

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, Шлиссельбургский 47-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 201508

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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmax

Термопреобр.
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 ТСП-Н

Tхв = 0
 Преобр. давления
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: лето:

Договорные нагрузки (ср.час), Gкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=
 Договорные нагрузки (ср.час), Gкал/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.= Gкал/мес Qот.ср.ф.= Gкал/сут
 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	-		60,02	8,25	47,260	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	60,02	47,260	2,838
24.10.19	-		58,95	8,26	48,810	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,95	48,810	2,878
25.10.19	-		58,44	8,26	48,260	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,44	48,260	2,823
26.10.19	-		59,02	8,25	51,160	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,02	51,160	3,018
27.10.19	-		58,15	8,22	57,100	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,15	57,100	3,321
28.10.19	-		58,74	8,26	49,300	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,74	49,300	2,898
29.10.19	-		61,83	8,27	49,840	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	61,83	49,840	3,079
30.10.19	-		60,69	8,28	50,090	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	60,69	50,090	3,039
31.10.19	-		59,37	8,29	50,620	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,37	50,620	3,007
01.11.19	-		58,84	8,30	48,330	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,84	48,330	2,846
02.11.19	-		59,31	8,27	50,570	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,31	50,570	2,999
03.11.19	-		59,46	8,28	52,630	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,46	52,630	3,133
04.11.19	-		59,95	8,25	59,690	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,95	59,690	3,583
05.11.19	-		58,77	8,30	48,960	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,77	48,960	2,877
06.11.19	-		58,57	8,29	51,060	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,57	51,060	2,993
07.11.19	-		59,43	8,27	54,560	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,43	54,560	3,244
08.11.19	-		59,22	8,28	50,040	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,22	50,040	2,964
09.11.19	-		59,47	8,26	51,370	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,47	51,370	3,055
10.11.19	-		60,39	8,16	57,990	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	60,39	57,990	3,503
11.11.19	-		59,42	8,21	50,400	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,42	50,400	2,996
12.11.19	-		58,85	8,26	48,390	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,85	48,390	2,847
13.11.19	-		58,82	8,24	48,930	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,82	48,930	2,882
14.11.19	-		58,78	8,23	48,280	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,78	48,280	2,841
15.11.19	-		58,74	8,24	51,300	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,74	51,300	3,014
16.11.19	-		59,21	8,23	54,010	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,21	54,010	3,200
17.11.19	-		60,07	8,19	57,040	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	60,07	57,040	3,429
18.11.19	-		59,28	8,22	51,040	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,28	51,040	3,028
19.11.19	-		58,81	8,22	49,970	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	58,81	49,970	2,942
20.11.19	-		59,31	8,25	51,321	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,31	51,321	3,046
21.11.19	-		59,31	8,25	51,321	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,31	51,321	3,046
22.11.19	-		59,31	8,25	51,321	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	59,31	51,321	3,046
Среднее	-	-	59,31	8,25	51,321	-	0,00	-	-	-	-	-	59,31	51,321	3,046
Итого	0,0				1590,964	0,000			0,000	0,000	0,00		59,31	51,321	3,046

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

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 02:00	35229,490	-	0,000	-	-	2133,691
20.11.19 23:00	36709,620	-	0,000	-	-	2221,513

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

0

67,78582 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

