

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-4  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 22, ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 221774

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Подающий тр. ПРЭМ-1 65

Обратн.тр. ПРЭМ-1 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$  лето:  $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ 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:  $G_{от \text{ ф.}} = \text{т/сут}$   $G_{гвс \text{ ф.}} = \text{т/сут}$   $Q_{от \text{ ф.}} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от \text{ ср.ф.}} = \text{Гкал/сут}$ 

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dV м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
20.02.17	24	-	64,49	7,84	149,300	-	-	39,99	3,84	42,690	-	24,50	106,610	-	-	-	7,757
21.02.17	24	-	64,42	7,85	144,530	-	-	38,63	3,82	39,190	-	25,79	105,340	-	-	-	7,635
22.02.17	24	-	64,40	7,85	141,160	-	-	38,63	3,82	38,530	-	25,77	102,630	-	-	-	7,446
23.02.17	24	-	64,69	7,82	155,030	-	-	39,75	3,82	41,630	-	24,94	113,400	-	-	-	8,204
24.02.17	24	-	64,66	7,82	152,090	-	-	39,13	3,82	41,650	-	25,53	110,440	-	-	-	8,034
25.02.17	24	-	64,56	7,83	149,070	-	-	38,21	3,82	37,080	-	26,35	111,990	-	-	-	8,038
26.02.17	24	-	64,91	7,80	166,950	-	-	40,07	3,85	38,600	-	24,84	128,350	-	-	-	9,105
27.02.17	24	-	64,59	7,83	144,590	-	-	39,21	3,86	39,830	-	25,38	104,760	-	-	-	7,617
28.02.17	24	-	64,63	7,84	144,320	-	-	39,70	3,85	41,570	-	24,93	102,750	-	-	-	7,519
01.03.17	24	-	64,62	7,83	143,920	-	-	40,18	3,84	43,050	-	24,44	100,870	-	-	-	7,414
02.03.17	24	-	64,62	7,83	143,920	-	-	39,76	3,81	40,540	-	24,79	104,630	-	-	-	7,598
03.03.17	24	-	64,55	7,83	145,170	-	-	39,76	3,81	40,540	-	24,79	104,630	-	-	-	7,598
04.03.17	24	-	66,17	7,85	135,240	-	-	38,62	3,81	35,610	-	27,55	99,630	-	-	-	7,409
05.03.17	24	-	68,67	7,85	143,370	-	-	39,03	3,82	34,080	-	29,64	109,290	-	-	-	8,320
06.03.17	24	-	68,87	7,83	156,930	-	-	39,88	3,80	32,960	-	28,99	123,970	-	-	-	9,278
07.03.17	24	-	67,19	7,84	144,230	-	-	38,22	3,79	33,150	-	28,97	111,080	-	-	-	8,241
08.03.17	24	-	64,45	7,85	140,030	-	-	37,16	3,78	34,070	-	27,29	105,960	-	-	-	7,603
09.03.17	24	-	64,77	7,82	154,740	-	-	37,16	3,78	34,070	-	27,29	105,960	-	-	-	7,603
10.03.17	24	-	64,77	7,82	154,740	-	-	37,59	3,78	39,590	-	25,24	118,700	-	-	-	8,424
11.03.17	24	-	60,05	7,83	148,740	-	-	39,53	3,80	36,040	-	22,46	109,150	-	-	-	7,306
12.03.17	24	-	60,05	7,83	148,740	-	-	22,46	3,78	39,590	-	13,30	117,170	-	-	-	5,824
13.03.17	24	-	46,08	7,81	154,320	-	-	32,78	3,62	37,150	-	26,07	109,542	-	-	-	7,900
14.03.17	24	-	64,11	7,83	152,000	-	-	38,57	3,76	35,280	-	25,54	116,720	-	-	-	8,216
15.03.17	24	-	64,67	7,80	162,060	-	-	38,57	3,76	35,280	-	25,54	116,720	-	-	-	8,216
16.03.17	24	-	64,67	7,80	162,060	-	-	39,72	3,78	36,760	-	24,95	125,300	-	-	-	8,836
17.03.17	24	-	64,39	7,84	147,410	-	-	38,77	3,79	36,870	-	25,62	110,540	-	-	-	7,898
18.03.17	24	-	66,59	7,85	137,660	-	-	38,54	3,79	37,640	-	25,86	103,870	-	-	-	7,505
19.03.17	24	-	64,40	7,84	141,510	-	-	38,70	3,80	36,440	-	27,89	101,220	-	-	-	7,586
20.03.17	24	-	66,59	7,85	141,150	-	-	38,70	3,80	36,440	-	27,89	101,220	-	-	-	7,586
21.03.17	24	-	67,79	7,85	141,150	-	-	39,20	3,81	35,120	-	28,59	106,030	-	-	-	8,009
22.03.17	24	-	66,70	7,86	137,840	-	-	38,16	3,81	33,590	-	28,54	104,250	-	-	-	7,743
23.03.17	24	-	66,77	7,84	148,080	-	-	39,36	3,81	33,690	-	27,41	114,390	-	-	-	8,376
24.03.17	24	-	66,77	7,84	148,080	-	-	39,17	3,81	33,600	-	27,51	118,670	-	-	-	8,650
25.03.17	24	-	66,68	7,83	152,270	-	-	39,17	3,81	33,600	-	27,51	118,670	-	-	-	8,650
26.03.17	24	-	68,34	7,86	136,080	-	-	38,95	3,81	33,670	-	29,39	102,410	-	-	-	7,807
27.03.17	24	-	68,34	7,86	136,080	-	-	38,95	3,81	33,670	-	29,39	102,410	-	-	-	7,807
28.03.17	24	-	68,00	7,84	139,200	-	-	39,40	3,79	35,610	-	28,60	103,590	-	-	-	7,883
29.03.17	24	-	66,57	7,83	137,400	-	-	38,87	3,78	35,300	-	27,70	102,100	-	-	-	7,606
Среднее	24,00	-	64,90	7,84	146,658	-	-	38,82	3,80	37,115	-	26,07	109,542	-	-	-	7,900
Итого	744,0	-	-	-	4546,390	0,000	-	-	-	1150,580	0,000	-	3395,810	0,00	0,00	0,00	244,89

Ориентировочно до конца месяца(+)

1275,454

309,317

966,137

72,10

Корректировка за прошлый месяц (-)

1394,164

407,674

986,490

71,97

**Итого за март 2017 :**

4427,680

1052,223

3375,457

245,01

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
20.02.17 02:00	145101,250	-	32992,650	-	-	-	8047,789	
23.03.17 16:00	149708,790	-	34160,640	-	-	-	8295,903	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 0,7  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 242,70 Гкал

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Главный инженер  
(по доверенности абонента)

Получено по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата 29.03.2017