

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2020

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215508

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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax
 22,5
 22,5
 36
 15

Термопреобр.
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н

Tхв = 11,6
 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				
23.10.20	-		67,81	6,27	61,480	-	49,65	5,26	34,800	-	-	18,16	26,680	2,392	
24.10.20	-		67,94	6,25	61,300	-	49,47	5,48	34,400	-	-	18,47	26,900	2,414	
25.10.20	-		67,60	6,24	63,240	-	49,62	5,31	34,270	-	-	17,98	28,970	2,523	
26.10.20	-		68,45	6,07	61,510	-	49,83	5,65	34,570	-	-	18,62	26,940	2,438	
27.10.20	-		68,91	5,82	60,800	-	50,09	5,17	33,120	-	-	18,82	27,680	2,480	
28.10.20	-		68,33	5,91	58,660	-	49,85	5,13	32,230	-	-	18,48	26,430	2,354	
29.10.20	-		65,01	5,92	65,950	-	49,93	5,48	37,580	-	-	15,08	28,370	2,363	
30.10.20	-		66,88	5,96	62,670	-	50,00	5,63	35,940	-	-	16,88	26,730	2,346	
31.10.20	-		66,72	5,85	60,690	-	49,85	5,55	35,630	-	-	16,87	25,060	2,228	
01.11.20	-		66,76	6,08	66,280	-	49,96	5,78	34,560	-	-	16,80	31,720	2,644	
02.11.20	-		66,89	6,26	66,670	-	49,87	5,06	38,060	-	-	17,02	28,610	2,510	
03.11.20	-		67,00	6,02	62,820	-	49,74	5,14	35,400	-	-	17,26	27,420	2,399	
04.11.20	-		67,68	5,97	63,700	-	49,91	5,38	34,630	-	-	17,77	29,070	2,531	
05.11.20	-		67,28	5,91	65,660	-	50,23	5,37	33,880	-	-	17,05	31,780	2,661	
06.11.20	-		66,44	5,92	63,410	-	49,99	5,49	33,290	-	-	16,45	30,120	2,498	
07.11.20	-		66,77	5,90	59,500	-	49,77	5,20	33,480	-	-	17,00	26,020	2,260	
08.11.20	-		66,98	6,01	64,480	-	49,95	5,70	32,000	-	-	17,03	32,480	2,666	
09.11.20	-		66,81	6,37	63,460	-	49,70	5,44	34,960	-	-	17,11	28,500	2,452	
10.11.20	-		68,55	6,44	62,930	-	49,74	5,54	33,280	-	-	18,81	29,650	2,605	
11.11.20	-		69,28	6,40	62,870	-	49,84	5,03	34,840	-	-	19,44	28,030	2,567	
12.11.20	-		69,05	6,34	67,570	-	49,47	5,34	29,350	-	-	19,58	38,220	3,149	
13.11.20	-		69,39	6,38	59,030	-	49,62	5,24	32,670	-	-	19,77	26,360	2,426	
14.11.20	-		70,59	6,48	59,610	-	49,83	5,42	32,230	-	-	20,76	27,380	2,550	
15.11.20	-		72,05	6,49	61,870	-	49,90	4,89	31,010	-	-	22,15	30,860	2,852	
16.11.20	-		69,87	6,25	60,900	-	49,65	5,22	31,630	-	-	20,22	29,270	2,631	
17.11.20	-		67,88	6,36	65,120	-	49,49	5,13	35,630	-	-	18,39	29,490	2,604	
18.11.20	-		67,86	6,23	64,680	-	49,38	5,84	34,990	-	-	18,48	29,690	2,608	
19.11.20	-		67,89	5,79	63,950	-	49,67	5,23	34,050	-	-	18,22	29,900	2,597	
20.11.20	-		67,74	6,21	62,510	-	49,84	5,22	34,680	-	-	17,90	27,830	2,456	
21.11.20	-		67,75	6,46	63,630	-	49,52	5,17	34,830	-	-	18,23	28,800	2,534	
22.11.20	-		67,91	6,51	68,740	-	49,60	4,68	34,130	-	-	18,31	34,610	2,916	
Среднее	-	-	67,94	6,16	63,087	-	49,77	5,33	34,068	-	-	18,16	29,018	2,537	
Итого	0,0				1955,690	0,000			1056,120	0,000	0,00		899,570	78,66	

Ориентировочно до конца месяца(+)

504,694

Корректировка за прошлый месяц (-)

540,363

Итого за ноябрь 2020 :

1920,021

272,547

304,923

1023,744

232,147

235,440

896,277

20,30

21,511

77,44336

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.20 09:00	26951,750	-	14487,500	-	-	1134,096
23.11.20 04:00	28891,390	-	15532,960	-	-	1213,791

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 6,5

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

71,73 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

