

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-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 07434

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.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= 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	-	69,38	5,00	69,355	-	-	56,86	4,00	47,399	-	-	12,52	21,956	2,119
24.12.16	24	-	67,75	5,00	68,179	-	-	55,50	4,00	45,703	-	-	12,25	22,477	2,085
25.12.16	24	-	67,77	5,00	72,099	-	-	55,71	4,00	45,294	-	-	12,06	26,804	2,365
26.12.16	24	-	68,85	5,00	70,719	-	-	56,24	4,00	45,628	-	-	12,61	25,091	2,305
27.12.16	24	-	70,03	5,00	67,502	-	-	56,96	4,00	46,330	-	-	13,07	21,172	2,090
28.12.16	24	-	71,37	5,00	70,702	-	-	58,24	4,00	47,760	-	-	13,14	22,942	2,267
29.12.16	24	-	70,40	5,00	68,252	-	-	57,17	4,00	46,200	-	-	13,23	22,051	2,166
30.12.16	24	-	69,41	5,00	73,195	-	-	57,13	4,00	47,834	-	-	12,28	25,361	2,350
31.12.16	24	-	69,62	5,00	83,313	-	-	58,17	4,00	48,407	-	-	11,44	34,906	2,987
01.01.17	24	-	69,45	5,00	68,632	-	-	57,24	4,00	51,966	-	-	12,20	16,667	1,794
02.01.17	24	-	69,38	5,00	69,227	-	-	56,82	4,00	48,379	-	-	12,55	20,848	2,056
03.01.17	24	-	69,28	5,00	69,377	-	-	56,34	4,00	46,621	-	-	12,94	22,756	2,182
04.01.17	24	-	69,47	5,00	29,811	-	-	56,89	4,00	17,967	-	-	12,58	11,844	1,050
05.01.17	24	-	69,18	5,00	69,544	-	-	55,44	4,00	45,041	-	-	13,74	24,503	2,316
06.01.17	24	-	69,13	5,00	70,435	-	-	55,18	4,00	44,671	-	-	13,96	25,764	2,407
07.01.17	24	-	69,09	5,00	70,656	-	-	55,23	4,00	45,562	-	-	13,86	25,094	2,368
08.01.17	24	-	69,34	5,00	69,511	-	-	55,76	4,00	42,764	-	-	13,58	26,747	2,438
09.01.17	24	-	69,40	5,00	71,499	-	-	56,16	4,00	48,009	-	-	13,25	23,489	2,269
10.01.17	24	-	69,59	5,00	75,768	-	-	57,34	4,00	50,475	-	-	12,25	25,293	2,381
11.01.17	24	-	69,51	5,00	74,359	-	-	57,19	4,00	50,174	-	-	12,32	24,185	2,302
12.01.17	24	-	69,33	5,00	70,461	-	-	56,42	4,00	47,394	-	-	12,91	23,067	2,213
13.01.17	24	-	69,41	5,00	72,795	-	-	57,07	4,00	49,087	-	-	12,33	23,708	2,253
14.01.17	24	-	69,56	5,00	72,899	-	-	57,40	4,00	50,245	-	-	12,16	22,653	2,189
15.01.17	24	-	69,71	5,00	76,609	-	-	57,77	4,00	50,023	-	-	11,94	26,586	2,453
16.01.17	24	-	69,55	5,00	72,581	-	-	57,38	4,00	49,266	-	-	12,17	23,315	2,224
17.01.17	24	-	69,44	5,00	70,187	-	-	57,01	4,00	48,678	-	-	12,43	21,509	2,101
18.01.17	24	-	69,50	5,00	72,251	-	-	57,40	4,00	51,149	-	-	12,10	21,102	2,088
19.01.17	24	-	69,64	5,00	76,940	-	-	58,04	4,00	53,297	-	-	11,60	23,643	2,267
20.01.17	24	-	69,58	5,00	73,366	-	-	57,81	4,00	51,931	-	-	11,77	21,435	2,105
21.01.17	24	-	69,58	5,00	71,882	-	-	57,40	4,00	49,809	-	-	12,18	22,073	2,145
22.01.17	24	-	69,76	5,00	79,167	-	-	58,24	4,00	51,405	-	-	11,52	27,762	2,532
Среднее	24,00	-	69,43	5,00	70,686	-	-	56,89	4,00	47,241	-	-	12,55	23,445	2,221
Итого	744,0				2191,271	0,000				1464,469	0,000	0,00		726,802	68,86

Ориентировочно до конца месяца(+) 663,910 457,118 206,792 19,88
 Корректировка за прошлый месяц (-) 675,862 473,134 202,728 19,685
Итого за январь 2017 : 2179,319 1448,453 730,866 69,057662

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	83358,143	-	64893,755	-	-	5017,097
23.01.17 04:00	85552,017	-	66361,430	-	-	5085,958

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв}=0,7$ 68,55629 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
 Дата 30.01.2017