

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 01696

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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmax

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05

Tхв = 0  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - hхв)$   
 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:  $G_{от.ф.} = t/сут$   $G_{гвс.ф.} = t/сут$   $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$   
 Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
01.11.19	24	-	67,99	5,00	83,588	-	-	58,50	4,00	49,681	-	-	9,48	33,907	2,779
02.11.19	24	-	68,02	5,00	85,644	-	-	58,87	4,00	51,806	-	-	9,15	33,838	2,779
03.11.19	24	-	68,01	5,00	87,263	-	-	59,11	4,00	53,207	-	-	8,90	34,056	2,793
04.11.19	24	-	68,16	5,00	90,890	-	-	59,62	4,00	56,036	-	-	8,54	34,854	2,857
05.11.19	24	-	68,07	5,00	89,139	-	-	59,06	4,00	52,784	-	-	9,01	36,355	2,953
06.11.19	24	-	67,42	5,00	87,153	-	-	58,63	4,00	53,479	-	-	8,79	33,674	2,743
07.11.19	24	-	68,07	5,00	85,541	-	-	58,71	4,00	52,597	-	-	9,36	32,943	2,737
08.11.19	24	-	68,09	5,00	87,412	-	-	59,00	4,00	53,146	-	-	9,09	34,265	2,819
09.11.19	24	-	68,15	5,00	89,731	-	-	59,23	4,00	54,202	-	-	8,91	35,529	2,907
10.11.19	24	-	68,32	5,00	101,868	-	-	60,53	4,00	63,148	-	-	7,79	38,720	3,140
11.11.19	24	-	68,34	5,00	111,045	-	-	60,78	4,00	63,781	-	-	7,55	47,264	3,715
12.11.19	24	-	67,82	5,00	100,306	-	-	59,77	4,00	59,506	-	-	8,05	40,800	3,250
13.11.19	24	-	67,03	5,00	97,411	-	-	58,99	4,00	57,540	-	-	7,58	43,782	3,422
14.11.19	24	-	67,38	5,00	105,570	-	-	59,80	4,00	61,788	-	-	7,78	44,356	3,446
15.11.19	24	-	67,16	5,00	104,020	-	-	59,39	4,00	59,664	-	-	7,78	44,356	3,446
16.11.19	24	-	67,18	5,00	98,357	-	-	59,15	4,00	59,901	-	-	8,03	38,456	3,067
17.11.19	24	-	66,98	5,00	96,531	-	-	59,07	4,00	58,689	-	-	7,91	37,842	3,002
18.11.19	24	-	67,46	5,00	98,463	-	-	59,38	4,00	57,867	-	-	8,08	40,596	3,209
19.11.19	24	-	66,66	5,00	97,344	-	-	58,71	4,00	56,562	-	-	7,95	40,782	3,171
20.11.19	24	-	67,15	5,00	94,321	-	-	58,93	4,00	56,920	-	-	8,22	37,402	2,982
21.11.19	24	-	67,97	5,00	91,301	-	-	59,23	4,00	54,059	-	-	8,74	37,242	3,007
22.11.19	24	-	67,69	5,00	94,424	-	-	59,26	4,00	56,493	-	-	8,43	37,930	3,044
Среднее	24,00	-	67,69	5,00	94,424	-	-	59,26	4,00	56,493	-	-	8,43	37,930	3,044
Итого	528,0	-			2077,322	0,000		59,26	4,00	56,493	-	-	8,43	37,930	3,044
										1242,857	0,000	0,00		834,466	66,96

Ориентировочно до конца месяца (+)  
 Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за ноябрь 2019 :** 2077,322 1242,857 834,466 66,962627

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.11.19 10:00	68234,117	-	40547,632	-	-	2282,965
22.11.19 10:00	69874,088	-	41525,509	-	-	2335,892

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

66,96263 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

