

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Тхв = 0

Подающий тр. ПРЭМ 40

Gmax

Термопреобр.

Преобр. давления

Обратн.тр. ПРЭМ 40

22,5

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

22,5

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

36

КТПТР-05

Тр. Подпитки

15

КТПТР-05

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $M2(h1 - h2) + Mг(h1 - hх)$ 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:  $G_{от.ф.} = t/сут$   $G_{гвс.ф.} = t/сут$   $Q_{от.ф.} = \Gamma_{Кал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \Gamma_{Кал/сут}$ 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				
23.11.19	-	68,58	8,32	157,010	-	51,97	8,23	102,390	-	-	16,61	54,620	5,447		
24.11.19	-	68,74	8,29	166,750	-	52,50	8,19	103,760	-	-	16,24	62,990	6,017		
25.11.19	-	68,66	8,31	158,930	-	52,06	8,21	104,920	-	-	16,60	54,010	5,451		
26.11.19	-	68,67	8,30	166,410	-	52,32	8,20	106,910	-	-	16,35	59,500	5,833		
27.11.19	-	68,65	8,30	167,910	-	53,31	8,18	115,000	-	-	15,34	52,910	5,398		
28.11.19	-	68,74	8,28	176,460	-	54,43	8,16	125,490	-	-	14,31	50,970	5,301		
29.11.19	-	68,75	8,28	171,430	-	54,00	8,17	120,850	-	-	14,75	50,580	5,260		
30.11.19	-	68,74	8,28	178,080	-	54,18	8,16	119,390	-	-	14,56	58,690	5,774		
01.12.19	-	68,79	8,27	179,780	-	53,92	8,14	116,840	-	-	14,87	62,940	6,070		
02.12.19	-	68,69	8,30	169,470	-	53,37	8,17	116,570	-	-	15,32	52,900	5,423		
03.12.19	-	68,70	8,30	166,740	-	53,19	8,17	115,570	-	-	15,51	51,170	5,308		
04.12.19	-	68,70	8,27	181,900	-	54,47	8,13	126,120	-	-	14,23	55,780	5,627		
05.12.19	-	68,79	8,27	177,200	-	54,20	8,13	125,470	-	-	14,59	51,730	5,389		
06.12.19	-	68,79	8,28	174,920	-	54,03	8,15	122,030	-	-	14,76	52,890	5,439		
07.12.19	-	68,80	8,28	175,760	-	54,24	8,16	119,810	-	-	14,56	55,950	5,593		
08.12.19	-	68,35	8,27	180,500	-	54,11	8,15	116,830	-	-	14,24	63,670	6,018		
09.12.19	-	68,20	8,25	173,190	-	53,85	8,12	122,610	-	-	14,35	50,580	5,210		
10.12.19	-	68,43	8,28	177,060	-	54,25	8,15	125,300	-	-	14,18	51,760	5,318		
11.12.19	-	68,64	8,28	176,770	-	54,25	8,15	124,040	-	-	14,39	52,730	5,407		
12.12.19	-	68,64	7,91	158,400	-	53,88	7,80	109,270	-	-	14,76	49,130	4,987		
13.12.19	-	68,78	8,28	177,530	-	54,59	8,16	126,170	-	-	14,19	51,360	5,323		
14.12.19	-	68,87	8,27	182,380	-	54,98	8,14	128,220	-	-	13,89	54,160	5,512		
15.12.19	-	68,90	8,25	191,860	-	55,48	8,13	126,740	-	-	13,42	65,120	6,190		
16.12.19	-	68,76	8,28	176,620	-	54,48	8,16	124,990	-	-	14,28	51,630	5,335		
17.12.19	-	68,68	8,28	175,910	-	54,23	8,16	122,620	-	-	14,45	53,290	5,431		
18.12.19	-	68,66	8,29	172,860	-	54,13	8,17	123,400	-	-	14,53	49,460	5,190		
19.12.19	-	68,48	8,29	177,600	-	53,95	8,15	124,600	-	-	14,53	53,000	5,439		
20.12.19	-	68,61	8,31	172,800	-	54,07	8,18	121,750	-	-	14,54	51,050	5,275		
21.12.19	-	68,81	8,30	171,270	-	54,12	8,18	121,490	-	-	14,69	49,780	5,212		
22.12.19	-	69,25	8,28	183,350	-	54,98	8,16	119,340	-	-	14,27	64,010	6,138		
Среднее	-	68,70	8,27	173,895	-	53,92	8,15	119,283	-	-	14,78	54,612	5,511		
Итого	0,0			5216,850	0,000			3578,490	0,000	0,00	1638,360	165,315			

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за декабрь 2019 :**

5216,850

3578,490

1638,360

165,315

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.19 00:00	236532,210	-	132814,510	-	-	9071,728
22.12.19 22:00	241731,580	-	136382,970	-	-	9236,403

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

165,315 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

