

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65382

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin 0,08
 Gmax 80
 Термопреобр. КТППР-05
 КТППР-05

Тхв = 0
 Преобр. давления

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=

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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.12.19	24	10,7	70,14	-	205,672	-	10,7	45,18	-	204,972	-	24,95	0,700	-	-	-	5,180
02.12.19	24	10,7	71,45	-	205,575	-	10,7	45,84	-	204,803	-	25,61	0,772	-	-	-	5,317
03.12.19	24	10,7	70,48	-	205,512	-	10,7	45,31	-	204,800	-	25,17	0,713	-	-	-	5,221
04.12.19	24	10,7	68,43	-	204,976	-	10,6	44,43	-	204,279	-	24,00	0,697	-	-	-	4,965
05.12.19	24	10,7	66,25	-	205,159	-	10,6	43,82	-	204,402	-	22,43	0,757	-	-	-	4,650
06.12.19	24	10,7	64,20	-	205,338	-	10,7	42,90	-	204,636	-	21,30	0,703	-	-	-	4,420
07.12.19	24	10,6	65,99	-	204,307	-	10,6	43,91	-	203,900	-	22,08	0,407	-	-	-	4,545
08.12.19	24	10,5	66,55	-	201,782	-	10,5	43,92	-	201,781	-	22,63	0,002	-	-	-	4,586
09.12.19	24	10,7	69,29	-	205,526	-	10,7	45,53	-	205,334	-	23,77	0,193	-	-	-	4,910
10.12.19	24	10,8	66,67	-	207,710	-	10,8	44,45	-	207,353	-	22,22	0,357	-	-	-	4,648
11.12.19	24	10,8	69,12	-	206,594	-	10,7	44,94	-	205,859	-	24,18	0,734	-	-	-	5,045
12.12.19	24	10,8	70,97	-	206,460	-	10,7	45,70	-	205,549	-	25,27	0,910	-	-	-	5,276
13.12.19	24	10,8	70,42	-	206,531	-	10,7	45,80	-	205,520	-	24,62	1,010	-	-	-	5,147
14.12.19	24	10,8	67,31	-	206,735	-	10,7	44,47	-	205,740	-	22,84	0,996	-	-	-	4,783
15.12.19	24	10,8	66,68	-	206,445	-	10,7	44,21	-	205,691	-	22,47	0,754	-	-	-	4,688
16.12.19	24	10,7	66,57	-	205,865	-	10,7	44,25	-	205,664	-	22,33	0,201	-	-	-	4,623
17.12.19	24	10,7	66,03	-	205,558	-	10,7	43,85	-	205,471	-	22,18	0,086	-	-	-	4,583
18.12.19	24	10,7	67,19	-	205,982	-	10,7	44,64	-	205,207	-	22,55	0,775	-	-	-	4,695
19.12.19	24	10,2	66,22	-	194,911	-	10,1	43,45	-	194,053	-	22,77	0,858	-	-	-	4,490
20.12.19	24	10,7	65,86	-	205,815	-	10,7	43,82	-	204,764	-	22,03	1,051	-	-	-	4,597
21.12.19	24	10,7	64,32	-	205,461	-	10,6	43,15	-	204,394	-	21,17	1,067	-	-	-	4,410
22.12.19	24	10,6	64,08	-	203,449	-	10,6	43,03	-	202,805	-	21,06	0,644	-	-	-	4,327
Среднее	24,00	10,7	67,47	-	205,062	-	10,6	44,39	-	204,408	-	23,07	0,654	-	-	-	4,777
Итого	528,0				4511,363	0,000				4496,976	0,000	14,387	0,654	0,00	0,00	0,00	105,10

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

4511,363

4496,976

14,387

105,10

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	
12.06.15 17:00	68156,055	-	68437,750	-	-	-	1976,558	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв = 0

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

105,10 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата _____

20 DEC 2019