

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за июнь 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

Подающий тр. ПРЭМ 40 мм

Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм

тр-д. ГВС ПРЭМ 40 мм

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 мм

Тр. Подпитки

Gmin

0,3

0,3

0,1

0,027

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

22,5

22,5

22,5

6

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 13,6

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 (тр.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				
23.05.20	-	66,52	6,64	104,850	-	-	60,92	7,73	86,550	-	-	-	5,60	18,300	1,697
24.05.20	-	66,45	7,53	104,470	-	-	61,07	7,58	81,800	-	-	-	5,38	22,670	1,946
25.05.20	-	45,48	6,14	51,740	-	-	44,71	4,64	41,290	-	-	-	0,77	10,450	0,506
26.05.20	-	59,86	6,99	92,950	-	-	56,57	6,92	71,720	-	-	-	3,29	21,230	1,505
27.05.20	-	68,86	7,42	110,630	-	-	64,65	7,53	90,590	-	-	-	4,21	20,040	1,758
28.05.20	-	71,80	7,54	111,170	-	-	66,93	7,49	93,380	-	-	-	4,87	17,790	1,730
29.05.20	-	72,12	6,94	111,950	-	-	66,78	7,46	93,380	-	-	-	5,34	18,570	1,835
30.05.20	-	71,74	6,89	111,090	-	-	65,76	7,52	94,620	-	-	-	5,98	16,470	1,747
31.05.20	-	71,60	7,00	113,050	-	-	65,74	7,51	92,560	-	-	-	5,86	20,490	2,010
01.06.20	-	71,62	6,75	104,430	-	-	65,11	7,72	86,120	-	-	-	6,51	18,310	1,870
02.06.20	-	71,03	7,50	96,040	-	-	64,15	7,78	78,970	-	-	-	6,88	17,070	1,759
03.06.20	-	70,07	7,02	96,010	-	-	63,38	7,72	78,010	-	-	-	6,69	18,000	1,781
04.06.20	-	70,37	6,87	96,650	-	-	63,62	7,81	77,980	-	-	-	6,75	18,670	1,838
05.06.20	-	71,09	6,90	90,950	-	-	63,86	7,65	72,910	-	-	-	7,23	18,040	1,808
06.06.20	-	71,18	6,74	89,990	-	-	63,74	7,67	73,310	-	-	-	7,44	16,680	1,732
07.06.20	-	71,21	7,10	91,360	-	-	64,00	7,69	73,890	-	-	-	7,21	17,470	1,774
08.06.20	-	71,93	7,04	91,500	-	-	64,88	7,68	74,920	-	-	-	7,05	16,580	1,717
09.06.20	-	71,59	6,92	91,790	-	-	64,75	7,68	74,990	-	-	-	6,84	16,800	1,717
10.06.20	-	71,89	7,00	92,560	-	-	65,08	7,72	76,210	-	-	-	6,81	16,350	1,695
11.06.20	-	71,89	7,25	89,710	-	-	64,66	7,65	75,010	-	-	-	7,23	14,700	1,599
12.06.20	-	72,04	6,99	92,870	-	-	64,94	7,76	78,150	-	-	-	7,10	14,720	1,616
13.06.20	-	71,09	6,69	92,690	-	-	64,22	7,85	79,040	-	-	-	6,87	13,650	1,511
14.06.20	-	69,77	7,52	94,620	-	-	63,33	7,85	79,110	-	-	-	6,44	15,510	1,591
15.06.20	-	69,61	7,10	95,400	-	-	63,42	7,82	79,880	-	-	-	6,19	15,520	1,574
16.06.20	-	71,10	6,88	101,190	-	-	65,00	7,72	86,440	-	-	-	6,10	14,750	1,573
17.06.20	-	73,13	6,69	101,810	-	-	66,88	7,71	86,610	-	-	-	6,25	15,200	1,651
18.06.20	-	72,63	6,30	99,140	-	-	66,38	7,72	85,070	-	-	-	6,25	14,070	1,552
19.06.20	-	72,57	6,72	98,790	-	-	66,37	7,74	85,050	-	-	-	6,20	13,740	1,520
20.06.20	-	71,80	7,00	98,010	-	-	65,38	7,78	85,740	-	-	-	6,42	12,270	1,432
21.06.20	-	71,30	6,66	100,830	-	-	65,12	7,75	85,230	-	-	-	6,18	15,600	1,638
22.06.20	-	72,14	6,47	101,780	-	-	65,86	7,73	87,580	-	-	-	6,28	14,200	1,574
Среднее	-	69,85	6,94	97,420	-	-	63,78	7,57	80,842	-	-	-	6,07	16,578	1,653
Итого	0,0			3020,020	0,000				2506,110	0,000	0,00			513,910	51,26

Ориентировочно до конца месяца(+)

779,360

Корректировка за прошлый месяц (-)

319,890

Итого за июнь 2020 :

3479,490

646,738

260,170

2892,678

132,622

59,720

586,812

13,227

5,308

59,175355

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.05.20 01:00	178583,580	-	131237,800	-	-	3889,542
23.06.20 04:00	181615,020	-	133755,300	-	-	3940,886

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

13,6

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

51,35433 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

