

## COMPONENTI REGOLATE ENERGIA ELETTRICA – 2° trimestre 2022 (Aprile÷Giugno 2022)

### SPESA PER MATERIA ENERGIA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO		PERIODICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE	
PCV	(prezzo commercializzazione vendita) relativo ai costi di commercializzazione	annuale <sup>1</sup>	<a href="#">TIV</a> , art. 10, lett. b), Tabella 1	69,8818 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione	
				113,0935 €/POD/anno	altri POD in bassa tensione	
				0,00302 €/kWh	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica	
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, lett. d), Tabella 3	-18,3418 €/POD/anno	POD di clienti domestici in bassa tensione	
				-6,8242 €/POD/anno	altri POD in bassa tensione	
				-0,00027 €/kWh	POD in bassa tensione per illuminazione pubblica	
RSTG	corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali (applicata ai clienti aventi diritto al <i>Servizio a Tutele Graduali</i> )	---	<a href="#">TIS</a> , art. 25ter	0,00000 €/kWh		
RST	corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (da applicare ai clienti aventi diritto al <i>Servizio di Salvaguardia</i> )	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	--- ---	10,2% per i POD in bassa tensione	
Corrispettivi di dispacciamento rif.to del. 111/06	MSD	approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento	trimestrale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 44.3	0,008303 €/kWh	(valore pubblicato da Terna)
	ModEol	copertura dei costi della modulazione della produzione eolica	trimestrale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 44bis	0,000209 €/kWh	(valore pubblicato da Terna)
	UniEss	copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema	annuale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 45, Tabella 7	0,002533 €/kWh	(del. ARERA 629/21/R/eel)
	Terna	copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna	annuale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 46, Tabella 9	0,000414 €/kWh	(del. ARERA 629/21/R/eel)
	Interr	copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico	annuale	<a href="#">All. A del. 111/06</a> , art. 73, Tabella 3	0,001149 €/kWh	(del. ARERA 629/21/R/eel)
CMC	Corrispettivo mercato capacità	mensile	<a href="#">TIV</a> , art. 34.8bis; del. 555/17/R/Com art. 18.1 lettera c)	0,001305 €/kWh	Aprile 2022	- POD in bassa tensione con potenza impegnata fino a 55 kW - valori al netto delle perdite di rete
				0,001305 €/kWh	Maggio 2022	
				0,003090 €/kWh	Giugno 2022	
		annuale		0,039799 €/kWh	Ore di picco <sup>2</sup>	- POD in bassa tensione con potenza impegnata oltre 55 kW; POD in media, alta, altissima tensione - valori pubblicati da Terna, applicati all'energia fornita e alle perdite di rete
trimestrale	<a href="#">All. A del. ARG/elt 98/11</a> , art. 14.3	0,001305 €/kWh	Ore diverse dalle ore di picco			

<sup>1</sup> I valori indicati sono validi dal 1/4/2022. Con del. 146/2022/R/Eel del 30/3/2020, 2° bullit dei "Ritenuto opportuno" (pagg. 9-10), ARERA ha confermato la frequenza annuale di aggiornamento, entro il 31 marzo di ciascun anno.



# BLUENERGY

Energia per crescere sostenibile

<sup>2</sup> L'elenco delle ore di picco del sistema elettrico annuali per l'anno di consegna 2022 è pubblicato da Terna alla pagina web [www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina](http://www.terna.it/it/sistema-elettrico/mercato-capacita/disciplina), sezione "Disciplina approvata con Decr. 28/6/19 e modificata con Decr. 28/10/21".

---

**Bluenergy Group S.p.A.** Sede Legale Viale Venezia, 430 - 33100 Udine

T +39 0432 632911 / F +39 0432 632999 / [clienti@bluenergygroup.it](mailto:clienti@bluenergygroup.it) / [www.bluenergygroup.it](http://www.bluenergygroup.it)

C.F. e P.I. 02259960306 / Cap. Soc. € 5.276.730 / R.E.A. 247191 / Reg. Imp. UD 02259960306



## SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIODICITA'	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="#">TII</a> , art. 27.1, lett. a)	vedasi <a href="#">qui</a> <i>Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela</i> - (del. <a href="#">566/20/R/Eel</a> )	utenze domestiche
σ2 componente tariffaria della tariffa obbligatoria TD, a copertura dei costi relativi alle infrastrutture dedicate al servizio di distribuzione (€/kW/anno)	annuale	<a href="#">TII</a> , art. 27.1, lett. b)		utenze domestiche
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="#">TII</a> , art. 27.1, lett. c)		utenze domestiche
DIS a copertura dei costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione (€/kWh, €/POD/anno, €/kW/anno)	annuale	<a href="#">TII</a> , art. 9		utenze non domestiche; 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="#">TII</a> , art. 7		utenze non domestiche
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		utenze non domestiche
UC3 copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché dei meccanismi di promozione delle aggregazioni (€/kWh)	trimestrale	<a href="#">TII</a> , art. 34.5, lett. a)		
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)	trimestrale	<a href="#">TII</a> , art. 34.5, lett. b)		

## SPESA PER ONERI DI SISTEMA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO	PERIODICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
A <sub>SOS</sub> <sup>1</sup> 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)	vedasi <a href="#">qui</a> <i>Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Elettricità - servizio di maggior tutela</i> (del. <a href="#">566/20/R/Eel</a> )	<u>Utenze domestiche</u> : valori differenziati fra a) abitazioni di residenza anagrafica, e b) abitazioni diverse dalla residenza anagrafica; <u>Utenze non domestiche</u> : valori differenziati in funzione della potenza contrattualmente impegnata, e della classe di agevolazione utenze energivore.
A <sub>RI</sub> M <sup>1</sup> 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>1</sup> Per il trimestre Aprile-Giugno 2022 le componenti A<sub>SOS</sub> e A<sub>RI</sub>M sono azzerate:

- per i clienti domestici e le piccole imprese in bassa tensione con potenza impegnata sotto i 16,5 kW, in attuazione alle disposizioni del Decreto Legge 1/3/2022 n.17, art. 1, comma 1;
- per le medie-grandi imprese con potenza impegnata pari o superiore a 16,5 kW, in attuazione alle disposizioni del Decreto Legge 1/3/2022 n.17, art. 1, comma 2.