

# Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-2 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер  
 Подающий тр. ПРЭМ 50  
 Обратн.тр. ПРЭМ-1 50  
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40  
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20  
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

36

36

22,5

6

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Tхв = 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, 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							
23.10.19																		
24.10.19																		
25.10.19																		
26.10.19																		
27.10.19																		
28.10.19																		
29.10.19																		
30.10.19																		
31.10.19																		
01.11.19	24	14,0	70,90	9,20	121,357	-	13,7	45,22	4,60	118,424	-	25,68	2,933	-	-	-	-	3,530
02.11.19	24	14,8	67,90	9,20	128,079	-	14,2	44,40	4,60	122,964	-	23,50	5,115	-	-	-	-	3,248
03.11.19	24	14,9	68,63	9,20	129,022	-	14,3	44,98	4,60	123,744	-	23,64	5,278	-	-	-	-	3,300
04.11.19	24	15,2	70,26	9,20	131,081	-	14,6	46,22	4,60	126,398	-	24,04	4,683	-	-	-	-	3,380
05.11.19	24	15,0	68,51	9,20	129,823	-	14,5	45,28	4,60	125,557	-	23,23	4,265	-	-	-	-	3,220
06.11.19	24	14,9	67,60	9,20	128,753	-	14,4	44,48	4,60	124,744	-	23,11	4,009	-	-	-	-	3,165
07.11.19	24	14,7	69,71	9,20	126,635	-	14,3	45,06	4,60	123,470	-	24,65	3,166	-	-	-	-	3,276
08.11.19	24	14,8	70,10	9,20	128,119	-	14,5	45,27	4,60	124,976	-	24,83	3,143	-	-	-	-	3,334
09.11.19	24	15,1	69,27	9,20	130,438	-	14,7	45,56	4,60	130,862	-	19,41	3,246	-	-	-	-	2,755
10.11.19	24	15,5	63,06	9,20	134,108	-	15,2	41,53	4,60	131,330	-	16,95	3,278	-	-	-	-	2,428
11.11.19	24	15,6	58,47	9,20	134,608	-	15,1	40,94	4,60	130,894	-	18,24	3,180	-	-	-	-	2,593
12.11.19	24	15,6	58,89	9,20	134,486	-	15,3	40,81	4,60	132,093	-	17,43	3,130	-	-	-	-	2,655
13.11.19	24	15,7	58,24	9,20	134,924	-	15,1	39,99	4,60	130,851	-	17,29	4,073	-	-	-	-	2,496
14.11.19	24	15,6	61,17	9,20	134,668	-	15,1	41,41	4,60	130,305	-	19,76	4,363	-	-	-	-	2,506
15.11.19	24	15,5	62,07	9,20	133,829	-	15,1	42,02	4,60	130,588	-	20,06	3,241	-	-	-	-	2,853
16.11.19	24	15,7	62,07	9,20	135,240	-	15,3	42,35	4,60	132,038	-	19,72	3,202	-	-	-	-	2,831
17.11.19	24	15,6	60,66	9,20	135,202	-	15,3	41,66	4,60	132,023	-	19,00	3,179	-	-	-	-	2,814
18.11.19	24	15,6	60,66	9,20	134,902	-	15,3	41,45	4,60	131,768	-	19,21	3,135	-	-	-	-	2,713
19.11.19	24	15,6	62,41	9,20	134,444	-	15,2	42,12	4,60	131,274	-	20,28	3,170	-	-	-	-	2,732
20.11.19	24	15,2	62,75	9,20	131,713	-	14,8	42,62	4,60	128,123	-	20,13	3,589	-	-	-	-	2,871
Среднее	24,00	15,3	64,11	9,20	131,850	-	14,8	43,08	4,60	128,215	-	21,03	3,635	-	-	-	-	2,815
Итого	528,0				2900,709	0,000				2820,731	0,000		79,977	0,00	0,00	0,00		64,77

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

Итого за ноябрь 2019 : 2900,709

2820,731

79,977

64,77

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
23.10.19 04:00	4149,088	-	4034,884	-	-	-	-	-
22.11.19 11:00	8139,272	-	7916,401	-	-	-	73,220	-
							158,730	-

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 64,77 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

*[Handwritten signature]*

