

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-2 ЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31202

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 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:**  $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$  **лето:**

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф. = т/сут Gгвс ф. = т/сут Qот.ф. = Гкал/мес Qот.ср.ф. = 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	-	59,83	-	90,994	-	37,34	-	90,607	-	22,49	0,387	-	-	-	-	2,073
24.09.19	24	-	55,95	-	85,655	-	35,54	-	85,828	-	20,40	-0,172	-	-	-	-	1,754
25.09.19	24	-	51,83	-	84,714	-	32,48	-	84,938	-	19,35	-0,224	-	-	-	-	1,648
26.09.19	24	-	52,05	-	159,843	-	33,52	-	160,517	-	18,53	-0,674	-	-	-	-	2,971
27.09.19	24	-	56,87	-	158,854	-	35,93	-	159,449	-	20,94	-0,595	-	-	-	-	3,337
28.09.19	24	-	56,92	-	161,797	-	36,59	-	162,420	-	20,34	-0,623	-	-	-	-	3,301
29.09.19	24	-	53,31	-	139,540	-	35,70	-	140,814	-	17,60	-1,274	-	-	-	-	3,873
30.09.19	24	-	51,78	-	169,573	-	35,18	-	159,363	-	16,60	10,210	-	-	-	-	3,186
01.10.19	24	-	50,49	-	172,829	-	34,54	-	144,321	-	15,95	28,507	-	-	-	-	3,753
02.10.19	24	-	48,66	-	169,563	-	33,04	-	142,903	-	15,62	26,660	-	-	-	-	3,542
03.10.19	24	-	52,86	-	161,703	-	34,76	-	161,703	-	18,10	0,000	-	-	-	-	2,938
04.10.19	24	-	56,13	-	160,289	-	35,86	-	160,387	-	20,27	-0,098	-	-	-	-	3,266
05.10.19	24	-	58,17	-	155,663	-	36,11	-	156,211	-	22,06	-0,548	-	-	-	-	3,444
06.10.19	24	-	59,32	-	154,241	-	36,29	-	154,904	-	23,02	-0,663	-	-	-	-	3,561
07.10.19	24	-	60,65	-	155,691	-	37,00	-	156,389	-	23,66	-0,698	-	-	-	-	3,693
08.10.19	24	-	61,25	-	159,254	-	37,51	-	159,825	-	23,74	-0,572	-	-	-	-	3,790
09.10.19	24	-	59,54	-	158,062	-	36,94	-	158,547	-	22,60	-0,485	-	-	-	-	3,582
10.10.19	24	-	55,93	-	160,805	-	36,03	-	161,129	-	19,89	-0,324	-	-	-	-	3,209
11.10.19	24	-	58,16	-	157,515	-	36,80	-	157,626	-	21,36	-0,111	-	-	-	-	3,378
12.10.19	24	-	57,57	-	161,022	-	37,25	-	161,363	-	20,32	-0,341	-	-	-	-	3,281
13.10.19	24	-	53,71	-	155,141	-	35,48	-	155,667	-	18,22	-0,526	-	-	-	-	2,837
14.10.19	24	-	53,68	-	154,342	-	34,99	-	154,827	-	18,69	-0,485	-	-	-	-	2,895
15.10.19	24	-	57,12	-	151,554	-	35,63	-	152,136	-	21,49	-0,582	-	-	-	-	3,266
16.10.19	24	-	61,51	-	148,787	-	36,95	-	149,073	-	24,57	-0,286	-	-	-	-	3,665
17.10.19	24	-	61,43	-	151,745	-	35,84	-	152,387	-	25,59	-0,642	-	-	-	-	3,891
18.10.19	24	-	66,53	-	156,409	-	34,69	-	158,039	-	31,84	-1,629	-	-	-	-	4,989
19.10.19	24	-	63,20	-	151,472	-	33,24	-	153,128	-	29,95	-1,655	-	-	-	-	4,545
20.10.19	24	-	61,94	-	121,486	-	29,87	-	122,597	-	32,07	-1,111	-	-	-	-	3,902
21.10.19	24	-	64,83	-	59,590	-	28,85	-	60,019	-	35,99	-0,429	-	-	-	-	2,148
22.10.19	24	-	57,28	-	145,798	-	35,17	-	144,039	-	22,11	1,759	-	-	-	-	3,301
Среднее	24,00	-	57,28	-	145,798	-	35,17	-	144,039	-	22,11	1,759	-	-	-	-	3,301
Итого	720,0	-	-	-	4373,932	0,000	-	-	4321,157	0,000	-	52,775	-	0,00	0,00	0,00	99,02

Ориентировочно до конца месяца(+)

1312,180

Корректировка за прошлый месяц (-)

33,222

**Итого за октябрь 2019 :**

5652,890

1296,347

32,753

5584,751

15,833

0,469

68,139

29,705

0,81

127,92

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
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв =

0

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

127,92 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

