

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за Октябрь 2023**

Абонент: **ООО "ЖКС № 2 Невского района"**  
 Адрес: **Бабушкина ул, д. 101, корп. 2, лит. Ю**  
 Обслуживающая организация:  
 Источник: **ТЭЦ ООО "Обуховоэнерго"**

Договор: **8819.038.1**  
 Строит.адрес:  
 Телефон:  
 Схема подключения: **2-х трубная схема**

Телефон:

Узел учета: **Общий**  
 Код УУТЭ: **23599**

график: **150/70**

Установленные приборы:	Часовые и суточн. архивы в файлах:	Приборы УУТЭ поверены до:	20.07.2025	Режим (схема):	Преобр.давления:
Вычислитель: <b>ВКТ-7 № 207262</b>	расходомер:	Gmin=		Термопреобр.:	
Подающий трубопровод (M1)	ПРЭМ-32-B1	0,067	30	КТСП-Н	
Обратный трубопровод (M2)	ПРЭМ-32-B1	0,067	30	КТСП-Н	
Подающий ГВС (M3)	ПРЭМ-32-B1	0,067	30	КТСП-Н	
Циркуляционный ГВС (M4)	ПРЭМ-20-B1	0,027	12	КТСП-Н	
Подпиточный трубопровод (Vп)					
Расчетный алгоритм:	зима: $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$	лето: $Q_{гвс}=M3*(h3-hxb)$			
Договорные нагрузки, Гкал/час:	Qот.= <b>0,205</b>	Qвент.= <b>0</b>	Qтех.= <b>0</b>	Qтех.гвс.= <b>0</b>	Qгвс.= <b>0,1214</b>
Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/час:	Qот.= <b>61,5</b>	Qвент.= <b>0</b>	Qтех.= <b>0</b>	Qтех.гвс.ср.= <b>0</b>	Qгвс.ср.= <b>0,0552</b>
Договорные расходы (ср.сут.), т/сут:	Gот.= <b>61,5</b>	Gвент.= <b>0</b>	Gтех.= <b>0</b>	Gтех.гвс.= <b>0</b>	Gгвс.= <b>22,08</b> Gгвс.м=

**Фактическое потребление за отчетный период с 23.09.2023 по 01.10.2023**

Дата	Ти час	НС	Контроль ГВС (ТВ-1)								Учет ГВС (ТВ-2)								Qобщ Гкал				
			M1	M2	dM	T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4	dV (излив)	Vподпит	T3		T4	P3	P4	
			т	т	т	°C	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2	т	т	т	м3	м3	м3	м3	°C		°C	кгс/см2	кгс/см2	
23.09.2023	24,00		144,33	139,64	4,69	69,45	65,85	3,60				92,67	87,78	4,89	94,73	89,46	5,27		69,37	64,31			0,78
24.09.2023	24,00		146,08	139,69	6,39	69,92	66,28	3,64				94,29	87,69	6,60	96,40	89,43	6,97		69,84	64,73			0,91
25.09.2023	24,00		144,47	139,70	4,77	69,30	65,59	3,71				92,85	87,83	5,02	94,88	89,49	5,39		69,23	64,01			0,81
26.09.2023	24,00		143,38	137,74	5,64	69,33	65,54	3,79				92,39	86,58	5,81	94,42	88,20	6,22		69,27	63,93			0,86
27.09.2023	24,00		145,62	138,97	6,65	69,68	65,90	3,78				94,07	87,25	6,82	96,18	88,91	7,27		69,62	64,28			0,94
28.09.2023	24,00		144,54	139,80	4,74	69,06	65,36	3,70				92,86	87,89	4,97	94,87	89,57	5,30		68,99	63,78			0,80
29.09.2023	24,00		143,36	138,29	5,07	69,36	65,61	3,75				92,26	86,96	5,30	94,28	88,63	5,65		69,29	64,02			0,83
30.09.2023	24,00		143,01	139,01	4,00	70,23	66,46	3,77				91,64	87,49	4,15	93,75	89,17	4,58		70,16	64,86			0,76
01.10.2023	24,00		142,82	137,40	5,42	68,97	65,20	3,77				92,03	86,33	5,70	94,03	87,96	6,07		68,89	63,59			0,85
<b>Среднее</b>	24,00		144,18	138,92	5,26	69,48	65,75	3,72				92,78	87,31	5,47	94,84	88,98	5,86		69,41	64,17			0,84
<b>Итого</b>	<b>216,00</b>		<b>1297,61</b>	<b>1250,24</b>	<b>47,37</b>							<b>835,06</b>	<b>785,80</b>	<b>49,26</b>	<b>853,54</b>	<b>800,82</b>	<b>52,72</b>						<b>7,54</b>

