

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 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

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 3,3

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$  **лето:**  $M2(h1 - h2) + M1(h1 - hх)$ 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				
23.10.16	-		71,48	7,74	149,380	-	52,10	7,70	68,640	-	-	19,38	80,740	6,960	
24.10.16	-		71,10	7,75	135,720	-	51,36	7,68	69,510	-	-	19,74	66,210	5,958	
25.10.16	-		70,34	7,74	136,550	-	50,86	7,71	69,440	-	-	19,48	67,110	5,952	
26.10.16	-		69,99	7,74	138,670	-	50,80	7,73	69,640	-	-	19,19	69,030	6,044	
27.10.16	-		69,71	7,75	136,150	-	50,68	7,73	69,550	-	-	19,03	66,600	5,847	
28.10.16	-		69,68	7,74	137,300	-	50,75	7,64	73,550	-	-	18,93	63,750	5,718	
29.10.16	-		69,05	7,72	145,960	-	51,07	7,71	75,510	-	-	17,98	70,450	6,098	
30.10.16	-		68,27	7,72	148,500	-	50,40	7,73	69,940	-	-	17,87	78,560	6,481	
31.10.16	-		68,68	7,75	134,510	-	49,77	7,73	69,050	-	-	18,91	65,460	5,685	
01.11.16	-		70,36	7,74	136,360	-	50,86	7,64	72,110	-	-	19,50	64,250	5,808	
02.11.16	-		69,86	7,73	138,780	-	50,96	7,70	72,050	-	-	18,90	66,730	5,903	
03.11.16	-		66,26	7,74	140,330	-	48,72	7,73	72,870	-	-	17,54	67,460	5,633	
04.11.16	-		66,22	7,72	149,490	-	49,11	7,73	73,660	-	-	17,11	75,830	6,156	
05.11.16	-		66,21	7,73	142,330	-	48,57	7,64	73,550	-	-	17,64	68,780	5,734	
06.11.16	-		66,30	7,70	157,080	-	49,31	7,70	73,620	-	-	16,99	83,460	6,649	
07.11.16	-		66,20	7,70	157,720	-	50,41	7,65	85,280	-	-	15,79	72,440	6,019	
08.11.16	-		66,30	7,68	173,050	-	51,80	7,60	96,980	-	-	14,50	76,070	6,321	
09.11.16	-		66,34	7,67	178,270	-	52,03	7,64	103,280	-	-	14,31	74,990	6,324	
10.11.16	-		66,26	7,66	179,350	-	52,07	7,61	103,540	-	-	14,19	75,810	6,363	
11.11.16	-		65,83	7,68	171,630	-	51,09	7,60	95,250	-	-	14,74	76,380	6,303	
12.11.16	-		67,20	7,68	169,940	-	51,85	7,64	91,220	-	-	15,35	78,720	6,556	
13.11.16	-		66,75	7,63	181,380	-	52,45	7,61	96,180	-	-	14,30	85,200	6,921	
14.11.16	-		66,26	7,68	171,280	-	51,63	7,65	96,730	-	-	14,63	74,550	6,228	
15.11.16	-		66,19	7,68	170,030	-	51,62	7,60	95,690	-	-	14,57	74,340	6,188	
16.11.16	-		66,20	7,68	169,290	-	51,61	7,64	95,080	-	-	14,59	74,210	6,174	
17.11.16	-		66,20	7,69	164,870	-	51,49	7,60	95,400	-	-	14,71	69,470	5,882	
18.11.16	-		66,17	7,69	162,630	-	51,29	7,64	93,830	-	-	14,88	68,800	5,830	
19.11.16	-		69,84	7,69	166,120	-	53,16	7,61	92,590	-	-	16,68	73,530	6,546	
20.11.16	-		69,93	7,66	174,630	-	54,34	7,65	92,570	-	-	15,59	82,060	7,038	
21.11.16	-		70,33	7,69	161,220	-	53,77	7,60	92,600	-	-	16,56	68,620	6,232	
22.11.16	-		67,99	7,70	160,020	-	52,03	7,64	89,570	-	-	15,96	70,450	6,095	
Среднее	-	-	67,98	7,71	156,082	-	51,22	7,66	83,499	-	-	16,76	72,583	6,182	
Итого	0,0				4838,540	0,000			2588,480	0,000	0,00		2250,060	191,65	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1324,320

744,731

579,589

50,05

Корректировка за прошлый месяц (-)

1276,341

665,807

610,534

52,175

**Итого за ноябрь 2016 :**

4886,519

2667,404

2219,114

189,52579

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	63172,230	-	37632,780	-	-	2389,087
23.11.16 06:00	67972,610	-	40201,390	-	-	2582,765

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв= 3,3

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

182,3492 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 УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 Дата: 30.11.2016