

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 43-1, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 32900

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 50
 Обратн.тр. ПРЭМ 32

тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

36

15

Термопреобр.

КТППР-05

КТППР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

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					Обратный трубопровод					dT С	dV м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		tg1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	tg2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.11.19	24	11,8	59,68	8,05	101,530	-	16,1	48,86	7,94	57,940	-	10,82	43,590	-	-	-	3,163
24.11.19	24	12,4	58,55	8,01	107,100	-	15,3	48,73	7,90	55,230	-	9,82	51,870	-	-	-	3,513
25.11.19	24	11,9	57,77	8,03	102,750	-	15,5	47,77	7,92	55,710	-	10,00	47,040	-	-	-	3,212
26.11.19	24	11,8	57,76	8,06	102,060	-	16,2	48,06	7,94	58,310	-	9,70	43,750	-	-	-	3,034
27.11.19	24	12,1	57,95	8,03	104,960	-	16,4	48,43	7,91	58,990	-	9,52	45,970	-	-	-	3,167
28.11.19	24	12,0	57,80	8,06	103,870	-	17,6	48,81	7,93	63,530	-	8,99	40,340	-	-	-	2,846
29.11.19	24	12,0	57,81	8,05	103,400	-	16,9	48,62	7,93	60,900	-	9,19	42,500	-	-	-	2,961
30.11.19	24	12,2	57,74	8,05	105,280	-	16,5	48,96	7,93	59,490	-	8,78	45,790	-	-	-	3,110
01.12.19	24	12,5	57,80	8,03	108,290	-	16,1	49,17	7,91	57,920	-	8,63	50,370	-	-	-	3,351
02.12.19	24	11,7	57,55	8,06	101,020	-	16,3	48,24	7,94	58,630	-	9,31	42,390	-	-	-	2,932
03.12.19	24	11,6	57,33	8,06	100,300	-	16,3	48,16	7,94	58,830	-	9,17	41,470	-	-	-	2,868
04.12.19	24	11,8	57,31	8,06	102,030	-	16,4	48,13	7,94	58,960	-	9,18	43,070	-	-	-	2,959
05.12.19	24	11,8	57,18	8,07	101,810	-	16,1	48,21	7,95	58,010	-	8,97	43,800	-	-	-	2,968
06.12.19	24	11,6	56,98	8,07	99,880	-	15,8	47,82	7,96	56,750	-	9,16	43,130	-	-	-	2,923
07.12.19	24	11,6	56,98	8,07	99,970	-	15,7	48,21	7,96	56,460	-	8,77	43,510	-	-	-	2,922
08.12.19	24	12,2	57,07	8,03	105,250	-	14,8	48,35	7,92	53,410	-	8,72	51,840	-	-	-	3,364
09.12.19	24	11,5	57,01	8,03	99,690	-	15,1	47,91	7,92	54,260	-	9,10	45,430	-	-	-	3,024
10.12.19	24	11,4	57,05	8,06	98,610	-	15,2	47,69	7,96	54,590	-	9,36	44,020	-	-	-	2,968
11.12.19	24	11,2	56,71	8,06	96,770	-	15,3	47,34	7,95	55,100	-	9,37	41,670	-	-	-	2,825
12.12.19	24	11,5	56,69	8,04	99,250	-	15,2	47,57	7,93	54,650	-	9,12	44,600	-	-	-	2,970
13.12.19	24	11,4	56,80	8,07	98,520	-	15,6	47,70	7,95	56,050	-	9,10	42,470	-	-	-	2,870
14.12.19	24	11,9	56,90	8,05	102,750	-	15,4	48,03	7,94	55,390	-	8,87	47,360	-	-	-	3,130
15.12.19	24	12,2	57,03	8,02	105,600	-	14,9	48,38	7,92	53,790	-	8,65	51,810	-	-	-	3,363
16.12.19	24	11,7	56,75	8,05	101,500	-	15,8	48,44	7,92	56,970	-	8,31	44,530	-	-	-	2,950
17.12.19	24	10,7	56,35	8,08	92,270	-	14,0	47,31	7,97	50,450	-	9,04	41,820	-	-	-	2,764
18.12.19	24	9,1	55,67	8,14	78,270	-	9,8	44,42	8,07	35,150	-	11,25	43,120	-	-	-	2,748
19.12.19	24	10,9	55,21	7,67	93,950	-	10,9	45,61	7,58	39,330	-	9,60	54,620	-	-	-	3,336
20.12.19	24	10,3	56,76	8,21	88,650	-	13,1	46,33	8,12	47,060	-	10,43	41,590	-	-	-	2,808
21.12.19	24	10,7	56,88	8,20	92,170	-	12,2	47,65	8,12	44,010	-	9,23	48,160	-	-	-	3,092
22.12.19	24	10,8	56,18	8,19	93,210	-	12,2	46,48	8,10	43,960	-	9,70	49,250	-	-	-	3,142
Среднее	24,00	11,5	57,18	8,06	99,690	-	15,1	47,85	7,95	54,328	-	9,33	45,363	-	-	-	3,043
Итого	720,0				2990,710	0,000				1629,830	0,000		1360,880	0,00	0,00	0,00	91,28

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

2990,710

1629,830

1360,880

91,28

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.11.19 00:00	123847,910	-	34418,480	-	-	-	5867,894	
23.12.19 04:00	126853,850	-	36058,190	-	-	-	5959,576	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

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

91,28 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

