

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2020**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215582

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40 mm

Обратн.тр. ПРЭМ 40 mm

тр-д. ГВС ПРЭМ 40 mm

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 mm

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

22,5

22,5

22,5

6

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 0

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, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.12.19	-	68,36	8,31	132,720	-	62,31	8,24	111,300	-	-	6,05	21,420	2,139		
24.12.19	-	67,13	8,30	144,560	-	61,78	8,19	120,560	-	-	5,35	24,000	2,254		
25.12.19	-	67,33	8,29	143,380	-	61,86	8,20	118,660	-	-	5,47	24,720	2,315		
26.12.19	-	69,49	8,30	145,000	-	63,74	8,20	121,600	-	-	5,75	23,400	2,325		
27.12.19	-	70,45	8,29	147,510	-	64,69	8,17	124,860	-	-	5,76	22,650	2,316		
28.12.19	-	68,53	8,31	153,170	-	63,15	8,17	127,430	-	-	5,38	25,740	2,448		
29.12.19	-	68,54	8,32	154,820	-	63,08	8,19	128,280	-	-	5,46	26,540	2,520		
30.12.19	-	68,63	8,32	160,100	-	63,27	8,15	134,510	-	-	5,36	25,590	2,481		
31.12.19	-	68,73	8,28	177,260	-	64,24	8,07	142,070	-	-	4,49	35,190	3,061		
01.01.20	-	68,44	8,33	135,620	-	62,30	8,25	115,930	-	-	6,14	19,690	2,059		
02.01.20	-	68,32	8,34	129,580	-	61,90	8,29	107,300	-	-	6,42	22,280	2,211		
03.01.20	-	68,32	8,34	129,120	-	61,78	8,29	108,440	-	-	6,54	20,680	2,122		
04.01.20	-	68,26	8,35	128,250	-	61,74	8,31	107,370	-	-	6,52	20,880	2,127		
05.01.20	-	67,36	8,32	130,430	-	61,37	8,28	108,600	-	-	5,99	21,830	2,118		
06.01.20	-	68,36	8,34	135,020	-	61,97	8,28	111,630	-	-	6,39	23,390	2,313		
07.01.20	-	68,36	8,33	132,390	-	62,01	8,28	109,090	-	-	6,35	23,300	2,286		
08.01.20	-	68,32	8,34	132,780	-	61,92	8,30	106,820	-	-	6,40	25,960	2,458		
09.01.20	-	68,35	8,34	130,890	-	61,93	8,29	108,410	-	-	6,42	22,480	2,234		
10.01.20	-	68,36	8,34	135,070	-	62,28	8,28	112,330	-	-	6,08	22,740	2,237		
11.01.20	-	68,39	8,43	135,230	-	62,32	8,37	111,320	-	-	6,07	23,910	2,310		
12.01.20	-	68,46	8,42	142,030	-	62,49	8,35	113,990	-	-	5,97	28,040	2,601		
13.01.20	-	68,41	8,44	133,660	-	62,25	8,39	109,700	-	-	6,16	23,960	2,314		
14.01.20	-	70,32	8,40	150,340	-	64,55	8,26	126,230	-	-	5,77	24,110	2,424		
15.01.20	-	69,75	8,38	169,890	-	64,60	8,15	146,700	-	-	5,15	23,190	2,376		
16.01.20	-	70,54	8,37	175,390	-	65,60	8,11	151,200	-	-	4,94	24,190	2,453		
17.01.20	-	70,54	8,37	176,110	-	65,63	8,10	152,530	-	-	4,91	23,580	2,414		
18.01.20	-	68,67	8,38	172,190	-	63,91	8,14	148,340	-	-	4,76	23,850	2,344		
19.01.20	-	68,87	8,36	175,300	-	64,04	8,12	148,100	-	-	4,83	27,200	2,591		
20.01.20	-	69,52	8,39	170,710	-	64,53	8,15	148,000	-	-	4,99	22,710	2,318		
21.01.20	-	68,73	8,35	147,535	-	63,01	8,23	123,493	-	-	5,72	24,042	2,351		
22.01.20	-	68,73	8,35	147,535	-	63,01	8,23	123,493	-	-	5,72	24,042	2,351		
Среднее	-	68,73	8,35	147,535	-	63,01	8,23	123,493	-	-	5,72	24,042	2,351		
Итого	0,0			4573,590	0,000			3828,286	0,000	0,00		745,304	72,87		

Ориентировочно до конца месяца(+)

1327,817

1111,438

Корректировка за прошлый месяц (-)

216,379

21,156

**Итого за январь 2020 :**

5901,407

4939,724

961,683

94,026207

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.19 06:00	55711,940	-	42674,720	-	-	1198,167
21.01.20 01:00	59970,820	-	46238,110	-	-	1266,068

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

94,02621 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

