

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за август 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-4
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

Подающий тр. ПРЭМ 40
 Обратн.тр. ПРЭМ 40
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Тхв =
 Преобр. давления

ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $M2(h1-h2)+Mr(h1-hx)$

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: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

*не прилагается
 сведения за 2019 г.*

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				
23.07.19	-		68,24	8,53	158,280	-	54,36	8,45	122,770	-	-	-	13,88	35,510	4,045
24.07.19	-		65,85	8,53	153,650	-	52,37	8,46	116,960	-	-	-	13,48	36,690	3,913
25.07.19	-		69,47	8,53	143,820	-	53,35	8,46	109,510	-	-	-	16,12	34,310	4,066
26.07.19	-		69,51	8,50	149,040	-	54,29	8,42	113,750	-	-	-	15,22	35,290	4,101
27.07.19	-		69,36	8,49	154,110	-	55,24	8,42	122,850	-	-	-	14,12	31,260	3,825
28.07.19	-		70,28	8,44	181,160	-	57,84	8,31	148,480	-	-	-	12,44	32,680	4,061
29.07.19	-		70,96	8,38	219,360	-	60,17	8,19	183,320	-	-	-	10,79	36,040	4,445
30.07.19	-		70,30	8,37	228,630	-	59,87	8,18	188,640	-	-	-	10,43	39,990	4,683
31.07.19	-		70,11	8,36	231,130	-	59,57	8,18	189,180	-	-	-	10,54	41,950	4,836
01.08.19	-		69,45	8,45	197,120	-	57,31	8,33	156,140	-	-	-	12,14	40,980	4,647
02.08.19	-		68,91	8,54	151,640	-	53,04	8,50	112,700	-	-	-	15,87	38,940	4,382
03.08.19	-		68,02	8,26	139,840	-	51,10	8,24	101,110	-	-	-	16,92	38,730	4,258
04.08.19	-		68,45	8,52	150,930	-	52,01	8,49	105,650	-	-	-	16,44	45,280	4,740
05.08.19	-		67,79	8,43	146,970	-	51,59	8,40	102,900	-	-	-	16,20	44,070	4,561
06.08.19	-		68,41	8,52	153,850	-	52,96	8,49	111,070	-	-	-	15,45	42,780	4,550
07.08.19	-		68,64	8,52	165,750	-	54,05	8,47	124,920	-	-	-	14,59	40,830	4,533
08.08.19	-		70,05	8,30	147,370	-	53,06	8,28	106,490	-	-	-	16,99	40,880	4,579
09.08.19	-		70,72	8,17	141,170	-	53,41	8,14	103,600	-	-	-	17,31	37,570	4,361
10.08.19	-		68,11	8,10	140,450	-	51,55	8,08	101,140	-	-	-	16,56	39,310	4,265
11.08.19	-		67,82	8,06	143,910	-	51,63	8,04	101,060	-	-	-	16,19	42,850	4,451
12.08.19	-		69,88	8,36	146,820	-	53,23	8,33	106,730	-	-	-	16,65	40,090	4,487
13.08.19	-		72,06	8,49	149,770	-	55,17	8,45	112,730	-	-	-	16,89	37,040	4,482
14.08.19	-		71,47	8,50	152,810	-	55,08	8,45	115,030	-	-	-	16,39	37,780	4,494
15.08.19	-		67,91	8,46	104,050	-	52,49	8,49	60,110	-	-	-	15,42	43,940	3,833
16.08.19	-		66,42	8,44	141,310	-	52,18	8,43	101,620	-	-	-	14,24	39,690	4,002
17.08.19	-		67,84	8,52	161,970	-	53,85	8,47	125,590	-	-	-	13,99	36,380	4,141
18.08.19	-		68,22	8,51	167,330	-	54,41	8,46	124,770	-	-	-	13,81	42,560	4,534
19.08.19	-		68,02	8,26	139,840	-	51,10	8,24	101,110	-	-	-	16,92	38,730	4,258
20.08.19	-		68,45	8,52	150,930	-	52,01	8,49	105,650	-	-	-	16,44	45,280	4,740
21.08.19	-		67,79	8,43	146,970	-	51,59	8,40	102,900	-	-	-	16,20	44,070	4,561
22.08.19	-		68,41	8,52	153,850	-	52,96	8,49	111,070	-	-	-	15,45	42,780	4,550
Среднее	-		68,93	8,42	158,511	-	53,96	8,36	119,018	-	-	-	14,97	39,493	4,361
Итого	0,0				4913,830	0,000			3689,550	0,000	0,00			1224,280	130,83

Ориентировочно до конца месяца(+) 1426,596
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1249,912
Итого за август 2019 : 5090,514

1071,160
 887,564
 3873,146

355,436
 362,348
 1217,368
 39,250
 40,025
 130,0575

Показания счетчиков на момент снятия данных:

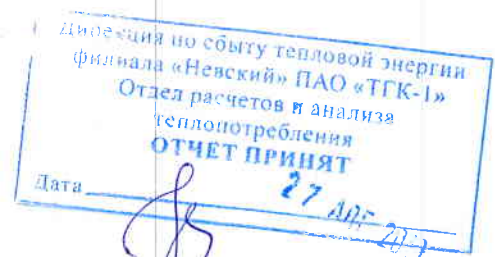
Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
25.07.19 12:00	218014,620	-	119899,280	-	-	8508,790
19.08.19 20:00	222085,470	-	122974,500	-	-	8621,944

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

130,0575 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)



*30.06.19
 3 на вынос
 из строя
 КРТ заблагов
 не пришло*