

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 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:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215573

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
 22,5
 22,5
 36
 15

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

Txв = 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	-		69,43	8,41	110,140	-	52,76	6,11	92,000	-	-	16,67	18,140	2,737	
24.10.20	-		69,67	8,32	111,770	-	52,14	6,14	89,890	-	-	17,53	21,880	3,038	
25.10.20	-		69,26	8,33	113,790	-	52,24	6,08	91,460	-	-	17,02	22,330	3,041	
26.10.20	-		70,15	8,58	111,020	-	52,77	6,00	96,650	-	-	17,38	14,370	2,634	
27.10.20	-		70,63	8,59	110,910	-	53,25	5,82	98,090	-	-	17,38	12,820	2,558	
28.10.20	-		69,97	8,55	114,190	-	53,49	5,76	98,090	-	-	16,48	16,100	2,688	
29.10.20	-		66,28	8,54	116,190	-	51,60	5,79	103,710	-	-	14,68	12,480	2,303	
30.10.20	-		68,47	8,50	111,910	-	52,55	5,82	99,000	-	-	15,92	12,910	2,411	
31.10.20	-		68,27	8,43	115,820	-	52,49	5,74	100,950	-	-	15,78	14,870	2,556	
01.11.20	-		68,19	8,38	121,440	-	52,44	5,88	97,900	-	-	15,75	23,540	3,084	
02.11.20	-		68,32	8,44	114,660	-	51,69	6,01	96,300	-	-	16,63	18,360	2,799	
03.11.20	-		68,50	8,53	114,980	-	52,27	5,85	100,890	-	-	16,23	14,090	2,551	
04.11.20	-		69,22	8,49	116,100	-	52,78	5,79	98,880	-	-	16,44	17,220	2,761	
05.11.20	-		68,74	8,56	118,300	-	52,75	5,78	101,460	-	-	15,99	16,840	2,724	
06.11.20	-		67,92	8,55	114,010	-	52,20	5,80	102,220	-	-	15,72	11,790	2,360	
07.11.20	-		68,31	8,55	118,870	-	52,74	5,78	101,060	-	-	15,57	17,810	2,734	
08.11.20	-		68,47	8,43	121,450	-	52,66	5,89	96,960	-	-	15,81	24,490	3,146	
09.11.20	-		68,51	8,47	111,420	-	51,42	6,26	91,350	-	-	17,09	20,070	2,877	
10.11.20	-		70,31	8,47	111,250	-	52,43	6,29	88,750	-	-	17,88	22,500	3,105	
11.11.20	-		71,00	8,47	109,170	-	52,39	6,31	89,670	-	-	18,61	19,500	2,992	
12.11.20	-		71,02	8,46	107,910	-	52,82	6,17	90,080	-	-	18,20	17,830	2,848	
13.11.20	-		71,21	8,46	106,780	-	52,85	6,18	90,320	-	-	18,36	16,460	2,774	
14.11.20	-		72,53	8,47	105,610	-	53,03	6,27	83,960	-	-	19,50	21,650	3,143	
15.11.20	-		74,00	8,45	108,660	-	53,93	6,21	80,530	-	-	20,07	28,130	3,624	
16.11.20	-		71,50	8,47	110,740	-	53,96	6,18	80,020	-	-	17,54	30,720	3,528	
17.11.20	-		69,37	8,47	114,410	-	53,60	6,19	85,430	-	-	15,77	28,980	3,290	
18.11.20	-		69,42	8,48	118,350	-	53,78	6,12	82,560	-	-	15,64	35,790	3,700	
19.11.20	-		69,40	8,45	116,950	-	54,20	5,80	86,720	-	-	15,20	30,230	3,348	
20.11.20	-		69,43	8,46	116,790	-	54,05	5,92	85,950	-	-	15,38	30,840	3,394	
21.11.20	-		69,35	8,47	116,860	-	53,77	6,28	79,930	-	-	15,58	36,930	3,730	
22.11.20	-		69,34	8,47	118,420	-	53,50	6,39	76,430	-	-	15,84	41,990	4,040	
Среднее	-		69,55	8,47	113,835	-	52,86	6,02	92,168	-	-	16,70	21,666	2,984	
Итого	0,0				3528,870	0,000			2857,210	0,000	0,00		671,660	92,52	

Ориентировочно до конца месяца(+)

910,676

Корректировка за прошлый месяц (-)

958,545

737,345

794,553

173,332

163,992

681,000

23,88

26,312

90,082

Итого за ноябрь 2020 :

3481,001

2800,002

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	126023,280	-	82888,190	-	-	4456,171
23.11.20 04:00	129527,140	-	85720,820	-	-	4554,332

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв=

6,5

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

85,74 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-Б»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата _____