

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за июль 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 36, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 38467

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50 mm
 Обратн.тр. VA2305M 50 mm
 тр-д. ГВС VA2305M 50 mm
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25 mm
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

МЕТРАН-55-ДИ

МЕТРАН-55-ДИ

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) - m2 * (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от ф.} =$ т/сут $G_{гвс ф.} =$ т/сут $Q_{от ф.} =$ Гкал/мес $Q_{от ср.ф.} =$ 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					
23.06.19	24	-	21,00	0,45	-	-	-	20,98	5,00	-	-	-	-	0,01	-	-
24.06.19	24	-	20,79	0,44	-	-	-	20,66	5,00	-	-	-	-	0,13	-	-
25.06.19	24	-	20,57	0,45	-	-	-	20,48	5,00	-	-	-	-	0,09	-	-
26.06.19	24	-	20,35	0,44	-	-	-	20,35	5,00	-	-	-	-	0,00	-	-
27.06.19	24	-	19,72	0,44	-	-	-	19,75	5,00	-	-	-	-	-0,03	-	-
28.06.19	24	-	18,73	0,48	-	-	-	18,71	5,00	-	-	-	-	0,02	-	-
29.06.19	24	-	19,18	0,48	-	-	-	19,20	5,00	-	-	-	-	-0,02	-	-
30.06.19	24	-	19,41	0,47	-	-	-	19,43	5,00	-	-	-	-	-0,01	-	-
01.07.19	24	-	59,05	8,00	37,929	-	-	36,73	7,49	6,676	-	-	-	22,32	31,253	2,615
02.07.19	24	-	59,62	8,14	72,495	-	-	42,32	7,63	10,086	-	-	-	17,30	62,409	3,899
03.07.19	24	-	62,61	7,83	96,409	-	-	49,77	6,66	48,091	-	-	-	12,84	48,317	3,647
04.07.19	24	-	65,13	7,76	161,842	-	-	51,88	6,45	115,676	-	-	-	13,25	46,166	4,545
05.07.19	24	-	67,69	7,72	169,825	-	-	54,01	6,31	128,612	-	-	-	13,68	41,213	4,556
06.07.19	24	-	67,75	7,71	169,444	-	-	53,63	6,31	128,005	-	-	-	14,13	41,439	4,622
07.07.19	24	-	67,82	7,67	173,057	-	-	53,94	6,28	127,043	-	-	-	13,89	46,014	4,892
08.07.19	24	-	67,08	7,72	169,366	-	-	53,40	6,34	125,073	-	-	-	13,68	44,293	4,688
09.07.19	24	-	68,06	7,74	169,944	-	-	54,72	6,36	124,087	-	-	-	13,34	45,857	4,783
10.07.19	24	-	66,65	7,79	133,422	-	-	53,50	6,38	85,507	-	-	-	13,15	47,915	4,323
11.07.19	24	-	68,48	7,81	174,822	-	-	55,18	6,37	128,992	-	-	-	13,30	45,830	4,861
12.07.19	24	-	67,30	7,81	175,949	-	-	54,48	6,37	128,659	-	-	-	12,82	47,290	4,839
13.07.19	24	-	67,92	7,80	177,901	-	-	54,89	6,36	128,702	-	-	-	13,03	49,199	5,025
14.07.19	24	-	69,27	7,78	177,784	-	-	55,83	6,35	127,953	-	-	-	13,44	49,831	5,179
15.07.19	24	-	68,01	7,76	182,287	-	-	55,51	6,27	133,392	-	-	-	12,50	48,896	5,000
16.07.19	24	-	69,34	7,71	186,617	-	-	56,55	6,17	138,182	-	-	-	12,80	48,435	5,135
17.07.19	24	-	69,10	7,65	184,209	-	-	56,58	6,13	137,117	-	-	-	12,52	47,092	4,978
18.07.19	24	-	68,70	7,71	183,970	-	-	56,14	6,17	138,587	-	-	-	12,57	45,383	4,867
19.07.19	24	-	65,90	7,71	181,149	-	-	54,29	6,19	136,767	-	-	-	11,61	44,382	4,520
20.07.19	24	-	67,75	7,71	169,444	-	-	53,63	6,31	128,005	-	-	-	14,13	41,439	4,622
21.07.19	24	-	67,82	7,67	173,057	-	-	53,94	6,28	127,043	-	-	-	13,89	46,014	4,892
22.07.19	24	-	67,08	7,72	169,366	-	-	53,40	6,34	125,073	-	-	-	13,68	44,293	4,688
Среднее	24,00	-	54,26	5,82	158,649	-	-	44,13	6,05	112,606	-	-	-	10,13	46,044	4,599
Итого	720,0				3490,286	0,000				2477,328	0,000	0,00		1012,959	101,18	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1427,844

1013,452

414,392

41,390

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за июль 2019 :

4918,131

3490,780

1427,351

142,56655

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
03.07.19 09:00	87061,475	-	49374,684	-	-	3244,028
20.07.19 22:00	90085,314	-	51586,065	-	-	3327,938

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

142,5666 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)