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата, время	M1, т	M2, т	M3, т	M4, т	V3, куб.м	V4, куб.м	Vп, т	Qобщ, Гкал	Траб, ч

Количество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему: **0** час

Гкал

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)

Объем теплоносителя Vизл, рассчитанный по среднему: **0** час

куб.м

Период расчета по договору: час

Период превышения t2:

Корректировка на температуру холодной воды **11,21** °C

**0,55** Гкал

**Итого к расчету по приборам учета (с учетом корректировок):**

Количество потребленной тепловой энергии Qобщ: **6,99** Гкал

Объем потребленного теплоносителя Vгвс изл. **52,72** м.куб.

Представитель теплоснабжающей организации

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /



**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за Октябрь 2023**

Абонент: **ООО "ЖКС № 2 Невского района"**  
 Адрес: **Бабушкина ул, д. 101, корп. 2, лит. Ю**  
 Обслуживающая организация:  
 Источник: **ТЭЦ ООО "Обуховоэнерго"**

Договор: **8819.038.1**  
 Строит. адрес:  
 Телефон:  
 Схема подключения: **2-х трубная схема**

Телефон:

Узел учета: **Общий**  
 Код УУТЭ: **23599**

график: **150/70**

Установленные приборы:	Часовые и суточн. архивы в файлах:	Приборы УУТЭ поверены до:	<b>20.07.2025</b>	Режим (схема):	
Вычислитель: <b>ВКТ-7 № 207262</b>	расходомер:	Gmin=	Gmax=	Термопреобр.:	Преобр. давления:
Подающий трубопровод (M1)	ПРЭМ-32-B1	0,067	30	КТСП-Н	
Обратный трубопровод (M2)	ПРЭМ-32-B1	0,067	30	КТСП-Н	
Подающий ГВС (M3)	ПРЭМ-32-B1	0,067	30	КТСП-Н	
Циркуляционный ГВС (M4)	ПРЭМ-20-B1	0,027	12	КТСП-Н	
Подпиточный трубопровод (Vп)					
Расчетный алгоритм:	зима: $Q=M1*(h1-hв)-M2*(h2-hв)$		лето: $Qгвс=M3*(h3-hв)$		
Договорные нагрузки, Гкал/час:	Qот.= <b>0,205</b>	Qвент.= <b>0</b>	Qтех.= <b>0</b>	Qтех.гвс.= <b>0</b>	Qгвс.= <b>0,1214</b>
Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/час:				Qтех.гвс.ср = <b>0</b>	Qгвс.ср = <b>0,0552</b>
Договорные расходы (ср. сут.), т/сут:	Gот.= <b>61,5</b>	Gвент.= <b>0</b>	Gтех.= <b>0</b>	Gтех.гвс.= <b>0</b>	Gгвс.= <b>22,08</b> Gгвс.м=

**Фактическое потребление за отчетный период с 02.10.2023 по 22.10.2023**

Дата	Ти час	НС	Учет отопление (ТВ-1)						Контроль ГВС (ТВ-2)											Qобщ Гкал							
			M1	M2	dM	T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4	dV (излив)	Vподпит	T3	T4		P3	P4					
		т		°C		кгс/см2		т		°C		кгс/см2		т		м3		м3		°C		°C		кгс/см2		кгс/см2	
02.10.2023	24,00		135,08	129,41	5,67	68,39	61,26	7,13							87,06	81,04	6,02	88,94	82,54	6,40	68,31	62,83					1,32
03.10.2023	24,00		112,26	106,69	5,57	65,58	51,72	13,86							72,36	66,90	5,46	73,80	67,98	5,82	65,51	59,44					1,85
04.10.2023	24,00		103,51	96,69	6,82	66,56	51,71	14,85							67,00	60,33	6,67	68,35	61,35	7,00	66,47	59,86					1,90
05.10.2023	24,00		101,80	94,64	7,16	61,50	47,96	13,54							65,94	58,91	7,03	67,14	59,80	7,34	61,41	55,45					1,72
06.10.2023	24,00		128,11	122,83	5,28	66,75	53,01	13,74							82,62	77,26	5,36	84,28	78,60	5,68	66,68	61,02					2,04
07.10.2023	24,00		143,16	137,08	6,08	69,02	55,38	13,64							92,50	86,22	6,28	94,49	87,86	6,63	68,95	63,59					2,29
08.10.2023	24,00		136,52	128,70	7,82	66,87	53,15	13,72							88,69	80,85	7,84	90,51	82,33	8,18	66,80	61,41					2,29
09.10.2023	24,00		140,32	133,79	6,53	67,73	53,80	13,93							90,78	84,17	6,61	92,68	85,67	7,01	67,66	62,27					2,31
10.10.2023	24,00		146,20	139,84	6,36	71,17	56,49	14,68							94,40	87,93	6,47	96,56	89,70	6,86	71,10	65,48					2,51
11.10.2023	24,00		146,30	140,48	5,82	69,19	55,40	13,79							94,33	88,38	5,95	96,41	90,06	6,35	69,12	63,83					2,35
12.10.2023	24,00		153,39	146,41	6,98	69,57	56,36	13,21							99,12	92,01	7,11	101,33	93,80	7,53	69,49	64,54					2,43
13.10.2023	24,00		151,83	146,50	5,33	67,09	54,46	12,63							97,70	92,17	5,53	99,70	93,85	5,85	67,03	62,21					2,21
14.10.2023	24,00		153,25	148,55	4,70	69,45	56,42	13,03							98,37	93,52	4,85	100,55	95,33	5,22	69,38	64,42					2,27
15.10.2023	24,00		153,85	146,39	7,46	69,07	56,09	12,98							99,53	92,00	7,53	101,68	93,73	7,95	68,98	64,13					2,42
16.10.2023	24,00		149,35	142,79	6,56	67,08	54,14	12,94							96,48	89,73	6,75	98,49	91,38	7,11	67,02	62,08					2,29
17.10.2023	24,00		148,30	143,47	4,83	69,94	56,10	13,84							95,33	90,29	5,04	97,49	92,05	5,44	69,87	64,57					2,33
18.10.2023	24,00		147,07	140,91	6,16	70,46	56,24	14,22							94,96	88,57	6,39	97,11	90,32	6,79	70,39	64,93					2,44
19.10.2023	24,00		146,18	140,52	5,66	70,61	56,22	14,39							94,25	88,46	5,79	96,41	90,15	6,26	70,54	64,99					2,43
20.10.2023	24,00		144,81	138,89	5,92	70,03	55,59	14,44							93,42	87,40	6,02	95,53	89,12	6,41	69,95	64,43					2,42
21.10.2023	24,00		141,72	135,39	6,33	69,22	54,61	14,61							91,66	85,16	6,50	93,64	86,76	6,88	69,14	63,54					2,42
22.10.2023	24,00		140,95	133,39	7,56	68,92	54,29	14,63							91,55	83,78	7,77	93,52	85,34	8,18	68,84	63,24					2,48
<b>Среднее</b>	24,00		139,24	133,02	6,22	68,30	54,78	13,51							89,91	83,58	6,33	91,84	85,13	6,71	68,22	62,77					2,22
<b>Итого</b>	<b>504,00</b>		<b>2923,96</b>	<b>2793,36</b>	<b>130,60</b>										<b>1888,05</b>	<b>1755,08</b>	<b>132,97</b>	<b>1928,61</b>	<b>1787,72</b>	<b>140,89</b>							<b>46,72</b>

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата, время	M1, т	M2, т	M3, т	M4, т	V3, куб.м	V4, куб.м	Vп, т	Qобщ, Гкал	Траб, ч

Количество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему: **0** час Гкал

Объем теплоносителя Vизл, рассчитанный по среднему: **0** час куб.м

Период расчета по договору: час

Период превышения t2:

Корректировка на температуру холодной воды **11,21** °C **1,46** Гкал

**Итого к расчету по приборам учета (с учетом корректировок):**

Количество потребленной тепловой энергии Qобщ. **45,26** Гкал

Объем потребленного теплоносителя Vгвс изл. **140,89** м.куб.

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /





Представитель теплоснабжающей организации

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /





## Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 ГУП "ТЭК СПб" Соколов Дмитрий Александрович, ВЕДУЩИЙ ИНЖЕНЕР	 Не требуется для подписания	044CF568002DB0F5AB4FB0F7D702C5E74A с 26.06.2023 09:17 по 26.06.2024 09:07 GMT+03:00	03.11.2023 12:19 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ООО "ЖКС №2 НЕВСКОГО РАЙОНА" ДМИТРИЕВ ВИКТОР НИКОЛАЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	0161EF940018AFF8B34BA2341C9ADDE0DA с 22.09.2022 11:52 по 22.12.2023 11:52 GMT+03:00	07.11.2023 16:04 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа