

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 36, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 68366

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50 mm

Обратн.тр. VA2305M 50 mm

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,08

0,08

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

80

80

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: лето:

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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2, %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.19	24	9,1	67,06	-	174,315	-	9,1	39,98	-	175,316	-	27,08	-1,001	0,00	-	0,00	4,735
24.11.19	24	7,5	68,43	-	144,708	-	7,6	39,31	-	145,791	-	29,12	-1,082	-0,26	-	-0,26	6,015
25.11.19	24	6,4	68,80	-	123,270	-	6,5	38,86	-	123,936	-	29,95	-0,666	0,00	-	0,00	3,702
26.11.19	24	8,7	70,59	-	167,841	-	8,8	40,61	-	168,944	-	29,98	-1,103	0,00	-	0,00	5,047
27.11.19	24	8,7	68,54	-	166,099	-	8,7	40,18	-	167,174	-	28,36	-1,074	0,00	-	0,00	4,724
28.11.19	24	8,2	67,02	-	157,264	-	8,2	39,27	-	158,124	-	27,75	-0,860	0,00	-	0,00	4,378
29.11.19	24	7,9	66,99	-	152,015	-	8,0	39,01	-	152,872	-	27,99	-0,857	0,00	-	0,00	4,267
30.11.19	24	8,0	67,00	-	153,699	-	8,0	39,24	-	154,552	-	27,76	-0,853	0,00	-	0,00	4,280
01.12.19	24	8,0	68,05	-	153,429	-	8,0	39,33	-	154,264	-	28,72	-0,835	0,00	-	0,00	4,418
02.12.19	24	8,3	68,90	-	159,640	-	8,4	40,15	-	160,554	-	28,75	-0,914	0,00	-	0,00	4,603
03.12.19	24	8,5	68,96	-	162,335	-	8,5	40,37	-	163,320	-	28,59	-0,985	0,00	-	0,00	4,654
04.12.19	24	8,4	67,40	-	161,714	-	8,5	39,91	-	162,546	-	27,48	-0,832	0,00	-	0,00	4,457
05.12.19	24	8,4	64,66	-	160,813	-	8,4	39,22	-	161,776	-	25,44	-0,963	0,00	-	0,00	4,105
06.12.19	24	8,2	64,37	-	158,373	-	8,3	39,16	-	159,330	-	25,21	-0,958	0,00	-	0,00	4,005
07.12.19	24	8,1	65,63	-	155,332	-	8,1	39,52	-	156,232	-	26,11	-0,899	0,00	-	0,00	4,068
08.12.19	24	8,3	65,76	-	159,931	-	8,4	39,76	-	160,898	-	26,01	-0,967	0,00	-	0,00	4,172
09.12.19	24	7,8	66,31	-	149,806	-	7,8	39,45	-	150,520	-	26,86	-0,713	0,00	-	0,00	4,037
10.12.19	24	7,7	66,67	-	146,941	-	7,7	39,54	-	147,465	-	27,13	-0,523	0,00	-	0,00	3,999
11.12.19	24	8,0	66,63	-	152,883	-	8,0	39,12	-	153,262	-	27,50	-0,379	0,15	-	0,15	4,223
12.12.19	24	7,7	66,98	-	148,023	-	7,8	38,43	-	148,846	-	28,56	-0,823	0,00	-	0,00	4,239
13.12.19	24	7,7	66,50	-	147,505	-	7,7	38,39	-	148,245	-	28,11	-0,740	0,00	-	0,00	4,159
14.12.19	24	7,7	65,10	-	148,065	-	7,7	38,08	-	148,782	-	27,02	-0,717	0,00	-	0,00	4,012
15.12.19	24	8,3	65,25	-	159,684	-	8,4	38,93	-	160,555	-	26,31	-0,871	0,00	-	0,00	4,215
16.12.19	24	8,7	64,86	-	166,999	-	8,7	39,47	-	167,919	-	25,39	-0,920	0,00	-	0,00	4,254
17.12.19	24	8,1	64,15	-	154,682	-	8,1	38,73	-	155,527	-	25,43	-0,844	0,00	-	0,00	3,945
18.12.19	24	8,5	64,79	-	163,196	-	8,6	39,52	-	164,174	-	25,26	-0,978	0,00	-	0,00	4,136
19.12.19	24	7,8	64,34	-	149,892	-	7,8	39,21	-	150,693	-	25,12	-0,801	0,00	-	0,00	3,778
20.12.19	24	8,8	62,42	-	168,077	-	8,8	38,82	-	168,956	-	23,60	-0,879	0,00	-	0,00	3,980
21.12.19	24	8,5	60,33	-	163,859	-	8,6	37,71	-	164,808	-	22,62	-0,949	0,00	-	0,00	3,718
22.12.19	24	8,6	57,51	-	165,652	-	8,7	36,75	-	166,582	-	20,75	-0,930	0,00	-	0,00	3,450
Среднее	24,00	8,2	66,00	-	156,535	-	8,2	39,20	-	157,399	-	26,80	-0,864	-0,004	-	0,00	4,259
Итого	720,0				4696,043	0,000				4721,962	0,000		-25,918	-0,12	0,00	-0,12	127,78

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

4696,043

4721,962

-25,918

127,78

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
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	

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 127,78 Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

