

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за сентябрь 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

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$ **лето:** $M2(h1 - h2) + Mr(h1 - hх)$ 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: $G_{от.ф.} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс.ф.} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
01.09.19	-		70,02	8,49	158,760	-	60,03	8,46	113,020	-	9,99	45,740	4,335		
02.09.19	-		68,60	8,50	152,550	-	57,37	8,48	111,520	-	11,23	41,030	4,068		
03.09.19	-		68,96	8,52	152,180	-	56,80	8,49	111,220	-	12,16	40,960	4,179		
04.09.19	-		69,64	8,52	153,090	-	56,89	8,49	111,060	-	12,75	42,030	4,347		
05.09.19	-		68,69	8,51	153,580	-	55,74	8,49	112,070	-	12,95	41,510	4,301		
06.09.19	-		68,43	8,52	153,030	-	54,94	8,49	112,030	-	13,49	41,000	4,317		
07.09.19	-		69,53	8,52	153,200	-	54,95	8,49	112,130	-	14,58	41,070	4,492		
08.09.19	-		69,70	8,50	160,450	-	55,49	8,48	112,400	-	14,21	48,050	4,949		
09.09.19	-		68,27	8,51	153,660	-	54,10	8,49	110,330	-	14,17	43,330	4,524		
10.09.19	-		68,16	8,53	145,690	-	53,25	8,51	103,380	-	14,91	42,310	4,428		
11.09.19	-		65,58	8,53	139,520	-	50,78	8,52	97,860	-	14,80	41,660	4,179		
12.09.19	-		64,15	8,54	137,990	-	49,17	8,54	94,890	-	14,98	43,100	4,185		
13.09.19	-		64,09	8,55	138,090	-	48,82	8,55	97,760	-	15,27	40,330	4,076		
14.09.19	-		64,65	8,56	143,400	-	49,13	8,55	96,930	-	15,52	46,470	4,509		
15.09.19	-		64,67	8,54	151,340	-	49,41	8,53	97,800	-	15,26	53,540	4,957		
16.09.19	-		64,68	8,55	145,350	-	48,78	8,55	95,250	-	15,90	50,100	4,753		
17.09.19	-		68,47	8,55	140,420	-	51,08	8,54	92,630	-	17,39	47,790	4,884		
18.09.19	-		69,53	8,52	153,200	-	54,95	8,49	112,130	-	14,58	41,070	4,492		
19.09.19	-		69,70	8,50	160,450	-	55,49	8,48	112,400	-	14,21	48,050	4,949		
20.09.19	-		68,27	8,51	153,660	-	54,10	8,49	110,330	-	14,17	43,330	4,524		
21.09.19	-		68,16	8,53	145,690	-	53,25	8,51	103,380	-	14,91	42,310	4,428		
22.09.19	-		65,58	8,53	139,520	-	50,78	8,52	97,860	-	14,80	41,660	4,179		
Среднее	-		67,62	8,52	149,310	-	53,42	8,51	105,381	-	14,19	43,929	4,457		
Итого	0,0				3284,820	0,000			2318,380	0,000	0,00	966,440	98,06		

Ориентировочно до конца месяца(+) 1194,480

Корректировка за прошлый месяц (-) 843,047

Итого за сентябрь 2019 : 4479,300

3161,427

1317,873 133,71136

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
02.09.19 13:00	224258,530	-	124584,790	-	-	8680,012
19.09.19 01:00	226699,690	-	126291,830	-	-	8754,013

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды, Тхв=0

133,7114 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

