

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-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 14728

Приборы УУТЭ поверены до _____

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

Gmin

Gmax
 36
 36
 22,5
 6

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв = 0
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - hxv) - M2 * (h2 - hxv)$ лето: $Q = M1 * (h1 - hxv) - M2 * (h2 - hxv)$
 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	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс 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	14,8	71,14	9,20	127,713	-	14,8	47,36	4,60	127,540	-	23,77	0,173	-	-	-	-	
02.11.19	24	15,1	68,20	9,20	130,534	-	15,1	45,91	4,60	130,416	-	22,30	0,118	-	-	-	3,060	
03.11.19	24	15,2	68,87	9,20	131,284	-	15,2	46,02	4,60	131,218	-	22,86	0,066	-	-	-	2,929	
04.11.19	24	15,4	70,48	9,20	133,264	-	15,4	47,44	4,60	133,183	-	23,04	0,082	-	-	-	3,017	
05.11.19	24	15,3	68,70	9,20	131,982	-	15,3	45,17	4,60	131,897	-	23,53	0,085	-	-	-	3,088	
06.11.19	24	14,9	70,33	9,20	130,804	-	14,9	44,47	4,60	129,052	-	23,28	1,752	-	-	-	3,121	
08.11.19	24	15,1	70,30	9,20	130,055	-	14,8	52,19	4,60	128,062	-	18,13	0,516	-	-	-	3,135	
09.11.19	24	15,3	69,45	9,20	132,269	-	15,0	44,51	4,60	129,940	-	25,79	0,115	-	-	-	2,887	
10.11.19	24	15,7	63,29	9,20	135,878	-	15,3	45,17	4,60	132,135	-	24,28	0,134	-	-	-	3,371	
11.11.19	24	15,8	59,07	9,20	136,372	-	15,7	41,90	4,60	135,932	-	21,39	-0,053	-	-	-	3,231	
12.11.19	24	15,8	59,71	9,20	136,224	-	15,7	52,96	4,60	135,388	-	6,11	0,984	-	-	-	2,919	
13.11.19	24	15,7	59,98	9,20	135,806	-	15,5	63,57	4,60	134,165	-	-3,86	2,059	-	-	-	4,839	
14.11.19	24	15,8	58,50	9,20	136,839	-	15,5	46,24	4,60	133,908	-	13,75	1,898	-	-	-	5,380	
15.11.19	24	15,8	57,44	9,20	136,602	-	15,8	44,10	4,60	136,381	-	14,41	0,458	-	-	-	3,686	
16.11.19	24	15,8	61,40	9,20	136,268	-	15,1	39,72	4,60	130,800	-	17,72	5,803	-	-	-	2,917	
17.11.19	24	15,7	62,45	9,20	135,389	-	15,5	40,42	4,60	134,258	-	20,98	2,010	-	-	-	2,662	
18.11.19	24	15,8	62,49	9,20	136,674	-	15,6	46,59	4,60	135,001	-	15,86	0,387	-	-	-	2,952	
19.11.19	24	15,8	60,82	9,20	136,590	-	15,8	48,40	4,60	136,190	-	14,09	0,483	-	-	-	3,151	
20.11.19	24	15,8	60,94	9,20	136,272	-	15,8	41,39	4,60	136,550	-	19,43	0,040	-	-	-	3,426	
21.11.19	24	15,7	62,73	9,20	135,778	-	15,7	44,03	4,60	136,046	-	16,90	0,226	-	-	-	2,667	
22.11.19	24	15,6	63,08	9,20	134,570	-	15,7	46,69	4,60	135,361	-	16,03	0,418	-	-	-	3,262	
Среднее	24,00	15,5	64,41	9,20	133,898	-	15,5	46,54	4,60	133,878	-	16,55	0,692	-	-	-	3,675	
Итого	528,0				2945,746	0,000		46,40	4,60	133,059	-	18,02	0,838	-	-	-	3,302	
										2927,301	0,000		18,446	0,00	0,00	0,00	72,64	

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

Итого за ноябрь 2019 :

2945,746

2927,301

18,446

72,64

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	4213,729	-	4684,679	-	-	-	-	-
22.11.19 14:00	8305,471	-	8754,995	-	-	-	196,483	-
							296,586	-

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

72,64 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

