

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-7  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 5196

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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:  $G_{от.ф.} = t/сут$   $G_{гвс.ф.} = t/сут$   $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ 

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	24	-	65,13	6,00	14,059	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,13	14,059	0,916
02.08.19	24	-	64,96	6,00	11,527	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,96	11,527	0,749
03.08.19	24	-	63,14	6,00	13,454	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,14	13,454	0,850
04.08.19	24	-	63,56	6,00	15,368	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,56	15,368	0,977
05.08.19	24	-	64,63	6,00	13,166	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,63	13,166	0,852
06.08.19	24	-	61,31	6,00	13,858	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,31	13,858	0,850
07.08.19	24	-	63,79	6,00	13,872	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,79	13,872	0,885
08.08.19	24	-	65,13	6,00	14,059	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,13	14,059	0,916
09.08.19	24	-	64,96	6,00	11,527	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,96	11,527	0,749
10.08.19	24	-	63,14	6,00	13,454	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,14	13,454	0,850
11.08.19	24	-	63,56	6,00	15,368	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,56	15,368	0,977
12.08.19	24	-	64,63	6,00	13,166	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,63	13,166	0,852
13.08.19	24	-	65,97	6,00	13,230	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,97	13,230	0,873
14.08.19	24	-	66,14	6,00	15,072	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,14	15,072	0,998
15.08.19	24	-	61,31	6,00	13,858	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,31	13,858	0,850
16.08.19	24	-	56,56	6,00	14,083	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	56,56	14,083	0,797
17.08.19	24	-	57,40	6,00	11,740	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	57,40	11,740	0,674
18.08.19	24	-	58,42	6,00	12,331	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	58,42	12,331	0,721
19.08.19	24	-	64,63	6,00	13,166	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,63	13,166	0,852
20.08.19	24	-	65,97	6,00	13,230	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,97	13,230	0,873
21.08.19	24	-	66,14	6,00	15,072	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	66,14	15,072	0,998
22.08.19	24	-	61,31	6,00	13,858	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	61,31	13,858	0,850
Среднее	24,00	-	63,26	6,00	13,569	-	-	0,00	-	-	-	-	63,26	13,569	0,860
Итого	528,0				298,514	0,000			0,000	0,000	0,00		298,514	18,91	

Ориентировочно до конца месяца(+) 122,119 0,000 122,119 7,737  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 0,000 0,000 0,000 0,000  
**Итого за август 2019 :** 420,633 0,000 420,633 26,648194

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
08.08.19 11:00	26,685	-	0,000	-	-	1,698
19.08.19 19:00	179,656	-	0,000	-	-	11,223

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $Q_{хв} = 0$  26,64819 Гкал  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)