

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-7
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05196

расходомер

Подводящий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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: $G_{от.ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подводящий 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				
23.11.15	24	-	62,77	6,00	18,203	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,77	18,203	1,143
24.11.15	24	-	63,91	6,00	18,262	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,91	18,262	1,168
25.11.15	24	-	64,07	6,00	17,932	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,07	17,932	1,150
26.11.15	24	-	62,32	6,00	18,007	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,32	18,007	1,123
27.11.15	24	-	62,31	6,00	18,499	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,31	18,499	1,154
28.11.15	24	-	63,09	6,00	20,099	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,09	20,099	1,269
29.11.15	24	-	63,52	6,00	20,038	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,52	20,038	1,274
30.11.15	24	-	63,05	6,00	19,833	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,05	19,833	1,251
01.12.15	24	-	62,36	6,00	10,567	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,36	10,567	0,659
02.12.15	24	-	62,53	6,00	19,416	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,53	19,416	1,215
03.12.15	24	-	62,35	6,00	17,943	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,35	17,943	1,120
04.12.15	24	-	61,77	6,00	17,985	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,77	17,985	1,112
05.12.15	24	-	62,45	6,00	19,205	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,45	19,205	1,200
06.12.15	24	-	63,24	6,00	21,142	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,24	21,142	1,338
07.12.15	24	-	61,95	6,00	16,706	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,95	16,706	1,036
08.12.15	24	-	61,26	6,00	17,081	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,26	17,081	1,047
09.12.15	24	-	62,94	6,00	16,935	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,94	16,935	1,067
10.12.15	24	-	61,99	6,00	18,026	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,99	18,026	1,118
11.12.15	24	-	61,83	6,00	16,848	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,83	16,848	1,043
12.12.15	24	-	62,58	6,00	19,774	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,58	19,774	1,238
13.12.15	24	-	63,90	6,00	22,359	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,90	22,359	1,430
14.12.15	24	-	62,58	6,00	15,806	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,58	15,806	0,990
15.12.15	24	-	62,96	6,00	18,960	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,96	18,960	1,195
16.12.15	24	-	62,28	6,00	17,814	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,28	17,814	1,110
17.12.15	24	-	62,17	6,00	17,996	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,17	17,996	1,120
18.12.15	24	-	62,46	6,00	18,648	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,46	18,648	1,166
19.12.15	24	-	63,65	6,00	19,675	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,65	19,675	1,253
20.12.15	24	-	66,43	6,00	19,139	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,43	19,139	1,272
21.12.15	24	-	62,53	6,00	13,413	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,53	13,413	0,839
22.12.15	24	-	63,54	6,00	18,800	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,54	18,800	1,195
Среднее	24,00	-	62,83	6,00	18,171	-	-	0,00	-	-	-	-	62,83	18,171	1,143
Итого	720,0	-	-	-	545,115	0,000	-	-	0,000	0,000	0,000	-	-	545,115	34,29

Ориентировочно до конца месяца(+)

161,339

Корректировка за прошлый месяц (-)

149,920

Итого за декабрь 2015 :

556,533

0,000

0,000

0,000

161,339

149,920

556,533

35,474947

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.15 02:00	40023,196	-	0,000	-	-	2535,576
23.12.15 02:00	40568,663	-	0,000	-	-	2569,894

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

Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"
для ОТЧЕТОВ

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

25.12.2015