

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-2, ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 26992

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 25

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,05

0,02

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

50

20

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

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:  $G_{от.ф.} = t/сут$   $G_{гвс.ф.} = t/сут$   $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$ Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$ 

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dv м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.11.19	24	7,9	71,87	-	95,350	-	16,2	61,30	-	77,553	-	10,57	17,797	-	-	-	2,026
24.11.19	24	8,4	69,08	-	100,589	-	16,6	59,35	-	79,773	-	9,73	20,816	-	-	-	2,146
25.11.19	24	8,1	69,08	-	97,455	-	16,8	59,32	-	80,658	-	9,76	16,797	-	-	-	1,884
26.11.19	24	8,3	69,11	-	99,385	-	17,4	59,56	-	83,488	-	9,56	15,897	-	-	-	1,833
27.11.19	24	8,8	69,16	-	105,267	-	18,5	60,20	-	88,630	-	8,96	16,637	-	-	-	1,881
28.11.19	24	9,6	69,21	-	115,328	-	20,4	60,85	-	98,147	-	8,35	17,181	-	-	-	1,881
29.11.19	24	9,5	69,16	-	114,101	-	20,1	60,78	-	96,301	-	8,38	17,800	-	-	-	1,942
30.11.19	24	9,6	69,24	-	115,088	-	19,9	60,85	-	95,289	-	8,39	19,799	-	-	-	1,972
01.12.19	24	9,4	69,24	-	112,341	-	19,3	60,62	-	92,747	-	8,62	19,594	-	-	-	2,101
02.12.19	24	8,9	69,20	-	106,715	-	18,9	60,33	-	90,874	-	8,62	19,594	-	-	-	2,087
03.12.19	24	8,9	69,22	-	106,736	-	18,6	60,30	-	89,411	-	8,87	15,841	-	-	-	1,838
04.12.19	24	8,9	69,17	-	107,083	-	19,1	60,34	-	91,457	-	8,92	17,325	-	-	-	1,931
05.12.19	24	9,0	69,16	-	107,752	-	19,0	60,48	-	91,121	-	8,83	15,626	-	-	-	1,825
06.12.19	24	8,9	69,12	-	107,080	-	18,9	60,39	-	90,820	-	8,72	16,631	-	-	-	1,878
07.12.19	24	9,1	69,16	-	109,633	-	19,0	60,60	-	91,260	-	8,56	18,373	-	-	-	1,854
08.12.19	24	9,0	69,14	-	107,436	-	18,4	60,33	-	88,500	-	8,81	18,936	-	-	-	1,986
09.12.19	24	9,0	69,09	-	108,201	-	18,7	60,50	-	89,848	-	8,59	18,353	-	-	-	2,022
10.12.19	24	8,8	69,12	-	105,783	-	18,2	60,25	-	87,568	-	8,88	18,215	-	-	-	1,974
11.12.19	24	8,6	69,14	-	103,745	-	18,0	60,02	-	86,477	-	9,12	17,268	-	-	-	1,971
12.12.19	24	8,7	69,13	-	103,810	-	18,4	60,02	-	88,549	-	9,10	15,261	-	-	-	1,918
13.12.19	24	9,2	69,17	-	110,050	-	19,3	60,46	-	92,860	-	8,71	17,190	-	-	-	1,798
14.12.19	24	9,4	69,22	-	112,329	-	19,8	60,64	-	95,212	-	8,58	17,117	-	-	-	1,932
15.12.19	24	9,5	69,26	-	113,576	-	19,7	60,78	-	94,785	-	8,48	18,791	-	-	-	1,935
16.12.19	24	9,2	69,24	-	109,949	-	19,5	60,64	-	93,593	-	8,61	16,356	-	-	-	2,037
17.12.19	24	9,0	69,22	-	107,988	-	19,1	60,47	-	91,758	-	8,75	16,230	-	-	-	1,873
18.12.19	24	9,2	69,20	-	110,285	-	19,3	60,57	-	92,808	-	8,63	17,477	-	-	-	1,863
19.12.19	24	9,1	69,28	-	108,677	-	19,3	60,37	-	92,420	-	8,92	16,257	-	-	-	1,944
20.12.19	24	8,5	72,14	-	101,694	-	18,1	62,07	-	86,706	-	10,07	14,988	-	-	-	1,885
21.12.19	24	8,7	71,40	-	104,118	-	17,8	61,73	-	85,586	-	9,67	18,533	-	-	-	1,882
22.12.19	24	8,9	70,16	-	106,837	-	17,8	60,80	-	85,294	-	9,35	21,543	-	-	-	2,078
Среднее	24,00	8,9	69,47	-	107,146	-	18,7	60,50	-	89,650	-	8,97	17,496	-	-	-	2,235
Итого	720,0				3214,381	0,000				2689,498	0,000		524,883	0,00	0,00	0,00	58,53

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за декабрь 2019 :**

3214,381

2689,498

524,883

58,53

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
17.04.15 15:00	86014,381	-	61710,574	-	-	-	3159,182	
17.04.15 15:00	86014,381	-	61710,574	-	-	-	3159,182	

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

58,53 Гкал  
ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)