

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 5-2, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: ТВ7-01 № 12002627

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Тхв = 0

Подающий тр. Питерфлоу РС 32 mm

0,1

Gmax

Термопреобр.

Преобр. давления

Обратн.тр. Питерфлоу РС 32 mm

0,1

15

КТСП-Н

тр-д, ГВС

КТСП-Н

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) - m2 * (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$ Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} =$   $Q_{вент.} =$   $Q_{тех.пот.} =$   $Q_{гвс} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.ср} =$   $Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} =$   $G_{вент.} =$   $G_{тех.пот.} =$   $G_{гвс} =$   $G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки:  $G_{от} \phi. =$  т/сут  $G_{гвс} \phi. =$  т/сут  $Q_{от.ф.} =$  Гкал/мес  $Q_{от.ср.ф.} =$  Гкал/сутКонстантные 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	41,3	68,75	8,70	148,781	-	41,3	41,05	6,80	148,781	-	27,70	0,000	0,00	0,00	0,00	4,128
02.12.19	24	41,3	69,12	8,70	148,517	-	41,2	41,26	6,80	148,279	-	27,86	0,238	0,00	0,00	0,00	4,155
03.12.19	24	41,0	68,70	8,70	147,491	-	41,0	40,60	6,80	147,491	-	28,10	0,000	0,00	0,00	0,00	4,153
04.12.19	24	40,9	64,38	8,70	147,125	-	40,9	39,04	6,80	147,125	-	25,34	0,000	0,00	0,00	0,00	3,734
05.12.19	24	40,8	62,55	8,70	146,909	-	40,8	38,45	6,80	146,909	-	24,10	0,000	0,00	0,00	0,00	3,547
06.12.19	24	40,7	64,73	8,70	146,656	-	40,7	39,70	6,80	146,656	-	25,02	0,000	0,00	0,00	0,00	3,676
07.12.19	24	40,7	65,54	8,70	146,342	-	40,7	40,08	6,80	146,342	-	25,47	0,000	0,00	0,00	0,00	3,733
08.12.19	24	40,0	67,54	8,70	144,131	-	40,0	40,39	6,80	144,131	-	27,14	0,000	0,00	0,00	0,00	3,919
09.12.19	24	36,0	71,77	8,70	129,750	-	36,0	41,39	6,80	129,749	-	30,38	0,001	0,00	0,00	0,00	3,950
10.12.19	24	41,0	69,28	8,70	147,764	-	41,0	41,74	6,80	147,764	-	27,54	0,000	0,00	0,00	0,00	4,077
11.12.19	24	40,6	68,38	8,70	146,176	-	40,6	40,41	6,80	146,176	-	27,97	0,000	0,00	0,00	0,00	4,096
12.12.19	24	40,4	68,09	8,70	145,381	-	40,4	40,17	6,80	145,381	-	27,92	0,000	0,00	0,00	0,00	4,066
13.12.19	24	41,1	68,64	8,70	147,896	-	41,1	40,88	6,80	147,896	-	27,76	0,000	0,00	0,00	0,00	4,113
14.12.19	24	42,2	68,15	8,70	151,949	-	42,2	41,48	6,80	151,949	-	26,67	0,000	0,00	0,00	0,00	4,060
15.12.19	24	41,0	67,52	8,70	147,658	-	41,0	40,87	6,80	147,658	-	26,65	0,000	0,00	0,00	0,00	3,942
16.12.19	24	40,9	66,83	8,70	147,158	-	40,9	40,57	6,80	147,158	-	26,26	0,000	0,00	0,00	0,00	3,871
17.12.19	24	41,0	65,49	8,70	147,476	-	41,0	39,95	6,80	147,476	-	25,54	0,000	0,00	0,00	0,00	3,774
18.12.19	24	41,0	66,41	8,70	147,509	-	41,0	40,55	6,80	147,509	-	25,86	0,000	0,00	0,00	0,00	3,821
19.12.19	24	41,2	65,05	8,70	148,349	-	41,2	39,69	6,80	148,349	-	25,36	0,000	0,00	0,00	0,00	3,768
20.12.19	24	41,0	64,14	8,70	147,511	-	41,0	39,36	6,80	147,511	-	24,78	0,000	0,00	0,00	0,00	3,662
21.12.19	24	40,8	66,19	8,70	147,006	-	40,8	40,16	6,80	147,006	-	26,04	0,000	0,00	0,00	0,00	3,834
22.12.19	24	40,5	66,16	8,70	145,842	-	40,5	40,37	6,80	145,842	-	25,79	0,000	0,00	0,00	0,00	3,768
Среднее	24,00	40,7	66,97	8,70	146,517	-	40,7	40,37	6,80	146,506	-	26,60	0,011	-	-	-	3,902
Итого	528,0				3223,378	0,000				3223,139	0,000		0,239	0,00	0,00	0,00	85,85

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за декабрь 2019 :**

3223,378

3223,139

0,239

85,85

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
30.11.19 23:00	-	-	-	-	-	-	-	-
17.12.19 22:00	-	-	-	-	-	-	-	-

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв =

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

85,85 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

