

## COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 2° trimestre 2025 (Aprile÷Giugno 2025)

### SPESA PER MATERIA ENERGIA

COMPONENTE / CORRISPETTIVO		PERIODICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
PCV	(prezzo commercializzazione vendita) relativo ai costi di commercializzazione	annuale	<a href="#">TIV</a> , art. 10.1, lett. b), Tabella 1	40,00 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione (Tab.1 del <a href="#">ARERA 262/24/R/eel</a> )
DISP <sub>BT</sub>	componente di dispacciamento a restituzione del differenziale relativo all'attività di commercializzazione (applicata ai clienti aventi diritto al <i>Servizio di Maggior Tutela</i> )	variabile	<a href="#">TIV</a> , art. 10.1, lett. d), Tabella 3	1,3183 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione (Tab.3 del <a href="#">ARERA 262/24/R/eel</a> )
RSTG	corrispettivo di reintegrazione oneri tutele gradualie per le piccole imprese (applicata ai clienti aventi diritto al <i>Servizio a Tutele Graduali per le piccole imprese</i> )	---	<a href="#">TIS</a> , art. 25ter	---	
RST	corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (da applicare ai clienti aventi diritto al <i>Servizio di Salvaguardia</i> e non serviti in salvaguardia)	variabile	<a href="#">TIS</a> , art. 25bis, Tabella 11	0,000520 €/kWh	valido dal 1/7/2018
Perdite	<i>l'energia è aumentata del fattore per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione</i>	variabile	<a href="#">TIS</a> , art. 73.4, lett. a), Tabella 4	---	(dal 1/1/2023) 10,0% per i POD in bassa tensione
Corrispettivi di dispacciamento TIDE - rif.to Sezione 3-24 del. 539/24	$p_{upl}$ copertura dei costi per l'approvvigionamento dei servizi ancillari nazionali globali	trimestrale	art. 3 - 24.3 del TIDE	0,003200 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi <a href="https://dati.terna.it/corrispettivi">https://dati.terna.it/corrispettivi</a> , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
	$p_{q_{uess}}$ copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema	trimestrale	art. 3 - 24.4 del TIDE	0,003081 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi <a href="https://dati.terna.it/corrispettivi">https://dati.terna.it/corrispettivi</a> , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
	$p_{y^{fte}}$ copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento	annuale	art. 3 - 24.5 del TIDE	0,000664 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi <a href="https://dati.terna.it/corrispettivi">https://dati.terna.it/corrispettivi</a> , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete

$p_{q\text{modrid}}$	copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria e del servizio di riduzione dei prelievi	trimestrale	art. 3 - 24.6 del TIDE	0,001458 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi <a href="https://dati.terna.it/corrispettivi">https://dati.terna.it/corrispettivi</a> , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete	
$p_{q\text{wind}}$	copertura dei ritorsi per la mancata produzione eolica	trimestrale	art. 3 - 24.7 del TIDE	0,000070 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi <a href="https://dati.terna.it/corrispettivi">https://dati.terna.it/corrispettivi</a> , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete	
$p_{\text{other}}$	copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento	trimestrale	art. 3 - 24.8.1 del TIDE	0,000475 €/kWh	valori pubblicati da Terna (vedi <a href="https://dati.terna.it/corrispettivi">https://dati.terna.it/corrispettivi</a> , sezione "Corrispettivi Dispacciamento – Corrispettivi di dispacciamento TIDE), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete	
<i>Totale corrispettivi di dispacciamento</i>				<i>0,008948 €/kWh</i>		
$CAP_0^{\text{PNO}}$	corrispettivo per l'aggregazione delle misure in prelievo	annuale	<a href="#">TIS</a> , art. 15.2, Tabella 1	0,007 €/mese	applicato ai soli POD non trattati su base oraria	
CMC	Corrispettivo mercato capacità	mensile	<a href="#">TIV</a> , art. 34.9, 41.9 e 48.9; All. A. del. 555/17/R/Com art. 18.1 lettera c)	0,003654 €/kWh	Aprile 2025	<ul style="list-style-type: none"> <li>- POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW</li> <li>- valori al netto delle perdite di rete (del. <a href="#">ARERA 594/24/R/eel</a>)</li> </ul>
				0,003654 €/kWh	Maggio 2025	
				0,007587 €/kWh	Giugno 2025	
		annuale	<a href="#">All. A del. ARG/elt 98/11</a> , art. 14.3	0,059049 €/kWh	Ore di picco <sup>2</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- POD in bassa tensione con potenza impegnata oltre 55 kW; POD in media, alta, altissima tensione</li> <li>- valori pubblicati da Terna (vedi <a href="https://dati.terna.it/corrispettivi">https://dati.terna.it/corrispettivi</a>, sezione "Corrispettivi Capacità – Corrispettivi mercato della capacità"), applicati all'energia fornita e alle perdite di rete</li> </ul>
trimestrale	0,003654 €/kWh	Ore diverse dalle ore di picco				

<sup>1</sup> Con del. 208/2022/R/Eel del 10/5/2022, punto 9. viii, ARERA ha modificato l'art. 25ter del TIS, limitando l'applicazione del corrispettivo di reintegrazione oneri tutele gradualali (RSTG) alle sole piccole imprese.

