

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за август 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215583

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40 мм

Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм

тр-д. ГВС ПРЭМ 40 мм

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 мм

Тр. Подпитки

Gmin

0,3

0,3

1

0,0027

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

22,5

22,5

22,5

22,5

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв =

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				
23.07.19	-		67,71	7,71	60,890	-	58,33	8,12	46,520	-	-	-	9,38	14,370	1,381
24.07.19	-		65,48	7,68	58,760	-	56,29	8,13	44,680	-	-	-	9,19	14,080	1,306
25.07.19	-		69,14	7,71	60,900	-	59,07	8,15	46,440	-	-	-	10,07	14,460	1,438
26.07.19	-		68,98	7,70	59,760	-	59,09	8,17	45,920	-	-	-	9,89	13,840	1,381
27.07.19	-		68,65	7,68	58,400	-	58,76	8,15	45,690	-	-	-	9,89	12,710	1,298
28.07.19	-		69,37	7,66	59,260	-	59,39	8,13	45,660	-	-	-	9,98	13,600	1,371
29.07.19	-		69,57	7,68	58,790	-	59,28	8,17	45,520	-	-	-	10,29	13,270	1,364
30.07.19	-		68,73	7,79	66,820	-	59,65	8,21	53,220	-	-	-	9,08	13,600	1,390
31.07.19	-		68,50	7,90	61,510	-	58,26	8,29	46,650	-	-	-	10,24	14,860	1,466
01.08.19	-		68,34	7,88	63,670	-	58,57	8,27	48,620	-	-	-	9,77	15,050	1,473
02.08.19	-		68,12	7,89	61,330	-	58,02	8,29	45,690	-	-	-	10,10	15,640	1,496
03.08.19	-		67,20	7,89	56,290	-	56,19	8,30	40,050	-	-	-	11,01	16,240	1,502
04.08.19	-		67,61	7,92	57,130	-	56,56	8,32	40,430	-	-	-	11,05	16,700	1,544
05.08.19	-		67,14	7,86	56,350	-	56,30	8,30	40,130	-	-	-	10,84	16,220	1,494
06.08.19	-		67,67	7,88	57,430	-	57,14	8,28	42,530	-	-	-	10,53	14,900	1,427
07.08.19	-		67,95	7,86	62,090	-	57,96	8,29	46,170	-	-	-	9,99	15,920	1,512
08.08.19	-		69,94	7,82	65,430	-	60,15	8,25	51,500	-	-	-	9,79	13,930	1,449
09.08.19	-		70,23	7,83	69,960	-	61,13	8,21	56,060	-	-	-	9,10	13,900	1,457
10.08.19	-		67,65	7,87	60,120	-	57,59	8,29	46,010	-	-	-	10,06	14,110	1,389
11.08.19	-		67,40	7,83	61,610	-	57,73	8,27	46,240	-	-	-	9,67	15,370	1,453
12.08.19	-		69,29	7,82	60,300	-	59,01	8,26	46,640	-	-	-	10,28	13,660	1,397
13.08.19	-		71,35	7,87	59,910	-	60,63	8,26	46,340	-	-	-	10,72	13,570	1,436
14.08.19	-		70,85	7,79	60,470	-	60,29	8,26	45,900	-	-	-	10,56	14,570	1,487
15.08.19	-		66,97	7,86	37,340	-	58,52	8,31	20,360	-	-	-	8,45	16,980	1,283
16.08.19	-		63,75	7,84	36,240	-	54,41	8,35	18,830	-	-	-	9,34	17,410	1,260
17.08.19	-		67,19	7,84	62,900	-	57,82	8,25	46,570	-	-	-	9,37	16,330	1,503
18.08.19	-		67,81	7,82	62,440	-	58,31	8,26	46,850	-	-	-	9,50	15,590	1,472
19.08.19	-		68,75	7,75	97,210	-	62,93	8,05	80,830	-	-	-	5,82	16,380	1,565
20.08.19	-		67,40	7,83	61,610	-	57,73	8,27	46,240	-	-	-	9,67	15,370	1,453
21.08.19	-		69,29	7,82	60,300	-	59,01	8,26	46,640	-	-	-	10,28	13,660	1,397
22.08.19	-		67,95	7,86	62,090	-	57,96	8,29	46,170	-	-	-	9,99	15,920	1,512
Среднее	-	-	68,26	7,81	60,558	-	58,45	8,24	45,648	-	-	-	9,80	14,910	1,428
Итого	0,0				1877,310	0,000			1415,100	0,000	0,00			462,210	42,84

Ориентировочно до конца месяца(+)

545,025

410,835

134,190

12,853

Корректировка за прошлый месяц (-)

616,107

476,280

139,827

9,620

Итого за август 2019 :

1806,228

1349,655

456,573

46,076846

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.07.19 01:00	153419,270	-	112283,300	-	-	3342,457
20.08.19 00:00	155109,990	-	113557,390	-	-	3383,187

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

46,07685 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

