



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 9 декабря 2025 года

№ 156-т/э

г. Оренбург

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2026 год, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» и внесении изменения в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 15 ноября 2022 года № 173-т/э

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», в связи с корректировкой тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с установленной электрической мощностью 25 МВт и более, а также долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2026 год, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 9 декабря 2025 года № 41), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 15 ноября 2022 года № 173-т/э «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация», на 2023-2027 годы» (в редакции приказов департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифа от 12 декабря 2023 года № 178-т/э, от 10 декабря 2024 года № 179-т/э) следующее изменение:

приложения 1, 2 к приказу изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.

2. Установить, что тарифы скорректированы на 2026 год с календарной разбивкой на 1-й период с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и на 2-й период с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года.

2. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Директор департамента

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Шумский' (Shumskiy), written in a cursive style.

А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента Оренбургской
области по ценам и регулированию тарифов
от 9 декабря 2025 года № 156-т/э

Долгосрочные тарифы на 2023-2027 годы на тепловую энергию, вырабатываемую филиалом «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с установленной электрической мощностью 25 МВт и более

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	с 01.01 по 30.06 (для 2026 года – с 01.01.по 30.09)	с 01.07 по 31.12 (для 2026 года – с 01.10.по 31.12)
Филиал «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1441,55	1441,55
	Одноставочный, руб./Гкал	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *>	
			1729,86	1729,86
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1441,55	1582,82
	Одноставочный, руб./Гкал	2024	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *>	
			1729,86	1899,38
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1582,82	1788,59
	Одноставочный, руб./Гкал	2025	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1899,38	2146,31
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		1788,59	2012,16	
Одноставочный, руб./Гкал	2026	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *>		
		2182,08	2454,84	
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		1765,96	1876,73	
Одноставочный, руб./Гкал	2027	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *>		
		2119,15	2252,08	

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: при расчете необходимой валовой выручки применялся метод экономически обоснованных расходов.

Приложение 2
к приказу департамента Оренбургской
области по ценам и регулированию тарифов
от 9 декабря 2025 года № 156-т/э

Долгосрочные тарифы на 2023-2027 годы на тепловую энергию, поставляемую
потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС»
АО «Интер РАО – Электрогенерация»

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	с 01.01 по 30.06 (для 2026 года – с 01.01.по 30.09)	с 01.07 по 31.12 (для 2026 года – с 01.10.по 31.12)
Филиал «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2886,76	2886,76
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			3464,11	3464,11
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2886,76	3169,66
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			3464,11	3803,59
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			3169,66	3581,72
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			3803,59	4298,06
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		3581,72	4029,43	
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		4369,70	4915,90	
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		3506,74	3635,53	
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		4208,09	4362,64	

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: при расчете необходимой валовой выручки применялся метод экономически обоснованных расходов