

# Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-941 № 65383

расходомер  
 Подающий тр. ПРЭМ-1 50  
 Обратн.тр. ПРЭМ-1 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:  $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$  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					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						
23.12.16	24	-	65,87	-	153,835	-	-	39,58	-	153,830	-	26,30	0,005	-	-	-	4,126
24.12.16	24	-	66,50	-	152,922	-	-	39,67	-	152,924	-	26,83	-0,002	-	-	-	4,228
25.12.16	24	-	68,26	-	151,223	-	-	40,52	-	153,538	-	27,74	0,028	-	-	-	4,369
26.12.16	24	-	70,73	-	151,223	-	-	41,26	-	151,168	-	29,46	0,055	-	-	-	4,489
27.12.16	24	-	71,98	-	155,598	-	-	41,89	-	152,347	-	30,10	0,250	-	-	-	4,626
28.12.16	24	-	71,13	-	155,330	-	-	41,53	-	155,163	-	29,59	0,167	-	-	-	4,617
29.12.16	24	-	70,82	-	155,573	-	-	41,08	-	155,432	-	29,74	0,141	-	-	-	4,646
30.12.16	24	-	69,64	-	156,648	-	-	41,27	-	156,527	-	28,38	0,121	-	-	-	4,479
31.12.16	24	-	64,52	-	155,829	-	-	39,59	-	155,828	-	24,93	0,001	-	-	-	4,007
01.01.17	24	-	67,98	-	155,203	-	-	40,81	-	155,148	-	27,17	0,055	-	-	-	4,267
02.01.17	24	-	72,84	-	153,909	-	-	42,07	-	153,742	-	30,76	0,168	-	-	-	4,755
03.01.17	24	-	76,22	-	151,229	-	-	42,41	-	150,959	-	33,81	0,270	-	-	-	5,138
04.01.17	24	-	73,28	-	149,169	-	-	39,70	-	148,887	-	33,58	0,282	-	-	-	5,033
05.01.17	24	-	79,67	-	150,256	-	-	40,40	-	149,736	-	39,27	0,519	-	-	-	5,934
06.01.17	24	-	86,29	-	149,909	-	-	42,12	-	149,155	-	44,17	0,754	-	-	-	6,670
07.01.17	24	-	88,57	-	147,966	-	-	42,27	-	147,136	-	46,30	0,830	-	-	-	6,903
08.01.17	24	-	89,33	-	149,332	-	-	43,47	-	148,494	-	45,87	0,839	-	-	-	6,904
09.01.17	24	-	86,60	-	155,264	-	-	44,83	-	154,531	-	41,77	0,734	-	-	-	6,535
10.01.17	24	-	78,82	-	155,076	-	-	43,14	-	154,519	-	35,69	0,557	-	-	-	5,571
11.01.17	24	-	73,47	-	151,844	-	-	40,75	-	151,436	-	32,72	0,408	-	-	-	4,999
12.01.17	24	-	77,27	-	152,291	-	-	42,19	-	151,858	-	35,08	0,433	-	-	-	5,375
13.01.17	24	-	74,59	-	151,591	-	-	41,40	-	151,192	-	33,20	0,399	-	-	-	5,062
14.01.17	24	-	73,76	-	152,181	-	-	41,47	-	151,867	-	32,29	0,314	-	-	-	4,941
15.01.17	24	-	74,57	-	152,360	-	-	42,05	-	152,052	-	32,51	0,308	-	-	-	4,981
16.01.17	24	-	75,78	-	151,823	-	-	42,23	-	151,494	-	33,55	0,329	-	-	-	5,122
17.01.17	24	-	78,31	-	150,834	-	-	42,87	-	150,446	-	35,44	0,388	-	-	-	5,377
18.01.17	24	-	75,72	-	151,221	-	-	42,09	-	150,889	-	33,63	0,332	-	-	-	5,113
19.01.17	24	-	72,72	-	152,679	-	-	41,53	-	152,401	-	31,20	0,278	-	-	-	4,788
20.01.17	24	-	75,47	-	152,107	-	-	42,45	-	151,792	-	33,02	0,315	-	-	-	5,049
21.01.17	24	-	77,25	-	151,142	-	-	43,08	-	150,767	-	34,17	0,375	-	-	-	5,195
22.01.17	24	-	74,31	-	151,619	-	-	42,06	-	151,306	-	32,25	0,313	-	-	-	4,917
Среднее	24,00	-	74,91	-	152,469	-	-	41,67	-	152,147	-	33,24	0,322	-	-	-	5,104
Итого	744,0	-	-	-	4726,533	0,000	-	-	-	4716,565	0,000	9,968	0,00	0,00	0,00	0,00	158,21

Ориентировочно до конца месяца (+)  
 Корректировка за прошлый месяц (-)  
**Итого за январь 2017 :**

1364,690  
 1394,607  
 4696,616

1361,694  
 1392,588  
 4685,671

2,997  
 2,019  
 10,945

45,72  
 42,05  
 161,88

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	-
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	-

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

161,88 Гкал  
 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

**ООО «ИнфраХит Монтаж»**  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Документ по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**

Дата

30.01.2017