

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за октябрь 2016

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14725

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 10,3

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ лето: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.}$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср}$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м.}$ Фактические нагрузки: $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.09.16	24	-	66,68	6,00	29,869	-	-	45,97	5,00	15,472	-	-	20,71	14,397	1,281
24.09.16	24	-	66,29	6,00	32,510	-	-	46,94	5,00	17,967	-	-	19,35	14,543	1,313
25.09.16	24	-	66,24	6,00	35,968	-	-	47,83	5,00	17,145	-	-	18,41	18,824	1,563
26.09.16	24	-	65,09	6,00	33,517	-	-	46,97	5,00	18,024	-	-	18,12	15,493	1,336
27.09.16	24	-	65,76	6,00	34,936	-	-	48,17	5,00	20,523	-	-	17,59	14,414	1,310
28.09.16	24	-	66,02	6,00	35,319	-	-	48,28	5,00	20,337	-	-	17,73	14,981	1,350
29.09.16	24	-	66,59	6,00	35,101	-	-	48,65	5,00	20,940	-	-	17,94	14,161	1,319
30.09.16	24	-	66,48	6,00	35,439	-	-	48,72	5,00	21,671	-	-	17,76	13,768	1,301
01.10.16	24	-	66,33	6,00	37,047	-	-	48,30	5,00	19,478	-	-	18,02	17,569	1,517
02.10.16	24	-	67,03	6,00	35,955	-	-	48,52	5,00	20,556	-	-	18,51	15,399	1,414
03.10.16	24	-	67,08	6,00	36,287	-	-	48,95	5,00	21,074	-	-	18,13	15,213	1,403
04.10.16	24	-	66,03	6,00	34,394	-	-	47,71	5,00	20,038	-	-	18,32	14,357	1,316
05.10.16	24	-	65,34	6,00	31,841	-	-	45,63	5,00	16,088	-	-	19,71	15,752	1,347
06.10.16	24	-	65,60	6,00	30,022	-	-	44,33	5,00	13,662	-	-	21,27	16,360	1,365
07.10.16	24	-	65,72	6,00	29,346	-	-	43,91	5,00	12,952	-	-	21,81	16,394	1,360
08.10.16	24	-	66,31	6,00	29,795	-	-	44,05	5,00	13,540	-	-	22,25	16,255	1,380
09.10.16	24	-	65,81	6,00	33,617	-	-	44,11	5,00	11,779	-	-	21,70	21,837	1,694
10.10.16	24	-	65,03	6,00	28,897	-	-	43,03	5,00	11,827	-	-	22,00	17,070	1,371
11.10.16	24	-	66,01	6,00	28,349	-	-	43,38	5,00	12,168	-	-	22,63	16,181	1,344
12.10.16	24	-	66,37	6,00	28,919	-	-	43,49	5,00	12,675	-	-	22,87	16,244	1,369
13.10.16	24	-	66,26	6,00	30,817	-	-	44,31	5,00	13,461	-	-	21,94	17,357	1,446
14.10.16	24	-	66,21	6,00	29,362	-	-	43,73	5,00	12,768	-	-	22,48	16,594	1,386
15.10.16	24	-	65,41	6,00	30,834	-	-	44,47	5,00	13,239	-	-	20,95	17,595	1,429
16.10.16	24	-	66,21	6,00	29,362	-	-	43,73	5,00	12,768	-	-	22,48	16,594	1,386
17.10.16	24	-	66,33	6,00	30,446	-	-	44,55	5,00	13,857	-	-	21,79	16,589	1,403
18.10.16	24	-	66,65	6,00	31,347	-	-	45,18	5,00	13,497	-	-	21,47	17,851	1,480
19.10.16	24	-	65,13	6,00	18,784	-	-	42,68	5,00	9,404	-	-	22,46	9,379	0,822
20.10.16	24	-	61,88	6,00	0,002	-	-	38,95	5,00	0,000	-	-	22,93	0,002	0,000
21.10.16	24	-	69,67	6,00	16,180	-	-	46,38	5,00	6,830	-	-	23,30	9,349	0,811
22.10.16	24	-	69,42	6,00	31,175	-	-	45,90	5,00	12,717	-	-	23,52	18,459	1,581
Среднее	24,00	-	66,17	6,00	30,181	-	-	45,56	5,00	14,882	-	-	20,61	15,299	1,313
Итого	720,0	-			905,439	0,000				446,460	0,000	0,00		458,979	39,40

Ориентировочно до конца месяца(+)

202,237

Корректировка за прошлый месяц (-)

322,629

Итого за октябрь 2016 :

785,047

88,809

199,047

336,221

113,428

123,582

448,826

37,206505

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.16 05:00	970,955	-	622,070	-	-	34,553
23.10.16 04:00	1878,745	-	1069,179	-	-	74,039

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды, $t_{хв} = 10,3$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

32,67606 Гкал

Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

для подачи на счету тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отсюда расчеты и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до поднесения АКТА допуска УУ

Дата

31.10.2016