

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за Октябрь 2025

Абонент: Жилой дом по адресу: 1-й Рабфаковский пер., д. 11, лит. А
Адрес: 1-й Рабфаковский пер, д. 11, лит. А ИТП
Обслуживающая организация:
Источник: ТЭЦ ООО "Обуховоэнерго"

Договор: 24214.046.6
Строит.адрес:
Телефон:
Схема подключения: 2-х трубная схема

Телефон:
Узел учета: Общий
Код УУТЭ: 67818
график: 150/70

Установленные приборы:		Часовые и суточн. архивы в файлах:		Приборы УУТЭ поверены до: 27.08.2028		Режим (схема): ОП: СП-2; МП: СП-2;	
Вычислитель:	СПТ 943.1 № 33271	расходомер:	Gmin=	Gmax=	Термопреобр.:	Преобр.давления:	
Подающий трубопровод (М1)		ИТЭМ-32	0,12	30	КТПТР-05		
Обратный трубопровод (М2)		ИТЭМ-32	0,12	30	КТПТР-05		
Подающий ГВС (М3)		ИТЭМ-25	0,068	17	ТПТ-15-2		
Циркуляционный ГВС (М4)							
Подпиточный трубопровод (Vп)							
Расчетный алгоритм:		зима: Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)	лето: Qгвс=M3*(h3-hхв)				
Договорные нагрузки, Гкал/час:		Qот.= 0,231	Qвент.= 0	Qтех.= 0	Qтех.гв= 0	Qгвс.= 0,143	
Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/час:					Qтех.гвс.ср 0	Qгвс.ср= 0,065	
Договорные расходы (ср.сут.), т/сут:		Gот.= 69,3	Gвент.= 0	Gтех.= 0	Gтех.гв= 0	Gгвс.= 26	Gгвс.м=

Фактическое потребление за отчетный период с 23.09.2025 по 24.09.2025																						
		НС	Контроль ГВС (ТВ-1)								Учет ГВС (ТВ-2)										Qобщ	
Дата	Ти		M1	M2	dM	T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4	dV (излив)	Vподпит	T3	T4	P3		P4
	час		т	т	т	°C	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2	т	т	т	м3	м3	м3	м3	°C	°C	кгс/см2		кгс/см2
23.09.2025	24,00	*	105,13	96,53	8,60	70,02	69,75	0,27	5,80	3,90	8,51		8,51	8,70		8,70		69,67		4,90		0,59
24.09.2025	24,00	*	107,33	99,13	8,20	70,37	70,12	0,25	5,80	3,90	8,09		8,09	8,27		8,27		69,88		4,90		0,57
Среднее	24,00		106,23	97,83	8,40	70,19	69,94	0,26	5,80	3,90	8,30		8,30	8,48		8,48		69,78		4,90		0,58
Итого	48,00		212,46	195,66	16,80						16,60		16,60	16,97		16,97						1,16

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
22.09.2025	23313,3	21525,60	1504,24		1538,79			432,09	4813,42
15.10.2025	26071,1	24062,60	1689,86		1728,59			488,62	5365,42

Количество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему: 0 час
Объем теплоносителя Vizл, рассчитанный по среднему: 0 час
Период расчета по договору: час
Период превышения t2:
Корректировка на температуру холодной воды 9 °C 0,15 Гкал

Итого к расчету по приборам учета (с учетом корректировок):
Количество потреблённой тепловой энергии Qобщ. 1,01 Гкал
Объём потреблённого теплоносителя Vгвс изл. 16,97 м.куб.

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)
_____/_____

Представитель теплоснабжающей организации
_____/_____

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за Октябрь 2025

Абонент: Жилой дом по адресу: 1-й Рабфаковский пер., д. 11, лит. А

Адрес: 1-й Рабфаковский пер, д. 11, лит. А ИТП

Обслуживающая организация:

Источник: ТЭЦ ООО "Обуховозэнерго"

Договор: 24214.046.6

Строит.адрес:

Телефон:

Схема подключения: 2-х трубная схема

Телефон:

Узел учета: Общий 67818

Код УУТЭ:

график: 150/70

Установленные приборы:		Часовые и суточн. архивы в файлах:		Приборы УУТЭ поверены до:		27.08.2028		Режим (схема):		ОП: СП-2; МП: СП-2;	
Вычислитель:	СПТ 943.1 № 33271	расходомер:	Gmin=	Gmax=	Термопреобр.:		Преобр.давления:				
Подающий трубопровод (М1)		ИТЭМ-32	0,12	30	КТПТР-05						
Обратный трубопровод (М2)		ИТЭМ-32	0,12	30	КТПТР-05						
Подающий ГВС (М3)		ИТЭМ-25	0,068	17	ТПТ-15-2						
Циркуляционный ГВС (М4)											
Подпиточный трубопровод (Vп)											
Расчетный алгоритм:		зима:	Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв)		лето:	Qгвс=M3*(h3-hхв)					
Договорные нагрузки, Г кал/час:		Qот. =	0,231	Qвент. =	0	Qтех. =	0	Qтех.гв=	0	Qгвс. =	0,143
Договорные нагрузки (ср.час), Г кал/час:								Qтех.гвс.ср	0	Qгвс.ср=	0,065
Договорные расходы (ср.сут.), т/сут:		Gот. =	69,3	Gвент. =	0	Gтех. =	0	Gтех.гв=	0	Gгвс. =	26 Gгвс.м=

