

# Отчет о теплоснабжении 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-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-943 № 14725

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

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:  $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$  лето:  $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$   
 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:  $G_{от.ф.} = G_{тех.ф.} = G_{гвс.ф.} = G_{гвс.м.ф.} =$   
 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				
23.10.19	24	8,8	68,34	6,00	47,311	-	24,4	53,79	5,00	35,100	-	-	14,55	12,211	1,346
24.10.19	24	8,8	66,80	6,00	47,492	-	24,3	53,05	5,00	34,959	-	-	13,75	12,532	1,319
25.10.19	24	8,5	66,09	6,00	45,869	-	24,0	52,20	5,00	34,631	-	-	13,89	11,238	1,225
26.10.19	24	8,5	66,69	6,00	46,123	-	24,0	52,62	5,00	34,506	-	-	14,07	11,617	1,261
27.10.19	24	8,8	65,53	6,00	47,401	-	23,0	51,78	5,00	33,068	-	-	13,75	14,333	1,395
28.10.19	24	8,6	67,84	6,00	46,190	-	23,6	52,87	5,00	33,921	-	-	14,97	12,270	1,341
29.10.19	24	7,9	71,13	6,00	42,852	-	22,2	54,01	5,00	32,013	-	-	17,12	10,840	1,320
30.10.19	24	8,5	70,19	6,00	45,678	-	22,2	54,09	5,00	31,952	-	-	16,10	13,726	1,479
31.10.19	24	7,9	67,68	6,00	42,856	-	21,0	51,74	5,00	30,216	-	-	15,94	12,640	1,338
01.11.19	24	7,8	67,65	6,00	42,203	-	20,6	51,50	5,00	29,735	-	-	16,15	12,468	1,325
02.11.19	24	8,2	67,77	6,00	44,381	-	22,6	52,63	5,00	30,056	-	-	15,64	14,325	1,442
03.11.19	24	8,3	67,69	6,00	45,084	-	22,1	52,62	5,00	32,554	-	-	15,06	12,529	1,339
04.11.19	24	8,5	67,75	6,00	45,782	-	21,7	52,12	5,00	31,877	-	-	15,13	13,905	1,426
05.11.19	24	8,1	67,11	6,00	43,653	-	21,2	51,54	5,00	30,516	-	-	15,57	12,942	1,363
06.11.19	24	8,0	67,52	6,00	43,300	-	20,6	51,72	5,00	29,669	-	-	15,80	13,137	1,358
07.11.19	24	7,8	67,61	6,00	42,103	-	21,3	51,49	5,00	29,669	-	-	15,80	13,631	1,391
08.11.19	24	8,4	67,73	6,00	45,418	-	22,0	52,33	5,00	30,608	-	-	16,13	11,495	1,272
09.11.19	24	9,4	67,95	6,00	50,861	-	24,8	53,77	5,00	35,678	-	-	14,18	15,183	1,539
10.11.19	24	9,5	67,95	6,00	51,133	-	27,1	54,43	5,00	38,987	-	-	13,52	12,146	1,354
11.11.19	24	8,9	67,45	6,00	48,219	-	24,7	53,10	5,00	35,631	-	-	14,35	12,588	1,362
12.11.19	24	8,7	66,81	6,00	47,021	-	23,9	52,22	5,00	34,397	-	-	14,60	12,624	1,347
13.11.19	24	9,1	67,03	6,00	49,019	-	25,5	53,24	5,00	36,717	-	-	13,79	12,303	1,332
14.11.19	24	9,1	66,77	6,00	49,225	-	25,4	53,07	5,00	36,518	-	-	13,70	12,707	1,548
15.11.19	24	8,7	66,78	6,00	47,098	-	24,3	52,41	5,00	34,931	-	-	14,37	12,167	1,316
16.11.19	24	9,1	66,87	6,00	48,945	-	23,7	52,57	5,00	34,132	-	-	14,30	14,813	1,481
17.11.19	24	8,7	67,20	6,00	47,072	-	24,4	52,92	5,00	35,119	-	-	14,28	11,953	1,504
18.11.19	24	8,6	66,35	6,00	46,615	-	24,0	52,16	5,00	34,610	-	-	14,19	12,005	1,489
19.11.19	24	8,6	66,94	6,00	46,526	-	23,6	52,49	5,00	34,048	-	-	14,45	12,478	1,529
20.11.19	24	8,3	67,75	6,00	44,903	-	23,0	52,41	5,00	33,076	-	-	15,33	11,826	1,309
21.11.19	24	8,5	67,49	6,00	46,148	-	23,2	52,63	5,00	33,403	-	-	14,85	12,745	1,389
Среднее	24,00	8,5	67,49	6,00	46,148	-	23,2	52,63	5,00	33,403	-	-	14,85	12,745	1,389
Итого	744,0				1430,602	0,000				1035,501	0,000	0,00		395,101	43,06

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

Итого за ноябрь 2019 : 410,412 1020,190 294,434 741,067 115,978 12,090 279,123 30,967058

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 04:00	3766,707	-	2813,683	-	-	107,763
22.11.19 15:00	5170,310	-	3830,308	-	-	150,008

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

30,96706 Гкал  
 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

