

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-3  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 43-1, ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32900

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 32

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

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:  $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$   $G_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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						
23.01.17	24	-	67,56	8,05	117,530	-	-	50,89	7,89	66,330	-	16,67	51,200	-	-	-	4,444
24.01.17	24	-	67,41	8,04	111,210	-	-	50,02	7,89	64,040	-	17,39	47,170	-	-	-	4,178
25.01.17	24	-	67,38	8,08	107,630	-	-	48,98	7,93	60,420	-	18,40	47,210	-	-	-	4,181
26.01.17	24	-	67,40	8,06	109,340	-	-	49,42	7,92	62,640	-	17,98	46,700	-	-	-	4,158
27.01.17	24	-	67,50	8,05	115,740	-	-	51,07	7,89	70,370	-	16,43	45,370	-	-	-	4,103
28.01.17	24	-	67,62	8,01	130,350	-	-	51,39	7,83	65,740	-	16,23	64,610	-	-	-	5,299
29.01.17	24	-	67,53	7,10	115,300	-	-	51,90	6,40	64,923	-	15,63	50,377	-	-	-	4,417
30.01.17	24	-	67,41	7,10	115,300	-	-	50,90	6,40	64,923	-	16,51	50,377	-	-	-	4,468
31.01.17	24	-	67,44	7,10	115,300	-	-	51,29	6,40	64,923	-	16,15	50,377	-	-	-	4,446
01.02.17	24	-	67,31	7,10	115,300	-	-	51,54	6,40	64,923	-	15,77	50,377	-	-	-	4,415
02.02.17	24	-	67,42	7,10	115,300	-	-	51,22	6,40	64,923	-	16,20	50,377	-	-	-	4,448
03.02.17	24	-	67,39	7,10	115,300	-	-	50,42	6,40	64,923	-	16,97	50,377	-	-	-	4,497
04.02.17	24	-	67,37	7,10	115,300	-	-	50,55	6,40	64,923	-	16,82	50,377	-	-	-	4,486
05.02.17	24	-	67,43	7,10	115,300	-	-	51,28	6,40	64,923	-	16,15	50,377	-	-	-	4,445
06.02.17	24	-	67,27	7,10	115,300	-	-	49,44	6,40	64,923	-	17,83	50,377	-	-	-	4,546
07.02.17	24	-	67,19	7,10	115,300	-	-	48,90	6,40	64,923	-	18,29	50,377	-	-	-	4,572
08.02.17	24	-	67,21	7,10	115,300	-	-	49,42	6,40	64,923	-	17,79	50,377	-	-	-	4,541
09.02.17	24	-	67,23	7,10	115,300	-	-	49,54	6,40	64,923	-	17,69	50,377	-	-	-	4,535
10.02.17	24	-	67,35	7,10	115,300	-	-	50,81	6,40	64,923	-	16,54	50,377	-	-	-	4,467
11.02.17	24	-	67,38	7,10	115,300	-	-	51,29	6,40	64,923	-	16,09	50,377	-	-	-	4,439
12.02.17	24	-	67,50	7,10	115,300	-	-	50,68	6,40	64,923	-	16,82	50,377	-	-	-	4,492
13.02.17	24	-	67,51	7,10	115,300	-	-	51,09	6,40	64,923	-	16,42	50,377	-	-	-	4,467
14.02.17	24	-	67,57	7,10	115,300	-	-	51,90	6,40	64,923	-	15,67	50,377	-	-	-	4,421
15.02.17	24	-	67,47	7,10	115,300	-	-	50,79	6,40	64,923	-	16,68	50,377	-	-	-	4,482
16.02.17	24	-	67,42	7,10	115,300	-	-	50,33	6,40	64,923	-	17,09	50,377	-	-	-	4,506
17.02.17	24	-	67,39	7,10	115,300	-	-	50,31	6,40	64,923	-	17,08	50,377	-	-	-	4,504
18.02.17	24	-	66,80	7,10	115,300	-	-	48,32	6,40	64,923	-	18,48	50,377	-	-	-	4,565
19.02.17	24	-	66,90	7,10	115,300	-	-	47,27	6,40	64,923	-	19,63	50,377	-	-	-	4,645
Среднее	24,00	-	67,37	7,30	115,300	-	-	50,39	6,72	64,923	-	16,98	50,377	-	-	-	4,470
Итого	672,0				3228,400	0,000				1817,853	0,000		1410,547	0,00	0,00	0,00	125,17

Ориентировочно до конца месяца(+)

1037,700

Корректировка за прошлый месяц (-)

999,887

**Итого за февраль 2017 :**

3266,213

584,310

553,474

1848,689

453,390

446,413

1417,524

40,61

38,86

126,92

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
23.01.17 04:00	44077,180	-	21673,150	-	-	-	1823,775	
20.02.17 15:00	50542,430	-	22049,120	-	-	-	2231,596	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 0,7$ 

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

125,95 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 8 0 2 2017  
 Дата \_\_\_\_\_