

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за август 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 21, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215580
 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

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax

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

Тхв = 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				
01.08.19	-		69,70	8,63	55,080	-	48,90	7,03	33,920	-	-	20,80	21,160	2,137	
02.08.19	-		69,94	8,66	54,090	-	48,90	7,26	34,170	-	-	21,04	19,920	2,070	
03.08.19	-		69,39	8,65	57,110	-	48,81	7,44	35,420	-	-	20,58	21,690	2,189	
04.08.19	-		69,64	8,62	58,950	-	48,77	7,41	34,640	-	-	20,87	24,310	2,368	
05.08.19	-		69,25	8,53	56,590	-	48,75	7,37	33,660	-	-	20,50	22,930	2,232	
06.08.19	-		69,73	8,57	56,640	-	48,77	7,23	34,580	-	-	20,96	22,060	2,218	
07.08.19	-		69,84	8,66	56,880	-	49,12	7,04	32,920	-	-	20,72	23,960	2,308	
08.08.19	-		71,48	8,65	55,560	-	49,30	7,00	31,440	-	-	22,18	24,120	2,373	
09.08.19	-		71,32	8,64	52,320	-	49,03	7,02	32,010	-	-	22,29	20,310	2,119	
10.08.19	-		69,31	8,62	53,590	-	48,91	7,06	34,620	-	-	20,40	18,970	1,981	
11.08.19	-		68,98	8,60	56,860	-	49,22	7,02	35,080	-	-	19,76	21,780	2,152	
12.08.19	-		71,04	8,61	54,550	-	49,33	6,98	32,950	-	-	21,71	21,600	2,205	
13.08.19	-		72,99	8,41	49,880	-	49,18	6,87	30,300	-	-	23,81	19,580	2,108	
14.08.19	-		72,46	8,42	51,560	-	49,38	6,93	31,760	-	-	23,08	19,800	2,124	
15.08.19	-		69,24	8,54	54,780	-	49,06	7,20	33,740	-	-	20,18	21,040	2,095	
16.08.19	-		67,48	8,50	55,840	-	49,36	5,95	36,090	-	-	18,12	19,750	1,947	
17.08.19	-		68,86	7,62	55,310	-	49,91	5,46	33,180	-	-	18,95	22,130	2,110	
18.08.19	-		71,48	8,65	55,560	-	49,30	7,00	31,440	-	-	22,18	24,120	2,373	
19.08.19	-		71,32	8,64	52,320	-	49,03	7,02	32,010	-	-	22,29	20,310	2,119	
20.08.19	-		69,31	8,62	53,590	-	48,91	7,06	34,620	-	-	20,40	18,970	1,981	
21.08.19	-		68,98	8,60	56,860	-	49,22	7,02	35,080	-	-	19,76	21,780	2,152	
22.08.19	-		71,04	8,61	54,550	-	49,33	6,98	32,950	-	-	21,71	21,600	2,205	
Среднее	-		70,13	8,55	54,930	-	49,11	6,97	33,481	-	-	21,01	21,450	2,162	
Итого	0,0				1208,470	0,000			736,580	0,000	0,00		471,890	47,56	

Ориентировочно до конца месяца(+) 494,374 301,328 193,046 19,458
 Корректировка за прошлый месяц (-)
Итого за август 2019 : 1702,844 1037,908 664,936 67,020965

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.08.19 14:00	979,040	-	621,750	-	-	35,563
18.08.19 23:00	1708,540	-	1063,120	-	-	64,969

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= _____ Гкал
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

