

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-2  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 00701

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 25

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

МЕТРАН-55-ДИ

МЕТРАН-55-ДИ

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} =$   $Q_{вент.} =$   $Q_{тех.пот.} =$   $Q_{гвс.} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.ср} =$   $Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} =$   $G_{вент.} =$   $G_{тех.пот.} =$   $G_{гвс.} =$   $G_{гвс.м.} =$ Фактические нагрузки:  $G_{от.ф.} =$  т/сут  $G_{гвс.ф.} =$  т/сут  $Q_{от.ф.} =$  Гкал/мес  $Q_{от.ср.ф.} =$  Гкал/сутКонстантные 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	-		67,78	7,72	55,009	-	47,78	7,24	20,978	-	-	19,99	34,031	2,671	
24.07.19	-		65,75	7,71	63,698	-	47,75	7,22	20,524	-	-	18,00	43,174	3,144	
25.07.19	-		68,93	7,70	53,213	-	47,32	7,20	20,914	-	-	21,60	32,299	2,624	
26.07.19	-		68,86	7,71	52,236	-	47,75	7,22	20,707	-	-	21,11	31,529	2,556	
27.07.19	-		68,60	7,72	49,711	-	47,58	7,24	20,531	-	-	21,01	29,180	2,384	
28.07.19	-		69,28	7,71	51,234	-	48,11	7,23	20,589	-	-	21,17	30,645	2,508	
29.07.19	-		69,67	7,70	56,141	-	47,80	7,23	20,435	-	-	21,87	35,706	2,876	
30.07.19	-		69,05	7,70	68,774	-	49,19	7,21	20,565	-	-	19,86	48,209	3,663	
31.07.19	-		68,91	7,70	71,120	-	48,71	7,22	20,332	-	-	20,20	50,788	3,833	
01.08.19	-		68,74	7,69	82,209	-	50,68	7,23	20,095	-	-	18,06	62,114	4,540	
02.08.19	-		68,72	7,71	66,696	-	48,28	7,28	19,281	-	-	20,44	47,415	3,579	
03.08.19	-		68,02	7,71	56,238	-	45,43	7,33	18,514	-	-	22,59	37,723	2,925	
04.08.19	-		68,33	7,70	70,573	-	47,62	7,31	18,573	-	-	20,72	51,999	3,859	
05.08.19	-		68,23	7,70	80,910	-	49,16	7,34	17,748	-	-	19,07	63,162	4,555	
06.08.19	-		68,50	7,70	68,336	-	47,78	7,36	17,340	-	-	20,72	50,997	3,776	
07.08.19	-		68,52	7,69	56,421	-	46,03	7,32	18,268	-	-	22,48	38,153	2,964	
08.08.19	-		70,55	7,69	77,449	-	50,51	7,32	18,238	-	-	20,04	59,211	4,452	
09.08.19	-		70,05	7,70	55,644	-	46,73	7,33	18,399	-	-	23,33	37,244	2,978	
10.08.19	-		68,07	7,71	67,223	-	47,96	7,34	18,135	-	-	20,12	49,088	3,632	
11.08.19	-		67,91	7,70	67,226	-	48,60	7,29	18,687	-	-	19,31	48,539	3,584	
12.08.19	-		69,82	7,70	62,750	-	48,62	7,27	19,371	-	-	21,20	43,380	3,371	
13.08.19	-		71,85	7,71	63,021	-	49,91	7,23	20,200	-	-	21,94	42,821	3,449	
14.08.19	-		71,63	7,69	55,794	-	48,88	7,14	21,866	-	-	22,75	33,928	2,869	
15.08.19	-		68,62	7,74	58,791	-	49,23	7,30	13,740	-	-	19,39	45,051	3,291	
16.08.19	-		67,15	7,66	69,605	-	50,59	6,83	23,777	-	-	16,56	45,828	3,402	
17.08.19	-		68,38	7,66	70,650	-	51,81	6,85	26,227	-	-	16,56	44,423	3,402	
18.08.19	-		69,03	7,65	75,516	-	53,04	6,84	26,256	-	-	15,99	49,260	3,744	
19.08.19	-		68,86	7,71	52,236	-	47,75	7,22	20,707	-	-	21,11	31,529	2,556	
20.08.19	-		68,60	7,72	49,711	-	47,58	7,24	20,531	-	-	21,01	29,180	2,384	
21.08.19	-		69,28	7,71	51,234	-	48,11	7,23	20,589	-	-	21,17	30,645	2,508	
22.08.19	-		69,67	7,70	56,141	-	47,80	7,23	20,435	-	-	21,87	35,706	2,876	
Среднее	-	-	68,88	7,70	62,436	-	48,52	7,22	20,082	-	-	20,36	42,353	3,269	
Итого	0,0				1935,509	0,000			622,553	0,000	0,00		1312,956	98,08	

Ориентировочно до конца месяца(+)

561,922

180,741

381,181

29,424

Корректировка за прошлый месяц (-)

562,425

105,411

457,014

32,264

**Итого за август 2019 :**

1935,006

697,883

1237,123

95,238625

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	V3, м.куб	Q3, Гкал	V4, м.куб	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
25.07.19 13:00	1411,096	-	295,879	-	-	79,387
19.08.19 20:00	3038,523	-	805,375	-	-	164,740

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

95,23863 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

