

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

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

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 5458

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin
 0,05
 0,05
 0,02

Приборы УУТЭ поверены до
 Gmax
 50
 50
 20

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 ТПТ-15-2

Tхв = 0
 Преобр. давления

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

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					
23.11.19	24	3,8	65,74	6,00	18,243	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,74	18,243	1,200
24.11.19	24	3,7	64,07	6,00	17,776	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,07	17,776	1,140
25.11.19	24	3,8	63,39	6,00	18,348	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,39	18,348	1,164
26.11.19	24	3,5	63,34	6,00	16,652	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,34	16,652	1,056
27.11.19	24	3,8	63,74	6,00	18,158	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,74	18,158	1,158
28.11.19	24	3,3	63,88	6,00	15,924	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,88	15,924	1,018
29.11.19	24	3,6	63,76	6,00	17,281	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,76	17,281	1,103
30.11.19	24	3,7	64,12	6,00	17,666	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,12	17,666	1,134
01.12.19	24	4,2	64,53	6,00	20,174	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,53	20,174	1,303
02.12.19	24	3,5	63,78	6,00	16,668	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,78	16,668	1,064
03.12.19	24	3,5	63,60	6,00	16,874	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,60	16,874	1,074
04.12.19	24	3,8	63,82	6,00	18,406	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,82	18,406	1,176
05.12.19	24	3,3	63,76	6,00	15,836	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,76	15,836	1,010
06.12.19	24	3,3	63,50	6,00	15,925	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,50	15,925	1,012
07.12.19	24	3,9	64,12	6,00	18,847	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,12	18,847	1,209
08.12.19	24	4,1	64,27	6,00	19,739	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,27	19,739	1,270
09.12.19	24	3,4	63,42	6,00	16,169	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,42	16,169	1,026
10.12.19	24	3,2	63,42	6,00	15,268	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,42	15,268	0,969
11.12.19	24	3,4	63,47	6,00	16,255	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,47	16,255	1,033
12.12.19	24	3,6	63,42	6,00	17,335	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,42	17,335	1,100
13.12.19	24	3,4	63,60	6,00	16,496	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,60	16,496	1,050
14.12.19	24	3,3	63,85	6,00	15,920	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,85	15,920	1,017
15.12.19	24	4,2	64,54	6,00	20,243	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,54	20,243	1,308
16.12.19	24	3,6	63,89	6,00	17,144	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,89	17,144	1,096
17.12.19	24	3,4	63,89	6,00	16,454	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,89	16,454	1,052
18.12.19	24	3,3	63,67	6,00	15,884	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,67	15,884	1,012
19.12.19	24	3,3	63,52	6,00	15,705	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,52	15,705	0,998
20.12.19	24	3,4	65,61	6,00	16,103	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,61	16,103	1,057
21.12.19	24	3,7	65,30	6,00	17,706	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,30	17,706	1,157
22.12.19	24	4,3	65,01	6,00	20,678	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	65,01	20,678	1,345
Среднее	24,00	3,6	64,00	6,00	17,329	-	-	0,00	-	-	-	-	-	64,00	17,329	1,110
Итого	720,0				519,876	0,000				0,000	0,000	0,000		64,00	17,329	1,110

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

519,876

0,000

519,876 33,310796

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.19 00:00	1701,051	-	0,000	-	-	107,728
23.12.19 04:00	2221,848	-	0,000	-	-	141,093

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

33,3108 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