

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за сентябрь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 17-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Исчислитель: ВКТ-7 № 215573

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40 mm
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 mm
 р-д. ГВС ПРЭМ 50 mm
 р.цирк. ГВС ПРЭМ 32 mm
 р. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

22,5

22,5

36

15

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 15,8

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=

Практические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут 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				
3.08.20	-		71,12	8,46	91,330	-	52,87	6,75	73,320	-	-	-	18,25	18,010	2,567
4.08.20	-		71,87	8,48	90,570	-	53,41	6,76	71,800	-	-	-	18,46	18,770	2,621
5.08.20	-		71,99	8,47	93,290	-	53,42	6,74	71,370	-	-	-	18,57	21,920	2,845
6.08.20	-		71,13	8,47	91,010	-	53,01	6,78	72,190	-	-	-	18,12	18,820	2,594
7.08.20	-		71,85	8,47	94,580	-	53,38	6,70	73,520	-	-	-	18,47	21,060	2,814
8.08.20	-		70,45	8,48	94,540	-	52,86	6,71	76,860	-	-	-	17,59	17,680	2,546
9.08.20	-		70,68	8,48	91,570	-	52,67	6,75	77,750	-	-	-	18,01	13,820	2,330
10.08.20	-		71,15	8,47	95,320	-	52,80	6,74	74,500	-	-	-	18,35	20,820	2,791
11.08.20	-		70,83	8,46	99,280	-	52,68	6,75	75,350	-	-	-	18,15	23,930	3,001
11.09.20	-		71,50	8,47	95,940	-	52,88	6,77	74,560	-	-	-	18,62	21,380	2,859
12.09.20	-		71,17	8,47	97,430	-	52,61	6,78	76,000	-	-	-	18,56	21,430	2,877
13.09.20	-		68,47	8,49	91,360	-	51,67	7,15	60,060	-	-	-	16,80	31,300	3,089
14.09.20	-		69,82	8,46	94,880	-	54,42	6,69	63,380	-	-	-	15,40	31,500	3,112
15.09.20	-		70,04	8,46	98,590	-	54,38	6,67	62,420	-	-	-	15,66	36,170	3,441
16.09.20	-		70,89	8,44	97,090	-	54,98	6,63	57,560	-	-	-	15,91	39,530	3,644
17.09.20	-		70,57	8,46	99,210	-	54,28	6,60	67,920	-	-	-	16,29	31,290	3,248
18.09.20	-		70,83	8,46	97,170	-	53,02	6,72	73,110	-	-	-	17,81	24,060	2,946
19.09.20	-		72,78	8,47	91,490	-	52,31	6,76	77,290	-	-	-	20,47	14,200	2,563
20.09.20	-		70,83	8,48	111,030	-	51,54	6,73	78,920	-	-	-	19,29	32,110	3,721
1.09.20	-		70,19	8,48	96,240	-	51,66	6,66	82,220	-	-	-	18,53	14,020	2,457
2.09.20	-		70,00	8,47	98,960	-	51,23	6,66	82,500	-	-	-	18,77	16,460	2,647
3.09.20	-		70,21	8,46	104,930	-	50,96	6,67	81,710	-	-	-	19,25	23,220	3,139
4.09.20	-		71,89	8,46	96,530	-	52,06	6,68	79,960	-	-	-	19,83	16,570	2,721
5.09.20	-		70,38	8,46	99,550	-	51,88	6,68	80,650	-	-	-	18,50	18,900	2,766
6.09.20	-		70,25	8,47	87,310	-	50,55	7,14	62,620	-	-	-	19,70	24,690	2,909
7.09.20	-		70,90	8,47	99,310	-	51,55	6,77	78,490	-	-	-	19,35	20,820	2,935
8.09.20	-		70,89	8,48	94,890	-	51,25	6,86	76,820	-	-	-	19,64	18,070	2,734
9.09.20	-		71,15	8,48	97,750	-	51,34	6,88	76,540	-	-	-	19,81	21,210	2,965
10.09.20	-		71,23	8,47	105,610	-	51,84	6,81	76,770	-	-	-	19,39	28,840	3,472
11.09.20	-		70,81	8,32	101,160	-	52,01	6,40	81,040	-	-	-	18,80	20,120	2,889
12.09.20	-		72,22	8,46	104,000	-	53,06	6,22	87,920	-	-	-	19,16	16,080	2,789
среднее	-		70,91	8,46	96,836	-	52,53	6,73	74,359	-	-	-	18,37	22,477	2,908
итого	0,0				3001,920	0,000			2305,120	0,000	0,00			696,800	87,24

Ориентировочно до конца месяца(+)

774,689

594,870

179,819

23,264

Корректировка за прошлый месяц (-)

674,341

547,011

127,330

18,208

Итого за сентябрь 2020 :

3102,268

2352,979

749,289

92,298137

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
4.08.20 01:00	119881,240	-	77972,280	-	-	4276,041
13.09.20 05:00	122805,380	-	80220,280	-	-	4367,979

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

15,8

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

80,69614 Гкал

Гкал

Главный инженер

по доверенности абонента)