<sup>2</sup> L'elenco delle ore di picco del sistema elettrico annuali per l'anno di consegna 2025 è pubblicato da Terna alla pagina web <https://dati.terna.it/corrispettivi>, sezione "Corrispettivi Capacità – Corrispettivi mercato della capacità".

## SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIO-DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
σ1 componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi all'erogazione dei servizi di trasmissione, di distribuzione e di misura dell'energia elettrica (€/POD/anno)	annuale	<a href="#">III</a> , art. 28.2, lett. a)		clienti domestici
σ2 componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di distribuzione (€/kW/anno)	annuale	<a href="#">III</a> , art. 28.2, lett. b)	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera <a href="#">585/2024/R/eel</a> – Tab.4)	clienti domestici
σ3 componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di trasmissione e di distribuzione (€/kWh)	annuale	<a href="#">III</a> , art. 28.2, lett. c)		clienti domestici
DIS a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione (€/kWh, €/POD/anno, €/kW/anno)	annuale	<a href="#">III</a> , art. 27	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera <a href="#">585/2024/R/eel</a> – Tab.3)	clienti non domestici; valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata
TRAS a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulla rete di trasmissione nazionale (€/kWh)	annuale	<a href="#">RTTE</a> , art. 17	<i>Determinazione dei ricavi di riferimento del servizio di trasmissione e dispacciamento e delle tariffe di trasmissione dell'energia elettrica, per l'anno 2024</i> (delibera <a href="#">579/2024/R/eel</a> - Tab.3)	clienti non domestici
MIS a copertura dei costi di installazione e manutenzione del misuratore, nonché dei costi di rilevazione e registrazione delle misure (€/POD/anno)	annuale	<a href="#">TIME</a> , art. 33	<i>Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027</i> (delibera <a href="#">585/2024/R/eel</a> – Tab.1 e 2)	clienti non domestici

UC3	copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché dei meccanismi di promozione delle aggregazioni (€/kWh)	annuale	<a href="#">III</a> *, art. 34.5, lett. a)	<i>Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico.</i> (delibera <a href="#">131/2025/R/com</a> )	<b>Confermati i valori dell'anno precedente.</b>
UC6	copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio e il finanziamento dei meccanismi di promozione selettiva degli investimenti di cui alla Parte III del TIQE (€/kWh, €/kW/anno)	annuale	<a href="#">III</a> *, art. 34.5, lett. b)		

## SPESA PER ONERI DI SISTEMA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIODICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
A <sub>SOS</sub> copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (€/kWh, €/POD/anno)	trimestrale	<a href="#">III</a> *, art. 34.2, lett. a) <sup>1</sup>	<i>Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico.</i> (delibera <a href="#">131/2025/R/com</a> )	UtENZE DOMESTICHE: valori differenziati fra a) abitazioni di residenza anagrafica, e b) abitazioni diverse dalla residenza anagrafica; UTENZE NON DOMESTICHE: valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata, e della classe di agevolazione utenze energivore.
A <sub>RRIM</sub> copertura degli oneri generali diversi da quelli relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (€/kWh, €/POD/anno)	trimestrale	<a href="#">III</a> *, art. 34.2, lett. b) <sup>2</sup>		

<sup>1</sup> A<sub>SOS</sub> è composta dai seguenti elementi:

- a) A<sub>3<sup>SOS</sup></sub> per la copertura dei costi per il sostegno delle energie e della cogenerazione CIP 6/92, con l'esclusione dell'incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili;
- b) A<sub>ESOS</sub> per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione in misura ridotta dell'elemento A<sub>3<sup>SOS</sup></sub> di cui alla precedente lettera a);
- c) A<sub>91/14<sup>SOS</sup></sub> riduzione dell'elemento A<sub>3<sup>SOS</sup></sub> ai sensi delle disposizioni di cui al decreto legge n. 91/14, di cui al comma 63.4 del TIT.

<sup>2</sup> A<sub>RRIM</sub> è composta dai seguenti elementi:

- a) A<sub>3RRIM</sub> per la copertura dei costi per l'incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili;
- b) A<sub>4RRIM</sub> per la copertura dei costi per la perequazione dei contributi sostitutivi dei regimi tariffari speciali di cui all'art. 32 del TIT;
- c) A<sub>5RRIM</sub> per la copertura dei costi relativi all'attività di ricerca e sviluppo finalizzata all'innovazione tecnologica di interesse generale del sistema elettrico di cui all'art.2.1, lett. d), del Decr. 26/1/2000;
- d) A<sub>5RRIM</sub> per la copertura degli oneri derivanti dall'adozione di misure di tutela tariffaria per i clienti del settore elettrico in stato di disagio, di cui al Decr. 2812/2007 e al Decr. 29/12/2016;
- e) A<sub>UC4RRIM</sub> per la copertura delle integrazioni di cui al Cap. VII, comma 3, lett. a) del Provv.to CIP n.34/74 e ss.aa.;
- f) A<sub>UC7RRIM</sub> per la copertura degli oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali;
- g) A<sub>SVRRIM</sub> per la copertura degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'art.32 del D.Lgs. n.28/11.

TIT\* = TIT (2020-2023)