

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-4  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,8

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

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

Дата	часы	Подающий трубопровод 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				
23.11.16	-		67,71	6,50	158,530	-	51,50	7,71	85,650	-	-	16,21	72,880	6,197	
24.11.16	-		68,61	6,50	151,910	-	51,14	7,73	77,690	-	-	17,47	74,220	6,320	
25.11.16	-		70,21	6,50	138,010	-	50,96	7,76	75,320	-	-	19,25	62,690	5,734	
26.11.16	-		69,09	6,50	136,020	-	51,66	7,16	69,030	-	-	17,43	66,990	5,715	
27.11.16	-		65,79	6,50	161,410	-	63,06	6,11	67,190	-	-	2,73	94,220	6,255	
28.11.16	-		66,23	6,50	166,700	-	59,14	7,67	90,720	-	-	7,09	75,980	5,562	
29.11.16	-		66,25	6,50	166,950	-	55,29	7,67	93,100	-	-	10,96	73,850	5,795	
30.11.16	-		66,28	6,50	171,740	-	53,21	7,65	94,460	-	-	13,07	77,280	6,230	
01.12.16	-		66,31	6,50	175,920	-	53,64	7,63	104,760	-	-	12,67	71,160	5,925	
02.12.16	-		66,30	6,50	178,030	-	53,43	7,62	115,440	-	-	12,87	62,590	5,523	
03.12.16	-		66,39	6,50	186,170	-	54,00	7,59	115,780	-	-	12,39	70,390	5,986	
04.12.16	-		66,42	6,50	196,380	-	53,94	7,57	110,450	-	-	12,48	85,930	6,944	
05.12.16	-		66,35	6,50	189,850	-	53,86	7,60	115,380	-	-	12,49	74,470	6,255	
06.12.16	-		66,26	6,50	172,920	-	52,15	7,64	106,290	-	-	14,11	66,630	5,796	
07.12.16	-		66,28	6,50	175,830	-	51,97	7,64	104,340	-	-	14,31	71,490	6,107	
08.12.16	-		66,34	6,50	182,680	-	53,22	7,60	114,860	-	-	13,12	67,820	5,886	
09.12.16	-		66,33	6,50	188,590	-	53,65	7,59	118,630	-	-	12,68	69,960	6,022	
10.12.16	-		66,33	6,50	187,350	-	53,17	7,60	110,650	-	-	13,16	76,700	6,413	
11.12.16	-		66,32	6,50	188,270	-	52,70	7,43	97,290	-	-	13,62	90,980	7,212	
12.12.16	-		66,20	6,50	167,090	-	51,32	7,63	94,860	-	-	14,88	72,230	6,069	
13.12.16	-		66,25	6,50	166,390	-	51,40	7,65	94,990	-	-	14,85	71,400	6,018	
14.12.16	-		66,34	6,50	170,530	-	52,15	7,64	97,200	-	-	14,19	73,330	6,119	
15.12.16	-		66,29	6,50	169,730	-	51,99	7,64	101,230	-	-	14,30	68,500	5,869	
16.12.16	-		66,30	6,50	175,900	-	52,80	7,61	109,320	-	-	13,50	66,580	5,772	
17.12.16	-		66,37	6,50	186,720	-	53,33	7,59	112,040	-	-	13,04	74,680	6,289	
18.12.16	-		66,46	6,50	194,200	-	53,43	7,57	109,820	-	-	13,03	84,380	6,898	
19.12.16	-		66,30	6,50	181,780	-	52,94	7,61	108,510	-	-	13,36	73,270	6,181	
20.12.16	-		66,33	6,50	180,970	-	52,93	7,61	108,300	-	-	13,40	72,670	6,146	
21.12.16	-		66,30	6,50	182,590	-	53,00	7,61	109,140	-	-	13,30	73,450	6,195	
22.12.16	-		66,31	6,50	171,510	-	52,13	7,63	103,560	-	-	14,18	67,950	5,855	
Среднее	-	-	66,64	6,50	174,022	-	53,30	7,56	100,533	-	-	13,34	73,489	6,110	
Итого	0,0				5220,670	0,000			3016,000	0,000	0,00		2204,670	183,29	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1637,576

978,030

659,546

55,72

Корректировка за прошлый месяц (-)

1324,320

744,731

579,589

51,049

**Итого за декабрь 2016 :**

5533,926

3249,299

2284,627

187,9524

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.16 06:00	67972,610	-	40201,390	-	-	2582,765
23.12.16 05:00	73195,340	-	43219,710	-	-	2769,675

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 0,8$ 

186,1641 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»

ДЛЯ ОТЧЕТОВ

«...» по союзу тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
 ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО  
 по фактическим показаниям АКТА допуски УУ  
 23.12.2016