

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за Октябрь 2023

Абонент: **ООО "ЖКС № 2 Невского района"**
 Адрес: **Шелгунова ул, д. 14**
 Обслуживающая организация:
 Источник: **ТЭЦ ООО "Обуховоэнерго"**

Договор: **9107.038.1**
 Строит.адрес:
 Телефон:
 Схема подключения: **2-х трубная схема**

Телефон:
 Узел учета: **Общий**
 Код УУТЭ: **8855**

график: **150/70**

Установленные приборы:	Часовые и суточн. архивы в файлах:	Приборы УУТЭ поверены до:	Режим (схема):
Вычислитель: СПТ943 № 1787	расходомер:	Gmin=	ОП: СП-0; МП: СП-0;
Подающий трубопровод (М1)	ПРЭМ-3-32-А	Gmax=	Преобр.давления:
Обратный трубопровод (М2)	ПРЭМ-3-32-А	0,067	
Подающий ГВС (М3)	ПРЭМ-3-20-А	0,067	
Циркуляционный ГВС (М4)		0,027	
Подпиточный трубопровод (Vп)			
Расчетный алгоритм:	зима: $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$	лето: $Q_{гвс}=M3*(h3-hxb)$	
Договорные нагрузки, Гкал/час:	Qот.= 0,166	Qвент.= 0	Qтех.=
Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/час:	Qот.= 49,8	Qвент.= 0	Qтех.гвс.=
Договорные расходы (ср.сут.), т/сут:	Gот.= 49,8	Gвент.= 0	Gтех.=
			Qтех.гвс.ср= 0,0542
			Gтех.гвс.= 21,68 Gгвс.м=

Фактическое потребление за отчетный период с 23.09.2023 по 01.10.2023

Дата	Ти час	НС	Учет ГВС (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
																						Гкал
23.09.2023	24,00		175,63	170,59	5,04	70,69	67,23	3,46						179,63	174,16	5,47					0,97	
24.09.2023	24,00		177,11	171,56	5,55	71,12	67,65	3,47						181,19	175,20	5,99					1,01	
25.09.2023	24,00		175,75	170,48	5,27	70,57	67,00	3,57						179,75	174,04	5,71					1,00	
26.09.2023	24,00		173,41	168,23	5,18	70,61	66,92	3,69						177,36	171,73	5,63					1,00	
27.09.2023	24,00		174,40	170,17	4,23	70,95	67,27	3,68						178,40	173,75	4,65					0,94	
28.09.2023	24,00		175,21	170,51	4,70	70,29	66,76	3,53						179,17	174,04	5,13					0,95	
29.09.2023	24,00		173,20	168,47	4,73	70,64	67,05	3,59						177,14	171,99	5,15					0,96	
30.09.2023	24,00		173,46	168,60	4,86	71,51	67,98	3,53						177,50	172,21	5,29					0,96	
01.10.2023	24,00		172,85	167,92	4,93	70,17	66,66	3,51						176,74	171,38	5,36					0,95	
Среднее	24,00		174,56	169,61	4,94	70,73	67,17	3,56						178,54	173,17	5,38					0,97	
Итого	216,00		1571,02	1526,53	44,49									1606,88	1558,50	48,38					8,74	

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

0,5 Гкал

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

Количество потребленной тепловой энергии Qобщ. **8,24** Гкал

Объем потребленного теплоносителя Vгвс изл. **48,38** м.куб.

Представитель теплоснабжающей организации

_____ / _____ /



Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за Октябрь 2023

Абонент: **ООО "ЖКС № 2 Невского района"**
 Адрес: **Шелгунова ул, д. 14**
 Обслуживающая организация:
 Источник: **ТЭЦ ООО "Обуховозэнерго"**

Договор: **9107.038.1**
 Строит. адрес:
 Телефон:
 Схема подключения: **2-х трубная схема**

