

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за август 2019**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-4  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 22, ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 221774

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТППР-05

КТППР-05

Тхв =

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Подающий тр. ПРЭМ-1 65

Обратн.тр. ПРЭМ-1 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

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

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	24	-	66,55	8,40	124,920	-	-	45,53	7,90	64,640	-	-	21,02	60,280	5,374
24.07.19	24	-	64,28	8,40	123,620	-	-	44,25	7,95	61,100	-	-	20,03	62,520	5,245
25.07.19	24	-	67,69	8,40	118,940	-	-	44,21	8,00	57,170	-	-	23,48	61,770	5,525
26.07.19	24	-	67,72	8,38	118,390	-	-	45,41	7,95	59,770	-	-	22,31	58,620	5,307
27.07.19	24	-	67,65	8,39	121,020	-	-	46,34	7,88	65,060	-	-	21,31	55,960	5,174
28.07.19	24	-	68,68	8,33	132,140	-	-	48,66	7,62	78,600	-	-	20,02	53,540	5,253
29.07.19	24	-	69,48	8,26	145,450	-	-	50,15	7,38	90,550	-	-	19,33	54,900	5,568
30.07.19	24	-	68,94	8,25	150,900	-	-	49,71	7,35	91,400	-	-	19,23	59,500	5,864
31.07.19	24	-	68,76	8,24	153,940	-	-	49,46	7,34	91,460	-	-	19,30	62,480	6,063
01.08.19	24	-	67,92	8,32	137,100	-	-	46,98	7,67	75,300	-	-	20,94	61,800	5,777
02.08.19	24	-	67,26	8,41	121,060	-	-	43,20	8,07	54,020	-	-	24,06	67,040	5,810
03.08.19	24	-	66,41	8,13	121,490	-	-	42,04	7,86	47,810	-	-	24,37	73,680	6,061
04.08.19	24	-	67,04	8,38	126,260	-	-	42,63	8,08	49,900	-	-	24,41	76,360	6,339
05.08.19	24	-	66,21	8,28	120,750	-	-	41,87	8,00	48,920	-	-	24,34	71,830	5,951
06.08.19	24	-	66,80	8,39	125,950	-	-	43,44	8,06	52,990	-	-	23,36	72,960	6,111
07.08.19	24	-	67,05	8,39	128,710	-	-	44,31	7,99	59,580	-	-	22,74	69,130	5,993
08.08.19	24	-	68,29	8,17	116,830	-	-	43,05	7,87	51,030	-	-	25,24	65,800	5,781
09.08.19	24	-	68,72	8,05	113,870	-	-	42,90	7,76	49,580	-	-	25,82	64,290	5,699
10.08.19	24	-	66,24	7,98	115,460	-	-	41,93	7,70	48,540	-	-	24,31	66,920	5,615
11.08.19	24	-	65,97	7,93	122,410	-	-	42,07	7,65	47,980	-	-	23,90	74,430	6,058
12.08.19	24	-	67,81	8,25	118,660	-	-	43,24	7,95	51,000	-	-	24,57	67,660	5,844
13.08.19	24	-	69,69	8,37	118,230	-	-	44,74	8,03	53,980	-	-	24,95	64,250	5,825
14.08.19	24	-	69,14	8,38	118,170	-	-	44,44	8,03	55,340	-	-	24,70	62,830	5,709
15.08.19	24	-	64,87	8,34	92,880	-	-	42,61	8,19	35,090	-	-	22,26	57,790	4,532
16.08.19	24	-	64,35	8,40	121,080	-	-	43,99	8,07	54,320	-	-	20,36	66,760	5,405
17.08.19	24	-	65,93	8,39	127,460	-	-	44,59	7,99	64,540	-	-	21,34	62,920	5,526
18.08.19	24	-	66,54	8,38	132,890	-	-	45,18	7,98	63,740	-	-	21,36	69,150	5,964
19.08.19	24	-	67,69	8,40	118,940	-	-	44,21	8,00	57,170	-	-	23,48	61,770	5,525
20.08.19	24	-	67,72	8,38	118,390	-	-	45,41	7,95	59,770	-	-	22,31	58,620	5,307
21.08.19	24	-	67,65	8,39	121,020	-	-	46,34	7,88	65,060	-	-	21,31	55,960	5,174
22.08.19	24	-	68,68	8,33	132,140	-	-	48,66	7,62	78,600	-	-	20,02	53,540	5,253
Среднее	24,00	-	67,35	8,31	124,486	-	-	44,89	7,86	60,775	-	-	22,46	63,712	5,633
Итого	744,0				3859,070	0,000				1884,010	0,000	0,00		1975,060	174,63

Ориентировочно до конца месяца(+) 1120,375  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1059,320  
**Итого за август 2019 :** 3920,125

546,971

453,670

1977,311

573,405

605,651

1942,814

50,700

50,652

174,67961

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
25.07.19 08:00	47569,360	-	14513,430	-	-	2466,206
19.08.19 15:00	50733,510	-	16030,910	-	-	2611,040

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв=

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

174,6796 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

