

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9748

расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 40 mm  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС VA2305M 25 mm  
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15 mm  
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

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:  $G_{от \phi.} = T/сут$   $G_{гвс \phi.} = T/сут$   $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$ 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	-	68,35	6,00	8,304	-	-	48,68	5,00	4,260	-	-	19,68	4,044	0,361
02.08.19	24	-	68,23	6,00	9,079	-	-	49,48	5,00	4,349	-	-	18,75	4,730	0,405
03.08.19	24	-	70,27	6,00	8,526	-	-	49,69	5,00	4,380	-	-	20,57	4,146	0,382
04.08.19	24	-	72,58	6,00	9,096	-	-	51,34	5,00	4,260	-	-	21,25	4,836	0,442
05.08.19	24	-	71,06	6,00	8,682	-	-	49,81	5,00	4,168	-	-	21,25	4,514	0,410
06.08.19	24	-	68,79	6,00	8,738	-	-	47,61	5,00	3,776	-	-	21,18	4,962	0,422
07.08.19	24	-	68,93	6,00	9,756	-	-	49,82	5,00	4,050	-	-	19,12	5,706	0,471
08.08.19	24	-	71,06	6,00	8,682	-	-	49,81	5,00	4,168	-	-	21,25	4,514	0,410
09.08.19	24	-	70,78	6,00	8,956	-	-	50,06	5,00	4,228	-	-	20,73	4,728	0,423
10.08.19	24	-	68,35	6,00	8,304	-	-	48,68	5,00	4,260	-	-	19,68	4,044	0,361
11.08.19	24	-	68,23	6,00	9,079	-	-	49,48	5,00	4,349	-	-	18,75	4,730	0,405
12.08.19	24	-	70,27	6,00	8,526	-	-	49,69	5,00	4,380	-	-	20,57	4,146	0,382
13.08.19	24	-	72,58	6,00	9,096	-	-	51,34	5,00	4,260	-	-	21,25	4,836	0,442
14.08.19	24	-	71,80	6,00	8,295	-	-	50,63	5,00	4,247	-	-	21,16	4,048	0,381
15.08.19	24	-	67,61	6,00	6,489	-	-	48,66	5,00	2,052	-	-	18,95	4,436	0,339
16.08.19	24	-	66,07	6,00	7,546	-	-	48,74	5,00	3,162	-	-	17,32	4,383	0,345
17.08.19	24	-	68,05	6,00	8,532	-	-	49,05	5,00	4,421	-	-	19,00	4,111	0,364
18.08.19	24	-	68,70	6,00	8,587	-	-	48,81	5,00	4,414	-	-	19,89	4,173	0,375
19.08.19	24	-	68,76	6,00	9,080	-	-	50,10	5,00	4,287	-	-	18,66	4,793	0,410
20.08.19	24	-	72,58	6,00	9,096	-	-	51,34	5,00	4,260	-	-	21,25	4,836	0,442
21.08.19	24	-	71,80	6,00	8,295	-	-	50,63	5,00	4,247	-	-	21,16	4,048	0,381
22.08.19	24	-	67,61	6,00	6,489	-	-	48,66	5,00	2,052	-	-	18,95	4,436	0,339
Среднее	24,00	-	69,66	6,00	8,511	-	-	49,64	5,00	4,001	-	-	20,02	4,509	0,395
Итого	528,0				187,234	0,000				88,032	0,000	0,00		99,202	8,69

Ориентировочно до конца месяца (+)

76,596

36,013

40,583

3,554

Корректировка за прошлый месяц (-)

0,000

0,000

0,000

0,000

**Итого за август 2019 :**

263,829

124,044

139,785

12,242109

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 09:00	26,411	-	11,139	-	-	1,274
19.08.19 23:00	124,728	-	57,657	-	-	5,792

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$ 

12,24211 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата \_\_\_\_\_

27 Авг 2019