

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-1, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 04814

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax

Термопреобр.
 КТППР-05
 КТППР-05
 КТППР-05
 КТППР-05

Тхв = 3,3
 Преобр. давления

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: $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$
 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				
01.11.16	24	-	68,80	6,00	47,330	-	55,47	5,00	38,607	-	-	-	13,33	8,724	1,116
02.11.16	24	-	70,42	6,00	48,438	-	56,57	5,00	39,268	-	-	-	13,85	9,169	1,191
03.11.16	24	-	68,69	6,00	50,952	-	56,24	5,00	42,817	-	-	-	12,45	8,136	1,093
04.11.16	24	-	67,41	6,00	53,606	-	55,64	5,00	43,496	-	-	-	11,77	10,110	1,195
05.11.16	24	-	67,38	6,00	53,028	-	55,47	5,00	43,008	-	-	-	11,92	10,020	1,189
06.11.16	24	-	67,31	6,00	53,663	-	55,29	5,00	43,653	-	-	-	12,02	10,010	1,200
07.11.16	24	-	68,06	6,00	52,965	-	55,47	5,00	42,397	-	-	-	12,60	10,567	1,255
08.11.16	24	-	68,96	6,00	47,903	-	55,05	5,00	38,958	-	-	-	13,92	8,945	1,161
09.11.16	24	-	69,00	6,00	49,390	-	55,49	5,00	40,979	-	-	-	13,52	8,410	1,136
10.11.16	24	-	69,04	6,00	50,130	-	55,60	5,00	41,337	-	-	-	13,44	8,793	1,164
11.11.16	24	-	69,12	6,00	51,963	-	56,00	5,00	41,696	-	-	-	13,13	10,267	1,259
12.11.16	24	-	69,46	6,00	51,473	-	56,48	5,00	42,267	-	-	-	12,98	9,206	1,190
13.11.16	24	-	69,35	6,00	54,126	-	56,91	5,00	44,321	-	-	-	12,44	9,805	1,233
14.11.16	24	-	69,30	6,00	53,289	-	56,82	5,00	44,331	-	-	-	12,47	8,958	1,175
15.11.16	24	-	69,30	6,00	52,964	-	56,57	5,00	44,107	-	-	-	12,72	8,857	1,177
16.11.16	24	-	69,32	6,00	52,823	-	56,72	5,00	44,170	-	-	-	12,61	8,653	1,158
17.11.16	24	-	69,36	6,00	51,837	-	56,80	5,00	44,063	-	-	-	12,56	7,774	1,094
18.11.16	24	-	69,33	6,00	51,063	-	56,61	5,00	43,564	-	-	-	12,72	7,498	1,075
19.11.16	24	-	69,87	6,00	51,587	-	57,00	5,00	43,121	-	-	-	12,88	8,466	1,148
20.11.16	24	-	69,69	6,00	52,615	-	57,14	5,00	43,291	-	-	-	12,55	9,325	1,195
21.11.16	24	-	69,90	6,00	50,780	-	57,07	5,00	42,820	-	-	-	12,84	7,960	1,108
22.11.16	24	-	67,43	6,00	49,738	-	55,18	5,00	41,759	-	-	-	12,25	7,979	1,051
Среднее	24,00	-	68,93	6,00	51,439	-	56,16	5,00	42,456	-	-	-	12,77	8,983	1,162
Итого	528,0	-			1131,664	0,000			934,032	0,000	0,00		197,632		25,56

Ориентировочно до конца месяца(+) 411,935 346,045 65,890 8,95
Итого за ноябрь 2016 : 1543,599 1280,077 263,522 34,51148

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	104241,675	-	87315,306	-	-	1950,965
23.11.16 04:00	105824,912	-	88618,160	-	-	1986,829

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 3,3$ 33,65892 Гкал
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 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
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата: 30.11.2016