

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-3  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215583  
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима: лето:**

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= 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				
01.11.15	-		67,13	7,96	127,080	-	62,63	7,75	102,180	-	-	4,50	24,900	2,134	
02.11.15	-		66,69	7,92	126,870	-	62,61	7,71	103,920	-	-	4,08	22,950	1,956	
03.11.15	-		66,17	7,98	118,980	-	61,91	7,81	94,420	-	-	4,26	24,560	2,027	
04.11.15	-		56,70	8,03	111,560	-	54,73	7,91	78,090	-	-	1,97	33,470	2,050	
05.11.15	-		65,12	8,05	110,810	-	60,55	7,91	84,050	-	-	4,57	26,760	2,127	
06.11.15	-		65,63	8,09	102,250	-	60,50	7,97	78,250	-	-	5,13	24,000	1,979	
07.11.15	-		65,57	8,11	105,030	-	60,49	7,98	76,260	-	-	5,08	28,770	2,275	
08.11.15	-		66,87	8,06	109,150	-	61,73	7,93	78,940	-	-	5,14	30,210	2,428	
09.11.15	-		66,87	8,05	112,820	-	62,16	7,90	88,410	-	-	4,71	24,410	2,049	
10.11.15	-		65,56	8,06	115,600	-	61,15	7,91	90,080	-	-	4,41	25,520	2,074	
11.11.15	-		67,35	8,03	112,720	-	62,45	7,89	87,890	-	-	4,90	24,830	2,104	
12.11.15	-		66,28	8,06	107,950	-	61,09	7,91	85,850	-	-	5,19	22,100	1,912	
13.11.15	-		66,07	7,98	113,860	-	61,28	7,82	92,840	-	-	4,79	21,020	1,833	
14.11.15	-		67,24	8,09	106,300	-	61,70	7,96	81,830	-	-	5,54	24,470	2,099	
15.11.15	-		69,13	8,08	99,400	-	62,74	7,99	72,530	-	-	6,39	26,870	2,325	
16.11.15	-		68,52	8,13	90,990	-	61,79	8,05	68,700	-	-	6,73	22,290	1,989	
17.11.15	-		68,63	8,15	87,890	-	61,47	8,05	66,980	-	-	7,16	20,910	1,916	
18.11.15	-		68,42	8,13	104,590	-	62,65	8,00	83,510	-	-	5,77	21,080	1,924	
19.11.15	-		53,04	8,10	104,890	-	50,39	7,99	78,660	-	-	2,65	26,230	1,593	
20.11.15	-		59,19	8,13	96,050	-	53,31	8,03	70,900	-	-	5,88	25,150	1,902	
21.11.15	-		68,09	7,98	92,230	-	61,40	7,90	66,120	-	-	6,69	26,110	2,219	
22.11.15	-		68,29	8,14	86,800	-	60,65	8,06	59,580	-	-	7,64	27,220	2,315	
Среднее	-		65,57	8,06	106,537	-	60,43	7,93	81,363	-	-	5,14	25,174	2,056	
Итого	0,0				2343,820	0,000			1789,990	0,000	0,00		553,830	45,23	

Ориентировочно до конца месяца(+) 758,217 565,086 193,131 15,84

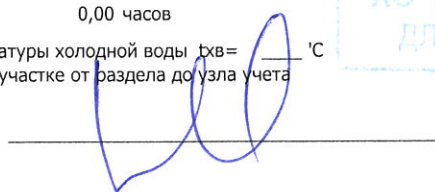
**Итого за ноябрь 2015 :** 3102,037 2355,076 746,961 61,067714

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
09.11.15 20:00	41963,740	-	35150,410	-	-	614,927
23.11.15 02:00	43314,890	-	36178,450	-	-	641,832

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв= \_\_\_\_\_ °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)



Гкал

Гкал

