

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65383

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$  лето: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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		FG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	FG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.09.19	24	-	56,42	-	203,591	-	-	40,41	-	204,822	-	16,00	-1,231	-	-	-	4,912
24.09.19	24	-	56,51	-	204,551	-	-	40,55	-	205,725	-	15,96	-1,174	-	-	-	4,624
25.09.19	24	-	50,06	-	202,329	-	-	35,85	-	203,745	-	14,21	-1,416	-	-	-	6,122
26.09.19	24	-	56,95	-	204,358	-	-	40,80	-	205,425	-	16,16	-1,067	-	-	-	4,326
27.09.19	24	-	57,09	-	204,847	-	-	40,94	-	205,839	-	16,16	-0,992	-	-	-	4,070
28.09.19	24	-	58,38	-	210,914	-	-	41,77	-	210,359	-	16,61	0,556	-	-	-	3,622
29.09.19	24	-	55,98	-	210,431	-	-	40,72	-	212,619	-	15,26	-2,188	-	-	-	3,438
30.09.19	24	-	54,32	-	211,565	-	-	40,08	-	213,763	-	14,24	-2,198	-	-	-	3,239
01.10.19	24	-	53,70	-	212,321	-	-	40,19	-	214,130	-	13,51	-1,810	-	-	-	3,082
02.10.19	24	-	52,84	-	212,775	-	-	39,22	-	214,087	-	13,62	-1,311	-	-	-	3,119
03.10.19	24	-	56,57	-	212,803	-	-	40,71	-	213,850	-	15,85	-1,048	-	-	-	3,602
04.10.19	24	-	60,88	-	210,367	-	-	42,59	-	211,144	-	18,29	-0,778	-	-	-	4,086
05.10.19	24	-	63,50	-	209,487	-	-	43,73	-	209,980	-	19,77	-0,493	-	-	-	4,386
06.10.19	24	-	63,60	-	209,104	-	-	44,08	-	209,697	-	19,52	-0,593	-	-	-	4,328
07.10.19	24	-	64,88	-	207,759	-	-	44,72	-	208,396	-	20,15	-0,637	-	-	-	4,437
08.10.19	24	-	64,35	-	206,389	-	-	44,57	-	207,040	-	19,78	-0,651	-	-	-	4,332
09.10.19	24	-	61,36	-	208,874	-	-	43,46	-	209,508	-	17,90	-0,634	-	-	-	3,981
10.10.19	24	-	57,69	-	210,762	-	-	41,64	-	211,478	-	16,06	-0,716	-	-	-	3,617
11.10.19	24	-	60,83	-	209,431	-	-	43,41	-	209,986	-	17,42	-0,555	-	-	-	3,884
12.10.19	24	-	55,38	-	212,641	-	-	40,93	-	213,517	-	14,45	-0,876	-	-	-	3,302
13.10.19	24	-	52,02	-	212,329	-	-	39,05	-	213,368	-	12,98	-1,039	-	-	-	2,976
14.10.19	24	-	51,08	-	137,924	-	-	37,76	-	138,659	-	13,32	-0,736	-	-	-	2,577
15.10.19	24	-	56,57	-	194,812	-	-	39,63	-	195,605	-	16,93	-0,792	-	-	-	3,518
16.10.19	24	-	61,00	-	197,448	-	-	42,11	-	198,324	-	18,89	-0,876	-	-	-	3,964
17.10.19	24	-	59,12	-	205,982	-	-	41,80	-	206,587	-	17,32	-0,605	-	-	-	3,802
18.10.19	24	-	57,26	-	207,529	-	-	40,95	-	208,236	-	16,31	-0,707	-	-	-	3,614
19.10.19	24	-	51,93	-	206,413	-	-	38,74	-	207,205	-	13,19	-0,792	-	-	-	2,937
20.10.19	24	-	51,55	-	207,865	-	-	38,20	-	208,679	-	13,35	-0,814	-	-	-	2,989
21.10.19	24	-	53,59	-	207,152	-	-	39,61	-	207,960	-	13,98	-0,808	-	-	-	3,119
22.10.19	24	-	56,42	-	203,591	-	-	40,41	-	204,822	-	16,00	-1,231	-	-	-	4,912
Среднее	24,00	-	57,06	-	205,211	-	-	40,95	-	206,152	-	16,11	-0,940	-	-	-	3,831
Итого	720,0				6156,342	0,000				6184,554	0,000		-28,212	0,00	0,00	0,00	114,92

Ориентировочно до конца месяца(+)

1846,903

1855,366

-8,464

34,475

Корректировка за прошлый месяц (-)

80,584

82,540

-1,956

1,20

**Итого за октябрь 2019 :**

7922,661

7957,381

-34,720

148,20

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
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв =

148,20 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

