

# Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за февраль 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/7  
 Схема подключения: Двухтрубная  
 СЦО

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-941 № 31169

расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 50  
 Обратн.тр. VA2305M 50  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmax

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05

Tхв =  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$  лето:  
 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:  $G_{от \phi.} = t / \text{сут}$   $G_{гвс \phi.} = t / \text{сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$   
 Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	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							
23.01.17	24	-	67,30	-	390,977	-	-	45,94	-	393,603	-	21,35	-2,626	0,00	-	0,00	8,377	
24.01.17	24	-	65,97	-	390,724	-	-	45,07	-	393,428	-	20,89	-2,704	0,00	-	0,00	8,193	
25.01.17	24	-	68,07	-	383,920	-	-	45,34	-	386,371	-	22,73	-2,451	0,00	-	0,00	8,757	
26.01.17	24	-	69,80	-	382,900	-	-	45,61	-	385,053	-	24,19	-2,153	0,00	-	0,00	9,291	
27.01.17	24	-	68,89	-	395,136	-	-	46,63	-	396,729	-	22,26	-1,593	0,00	-	0,00	8,827	
28.01.17	24	-	63,55	-	392,701	-	-	43,86	-	393,957	-	19,69	-1,256	0,00	-	0,00	7,761	
29.01.17	24	-	64,62	-	392,460	-	-	44,21	-	393,696	-	20,42	-1,236	0,00	-	0,00	8,042	
30.01.17	24	-	65,62	-	392,087	-	-	44,72	-	393,449	-	20,90	-1,362	0,00	-	0,00	8,226	
31.01.17	24	-	66,00	-	391,898	-	-	44,85	-	392,999	-	21,14	-1,101	0,00	-	0,00	8,226	
01.02.17	24	-	67,79	-	391,437	-	-	45,88	-	392,152	-	21,90	-0,715	0,00	-	0,00	8,316	
02.02.17	24	-	67,67	-	390,336	-	-	45,39	-	390,986	-	22,28	-0,651	0,00	-	0,00	8,602	
03.02.17	24	-	68,96	-	389,695	-	-	46,05	-	390,350	-	22,91	-0,655	0,00	-	0,00	8,726	
04.02.17	24	-	71,76	-	386,227	-	-	47,55	-	387,444	-	24,20	-1,217	0,00	-	0,00	8,960	
05.02.17	24	-	72,62	-	388,172	-	-	47,94	-	388,873	-	24,68	-0,701	0,00	-	0,00	9,380	
06.02.17	24	-	73,05	-	384,830	-	-	47,21	-	385,270	-	25,84	-0,440	0,01	-	0,01	9,612	
07.02.17	24	-	76,04	-	382,760	-	-	47,40	-	383,164	-	28,64	-0,403	0,02	-	0,02	10,996	
08.02.17	24	-	79,16	-	377,564	-	-	49,10	-	378,427	-	30,06	-0,864	0,00	-	0,00	11,384	
09.02.17	24	-	78,49	-	385,528	-	-	49,42	-	386,588	-	29,07	-1,061	0,00	-	0,00	11,244	
10.02.17	24	-	79,31	-	385,092	-	-	50,25	-	386,745	-	29,06	-1,652	0,00	-	0,00	11,227	
11.02.17	24	-	76,07	-	388,742	-	-	49,18	-	390,055	-	26,89	-1,313	0,00	-	0,00	10,488	
12.02.17	24	-	73,49	-	389,430	-	-	47,93	-	390,745	-	25,56	-1,314	0,00	-	0,00	9,987	
13.02.17	24	-	71,19	-	389,680	-	-	47,08	-	391,455	-	24,11	-1,776	0,00	-	0,00	9,425	
14.02.17	24	-	68,38	-	373,023	-	-	46,31	-	375,353	-	22,07	-2,330	0,00	-	0,00	8,261	
15.02.17	24	-	66,46	-	392,050	-	-	45,80	-	394,768	-	20,66	-2,719	0,00	-	0,00	8,131	
16.02.17	24	-	64,82	-	393,556	-	-	44,80	-	396,596	-	20,02	-3,040	0,00	-	0,00	7,908	
17.02.17	24	-	64,39	-	395,481	-	-	44,47	-	398,571	-	19,92	-3,090	0,03	-	0,03	7,909	
18.02.17	24	-	65,67	-	393,605	-	-	45,10	-	396,022	-	20,58	-2,417	0,00	-	0,00	8,129	
19.02.17	24	-	63,77	-	392,827	-	-	44,04	-	395,602	-	19,73	-2,775	0,00	-	0,00	7,779	
Среднее	24,00	-	69,60	-	388,673	-	-	46,33	-	390,302	-	23,28	-1,629	0,002	-	0,00	9,068	
Итого	672,0	-	-	-	10882,837	-	0,000	-	-	10928,452	-	0,000	-	-45,615	0,06	0,00	0,06	253,91

Ориентировочно до конца месяца(+) 3510,284  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 3453,406  
**Итого за февраль 2017 :** 10939,715  
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 3533,615  
 3472,804  
 10989,263  
 -23,331  
 -19,398  
 -49,549  
 73,98  
 79,96  
 247,94

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
03.06.15 11:00	229930,701	-	227073,047	-	2857,693	-	4635,165	
03.06.15 11:00	229930,701	-	227073,047	-	2857,693	-	4635,165	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов  
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 0  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 247,94 Гкал  
 Главный инженер (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

«ИнфраХит» по сбыту тепловой энергии  
 филиал «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел учета и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата: 28.02.2017