

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за июль 2020

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Прибрежная 2, ГВС

Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 44596

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 20

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до

Gmin

0,1

Gmax

22,5

6

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 18,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ лето: $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$
 Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.}$

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср}$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м.}$ Фактические нагрузки: $G_{от \phi.} = t/сут$ $G_{гвс \phi.} = t/сут$ $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.06.20	24	-	66,73	7,00	70,310	-	-	56,28	6,50	61,380	-	-	10,45	8,930	1,213
24.06.20	24	-	67,45	7,00	71,530	-	-	56,99	6,50	62,250	-	-	10,46	9,280	1,252
25.06.20	24	-	67,30	7,00	53,720	-	-	54,03	6,50	42,380	-	-	13,27	11,340	1,299
26.06.20	24	-	67,11	7,00	40,570	-	-	50,67	6,50	29,920	-	-	16,44	10,650	1,182
27.06.20	24	-	67,57	7,00	40,340	-	-	50,71	6,50	29,760	-	-	16,86	10,580	1,192
28.06.20	24	-	67,65	7,00	41,300	-	-	50,67	6,50	29,700	-	-	16,98	11,600	1,263
29.06.20	24	-	67,89	7,00	45,690	-	-	52,52	6,50	35,500	-	-	15,37	10,190	1,213
30.06.20	24	-	68,45	7,00	45,540	-	-	52,28	6,50	34,640	-	-	16,17	10,900	1,280
01.07.20	24	-	68,25	7,00	46,960	-	-	52,36	6,50	35,160	-	-	15,89	11,800	1,337
02.07.20	24	-	67,20	7,00	43,880	-	-	51,21	6,50	33,010	-	-	15,99	10,870	1,233
03.07.20	24	-	67,77	7,00	39,620	-	-	49,92	6,50	28,800	-	-	17,85	10,820	1,222
04.07.20	24	-	67,31	7,00	38,950	-	-	49,42	6,50	28,590	-	-	17,89	10,360	1,185
05.07.20	24	-	67,45	7,00	40,420	-	-	49,83	6,50	28,490	-	-	17,62	11,930	1,281
06.07.20	24	-	67,77	7,00	41,570	-	-	50,34	6,50	29,800	-	-	17,43	11,770	1,291
07.07.20	24	-	68,22	7,00	41,820	-	-	50,52	6,50	29,940	-	-	17,70	11,880	1,314
08.07.20	24	-	67,84	7,00	41,960	-	-	50,29	6,50	29,990	-	-	17,55	11,970	1,312
09.07.20	24	-	68,11	7,00	42,190	-	-	50,42	6,50	29,700	-	-	17,69	12,490	1,349
10.07.20	24	-	67,16	7,00	41,490	-	-	49,64	6,50	29,670	-	-	17,52	11,820	1,287
11.07.20	24	-	66,07	7,00	41,140	-	-	48,89	6,50	29,990	-	-	17,18	11,150	1,227
12.07.20	24	-	66,82	7,00	44,290	-	-	49,51	6,50	29,610	-	-	17,31	14,680	1,464
13.07.20	24	-	68,24	7,00	43,580	-	-	50,54	6,50	29,840	-	-	17,70	13,740	1,436
14.07.20	24	-	54,08	7,00	26,450	-	-	43,12	6,50	19,740	-	-	10,96	6,710	0,568
15.07.20	24	-	19,76	7,00	0,000	-	-	19,37	6,50	0,000	-	-	0,39	0,000	0,000
16.07.20	24	-	18,50	7,00	0,000	-	-	18,46	6,50	0,000	-	-	0,04	0,000	0,000
17.07.20	24	-	18,31	7,00	0,000	-	-	18,37	6,50	0,000	-	-	-0,06	0,000	0,000
18.07.20	24	-	18,28	7,00	0,000	-	-	18,36	6,50	0,000	-	-	-0,08	0,000	0,000
19.07.20	24	-	18,32	7,00	0,000	-	-	18,41	6,50	0,000	-	-	-0,09	0,000	0,000
20.07.20	24	-	18,41	7,00	0,000	-	-	18,50	6,50	0,000	-	-	-0,09	0,000	0,000
21.07.20	24	-	18,52	7,00	0,000	-	-	18,61	6,50	0,000	-	-	-0,09	0,000	0,000
22.07.20	24	-	18,53	7,00	0,000	-	-	18,63	6,50	0,000	-	-	-0,10	0,000	0,000
Среднее	24,00	-	54,04	7,00	32,777	-	-	42,30	6,50	24,595	-	-	11,74	8,182	0,913
Итого	720,0	-	-	-	983,320	0,000	-	-	-	737,860	0,000	0,00	-	245,460	27,40

Ориентировочно до конца месяца(+)

294,996

221,358

73,638

8,219

Корректировка за прошлый месяц (-)

387,626

281,089

106,537

10,967

Итого за июль 2020 :

890,690

678,129

212,561

24,650268

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.04.15 21:00	56924,070	-	5991,650	-	-	3233,728
05.04.15 21:00	56924,070	-	5991,650	-	-	3233,728

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 18,6$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

20,77571 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

