

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40
 Обратн.тр. ПРЭМ 40
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

22,5

22,5

36

15

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

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

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				
23.10.19	-		69,74	8,34	112,300	-	63,90	7,99	72,860	-	-	-	5,84	39,440	3,179
24.10.19	-		67,95	8,35	113,130	-	60,36	7,98	74,430	-	-	-	7,59	38,700	3,194
25.10.19	-		67,37	8,36	107,710	-	58,37	8,04	69,600	-	-	-	9,00	38,110	3,196
26.10.19	-		67,97	8,36	107,260	-	58,26	8,04	69,790	-	-	-	9,71	37,470	3,228
27.10.19	-		66,67	8,36	114,550	-	57,70	8,05	68,070	-	-	-	8,97	46,480	3,711
28.10.19	-		67,98	7,04	74,140	-	57,68	6,80	45,330	-	-	-	10,30	28,810	2,428
29.10.19	-		72,03	5,81	82,320	-	61,39	6,74	44,880	-	-	-	10,64	37,440	3,174
30.10.19	-		69,83	8,34	116,760	-	55,68	7,95	77,520	-	-	-	14,15	39,240	3,838
31.10.19	-		69,04	8,35	111,420	-	53,91	7,97	75,390	-	-	-	15,13	36,030	3,629
01.11.19	-		69,10	8,37	110,730	-	53,69	7,99	75,280	-	-	-	15,41	35,450	3,610
02.11.19	-		69,01	8,35	115,010	-	54,33	7,96	77,180	-	-	-	14,68	37,830	3,745
03.11.19	-		69,09	8,34	115,780	-	54,51	7,95	77,150	-	-	-	14,58	38,630	3,795
04.11.19	-		69,01	8,33	123,870	-	55,50	7,93	79,250	-	-	-	13,51	44,620	4,154
05.11.19	-		69,09	8,33	116,510	-	54,39	7,94	77,500	-	-	-	14,70	39,010	3,836
06.11.19	-		68,48	8,34	114,770	-	53,80	7,96	75,570	-	-	-	14,68	39,200	3,796
07.11.19	-		68,87	8,33	113,700	-	53,77	7,96	75,450	-	-	-	15,10	38,250	3,774
08.11.19	-		68,85	8,42	117,500	-	54,29	8,00	80,970	-	-	-	14,56	36,530	3,695
09.11.19	-		68,92	8,38	121,760	-	55,03	7,96	81,210	-	-	-	13,89	40,550	3,924
10.11.19	-		68,98	8,36	130,990	-	56,20	7,90	85,260	-	-	-	12,78	45,730	4,247
11.11.19	-		68,71	8,38	123,170	-	55,48	7,93	84,650	-	-	-	13,23	38,520	3,767
12.11.19	-		68,50	8,40	115,560	-	54,15	7,99	78,990	-	-	-	14,35	36,570	3,638
13.11.19	-		68,12	8,40	116,770	-	54,15	8,01	77,510	-	-	-	13,97	39,260	3,758
14.11.19	-		68,13	8,40	117,090	-	54,45	7,97	81,340	-	-	-	13,68	35,750	3,548
15.11.19	-		67,96	8,40	117,370	-	54,29	7,98	80,620	-	-	-	13,67	36,750	3,601
16.11.19	-		68,03	8,40	114,850	-	53,94	8,01	77,570	-	-	-	14,09	37,280	3,632
17.11.19	-		68,11	8,40	119,740	-	54,35	8,00	76,890	-	-	-	13,76	42,850	3,980
18.11.19	-		68,26	8,40	117,710	-	54,67	7,99	79,070	-	-	-	13,59	38,640	3,712
19.11.19	-		67,69	8,40	116,530	-	53,93	7,98	79,990	-	-	-	13,76	36,540	3,576
20.11.19	-		68,16	8,40	115,060	-	53,95	8,00	78,840	-	-	-	14,21	36,220	3,591
21.11.19	-		69,30	8,42	113,170	-	54,37	8,01	77,520	-	-	-	14,93	35,650	3,631
22.11.19	-		68,63	8,24	113,574	-	55,68	7,90	75,189	-	-	-	12,95	38,385	3,620
Среднее	-	-	68,63	8,24	113,574	-	55,68	7,90	75,189	-	-	-	12,95	38,385	3,620
Итого	0,0				3520,804	0,000			2330,869	0,000	0,00		1189,935	112,21	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

937,620

2583,184

611,528

1719,341

326,092

863,843

29,602

82,604567

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 05:00	74284,210	-	40996,700	-	-	3093,968
22.11.19 12:00	77727,510	-	43277,010	-	-	3203,896

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

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

82,60457 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)