

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПГ-941 № 36955

расходомер

Подводящий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

0,08

0,08

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	Подводящий 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						
23.12.19	24	14,1	67,04	-	270,763	-	13,8	46,59	-	264,424	-	20,46	6,339	-	-	-	5,834
24.12.19	24	13,9	67,03	-	266,724	-	13,6	46,40	-	260,575	-	20,63	6,149	-	-	-	5,787
25.12.19	24	13,8	66,13	-	265,058	-	13,5	45,82	-	258,926	-	20,31	6,132	-	-	-	5,663
26.12.19	24	14,0	65,87	-	269,377	-	13,7	45,60	-	263,183	-	20,27	6,195	-	-	-	5,743
27.12.19	24	14,2	67,02	-	272,431	-	13,9	45,92	-	266,448	-	21,10	5,983	-	-	-	6,023
28.12.19	24	14,2	70,72	-	273,553	-	13,9	47,41	-	267,835	-	23,31	5,719	-	-	-	6,648
29.12.19	24	14,2	71,66	-	272,768	-	13,9	47,56	-	267,127	-	24,10	5,641	-	-	-	6,842
30.12.19	24	14,4	69,72	-	275,813	-	14,2	46,93	-	272,592	-	22,80	3,221	-	-	-	6,439
31.12.19	24	14,4	69,90	-	276,836	-	14,5	47,11	-	277,569	-	22,79	-0,733	-	-	-	6,274
01.01.20	24	14,4	70,57	-	276,497	-	14,4	47,28	-	277,388	-	23,29	-0,890	-	-	-	6,398
02.01.20	24	14,4	70,33	-	276,796	-	14,4	47,52	-	277,432	-	22,81	-0,636	-	-	-	6,282
03.01.20	24	14,4	69,01	-	276,853	-	14,4	47,10	-	277,411	-	21,92	-0,557	-	-	-	6,041
04.01.20	24	14,4	66,51	-	277,046	-	14,5	45,83	-	277,626	-	20,69	-0,580	-	-	-	5,704
05.01.20	24	14,4	70,02	-	276,120	-	14,4	46,82	-	276,715	-	23,20	-0,595	-	-	-	6,378
06.01.20	24	14,3	72,84	-	273,966	-	14,3	47,97	-	274,494	-	24,87	-0,528	-	-	-	6,788
07.01.20	24	14,3	72,30	-	274,586	-	14,3	48,13	-	275,169	-	24,17	-0,583	-	-	-	6,610
08.01.20	24	14,4	70,04	-	275,962	-	14,4	47,42	-	276,630	-	22,62	-0,668	-	-	-	6,210
09.01.20	24	14,4	67,72	-	275,919	-	14,4	46,47	-	276,366	-	21,25	-0,447	-	-	-	5,842
10.01.20	24	14,3	67,86	-	274,233	-	14,3	46,07	-	274,644	-	21,78	-0,411	-	-	-	5,954
11.01.20	24	14,2	68,94	-	272,655	-	14,2	46,16	-	273,075	-	22,78	-0,420	-	-	-	6,191
12.01.20	24	14,2	67,72	-	272,544	-	14,2	45,87	-	272,842	-	21,85	-0,298	-	-	-	5,940
13.01.20	24	14,3	67,04	-	274,745	-	14,3	45,79	-	275,054	-	21,25	-0,309	-	-	-	5,823
14.01.20	24	14,2	66,99	-	272,220	-	14,2	45,59	-	272,592	-	21,39	-0,372	-	-	-	5,807
15.01.20	24	14,1	65,82	-	271,106	-	14,1	45,03	-	271,288	-	20,79	-0,182	-	-	-	5,629
16.01.20	24	14,3	65,08	-	274,360	-	14,3	45,09	-	274,886	-	19,99	-0,526	-	-	-	5,462
17.01.20	24	14,3	65,04	-	275,071	-	14,4	45,11	-	275,940	-	19,94	-0,870	-	-	-	5,445
18.01.20	24	14,1	65,02	-	271,517	-	14,2	44,65	-	272,224	-	20,37	-0,707	-	-	-	5,500
19.01.20	24	14,1	65,04	-	270,488	-	14,1	44,53	-	271,273	-	20,51	-0,785	-	-	-	5,512
20.01.20	24	14,2	65,06	-	271,969	-	14,2	44,50	-	272,951	-	20,56	-0,983	-	-	-	5,547
21.01.20	24	14,2	65,06	-	271,969	-	14,2	44,50	-	272,951	-	20,56	-0,983	-	-	-	5,547
22.01.20	24	14,2	67,97	-	273,331	-	14,2	46,23	-	272,254	-	21,74	1,077	-	-	-	5,993
Среднее	24,00	14,2	67,97	-	273,331	-	14,2	46,23	-	272,254	-	21,74	1,077	-	-	-	5,995
Итого	744,0				8473,275	0,000				8439,882	0,000			33,393	0,00	0,00	185,86

Ориентировочно до конца месяца(+)

2459,983

Корректировка за прошлый месяц (-)

2450,288

Итого за январь 2020 :

10933,258

10890,170

9,695

53,958

43,088

239,81

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
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	

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

239,81 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

