



Indennità di gestione

T2/2026

Le gestrici e i gestori di impianti SRI in regime di commercializzazione diretta ricevono un'indennità di gestione per ogni chilowattora immesso in rete. L'indennità si compone di una quota fissa per i costi di commercializzazione amministrativi correnti e di una quota variabile.

Nel 2026 il modello di calcolo è stato modificato, passando dal precedente modello a due prezzi a un modello a prezzo unico. A partire dal 1° luglio 2026, con l'adeguamento dell'articolo 26 del regolamento sulla promozione della produzione di elettricità proveniente da energie rinnovabili (OPEN), è entrato in vigore il nuovo metodo di calcolo, che si applica con effetto retroattivo a partire dal 1° gennaio 2026.

L'indennità di gestione viene calcolata e pubblicata su base trimestrale.

Per [la metodologia di calcolo](#) si rimanda al rapporto esplicativo del 1° dicembre 2025 relativo alla revisione dell'ordinanza sulla promozione dell'energia.

OPEN Art. 26 Indennità di gestione

- 1** I produttori nella commercializzazione diretta ricevono trimestralmente dall'organo d'esecuzione per ogni kWh di elettricità immessa in rete un'indennità di gestione, composta da una quota fissa per i costi di commercializzazione e da una quota variabile, specifica per tecnologia, per i costi dell'energia di compensazione.
- 2** La quota fissa per i costi di commercializzazione ammonta a 0,11 ct./kWh per tutte le tecnologie.
- 3** L'ammontare della quota variabile specifica per tecnologia corrisponde alla media dei costi dell'energia di compensazione per l'elettricità immessa in rete nel trimestre corrispondente da tutti gli impianti della rispettiva tecnologia sottoposti a una misurazione del profilo di carico.
- 4** La media dei costi dell'energia di compensazione è calcolata moltiplicando i costi dell'energia di compensazione ipotetici per il seguente fattore:
 - a. per gli impianti fotovoltaici: 0,4;
 - b. per le altre tecnologie: 0,8.
- 5** I costi dell'energia di compensazione ipotetici sono calcolati sulla base di una previsione semplificata.
- 6** La previsione semplificata si basa sull'elettricità immessa in rete il giorno precedente da tutti gli impianti della rispettiva tecnologia sottoposti a una misurazione del profilo di carico.
- 7** Se si ottiene un valore negativo, l'indennità di gestione per i costi dell'energia di compensazione ammonta a **0 ct./kWh**.

Trimestre 1

Importi in [ct./kWh]

Impianti fotovoltaici			Impianti a biomassa			Impianti idroelettrici			Impianti eoliche		
quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale
0,11	0,52	0,63	0,11	0,01	0,12	0,11	0 [-0,14]	0,11	0,11	0 [-0,03]	0,11

Trimestre 2

Importi in [ct./kWh]

Impianti fotovoltaici			Impianti a biomassa			Impianti idroelettrici			Impianti eoliche		
quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale
0,11	0,18	0,29	0,11	0 [-0,03]	0,11	0,11	0 [-0,05]	0,11	0,11	0 [-0,12]	0,11

Trimestre 3

Importi in [ct./kWh]

Impianti fotovoltaici			Impianti a biomassa			Impianti idroelettrici			Impianti eoliche		
quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale

Trimestre 4

Importi in [ct./kWh]

Impianti fotovoltaici			Impianti a biomassa			Impianti idroelettrici			Impianti eoliche		
quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale	quota fissa	quota variabile	totale