

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 21, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
 ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215580

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40 mm

Обратн.тр. ПРЭМ 40 mm

тр-д. ГВС ПРЭМ 50 mm

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32 mm

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 0,2

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: лето:

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.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				
23.03.19	-		68,30	8,61	66,990	-	49,95	6,57	32,800	-	-	-	18,35	34,190	2,939
24.03.19	-		68,28	8,58	69,970	-	49,95	6,53	30,350	-	-	-	18,33	39,620	3,265
25.03.19	-		69,35	8,62	63,700	-	49,75	6,60	31,210	-	-	-	19,60	32,490	2,866
26.03.19	-		70,78	8,66	61,360	-	49,79	6,65	31,120	-	-	-	20,99	30,240	2,794
27.03.19	-		70,78	8,66	61,420	-	49,69	6,69	31,280	-	-	-	21,09	30,140	2,796
28.03.19	-		69,86	8,62	61,350	-	49,65	6,54	30,930	-	-	-	20,21	30,420	2,753
29.03.19	-		70,55	8,59	60,470	-	49,81	6,21	29,820	-	-	-	20,74	30,650	2,784
30.03.19	-		69,89	8,59	63,150	-	49,98	6,14	29,460	-	-	-	19,91	33,690	2,941
31.03.19	-		69,75	8,59	64,900	-	50,01	6,38	30,050	-	-	-	19,74	34,850	3,026
01.04.19	-		68,21	8,63	64,390	-	49,94	6,70	32,670	-	-	-	18,27	31,720	2,762
02.04.19	-		68,32	8,62	61,730	-	49,56	6,59	33,800	-	-	-	18,76	27,930	2,546
03.04.19	-		68,13	8,59	63,280	-	49,59	6,24	32,320	-	-	-	18,54	30,960	2,713
04.04.19	-		68,19	8,57	63,480	-	50,25	5,78	32,420	-	-	-	17,94	31,060	2,702
05.04.19	-		67,56	8,57	63,810	-	50,15	6,05	33,390	-	-	-	17,41	30,420	2,637
06.04.19	-		67,53	8,58	67,290	-	50,27	6,08	32,100	-	-	-	17,26	35,190	2,933
07.04.19	-		68,23	8,56	67,350	-	50,17	6,05	31,580	-	-	-	18,06	35,770	3,011
08.04.19	-		68,44	8,58	63,090	-	50,19	6,02	32,250	-	-	-	18,25	30,840	2,703
09.04.19	-		67,35	8,61	63,760	-	49,71	6,25	34,480	-	-	-	17,64	29,280	2,582
10.04.19	-		67,29	8,61	66,550	-	50,07	6,48	34,850	-	-	-	17,22	31,700	2,734
11.04.19	-		68,58	8,65	62,790	-	49,55	6,63	34,440	-	-	-	19,03	28,350	2,603
12.04.19	-		70,15	8,64	61,780	-	49,73	6,46	31,580	-	-	-	20,42	30,200	2,764
13.04.19	-		70,01	8,62	63,570	-	50,03	6,32	30,510	-	-	-	19,98	33,060	2,927
14.04.19	-		70,15	8,60	66,990	-	50,17	6,23	28,970	-	-	-	19,98	38,020	3,248
15.04.19	-		69,36	8,60	61,550	-	49,79	6,10	30,630	-	-	-	19,57	30,920	2,745
16.04.19	-		67,84	8,59	62,000	-	50,07	6,01	32,810	-	-	-	17,77	29,190	2,569
17.04.19	-		69,17	8,58	61,070	-	49,90	5,89	30,860	-	-	-	19,27	30,210	2,687
18.04.19	-		58,25	4,69	29,220	-	42,21	3,88	8,480	-	-	-	16,04	20,740	1,342
19.04.19	-		68,36	8,57	52,320	-	50,62	5,85	21,980	-	-	-	17,74	30,340	2,465
20.04.19	-		67,96	8,59	57,040	-	50,68	5,86	25,910	-	-	-	17,28	31,130	2,564
21.04.19	-		66,88	8,56	63,950	-	50,35	5,92	27,960	-	-	-	16,53	35,990	2,872
22.04.19	-		68,45	8,47	62,011	-	49,72	6,19	30,367	-	-	-	18,73	31,644	2,742
Среднее	-		68,45	8,47	62,011	-	49,72	6,19	30,367	-	-	-	18,73	31,644	2,742
Итого	0,0				1922,331	0,000			941,377	0,000	0,00		980,954	85,02	

Ориентировочно до конца месяца(+)

558,096

273,303

284,793

24,682

Корректировка за прошлый месяц (-)

559,098

262,800

296,298

25,970

Итого за апрель 2019 :

1921,329

951,880

969,449

83,727333

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
25.03.19 13:00	43988,450	-	14278,210	-	-	2238,106
22.04.19 06:00	45689,110	-	15115,850	-	-	2313,137

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0,2

83,53732 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

