

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за сентябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9748
 расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40 mm
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 25 mm
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15 mm
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до
Gmax

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв = 0
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от \phi.} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс \phi.} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.08.19	24	-	64,64	6,00	7,688	-	-	49,78	5,00	2,362	-	-	14,86	5,326	0,380
24.08.19	24	-	69,07	6,00	8,906	-	-	50,11	5,00	4,311	-	-	18,95	4,595	0,399
25.08.19	24	-	70,00	6,00	9,197	-	-	49,63	5,00	4,246	-	-	20,38	4,952	0,434
26.08.19	24	-	69,87	6,00	9,200	-	-	50,79	5,00	4,224	-	-	19,08	4,976	0,429
27.08.19	24	-	69,59	6,00	9,150	-	-	51,18	5,00	4,245	-	-	18,41	4,905	0,420
28.08.19	24	-	69,00	6,00	8,739	-	-	50,15	5,00	4,242	-	-	18,85	4,497	0,391
29.08.19	24	-	69,25	6,00	10,091	-	-	51,39	5,00	4,218	-	-	17,86	5,873	0,482
30.08.19	24	-	68,89	6,00	9,869	-	-	51,12	5,00	4,195	-	-	17,77	5,674	0,466
31.08.19	24	-	70,70	6,00	9,813	-	-	51,44	5,00	4,206	-	-	19,27	5,607	0,478
01.09.19	24	-	70,16	6,00	10,002	-	-	51,65	5,00	4,252	-	-	18,50	5,749	0,482
02.09.19	24	-	69,05	6,00	10,176	-	-	51,59	5,00	4,302	-	-	17,46	5,874	0,481
03.09.19	24	-	69,41	6,00	9,281	-	-	51,02	5,00	4,198	-	-	18,39	5,083	0,430
04.09.19	24	-	69,63	6,00	9,286	-	-	50,89	5,00	4,179	-	-	18,74	5,107	0,434
05.09.19	24	-	68,87	6,00	9,286	-	-	50,52	5,00	4,223	-	-	18,35	5,062	0,427
06.09.19	24	-	68,73	6,00	9,591	-	-	50,22	5,00	4,179	-	-	18,51	5,412	0,450
07.09.19	24	-	69,78	6,00	8,865	-	-	49,52	5,00	4,149	-	-	20,26	4,716	0,414
08.09.19	24	-	69,98	6,00	9,890	-	-	50,69	5,00	4,171	-	-	19,29	5,719	0,481
09.09.19	24	-	68,11	6,00	9,977	-	-	50,75	5,00	4,106	-	-	17,36	5,871	0,472
10.09.19	24	-	68,40	6,00	8,910	-	-	49,98	5,00	3,777	-	-	18,41	5,133	0,421
11.09.19	24	-	65,76	6,00	9,769	-	-	48,56	5,00	3,845	-	-	17,19	5,924	0,456
12.09.19	24	-	64,46	6,00	10,882	-	-	48,35	5,00	3,834	-	-	16,11	7,048	0,517
13.09.19	24	-	64,60	6,00	10,064	-	-	47,23	5,00	3,838	-	-	17,36	6,227	0,469
14.09.19	24	-	65,32	6,00	10,612	-	-	47,73	5,00	3,736	-	-	17,59	6,876	0,515
15.09.19	24	-	65,76	6,00	12,282	-	-	49,33	5,00	3,821	-	-	16,43	8,461	0,620
16.09.19	24	-	65,16	6,00	10,650	-	-	47,76	5,00	3,722	-	-	17,40	6,928	0,517
17.09.19	24	-	68,94	6,00	9,831	-	-	48,70	5,00	3,344	-	-	20,24	6,488	0,515
18.09.19	24	-	70,16	6,00	10,002	-	-	51,65	5,00	4,252	-	-	18,50	5,749	0,482
19.09.19	24	-	69,05	6,00	10,176	-	-	51,59	5,00	4,302	-	-	17,46	5,874	0,481
20.09.19	24	-	69,41	6,00	9,281	-	-	51,02	5,00	4,198	-	-	18,39	5,083	0,430
21.09.19	24	-	69,63	6,00	9,286	-	-	50,89	5,00	4,179	-	-	18,74	5,107	0,434
22.09.19	24	-	68,87	6,00	9,286	-	-	50,52	5,00	4,223	-	-	18,35	5,062	0,427
Среднее	24,00	-	68,39	6,00	9,679	-	-	50,19	5,00	4,035	-	-	18,21	5,644	0,459
Итого	744,0	-	-	-	300,037	0,000	-	-	-	125,078	0,000	0,00	-	174,958	14,23

Ориентировочно до конца месяца(+) 77,429
 Корректировка за прошлый месяц (-) 76,596
Итого за сентябрь 2019 : 300,870

32,278
 36,013
 121,344
 45,151 3,673
 40,583 3,554
 179,526 14,352538

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
26.08.19 09:00	178,802	-	81,374	-	-	8,299
18.09.19 16:00	408,448	-	174,947	-	-	19,265

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 14,35254 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата