

Compendio Storico e Normativo del Conto Energia

Evoluzione legislativa, tabelle sinottiche dei 5 Decreti e quadro delle Delibere AEEG / ARERA per la memoria storica degli impianti solari in Italia.

1. IL QUADRO LEGISLATIVO FONDATIVO (1999 - 2003)

Il meccanismo del **Conto Energia** affonda le sue radici nella liberalizzazione del settore elettrico avviata con il **D.Lgs. 16 marzo 1999, n. 79** (Decreto Bersani), che ha stabilito la priorità di dispacciamento per l'energia prodotta da fonti rinnovabili. Successivamente, con l'articolo 7 del **D.Lgs. 29 dicembre 2003, n. 387** (recepimento della Direttiva Europea 2001/77/CE), è stato introdotto in Italia lo schema di incentivo in conto esercizio per la produzione fotovoltaica.

2. SINTESI EVOLUTIVA DEI 5 DECRETI MINISTERIALI

Conto Energia	Riferimento Normativo	Periodo Attività	Caratteristiche e Meccanismo Operativo
1° Conto Energia	D.M. 28/07/2005 D.M. 06/02/2006	2005 – 2007	Incentivo sulla produzione totale per 20 anni. Accesso regolato tramite contingenti di potenza e graduatorie semestrali. Previsti limiti di potenza annua.
2° Conto Energia	D.M. 19/02/2007	2007 – 2010	Eliminazione dei contingenziamanti; richiesta diretta ad impianto di elettricità entrato in esercizio. Introduzione della distinzione per integrazione architettonica e premi per l'efficienza energetica.
3° Conto Energia	D.M. 06/08/2010	2010 – 2011	Tariffe progressive al ribasso divise per quadrimestri. Sezioni dedicate ad impianti innovativi e fotovoltaico concentrato (CPV).
4° Conto Energia	D.M. 05/05/2011	2011 – 2012	Pianificazione a medio termine (Decreto Romani). Limiti di costo annui, iscrizione a registri per grandi impianti e riduzione progressiva dei premi tariffari.
5° Conto Energia	D.M. 05/07/2012	2012 – 2013	Ristrutturazione totale: tariffa omnicomprensiva sull'impresso e premio sull'autoconsumo. Chiusura del meccanismo il 06/07/2013 con raggiungimento del tetto di 6,7 miliardi €/anno.

3. TABELLA SINOTTICA INDICATIVA DELLE TARIFFE INCENTIVANTI (€/KWH)

La tabella seguente illustra il trend di riduzione dei valori tariffari base erogati dal GSE nel corso dei diversi decreti per impianti di taglia residenziale e commerciale:

Fascia di Potenza	1° Conto (2005)	2° Conto (2007)	3° Conto (2011)	4° Conto (2012)	5° Conto (2013)
1 kW ≤ P ≤ 3 kW	0,445 €/kWh	0,400 – 0,490 €/kWh	0,362 – 0,402 €/kWh	0,274 €/kWh	0,208 €/kWh (Omniconp.)
3 kW < P ≤ 20 kW	0,460 €/kWh	0,380 – 0,460 €/kWh	0,339 – 0,377 €/kWh	0,247 €/kWh	0,182 €/kWh (Omniconp.)
P > 50 kW / 1 MW	0,490 €/kWh	0,360 – 0,440 €/kWh	0,320 – 0,356 €/kWh	0,190 €/kWh	0,126 €/kWh (Omniconp.)

4. QUADRO SINOTTICO DELLE DELIBERE AEEG / ARERA FONDAMENTALI

- Delibera AEEG n. 188/05:** Designazione del GSE S.p.A. (ex GRTN) quale soggetto attuatore e responsabile dell'erogazione degli incentivi solari.
- Delibera AEEG n. 28/06:** Regolazione del servizio di *Scambio sul Posto (SSP)* per impianti fotovoltaici di potenza nominale fino a 20 kW.
- Delibera AEEG n. 88/07:** Disciplina del servizio di misura dell'energia prodotta. Distinzione delle responsabilità: Gestore di rete per P ≤ 20 kW e Produttore per P > 20 kW.
- Delibera AEEG n. 89/07:** Condizioni tecnico-economiche per la connessione degli impianti di generazione alle reti elettriche in Bassa Tensione (BT).

- **Delibera AEEG n. 90/07:** Attuazione operativa del D.M. 19/02/2007 (2° Conto Energia), controlli del GSE e finanziamento tramite la componente tariffaria A3.

Nota Tecnico-Legale per gli Asset Manager: Il mantenimento del diritto alla tariffa incentivante erogata dal GSE per gli impianti in Conto Energia è vincolato al rispetto delle regole di manutenzione e comunicazione degli interventi di Revamping/Repowering (D.M. 28/03/2011 e Procedure GSE). Qualsiasi modifica della configurazione di impianto o sostituzione componenti deve rispettare i criteri di tracciabilità e certificazione previsti per non incorrere in sanzioni o decadenza dal beneficio.