

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за сентябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 17-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215573
 расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40 mm
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 mm
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50 mm
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32 mm
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
Gmax

Термопреобр.
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н

Tхв = 0
 Преобр. давления
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: **зима: лето:**

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				
23.08.19	-		64,90	8,64	82,130	-	48,13	7,24	56,920	-	-	16,77	25,210	2,723	
24.08.19	-		70,57	8,67	64,350	-	50,43	7,68	34,390	-	-	20,14	29,960	2,810	
25.08.19	-		71,79	8,62	110,200	-	54,43	5,43	100,100	-	-	17,36	10,100	2,747	
26.08.19	-		71,62	8,67	108,800	-	54,35	5,46	101,330	-	-	17,27	7,470	2,527	
27.08.19	-		71,31	8,67	110,430	-	54,38	5,43	101,480	-	-	16,93	8,950	2,600	
28.08.19	-		70,79	8,66	109,930	-	54,29	5,46	102,080	-	-	16,50	7,850	2,456	
29.08.19	-		70,90	8,65	111,290	-	54,26	5,57	99,640	-	-	16,64	11,650	2,638	
30.08.19	-		70,60	8,63	107,130	-	53,86	5,62	101,230	-	-	16,74	5,900	2,333	
31.08.19	-		72,32	8,64	103,460	-	54,58	5,55	95,860	-	-	17,74	7,600	2,495	
01.09.19	-		71,93	8,66	112,340	-	54,93	5,43	95,750	-	-	17,00	16,590	3,083	
02.09.19	-		70,70	8,64	111,020	-	54,23	5,55	99,990	-	-	16,47	11,030	2,663	
03.09.19	-		71,23	8,64	107,980	-	54,36	5,58	97,970	-	-	16,87	10,010	2,587	
04.09.19	-		71,65	8,64	109,210	-	54,36	5,56	99,330	-	-	17,29	9,880	2,639	
05.09.19	-		70,75	8,64	111,640	-	54,00	5,56	101,400	-	-	16,75	10,240	2,653	
06.09.19	-		70,69	8,64	114,420	-	53,97	5,56	103,430	-	-	16,72	10,990	2,742	
07.09.19	-		71,83	8,63	109,490	-	54,13	5,58	99,890	-	-	17,70	9,600	2,709	
08.09.19	-		71,83	8,64	114,700	-	54,39	5,54	98,720	-	-	17,44	15,980	3,120	
09.09.19	-		69,97	8,62	114,190	-	53,65	5,72	101,510	-	-	16,32	12,680	2,781	
10.09.19	-		70,30	8,62	112,280	-	53,66	5,67	100,630	-	-	16,64	11,650	2,700	
11.09.19	-		67,70	8,57	120,260	-	53,16	5,55	108,820	-	-	14,54	11,440	2,573	
12.09.19	-		66,30	8,57	119,730	-	52,39	5,57	111,010	-	-	13,91	8,720	2,339	
13.09.19	-		66,57	8,58	121,590	-	52,35	5,55	110,610	-	-	14,22	10,980	2,512	
14.09.19	-		67,30	8,59	127,040	-	52,70	5,62	108,650	-	-	14,60	18,390	2,928	
15.09.19	-		67,46	8,56	133,020	-	52,63	5,54	109,450	-	-	14,83	23,570	3,341	
16.09.19	-		67,36	8,58	123,110	-	51,99	5,65	107,010	-	-	15,37	16,100	2,911	
17.09.19	-		71,34	8,59	114,900	-	53,73	5,77	98,140	-	-	17,61	16,760	3,120	
18.09.19	-		69,97	8,62	114,190	-	53,65	5,72	101,510	-	-	16,32	12,680	2,781	
19.09.19	-		70,30	8,62	112,280	-	53,66	5,67	100,630	-	-	16,64	11,650	2,700	
20.09.19	-		67,70	8,57	120,260	-	53,16	5,55	108,820	-	-	14,54	11,440	2,573	
21.09.19	-		66,30	8,57	119,730	-	52,39	5,57	111,010	-	-	13,91	8,720	2,339	
22.09.19	-		66,57	8,58	121,590	-	52,35	5,55	110,610	-	-	14,22	10,980	2,512	
Среднее	-	-	69,70	8,62	112,022	-	53,37	5,69	99,288	-	-	16,32	12,735	2,698	
Итого	0,0				3472,690	0,000			3077,920	0,000	0,00		394,770	83,64	

Ориентировочно до конца месяца (+) 896,178 794,302 101,876 21,583
 Корректировка за прошлый месяц (-) 892,829 758,738 134,091 22,367
Итого за сентябрь 2019 : 3476,039 3113,484 362,555 82,851226

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
26.08.19 15:00	82346,210	-	49956,620	-	-	3113,607
19.09.19 08:00	85065,320	-	52386,060	-	-	3178,396

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=0
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета82,85123 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)

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

Дата

14.09.2019