

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 1696

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТППР-05

КТППР-05

КТППР-05

КТППР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 * (h3 - hхв)$ 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				
23.12.16	24	-	70,29	5,00	44,309	-	-	58,94	4,00	33,854	-	-	11,35	10,455	1,120
24.12.16	24	-	68,63	5,00	46,736	-	-	57,76	4,00	32,548	-	-	10,87	14,187	1,329
25.12.16	24	-	68,64	5,00	44,563	-	-	57,51	4,00	32,463	-	-	11,14	12,099	1,193
26.12.16	24	-	69,76	5,00	42,329	-	-	58,10	4,00	32,736	-	-	11,66	9,593	1,052
27.12.16	24	-	71,02	5,00	43,782	-	-	59,29	4,00	33,076	-	-	11,74	10,707	1,150
28.12.16	24	-	72,41	5,00	43,994	-	-	60,21	4,00	34,212	-	-	12,20	9,782	1,127
29.12.16	24	-	71,23	5,00	44,123	-	-	59,25	4,00	32,993	-	-	11,98	11,130	1,189
30.12.16	24	-	70,29	5,00	46,627	-	-	59,14	4,00	34,258	-	-	11,15	12,369	1,253
31.12.16	24	-	70,38	5,00	51,333	-	-	59,80	4,00	34,879	-	-	10,59	16,455	1,529
01.01.17	24	-	70,36	5,00	44,731	-	-	59,55	4,00	37,114	-	-	10,81	7,617	0,939
02.01.17	24	-	70,34	5,00	44,038	-	-	58,96	4,00	34,571	-	-	11,38	9,466	1,061
03.01.17	24	-	72,35	9,16	135,162	-	-	50,50	4,56	133,669	-	-	21,85	1,492	3,041
04.01.17	24	-	70,26	5,00	43,821	-	-	58,49	4,00	33,580	-	-	11,77	10,241	1,116
05.01.17	24	-	70,24	5,00	42,066	-	-	57,83	4,00	32,353	-	-	12,41	9,713	1,085
06.01.17	24	-	70,22	5,00	42,802	-	-	57,53	4,00	32,074	-	-	12,69	10,728	1,162
07.01.17	24	-	70,21	5,00	43,508	-	-	57,62	4,00	32,715	-	-	12,60	10,792	1,171
08.01.17	24	-	70,35	5,00	46,439	-	-	58,14	4,00	33,142	-	-	12,21	13,297	1,341
09.01.17	24	-	70,39	5,00	45,785	-	-	58,81	4,00	34,436	-	-	11,59	11,350	1,199
10.01.17	24	-	70,32	5,00	45,244	-	-	58,19	4,00	33,431	-	-	12,13	11,813	1,237
11.01.17	24	-	70,32	5,00	45,244	-	-	58,19	4,00	33,431	-	-	12,13	11,813	1,237
12.01.17	24	-	70,32	5,00	45,244	-	-	58,19	4,00	33,431	-	-	12,13	11,813	1,237
13.01.17	24	-	70,33	5,00	45,036	-	-	59,16	4,00	35,253	-	-	11,18	9,783	1,083
14.01.17	24	-	70,44	5,00	46,531	-	-	59,47	4,00	36,073	-	-	10,97	10,459	1,134
15.01.17	24	-	70,54	5,00	48,505	-	-	59,80	4,00	35,938	-	-	10,74	12,567	1,274
16.01.17	24	-	70,43	5,00	45,737	-	-	59,35	4,00	35,389	-	-	11,08	10,349	1,122
17.01.17	24	-	70,35	5,00	45,169	-	-	59,31	4,00	34,921	-	-	11,05	10,248	1,108
18.01.17	24	-	70,38	5,00	46,623	-	-	59,49	4,00	36,752	-	-	10,89	9,871	1,097
19.01.17	24	-	70,48	5,00	49,359	-	-	60,17	4,00	38,305	-	-	10,31	11,054	1,175
20.01.17	24	-	70,44	5,00	47,634	-	-	60,00	4,00	37,225	-	-	10,44	10,409	1,124
21.01.17	24	-	70,46	5,00	48,313	-	-	59,66	4,00	35,679	-	-	10,80	12,634	1,277
22.01.17	24	-	70,55	5,00	48,732	-	-	59,94	4,00	37,126	-	-	10,61	11,606	1,214
Среднее	24,00	-	70,41	5,13	48,501	-	-	58,66	4,02	37,665	-	-	11,76	10,835	1,238
Итого	744,0				1503,518	0,000				1167,628	0,000	0,00		335,890	38,38

Ориентировочно до конца месяца(+) 426,299 328,366 97,933 10,44
 Корректировка за прошлый месяц (-) 434,715 338,253 96,462 10,392
Итого за январь 2017 : 1495,103 1157,741 337,361 38,424501

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.16 04:00	33954,229	-	28645,985	-	-	1416,123
23.01.17 04:00	35373,546	-	29721,589	-	-	1452,499

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0,7$ 38,19307 Гкал
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 38,19307 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
 Дата _____
30.01.2017