

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-943 № 09744  
 расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmax Термопреобр.

Тхв = 3,3  
 Преобр. давления

Подающий тр.  
 Обратн. тр.  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$   
 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:  $G_{от \text{ ф.}} = \tau / \text{сут}$   $G_{гвс \text{ ф.}} = \tau / \text{сут}$   $Q_{от \text{ ф.}} = \Gamma \text{Кал/мес}$   $Q_{от \text{ ср.ф.}} = \Gamma \text{Кал/сут}$   
 Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.10.16	24	-	67,54	6,00	14,045	-	-	49,43	5,00	5,288	-	-	18,11	8,757	0,688
24.10.16	24	-	66,97	6,00	13,204	-	-	49,79	5,00	5,743	-	-	17,18	7,461	0,599
25.10.16	24	-	66,45	6,00	13,894	-	-	48,98	5,00	5,623	-	-	17,47	8,271	0,648
26.10.16	24	-	65,62	6,00	13,303	-	-	48,69	5,00	6,369	-	-	16,92	6,933	0,563
27.10.16	24	-	65,54	6,00	13,641	-	-	49,68	5,00	6,754	-	-	15,86	6,887	0,559
28.10.16	24	-	65,34	6,00	14,017	-	-	49,23	5,00	6,356	-	-	16,11	7,661	0,603
29.10.16	24	-	65,23	6,00	15,330	-	-	50,19	5,00	6,389	-	-	15,04	8,941	0,680
30.10.16	24	-	64,68	6,00	15,253	-	-	49,91	5,00	6,832	-	-	14,77	8,421	0,646
31.10.16	24	-	64,81	6,00	14,345	-	-	49,54	5,00	6,682	-	-	15,27	7,663	0,599
01.11.16	24	-	65,65	6,00	13,129	-	-	49,12	5,00	6,730	-	-	16,53	6,399	0,532
02.11.16	24	-	67,34	6,00	13,489	-	-	50,02	5,00	6,093	-	-	17,32	7,396	0,604
03.11.16	24	-	65,48	6,00	14,459	-	-	49,11	5,00	6,176	-	-	16,37	8,283	0,644
04.11.16	24	-	64,63	6,00	14,858	-	-	48,92	5,00	6,549	-	-	15,71	8,309	0,640
05.11.16	24	-	64,55	6,00	14,645	-	-	48,81	5,00	6,638	-	-	15,75	8,006	0,622
06.11.16	24	-	64,83	6,00	15,456	-	-	48,55	5,00	6,055	-	-	16,27	9,401	0,709
07.11.16	24	-	65,34	6,00	14,305	-	-	49,43	5,00	6,812	-	-	15,91	7,493	0,599
08.11.16	24	-	66,28	6,00	14,109	-	-	49,65	5,00	6,930	-	-	16,62	7,180	0,592
09.11.16	24	-	66,51	6,00	14,671	-	-	49,89	5,00	6,678	-	-	16,62	7,993	0,643
10.11.16	24	-	66,39	6,00	14,373	-	-	49,63	5,00	6,702	-	-	16,76	7,671	0,622
11.11.16	24	-	66,41	6,00	14,626	-	-	49,87	5,00	6,828	-	-	16,53	7,798	0,631
12.11.16	24	-	66,60	6,00	14,497	-	-	48,80	5,00	6,147	-	-	17,80	8,349	0,666
13.11.16	24	-	67,10	6,00	15,577	-	-	48,90	5,00	5,732	-	-	18,20	9,845	0,766
14.11.16	24	-	66,73	6,00	14,374	-	-	49,87	5,00	6,106	-	-	16,86	8,267	0,655
15.11.16	24	-	66,71	6,00	14,372	-	-	49,80	5,00	6,400	-	-	16,91	7,972	0,641
16.11.16	24	-	66,74	6,00	14,409	-	-	49,95	5,00	6,677	-	-	16,79	7,732	0,629
17.11.16	24	-	66,80	6,00	14,715	-	-	49,00	5,00	5,680	-	-	17,80	9,035	0,705
18.11.16	24	-	66,64	6,00	14,119	-	-	50,06	5,00	6,591	-	-	16,58	7,528	0,611
19.11.16	24	-	67,50	6,00	15,511	-	-	49,74	5,00	5,821	-	-	17,75	9,690	0,758
20.11.16	24	-	66,76	6,00	14,683	-	-	49,26	5,00	5,399	-	-	17,50	9,284	0,715
21.11.16	24	-	67,00	6,00	14,451	-	-	50,20	5,00	6,058	-	-	16,79	8,394	0,665
22.11.16	24	-	64,69	6,00	14,441	-	-	49,15	5,00	6,976	-	-	15,54	7,465	0,592
Среднее	24,00	-	66,09	6,00	14,397	-	-	49,46	5,00	6,317	-	-	16,63	8,080	0,640
Итого	744,0	-	-	-	446,298	0,000	-	-	-	195,816	0,000	0,00	-	250,482	19,82

Ориентировочно до конца месяца(+) 116,947 49,374 67,574 5,34  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 132,486 58,825 73,661 5,653  
**Итого за ноябрь 2016 :** 430,760 186,364 244,395 19,514618

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.16 13:00	5942,359	-	2630,353	-	-	252,034
23.11.16 06:00	6385,494	-	2824,204	-	-	271,743

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв}$  3,3 18,72424 Гкал  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке на получение АКТА допуска УУ  
 Дата \_\_\_\_\_

30.11.2016