

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016

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

расходомер

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 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q_{гвс}=m3*(h3-hxв)$ 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: $G_{от} \phi. = т/сут$ $G_{гвс} \phi. = т/сут$ $Q_{от} \phi. = Гкал/мес$ $Q_{от} \phi. = Гкал/сут$

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				
23.12.15	24	-	67,36	5,00	52,703	-	-	58,93	4,00	43,266	-	-	8,44	9,437	1,002
24.12.15	24	-	67,29	5,00	49,419	-	-	58,34	4,00	40,858	-	-	8,95	8,561	0,943
25.12.15	24	-	67,75	5,00	49,768	-	-	58,71	4,00	39,793	-	-	9,04	9,975	1,037
26.12.15	24	-	66,80	5,00	49,815	-	-	57,62	4,00	38,466	-	-	9,17	11,349	1,112
27.12.15	24	-	68,29	5,00	47,835	-	-	58,18	4,00	36,308	-	-	10,11	11,527	1,156
28.12.15	24	-	68,54	5,00	46,996	-	-	58,10	4,00	35,857	-	-	10,44	11,139	1,139
29.12.15	24	-	68,44	5,00	46,315	-	-	58,19	4,00	37,737	-	-	10,24	8,578	0,975
30.12.15	24	-	68,63	5,00	51,665	-	-	59,06	4,00	39,186	-	-	9,57	12,479	1,233
31.12.15	24	-	66,52	5,00	56,768	-	-	58,15	4,00	40,163	-	-	8,37	16,605	1,442
01.01.16	24	-	62,68	5,00	49,001	-	-	54,57	4,00	38,631	-	-	8,11	10,370	0,964
02.01.16	24	-	64,08	5,00	48,424	-	-	55,18	4,00	38,095	-	-	8,90	10,330	1,002
03.01.16	24	-	64,71	5,00	47,851	-	-	55,54	4,00	38,048	-	-	9,18	9,803	0,985
04.01.16	24	-	68,69	5,00	48,044	-	-	58,45	4,00	37,507	-	-	10,24	10,537	1,109
05.01.16	24	-	68,08	5,00	46,915	-	-	57,64	4,00	36,667	-	-	10,44	10,248	1,082
06.01.16	24	-	68,22	5,00	48,313	-	-	57,88	4,00	36,811	-	-	10,34	11,502	1,167
07.01.16	24	-	64,62	5,00	48,244	-	-	55,33	4,00	36,390	-	-	9,29	11,854	1,105
08.01.16	24	-	64,12	5,00	47,962	-	-	54,65	4,00	36,040	-	-	9,47	11,921	1,107
09.01.16	24	-	67,43	5,00	47,673	-	-	56,92	4,00	36,311	-	-	10,50	11,362	1,149
10.01.16	24	-	67,80	5,00	48,893	-	-	57,64	4,00	36,602	-	-	10,16	12,292	1,205
11.01.16	24	-	70,87	5,00	48,171	-	-	59,88	4,00	36,836	-	-	11,00	11,335	1,209
12.01.16	24	-	69,99	5,00	49,274	-	-	59,69	4,00	38,084	-	-	10,30	11,190	1,176
13.01.16	24	-	70,93	5,00	48,437	-	-	60,50	4,00	38,835	-	-	10,43	9,603	1,087
14.01.16	24	-	70,97	5,00	48,528	-	-	60,55	4,00	38,531	-	-	10,42	9,997	1,112
15.01.16	24	-	68,24	5,00	48,963	-	-	58,50	4,00	39,037	-	-	9,75	9,927	1,059
16.01.16	24	-	68,24	5,00	48,408	-	-	58,31	4,00	38,602	-	-	9,93	9,807	1,054
17.01.16	24	-	68,33	5,00	51,598	-	-	58,64	4,00	38,061	-	-	9,69	13,537	1,295
18.01.16	24	-	68,24	5,00	48,440	-	-	58,37	4,00	38,948	-	-	9,87	9,492	1,034
19.01.16	24	-	68,27	5,00	49,196	-	-	58,65	4,00	39,653	-	-	9,62	9,543	1,034
20.01.16	24	-	68,28	5,00	49,671	-	-	58,87	4,00	39,545	-	-	9,40	10,127	1,065
21.01.16	24	-	68,27	5,00	49,034	-	-	58,74	4,00	39,071	-	-	9,52	9,964	1,054
22.01.16	24	-	68,22	5,00	48,151	-	-	58,50	4,00	38,328	-	-	9,72	9,823	1,044
Среднее	24,00	-	67,71	5,00	49,048	-	-	58,01	4,00	38,267	-	-	9,70	10,781	1,101
Итого	744,0	-			1520,474	0,000				1186,265	0,000	0,00		334,209	34,14

Ориентировочно до конца месяца(+)

442,927

349,980

92,946

9,75

Корректировка за прошлый месяц (-)

460,986

377,379

83,607

11,727

Итого за январь 2016 :

1502,414

1158,866

343,548

32,155636

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.15 02:00	22248,819	-	15202,201	-	-	619,822
23.01.16 00:00	23766,594	-	16386,360	-	-	653,902

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ _____ °С

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии на
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата _____ 29.01.2016