

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за сентябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14725

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

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

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				
23.08.19	24	-	67,23	6,00	31,836	-	-	54,18	5,00	20,566	-	-	13,05	11,270	1,027
24.08.19	24	-	69,89	6,00	48,017	-	-	55,16	5,00	37,382	-	-	14,73	10,635	1,295
25.08.19	24	-	70,82	6,00	47,881	-	-	55,86	5,00	37,668	-	-	14,97	10,213	1,288
26.08.19	24	-	70,61	6,00	47,090	-	-	55,64	5,00	37,741	-	-	14,96	9,349	1,226
27.08.19	24	-	70,34	6,00	48,471	-	-	55,69	5,00	37,584	-	-	14,65	10,887	1,318
28.08.19	24	-	69,79	6,00	47,454	-	-	55,28	5,00	37,497	-	-	14,51	9,957	1,240
29.08.19	24	-	69,93	6,00	47,741	-	-	55,38	5,00	36,776	-	-	14,55	10,965	1,303
30.08.19	24	-	69,61	6,00	45,679	-	-	55,34	5,00	37,171	-	-	14,27	8,508	1,124
31.08.19	24	-	71,33	6,00	47,289	-	-	56,52	5,00	37,896	-	-	14,82	9,393	1,233
01.09.19	24	-	71,12	6,00	48,698	-	-	56,78	5,00	38,114	-	-	14,34	10,584	1,301
02.09.19	24	-	69,72	6,00	48,569	-	-	55,88	5,00	37,923	-	-	13,84	10,646	1,466
03.09.19	24	-	70,22	6,00	47,983	-	-	55,85	5,00	37,130	-	-	14,37	10,853	1,297
04.09.19	24	-	70,70	6,00	48,197	-	-	56,15	5,00	37,158	-	-	14,55	11,039	1,323
05.09.19	24	-	69,72	6,00	47,354	-	-	55,28	5,00	37,532	-	-	14,44	9,821	1,624
06.09.19	24	-	69,63	6,00	48,205	-	-	55,20	5,00	37,228	-	-	14,44	10,977	1,304
07.09.19	24	-	70,75	6,00	48,120	-	-	55,67	5,00	37,167	-	-	15,08	10,953	1,338
08.09.19	24	-	70,87	6,00	48,512	-	-	56,00	5,00	37,040	-	-	14,87	11,473	1,365
09.09.19	24	-	69,03	6,00	47,123	-	-	54,57	5,00	36,643	-	-	14,46	10,481	1,452
10.09.19	24	-	69,26	6,00	45,209	-	-	54,38	5,00	35,213	-	-	14,88	9,996	1,217
11.09.19	24	-	66,56	6,00	45,911	-	-	52,75	5,00	34,003	-	-	13,81	11,908	1,462
12.09.19	24	-	65,15	6,00	45,697	-	-	51,56	5,00	33,905	-	-	13,59	11,792	1,230
13.09.19	24	-	65,24	6,00	44,709	-	-	51,31	5,00	34,110	-	-	13,93	10,599	1,368
14.09.19	24	-	65,99	6,00	46,195	-	-	51,61	5,00	33,541	-	-	14,39	12,654	1,319
15.09.19	24	-	66,40	6,00	48,958	-	-	52,09	5,00	33,879	-	-	14,31	15,079	1,488
16.09.19	24	-	65,73	6,00	46,319	-	-	51,03	5,00	33,591	-	-	14,71	12,727	1,332
17.09.19	24	-	69,98	6,00	43,180	-	-	53,05	5,00	31,905	-	-	16,92	11,276	1,330
18.09.19	24	-	67,52	6,00	44,916	-	-	51,67	5,00	31,783	-	-	15,85	13,133	1,392
19.09.19	24	-	70,75	6,00	48,120	-	-	55,67	5,00	37,167	-	-	15,08	10,953	1,338
20.09.19	24	-	70,87	6,00	48,512	-	-	56,00	5,00	37,040	-	-	14,87	11,473	1,365
21.09.19	24	-	69,03	6,00	47,123	-	-	54,57	5,00	36,643	-	-	14,46	10,481	1,452
22.09.19	24	-	69,26	6,00	45,209	-	-	54,38	5,00	35,213	-	-	14,88	9,996	1,217
Среднее	24,00	-	69,13	6,00	46,590	-	-	54,53	5,00	35,620	-	-	14,60	10,970	1,324
Итого	744,0				1444,277	0,000				1104,205	0,000	0,00		340,072	41,03

Ориентировочно до конца месяца(+)

372,717

Корректировка за прошлый месяц (-)

233,446

Итого за сентябрь 2019 :

1583,548

284,956

183,267

1205,895

87,760 10,590

50,179 6,361

377,653 45,263342

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 11:00	1107,885	-	859,677	-	-	30,100
18.09.19 20:00	2206,279	-	1699,214	-	-	61,383

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

45,26334 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

