

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 09744
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 0,8

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

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, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс.ф.} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$

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				
23.11.16	24	-	64,57	6,00	14,738	-	-	48,86	5,00	6,302	-	-	15,70	8,436	0,644
24.11.16	24	-	65,06	6,00	14,398	-	-	49,17	5,00	6,406	-	-	15,89	7,993	0,622
25.11.16	24	-	66,15	6,00	13,711	-	-	49,35	5,00	5,960	-	-	16,80	7,751	0,613
26.11.16	24	-	67,70	6,00	14,444	-	-	49,32	5,00	4,777	-	-	18,38	9,668	0,743
27.11.16	24	-	66,78	6,00	15,182	-	-	49,86	5,00	6,140	-	-	16,92	9,042	0,708
28.11.16	24	-	66,51	6,00	14,677	-	-	49,76	5,00	6,692	-	-	16,75	7,985	0,644
29.11.16	24	-	66,33	6,00	14,211	-	-	49,67	5,00	6,102	-	-	16,66	8,109	0,640
30.11.16	24	-	66,45	6,00	14,534	-	-	48,84	5,00	5,685	-	-	17,61	8,848	0,689
01.12.16	24	-	66,73	6,00	14,594	-	-	49,20	5,00	5,758	-	-	17,53	8,836	0,691
02.12.16	24	-	66,72	6,00	13,620	-	-	49,67	5,00	6,237	-	-	17,05	7,383	0,599
03.12.16	24	-	67,15	6,00	15,208	-	-	49,77	5,00	5,817	-	-	17,38	9,390	0,732
04.12.16	24	-	67,00	6,00	14,700	-	-	48,89	5,00	5,875	-	-	18,11	8,825	0,698
05.12.16	24	-	66,87	6,00	14,347	-	-	49,32	5,00	6,209	-	-	17,55	8,139	0,654
06.12.16	24	-	66,90	6,00	15,293	-	-	50,52	5,00	6,747	-	-	16,38	8,545	0,683
07.12.16	24	-	66,85	6,00	15,199	-	-	50,26	5,00	6,396	-	-	16,59	8,803	0,695
08.12.16	24	-	66,95	6,00	14,334	-	-	50,11	5,00	6,459	-	-	16,84	7,875	0,637
09.12.16	24	-	67,12	6,00	14,778	-	-	49,33	5,00	5,699	-	-	17,79	9,079	0,711
10.12.16	24	-	67,04	6,00	15,016	-	-	50,18	5,00	6,351	-	-	16,86	8,665	0,689
11.12.16	24	-	67,23	6,00	15,728	-	-	49,58	5,00	5,871	-	-	17,64	9,857	0,767
12.12.16	24	-	66,72	6,00	14,206	-	-	49,50	5,00	6,299	-	-	17,22	7,907	0,637
13.12.16	24	-	66,73	6,00	14,650	-	-	49,47	5,00	6,270	-	-	17,26	8,380	0,668
14.12.16	24	-	67,13	6,00	15,711	-	-	50,32	5,00	6,253	-	-	16,80	9,458	0,741
15.12.16	24	-	67,05	6,00	15,306	-	-	49,89	5,00	6,570	-	-	17,16	8,736	0,699
16.12.16	24	-	66,80	6,00	13,814	-	-	50,07	5,00	6,839	-	-	16,73	6,975	0,581
17.12.16	24	-	67,07	6,00	14,793	-	-	49,68	5,00	6,025	-	-	17,38	8,768	0,693
18.12.16	24	-	67,17	6,00	15,235	-	-	49,97	5,00	6,021	-	-	17,20	9,215	0,723
19.12.16	24	-	66,91	6,00	14,208	-	-	49,43	5,00	6,184	-	-	17,48	8,023	0,646
20.12.16	24	-	66,65	6,00	13,252	-	-	49,99	5,00	6,738	-	-	16,67	6,514	0,547
21.12.16	24	-	66,82	6,00	14,239	-	-	49,79	5,00	6,239	-	-	17,03	8,000	0,641
22.12.16	24	-	66,72	6,00	13,863	-	-	49,31	5,00	6,006	-	-	17,41	7,857	0,629
Среднее	24,00	-	66,73	6,00	14,600	-	-	49,64	5,00	6,164	-	-	17,09	8,435	0,669
Итого	720,0	-			437,988	0,000			184,927	0,000	0,000		253,061	20,06	

Ориентировочно до конца месяца(+)

127,805

Корректировка за прошлый месяц (-)

116,947

Итого за декабрь 2016 :

448,845

56,638

49,374

192,191

71,166

67,574

256,654

5,73

5,342

20,456736

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.16 06:00	6385,494	-	2824,204	-	-	271,743
23.12.16 06:00	6823,352	-	3009,402	-	-	291,788

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0,8$

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

20,25552 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

для по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата: 29.12.2016