

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 09748
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 3,3

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) - m2 * (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от} \phi. = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс} \phi. = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$

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				
23.10.16	24	-	69,98	6,00	10,113	-	-	48,23	5,00	2,263	-	-	21,75	7,851	0,599
24.10.16	24	-	69,36	6,00	9,845	-	-	46,52	5,00	2,572	-	-	22,85	7,273	0,564
25.10.16	24	-	68,38	6,00	9,422	-	-	45,97	5,00	2,716	-	-	22,41	6,706	0,520
26.10.16	24	-	68,07	6,00	9,905	-	-	47,07	5,00	2,996	-	-	20,99	6,909	0,534
27.10.16	24	-	67,86	6,00	9,640	-	-	47,74	5,00	3,273	-	-	20,12	6,367	0,498
28.10.16	24	-	67,35	6,00	10,644	-	-	48,87	5,00	3,958	-	-	18,48	6,686	0,524
29.10.16	24	-	67,35	6,00	11,430	-	-	56,26	5,00	6,182	-	-	11,09	5,248	0,423
30.10.16	24	-	63,80	6,00	8,656	-	-	52,55	5,00	1,124	-	-	11,26	7,532	0,494
31.10.16	24	-	68,68	6,00	21,211	-	-	60,45	5,00	12,949	-	-	8,24	8,262	0,675
01.11.16	24	-	70,00	6,00	17,783	-	-	59,67	5,00	11,514	-	-	10,33	6,269	0,558
02.11.16	24	-	69,71	6,00	17,155	-	-	59,63	5,00	11,349	-	-	10,08	5,806	0,520
03.11.16	24	-	66,06	6,00	17,797	-	-	57,10	5,00	11,523	-	-	8,96	6,274	0,518
04.11.16	24	-	66,09	6,00	18,474	-	-	57,22	5,00	11,443	-	-	8,88	7,031	0,567
05.11.16	24	-	66,04	6,00	18,981	-	-	57,31	5,00	11,341	-	-	8,73	7,640	0,604
06.11.16	24	-	66,09	6,00	18,309	-	-	56,83	5,00	11,504	-	-	9,26	6,805	0,557
07.11.16	24	-	66,07	6,00	18,981	-	-	57,19	5,00	11,204	-	-	8,89	7,776	0,614
08.11.16	24	-	66,03	6,00	17,716	-	-	56,69	5,00	11,024	-	-	9,35	6,692	0,546
09.11.16	24	-	66,01	6,00	16,605	-	-	56,11	5,00	11,057	-	-	9,90	5,548	0,476
10.11.16	24	-	66,05	6,00	17,779	-	-	56,39	5,00	10,881	-	-	9,66	6,898	0,561
11.11.16	24	-	65,99	6,00	18,330	-	-	56,35	5,00	10,793	-	-	9,64	7,537	0,602
12.11.16	24	-	66,04	6,00	18,427	-	-	56,81	5,00	10,922	-	-	9,24	7,504	0,597
13.11.16	24	-	66,12	6,00	19,204	-	-	57,19	5,00	11,017	-	-	8,94	8,186	0,640
14.11.16	24	-	66,07	6,00	17,999	-	-	56,69	5,00	11,101	-	-	9,38	6,898	0,561
15.11.16	24	-	66,02	6,00	17,673	-	-	56,57	5,00	11,049	-	-	9,45	6,625	0,542
16.11.16	24	-	66,03	6,00	17,726	-	-	56,43	5,00	11,057	-	-	9,60	6,669	0,547
17.11.16	24	-	66,05	6,00	18,103	-	-	56,72	5,00	11,106	-	-	9,33	6,997	0,566
18.11.16	24	-	66,03	6,00	17,815	-	-	57,00	5,00	11,204	-	-	9,03	6,611	0,538
19.11.16	24	-	69,32	6,00	18,398	-	-	59,63	5,00	11,280	-	-	9,68	7,117	0,603
20.11.16	24	-	69,95	6,00	20,250	-	-	60,85	5,00	11,417	-	-	9,10	8,833	0,723
21.11.16	24	-	70,48	6,00	16,944	-	-	59,64	5,00	11,350	-	-	10,84	5,595	0,518
22.11.16	24	-	67,99	6,00	18,385	-	-	58,46	5,00	11,209	-	-	9,53	7,177	0,595
Среднее	24,00	-	67,26	6,00	16,119	-	-	55,49	5,00	9,173	-	-	11,77	6,946	0,561
Итого	744,0	-			499,701	0,000				284,378	0,000	0,00		215,323	17,39

Ориентировочно до конца месяца(+)

145,853

89,855

55,999

4,68

Корректировка за прошлый месяц (-)

82,095

15,781

66,314

4,757

Итого за ноябрь 2016 :

563,459

358,451

205,008

17,303924

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.16 05:00	4713,160	-	1560,611	-	-	242,859
23.11.16 04:00	5214,149	-	1846,475	-	-	260,241

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 3,3$

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

16,64093 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»

ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ

Дата

30.11.2016