29

Итого за декабрь 2016 :

4840,167

4852,005

-11,838

135,62

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
23.11.16 09:00	9260,440	-	9177,938	-	-	-	195,608	
23.12.16 03:00	13886,281	-	13807,122	-	-	-	324,029	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

135,62 Гкал

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

Главный инженер
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

руководитель доверенности
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
 ОТЧЕТ ПРИЯТ УСЛ. РНО
 по адресу до подключения АКТА допуска УУ
 Дата: 23.12.2016