

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за апрель 2019**

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

Подводящий 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

Тхв = 0,2

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 \cdot (h1 - hхв) - M2 \cdot (h2 - hхв)$  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	Подводящий 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						
23.03.19	24	-	56,84	-	218,409	-	-	40,43	-	220,659	-	16,41	-2,250	-	-	-	3,812
24.03.19	24	-	57,23	-	218,142	-	-	40,78	-	220,310	-	16,45	-2,168	-	-	-	3,818
25.03.19	24	-	60,38	-	217,242	-	-	42,30	-	219,634	-	18,09	-2,391	-	-	-	4,583
26.03.19	24	-	61,88	-	216,959	-	-	42,80	-	219,461	-	19,08	-2,501	-	-	-	4,379
27.03.19	24	-	63,02	-	215,113	-	-	43,16	-	217,840	-	19,86	-2,727	-	-	-	7,303
28.03.19	24	-	59,43	-	217,842	-	-	41,70	-	219,986	-	17,73	-2,144	-	-	-	4,097
29.03.19	24	-	56,51	-	219,172	-	-	40,60	-	220,848	-	15,92	-1,676	-	-	-	3,717
30.03.19	24	-	53,58	-	219,131	-	-	39,18	-	220,386	-	14,40	-1,255	-	-	-	3,377
31.03.19	24	-	59,26	-	209,298	-	-	41,81	-	211,338	-	17,45	-2,040	-	-	-	3,878
01.04.19	24	-	62,76	-	214,277	-	-	43,32	-	216,909	-	19,44	-2,632	-	-	-	4,408
02.04.19	24	-	60,90	-	216,007	-	-	42,68	-	218,258	-	18,22	-2,252	-	-	-	4,985
03.04.19	24	-	54,46	-	218,607	-	-	39,68	-	219,955	-	14,78	-1,348	-	-	-	3,454
04.04.19	24	-	52,33	-	219,231	-	-	38,64	-	220,195	-	13,69	-0,965	-	-	-	3,719
05.04.19	24	-	51,48	-	218,590	-	-	38,37	-	218,471	-	13,12	0,118	-	-	-	2,955
06.04.19	24	-	51,21	-	218,625	-	-	38,29	-	218,875	-	12,92	-0,250	-	-	-	2,947
07.04.19	24	-	51,41	-	218,917	-	-	38,43	-	219,835	-	12,98	-0,918	-	-	-	3,059
08.04.19	24	-	54,98	-	218,895	-	-	40,38	-	220,259	-	14,60	-1,364	-	-	-	3,424
09.04.19	24	-	54,06	-	218,592	-	-	39,29	-	219,917	-	14,76	-1,325	-	-	-	3,440
10.04.19	24	-	60,32	-	215,776	-	-	42,18	-	217,706	-	18,14	-1,930	-	-	-	4,151
11.04.19	24	-	62,58	-	214,909	-	-	43,08	-	217,223	-	19,50	-2,314	-	-	-	4,433
12.04.19	24	-	61,81	-	217,346	-	-	42,81	-	219,574	-	19,00	-2,228	-	-	-	4,371
13.04.19	24	-	58,07	-	218,133	-	-	40,94	-	220,066	-	17,14	-1,933	-	-	-	4,404
14.04.19	24	-	58,47	-	218,280	-	-	41,19	-	220,299	-	17,27	-2,018	-	-	-	4,402
15.04.19	24	-	55,62	-	218,653	-	-	40,22	-	220,048	-	15,40	-1,395	-	-	-	3,993
16.04.19	24	-	50,81	-	218,896	-	-	37,83	-	219,583	-	12,98	-0,687	-	-	-	3,056
17.04.19	24	-	49,33	-	218,894	-	-	36,98	-	219,344	-	12,35	-0,450	-	-	-	2,913
18.04.19	24	-	50,96	-	219,099	-	-	38,09	-	219,676	-	12,87	-0,577	-	-	-	3,035
19.04.19	24	-	50,20	-	219,047	-	-	37,74	-	219,486	-	12,46	-0,438	-	-	-	2,942
20.04.19	24	-	49,79	-	219,078	-	-	37,55	-	219,469	-	12,24	-0,391	-	-	-	2,894
21.04.19	24	-	47,94	-	219,054	-	-	36,39	-	219,250	-	11,54	-0,196	-	-	-	2,777
22.04.19	24	-	55,92	-	217,674	-	-	40,23	-	219,162	-	15,69	-1,488	-	-	-	3,779
Среднее	24,00	-	55,92	-	217,674	-	-	40,23	-	219,162	-	15,69	-1,488	-	-	-	3,779
Итого	744,0	-		-	6747,890	0,000	-		-	6794,021	0,000		-46,131	0,00	0,00	0,00	137,16

Ориентировочно до конца месяца(+) 1959,065 1972,458 -13,393 36,015  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1951,720 1967,951 -16,231 48,33  
**Итого за апрель 2019 :** 6755,235 6798,528 -43,293 102,86

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: 0,03 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 0,2

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

102,86 Гкал  
Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

