

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

Приборы УУТЭ поверены до _____

Тхв = 2,2
Преобр. давления

расходомер

Gmin

Gmax

Термопреобр.

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

КТПТР-05

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **лето:** $Q_{гвс}=m3*(h3-hxv)$ 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: $G_{от \phi.} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс \phi.} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dТ, 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				
23.03.17	24	-	66,24	6,00	86,761	-	-	47,80	5,00	48,291	-	-	18,44	38,470	3,441
24.03.17	24	-	65,85	6,00	84,702	-	-	47,66	5,00	48,989	-	-	18,19	35,713	3,245
25.03.17	24	-	65,30	6,00	87,555	-	-	47,37	5,00	47,395	-	-	17,93	40,160	3,474
26.03.17	24	-	65,43	6,00	88,806	-	-	47,24	5,00	46,323	-	-	18,19	42,483	3,624
27.03.17	24	-	65,93	6,00	87,595	-	-	47,73	5,00	47,244	-	-	18,20	40,351	3,522
28.03.17	24	-	64,76	9,20	158,361	-	-	48,55	4,60	157,409	-	-	16,21	0,952	2,628
29.03.17	24	-	66,90	9,20	158,865	-	-	49,68	4,60	157,900	-	-	17,22	0,965	2,796
30.03.17	24	-	72,03	6,00	84,778	-	-	50,90	5,00	49,473	-	-	21,13	35,305	3,591
31.03.17	24	-	71,85	6,00	83,667	-	-	50,82	5,00	50,086	-	-	21,03	33,580	3,468
01.04.17	24	-	70,15	6,00	86,313	-	-	49,84	5,00	49,789	-	-	20,31	36,524	3,576
02.04.17	24	-	69,94	6,00	88,281	-	-	49,77	5,00	49,142	-	-	20,17	39,140	3,731
03.04.17	24	-	68,17	6,00	84,877	-	-	48,76	5,00	49,955	-	-	19,41	34,923	3,352
04.04.17	24	-	68,00	6,00	85,715	-	-	48,86	5,00	49,695	-	-	19,15	36,019	3,403
05.04.17	24	-	67,94	6,00	87,529	-	-	48,98	5,00	50,327	-	-	18,96	37,202	3,484
06.04.17	24	-	67,69	6,00	85,953	-	-	48,69	5,00	49,686	-	-	19,01	36,267	3,402
07.04.17	24	-	66,92	6,00	84,007	-	-	48,33	5,00	50,309	-	-	18,59	33,699	3,192
08.04.17	24	-	66,63	6,00	86,402	-	-	47,97	5,00	48,393	-	-	18,66	38,009	3,438
09.04.17	24	-	66,53	6,00	89,719	-	-	47,86	5,00	46,180	-	-	18,67	43,539	3,761
10.04.17	24	-	66,41	6,00	86,505	-	-	48,42	5,00	49,088	-	-	17,99	37,417	3,370
11.04.17	24	-	67,32	6,00	85,001	-	-	48,87	5,00	51,187	-	-	18,44	33,814	3,222
12.04.17	24	-	67,63	6,00	83,666	-	-	48,51	5,00	49,989	-	-	19,13	33,677	3,236
13.04.17	24	-	70,12	6,00	86,835	-	-	49,65	5,00	48,511	-	-	20,47	38,324	3,683
14.04.17	24	-	69,23	6,00	85,594	-	-	49,16	5,00	48,836	-	-	20,07	36,758	3,526
15.04.17	24	-	65,96	6,00	89,064	-	-	47,33	5,00	47,917	-	-	18,63	41,148	3,609
16.04.17	24	-	65,89	6,00	88,048	-	-	47,37	5,00	48,185	-	-	18,52	39,863	3,521
17.04.17	24	-	65,90	6,00	86,989	-	-	47,43	5,00	48,539	-	-	18,48	38,450	3,433
18.04.17	24	-	65,96	6,00	85,211	-	-	47,31	5,00	50,345	-	-	18,66	34,866	3,241
19.04.17	24	-	65,92	6,00	84,466	-	-	47,44	5,00	50,335	-	-	18,48	34,131	3,182
20.04.17	24	-	66,00	6,00	86,393	-	-	47,79	5,00	50,677	-	-	18,21	35,717	3,282
21.04.17	24	-	65,94	6,00	86,205	-	-	47,85	5,00	50,967	-	-	18,10	35,238	3,248
22.04.17	24	-	65,94	6,00	85,680	-	-	47,65	5,00	51,057	-	-	18,29	34,624	3,219
Среднее	24,00	-	67,24	6,21	90,953	-	-	48,44	4,97	56,201	-	-	18,80	34,752	3,384
Итого	744,0	-			2819,543	0,000				1742,220	0,000	0,00		1077,322	104,90

Ориентировочно до конца месяца(+)

689,134

Корректировка за прошлый месяц (-)

776,339

Итого за апрель 2017 :

2732,338

400,120

439,106

1703,234

289,014

337,232

1029,104

26,43

31,814

99,517025

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.03.17 18:00	75171,155	-	22293,659	-	-	4050,761
23.04.17 02:00	77787,247	-	23785,982	-	-	4154,863

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ 2,2

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 97,29828 Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Давление по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
 ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата 29.04.2017