

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 №9 4776

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Gmin
 0,08
 0,08
 0,02
 0,0063

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax
 80
 80
 20
 6,3

Термопреобр.
 КТППТР-05
 КТППТР-05
 КТППТР-05
 КТППТР-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 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				
23.11.19	24	7,4	62,67	6,00	35,386	-	8,1	42,03	5,00	12,275	-	-	20,64	23,111	1,703
24.11.19	24	8,0	61,31	6,00	38,563	-	8,2	41,17	5,00	12,336	-	-	20,14	26,227	1,858
25.11.19	24	7,1	60,53	6,00	34,078	-	8,7	40,84	5,00	13,228	-	-	19,69	20,850	1,524
26.11.19	24	7,1	60,49	6,00	33,873	-	9,2	41,00	5,00	13,856	-	-	19,49	20,016	1,482
27.11.19	24	7,5	60,98	6,00	35,830	-	9,8	42,45	5,00	14,794	-	-	18,54	21,036	1,558
28.11.19	24	7,9	61,39	6,00	38,087	-	11,0	43,99	5,00	16,682	-	-	17,40	21,405	1,606
29.11.19	24	7,8	61,30	6,00	37,223	-	10,9	43,66	5,00	16,411	-	-	17,64	20,812	1,567
30.11.19	24	8,1	61,61	6,00	38,845	-	10,6	43,91	5,00	16,045	-	-	17,70	22,800	1,690
01.12.19	24	8,6	61,78	6,00	41,217	-	10,0	43,44	5,00	15,106	-	-	18,33	26,111	1,891
02.12.19	24	7,4	61,13	6,00	35,617	-	10,1	42,75	5,00	15,260	-	-	18,39	20,357	1,526
03.12.19	24	7,5	60,93	6,00	35,797	-	9,9	42,83	5,00	15,003	-	-	18,10	20,794	1,540
04.12.19	24	7,4	61,01	6,00	35,395	-	10,2	42,91	5,00	15,435	-	-	18,10	19,960	1,498
05.12.19	24	7,8	61,27	6,00	37,360	-	10,0	43,25	5,00	15,158	-	-	18,02	22,202	1,635
06.12.19	24	7,5	61,08	6,00	36,108	-	10,1	43,31	5,00	15,265	-	-	17,78	20,844	1,546
07.12.19	24	7,7	61,29	6,00	37,060	-	10,1	43,42	5,00	15,234	-	-	17,87	21,826	1,611
08.12.19	24	8,0	61,68	6,00	38,529	-	9,5	43,13	5,00	14,421	-	-	18,55	24,108	1,756
09.12.19	24	7,5	60,97	6,00	35,824	-	10,0	43,10	5,00	15,073	-	-	17,87	20,751	1,536
10.12.19	24	7,3	60,87	6,00	34,885	-	9,7	42,96	5,00	14,716	-	-	17,91	20,169	1,492
11.12.19	24	7,4	60,75	6,00	35,359	-	9,5	42,20	5,00	14,435	-	-	18,55	20,924	1,540
12.12.19	24	7,4	60,66	6,00	35,563	-	9,8	42,15	5,00	14,744	-	-	18,50	20,819	1,537
13.12.19	24	7,9	61,28	6,00	37,819	-	10,3	43,45	5,00	15,542	-	-	17,83	22,276	1,644
14.12.19	24	8,1	61,60	6,00	39,077	-	10,5	43,99	5,00	15,910	-	-	17,61	23,167	1,709
15.12.19	24	8,2	61,81	6,00	39,178	-	10,4	43,93	5,00	15,761	-	-	17,88	23,418	1,731
16.12.19	24	7,7	61,30	6,00	36,867	-	10,4	43,60	5,00	15,663	-	-	17,70	21,204	1,578
17.12.19	24	7,6	61,30	6,00	36,512	-	10,1	43,53	5,00	15,344	-	-	17,76	21,168	1,571
18.12.19	24	7,5	61,11	6,00	35,956	-	10,4	43,57	5,00	15,700	-	-	17,55	20,256	1,515
19.12.19	24	7,7	61,09	6,00	37,002	-	10,2	42,96	5,00	15,488	-	-	18,13	21,514	1,596
20.12.19	24	7,3	62,94	6,00	34,809	-	9,6	43,21	5,00	14,464	-	-	19,73	20,344	1,567
21.12.19	24	7,3	62,50	6,00	35,136	-	9,4	43,02	5,00	14,143	-	-	19,49	20,993	1,589
22.12.19	24	7,9	62,29	6,00	37,682	-	9,2	42,74	5,00	13,857	-	-	19,55	23,825	1,756
Среднее	24,00	7,6	61,36	6,00	36,688	-	9,9	42,95	5,00	14,912	-	-	18,41	21,776	1,612
Итого	720,0				1100,639	0,000				447,349	0,000	0,00		653,290	48,35

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

1100,639

447,349

653,290 48,349633

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.19 00:00	2718,534	-	1205,696	-	-	113,085
23.12.19 04:00	3823,665	-	1655,494	-	-	161,601

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

48,34963 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