Фактическое потребление за отчетный период с 25.09.2025 по 22.10.2025																						
Учет отопление (ТВ-1)											Контроль ГВС (ТВ-2)											
Дата	Ти	НС	M1	M2	dM	T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4	dV (излив)	Vподпит	T3	T4	P3	P4	Qобщ
	час		т	т	т	°C	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2	т	т	т	м3	м3	м3	м3	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2	Гкал
25.09.2025	24,00	*	116,68	108,20	8,48	69,35	69,13	0,22	5,80	3,90	8,16		8,16	8,34		8,34		68,74		4,90		0,56
26.09.2025	24,00	*	114,78	96,13	18,65	68,84	64,50	4,34	5,80	3,90	8,16		8,16	8,34		8,34		68,47		4,90		2,30
27.09.2025	24,00	*	118,49	109,69	8,80	69,99	56,97	13,02	5,80	3,90	7,68		7,68	7,85		7,85		69,61		4,90		2,05
28.09.2025	24,00	*	117,16	107,19	9,97	69,45	56,50	12,95	5,80	3,90	8,75		8,75	8,95		8,95		68,98		4,90		2,09
29.09.2025	24,00	*	117,76	108,15	9,61	68,39	55,59	12,80	5,80	3,90	8,51		8,51	8,69		8,69		68,17		4,90		2,05
30.09.2025	24,00	*	113,48	105,01	8,47	68,13	55,14	12,99	5,80	3,90	7,54		7,54	7,70		7,70		67,95		4,90		1,95
01.10.2025	24,00	*	115,88	107,00	8,88	70,38	56,79	13,59	5,80	3,90	7,81		7,81	7,99		7,99		69,97		4,90		2,08
02.10.2025	24,00	*	112,36	103,41	8,95	70,44	56,77	13,67	5,80	3,90	7,87		7,87	8,05		8,05		70,12		4,90		2,05
03.10.2025	24,00	*	115,35	105,87	9,48	70,09	56,47	13,62	5,80	3,90	8,46		8,46	8,65		8,65		69,61		4,90		2,11
04.10.2025	24,00	*	120,00	111,30	8,70	70,95	57,38	13,57	5,80	3,90	7,55		7,55	7,72		7,72		70,72		4,90		2,13
05.10.2025	24,00	*	127,07	116,80	10,27	72,01	58,58	13,43	5,80	3,90	8,91		8,91	9,12		9,12		71,62		4,90		2,31
06.10.2025	24,00	*	127,18	117,11	10,07	71,90	58,65	13,25	5,80	3,90	8,46		8,46	8,65		8,65		71,59		4,90		2,28
07.10.2025	24,00	*	127,22	118,43	8,79	71,96	59,05	12,91	5,80	3,90	7,42		7,42	7,60		7,60		71,46		4,90		2,17
08.10.2025	24,00	*	123,05	113,58	9,47	71,45	58,46	12,99	5,80	3,90	8,08		8,08	8,27		8,27		71,04		4,90		2,16
09.10.2025	24,00	*	122,71	113,28	9,43	71,56	58,45	13,11	5,80	3,90	7,68		7,68	7,86		7,86		71,28		4,90		2,17
10.10.2025	24,00	*	126,12	117,78	8,34	71,56	58,85	12,71	5,80	3,90	7,01		7,01	7,17		7,17		71,19		4,90		2,10
11.10.2025	24,00	*	125,24	116,42	8,82	70,82	58,08	12,74	5,80	3,90	7,40		7,40	7,56		7,56		70,57		4,90		2,11
12.10.2025	24,00	*	123,32	113,12	10,20	70,96	57,94	13,02	5,80	3,90	8,73		8,73	8,92		8,92		70,33		4,90		2,20
13.10.2025	24,00	*	130,69	120,17	10,52	70,85	57,98	12,87	5,80	3,90	8,32		8,32	8,51		8,51		70,61		4,90		2,30
14.10.2025	24,00	*	144,85	136,00	8,85	71,49	58,75	12,74	5,80	3,90	7,56		7,56	7,74		7,74		71,02		4,90		2,37
15.10.2025																						
16.10.2025																						
17.10.2025																						
18.10.2025																						
19.10.2025																						
20.10.2025																						
21.10.2025																						
22.10.2025																						
Среднее	24,00		121,97	112,23	9,74	70,53	58,50	12,03	5,80	3,90	8,00		8,00	8,18		8,18		70,15		4,90		2,08
Итого	480,00		2439,39	2244,64	194,75						160,06		160,06	163,68		163,68						41,54

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
22.09.2025	23313,3	21525,60	1504,24		1538,79			432,09	4813,42
15.10.2025	26071,1	24062,60	1689,86		1728,59			488,62	5365,42

Количество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему:

Объем теплоносителя Визл, рассчитанный по среднему

Период расчета по договору:

Период превышения t2:

Корректировка на температуру холодной воды

9 °C

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

Количество потребленной тепловой энергии Qобщ.

55,73 Гкал

Объем потребленного теплоносителя Vгвс изл.

229,12 м.куб.

192 час

16,64 Гкал

192 час

65,44 куб.м

час

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

2,45 Гкал

ОТПРАВЛЕНО

АО "ТЭК СПб", Яскевич Яна Александровна
Эл.доверенность N9827a18db-ab33-4318-9b7e-8ec34944daed

УТВЕРЖДЕНО

ООО "ЖКС №2 НЕВСКОГО РАЙОНА", ОРЛОВ ИВАН
ИГОРЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

26.10.25 14:21 (MSK)

28.10.25 15:06 (MSK)

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)

Оператор ЭДО ООО "Компания "Текзор"

Идентификатор: 0ece109d-0c5f-4d71-94bd-21ef49f31f66

Представитель теплоснабжающей организации

Сертификат 05AC2EB80035B29C8B4E609A17D1BF8D2B

Сертификат 02D6306A00D1B1AA9E4ED9AA5DBBC48F8D