Телефон:
 Узел учета: **Общий**
 Код УУТЭ: **8855**
 график: **150/70**

Установленные приборы:	Часовые и суточн. архивы в файлах:	Приборы УУТЭ поверены до:	Режим (схема):	ОП: СП-0; МП: СП-0;
Вычислитель: СПТ943 № 1787	расходомер:	Gmin=	Термопреобр.:	Преобр. давления:
Подающий трубопровод (M1)	ПРЭМ-3-32-A	0,067	30	КТПТР-01
Обратный трубопровод (M2)	ПРЭМ-3-32-A	0,067	30	КТПТР-01
Подающий ГВС (M3)	ПРЭМ-3-20-A	0,027	12	ТПТ-1-3
Циркуляционный ГВС (M4)				
Подпиточный трубопровод (Vп)				
Расчетный алгоритм:	зима: $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$	лето: $Q_{гвс}=M3*(h3-hxb)$		
Договорные нагрузки, Гкал/час:	Qот.= 0,166	Qвент.= 0	Qтех.=	Qтех.гвс.=
Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/час:				Qгвс.=
Договорные расходы (ср. сут.), т/сут:	Gот.= 49,8	Gвент.= 0	Gтех.=	Qгвс.ср.= 0,0542
				Gгвс.= 21,68 Gгвс.м=

Фактическое потребление за отчетный период с 02.10.2023 по 22.10.2023

Дата	Ti час	НС	Учет отопление (ТВ-1)						Контроль ГВС (ТВ-2)											Qобщ Гкал						
			M1 т	M2 т	dM т	T1 °C	T2 °C	dT °C	P1 кгс/см2	P2 кгс/см2	M3 т	M4 т	dM т	V3 м3	V4 м3	dV (излив) м3	Vподпит м3	T3 °C	T4 °C		P3 кгс/см2	P4 кгс/см2				
02.10.2023	24,00		164,29	159,57	4,72	69,62	65,94	3,68							167,93	162,79	5,14									0,93
03.10.2023	24,00	*	147,07	142,23	4,84	67,06	63,17	3,89							150,11	144,89	5,22									0,89
04.10.2023	24,00		145,83	141,31	4,52	68,06	64,07	3,99							148,93	144,02	4,91									0,89
05.10.2023	24,00	*	141,90	136,68	5,22	63,26	59,59	3,67							144,53	138,97	5,56									0,85
06.10.2023	24,00	*	169,69	164,09	5,60	68,09	64,38	3,71							173,29	167,26	6,03									1,01
07.10.2023	24,00		187,73	182,45	5,28	70,29	66,70	3,59							191,96	186,22	5,74									1,05
08.10.2023	24,00		178,61	171,30	7,31	68,18	59,90	8,28							182,42	174,21	8,21									1,94
09.10.2023	24,00	*	184,22	179,42	4,80	69,04	54,95	14,09							188,24	182,00	6,24									2,88
10.10.2023	24,00		191,90	186,80	5,10	72,53	57,73	14,80							196,49	189,75	6,74									3,15
11.10.2023	24,00		193,48	188,71	4,77	70,46	56,72	13,74							197,86	191,59	6,27									2,95
12.10.2023	24,00		199,48	194,40	5,08	70,81	57,80	13,01							204,05	197,47	6,58									2,91
13.10.2023	24,00		197,49	191,32	6,17	68,31	55,88	12,43							201,71	194,15	7,56									2,82
14.10.2023	24,00		197,77	192,34	5,43	70,76	57,67	13,09							202,29	195,36	6,93									2,92
15.10.2023	24,00		199,16	192,01	7,15	70,26	57,31	12,95							203,65	195,00	8,65									3,01
16.10.2023	24,00		195,04	188,89	6,15	68,32	55,59	12,73							199,21	191,66	7,55									2,84
17.10.2023	24,00		194,88	188,47	6,41	71,26	57,42	13,84							199,39	191,41	7,98									3,09
18.10.2023	24,00		193,23	186,54	6,69	71,82	57,56	14,26							197,77	189,46	8,31									3,16
19.10.2023	24,00		193,79	187,21	6,58	71,97	57,50	14,47							198,36	190,14	8,22									3,20
20.10.2023	24,00		192,31	186,08	6,23	71,31	56,70	14,61							196,77	188,92	7,85									3,18
21.10.2023	24,00		188,87	181,73	7,14	70,58	55,84	14,74							193,16	184,42	8,74									3,20
22.10.2023	24,00		187,19	179,89	7,30	70,27	55,49	14,78							191,41	182,52	8,89									3,19
Среднее	24,00		183,04	177,21	5,83	69,63	58,95	10,68							187,12	180,11	7,02									2,38
Итого	504,00		3843,93	3721,44	122,49										3929,53	3782,21	147,32									50,06

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** **1,37** Гкал

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

Количество потребленной тепловой энергии Qобщ. **48,69** Гкал

Объем потребленного теплоносителя Vгвс изл. **147,32** 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 12:22 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 15:54 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа