

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215583

расходомер	Gmin	Gmax	Термопреобр.
Подающий тр. ПРЭМ 40 мм	0,3	22,5	КТСП-Н
Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм	0,3	22,5	КТСП-Н
тр-д. ГВС ПРЭМ 40 мм	0,1	22,5	КТСП-Н
тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 мм	0,027	6	КТСП-Н
Тр. Подпитки			

Тхв = 0

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

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 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				
23.12.19	-	66,97	7,67	75,950	-	-	58,83	8,09	55,470	-	-	-	8,14	20,480	1,820
24.12.19	-	65,83	7,64	79,890	-	-	58,39	8,03	60,250	-	-	-	7,44	19,640	1,740
25.12.19	-	66,00	7,64	79,010	-	-	58,54	8,04	57,740	-	-	-	7,46	21,270	1,834
26.12.19	-	68,04	7,64	79,500	-	-	60,01	8,01	60,340	-	-	-	8,03	19,160	1,790
27.12.19	-	69,02	7,73	81,390	-	-	61,05	8,03	61,520	-	-	-	7,97	19,870	1,861
28.12.19	-	67,18	7,72	83,060	-	-	59,57	8,02	63,080	-	-	-	7,61	19,980	1,821
29.12.19	-	67,20	7,72	85,190	-	-	59,58	8,04	61,540	-	-	-	7,62	23,650	2,055
30.12.19	-	67,32	7,60	89,360	-	-	60,28	7,95	65,790	-	-	-	7,04	23,570	2,050
31.12.19	-	67,60	7,50	96,850	-	-	61,28	7,89	68,330	-	-	-	6,32	28,520	2,362
01.01.20	-	66,91	7,74	75,970	-	-	58,78	8,08	57,310	-	-	-	8,13	18,660	1,713
02.01.20	-	66,73	7,71	71,450	-	-	58,16	8,12	50,980	-	-	-	8,57	20,470	1,803
03.01.20	-	66,71	7,69	71,990	-	-	58,08	8,11	51,940	-	-	-	8,63	20,050	1,787
04.01.20	-	66,68	7,73	71,410	-	-	58,04	8,11	51,060	-	-	-	8,64	20,350	1,797
05.01.20	-	66,13	7,75	72,390	-	-	57,81	8,11	51,480	-	-	-	8,32	20,910	1,815
06.01.20	-	66,58	7,71	74,440	-	-	58,01	8,12	53,490	-	-	-	8,57	20,950	1,852
07.01.20	-	66,73	7,72	71,830	-	-	58,15	8,12	53,270	-	-	-	8,58	18,560	1,696
08.01.20	-	66,73	7,69	72,060	-	-	58,02	8,11	49,630	-	-	-	8,71	22,430	1,929
09.01.20	-	66,77	7,67	72,350	-	-	58,20	8,10	51,590	-	-	-	8,57	20,760	1,827
10.01.20	-	66,82	7,72	73,720	-	-	58,40	8,12	55,430	-	-	-	8,42	18,290	1,689
11.01.20	-	66,87	7,80	74,290	-	-	58,38	8,19	52,630	-	-	-	8,49	21,660	1,894
12.01.20	-	66,97	7,78	77,440	-	-	58,62	8,17	52,020	-	-	-	8,35	25,420	2,136
13.01.20	-	66,87	7,80	72,730	-	-	58,33	8,19	51,500	-	-	-	8,54	21,230	1,859
14.01.20	-	69,00	7,75	87,160	-	-	61,68	8,02	67,480	-	-	-	7,32	19,680	1,853
15.01.20	-	68,73	7,59	106,800	-	-	62,67	7,95	85,540	-	-	-	6,06	21,260	1,981
16.01.20	-	69,53	7,53	109,130	-	-	63,62	7,91	88,870	-	-	-	5,91	20,260	1,933
17.01.20	-	69,56	7,58	109,160	-	-	63,72	7,88	89,830	-	-	-	5,84	19,330	1,870
18.01.20	-	67,72	7,61	107,870	-	-	62,14	7,92	84,830	-	-	-	5,58	23,040	2,037
19.01.20	-	67,88	7,50	108,580	-	-	62,07	7,89	83,300	-	-	-	5,81	25,280	2,199
20.01.20	-	68,48	7,56	105,670	-	-	62,50	7,93	85,120	-	-	-	5,98	20,550	1,914
21.01.20	-	67,36	7,67	84,022	-	-	59,76	8,04	62,806	-	-	-	7,61	21,217	1,894
22.01.20	-	67,36	7,67	84,022	-	-	59,76	8,04	62,806	-	-	-	7,61	21,217	1,894
Среднее	-	67,36	7,67	84,022	-	-	59,76	8,04	62,806	-	-	-	7,61	21,217	1,894
Итого	0,0			2604,684	0,000				1946,971	0,000	0,00			657,713	58,70

Ориентировочно до конца месяца(+)

756,199

565,250

190,949

17,043

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за январь 2020 :

3360,883

2512,221

848,662

75,747586

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.19 08:00	163561,390	-	119462,380	-	-	3597,137
21.01.20 02:00	165984,810	-	121273,900	-	-	3651,715

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

75,74759 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

