

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за октябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 39, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 4776

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн. тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС VA2305M 15

Тр. Подпитки

Gmin
0,08Приборы УУТЭ поверены до
Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$

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

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qот.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 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				
23.09.19	24	-	59,28	6,00	32,064	-	-	41,83	5,00	12,895	-	-	17,45	19,169	1,362
24.09.19	24	-	54,44	6,00	34,460	-	-	39,91	5,00	14,761	-	-	14,53	19,699	1,288
25.09.19	24	-	59,07	6,00	33,651	-	-	41,81	5,00	15,797	-	-	17,26	17,854	1,328
26.09.19	24	-	58,85	6,00	32,919	-	-	41,27	5,00	14,559	-	-	17,58	18,360	1,337
27.09.19	24	-	59,47	6,00	33,086	-	-	42,59	5,00	15,066	-	-	16,88	18,020	1,327
28.09.19	24	-	59,74	6,00	34,694	-	-	42,57	5,00	14,628	-	-	17,17	20,065	1,451
29.09.19	24	-	59,80	6,00	36,698	-	-	42,95	5,00	14,223	-	-	16,84	22,476	1,585
30.09.19	24	-	59,82	6,00	32,336	-	-	43,11	5,00	14,910	-	-	16,71	17,425	1,293
01.10.19	24	-	59,96	6,00	30,886	-	-	43,06	5,00	15,670	-	-	16,90	15,216	1,178
02.10.19	24	-	60,52	6,00	33,169	-	-	43,34	5,00	15,497	-	-	17,18	17,672	1,337
03.10.19	24	-	60,98	6,00	32,214	-	-	43,12	5,00	14,798	-	-	17,86	17,416	1,327
04.10.19	24	-	59,75	6,00	31,512	-	-	41,84	5,00	13,588	-	-	17,91	17,924	1,315
05.10.19	24	-	60,31	6,00	32,692	-	-	41,71	5,00	13,250	-	-	18,60	19,442	1,420
06.10.19	24	-	61,17	6,00	35,528	-	-	42,00	5,00	12,907	-	-	19,18	22,622	1,633
07.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
08.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
09.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
10.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
11.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
12.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
13.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
14.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
15.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
16.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
17.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
18.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
19.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
20.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
21.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
22.10.19	24	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
Среднее	24,00	-	59,51	6,00	33,279	-	-	42,22	5,00	14,468	-	-	17,29	18,811	1,370
Итого	720,0				998,375	0,000				434,033	0,000	0,00		564,342	41,10

Ориентировочно до конца месяца(+)

299,513

Корректировка за прошлый месяц (-)

258,113

Итого за октябрь 2019 :

1039,775

130,210

136,742

427,501

169,303

121,371

612,274

12,331

9,810

43,622192

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.09.19 14:00	1479,168	-	704,686	-	-	59,610
07.10.19 03:00	1932,079	-	902,425	-	-	78,246

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

43,62219 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

