

# Il Problema

Il **surplus energetico solare** in Italia vale oltre 3 TWh/anno (circa 0,6 miliardi di euro all’anno) ma viene pagato meno della metà del suo valore ai produttori, mentre PMI comprano la stessa energia a prezzo pieno e volatile.

**Produttori retail / piccole centrali:** surplus FV ceduto al GSE (RID/SSP ~0,05–0,08 €/kWh); nessun accesso ai mercati all'ingrosso/dispacciamento.

**PMI e CPO:** pagano 0,20–0,25 €/kWh; alta volatilità PUN e oneri di potenza; poche opzioni di hedging "a misura di PMI".

**Inefficienza sistemica:** mismatch temporale (FV di giorno vs consumi serali); assenza di mercato secondario per scambiare valore nel tempo.

**Conseguenza:** perdita di valore del 50–70% lungo la filiera, freno alla diffusione delle rinnovabili distribuite.

## Gap di valore

Prosumer: ~0,06 €/kWh vs  
PMI/CPO: ~0,22 €/kWh

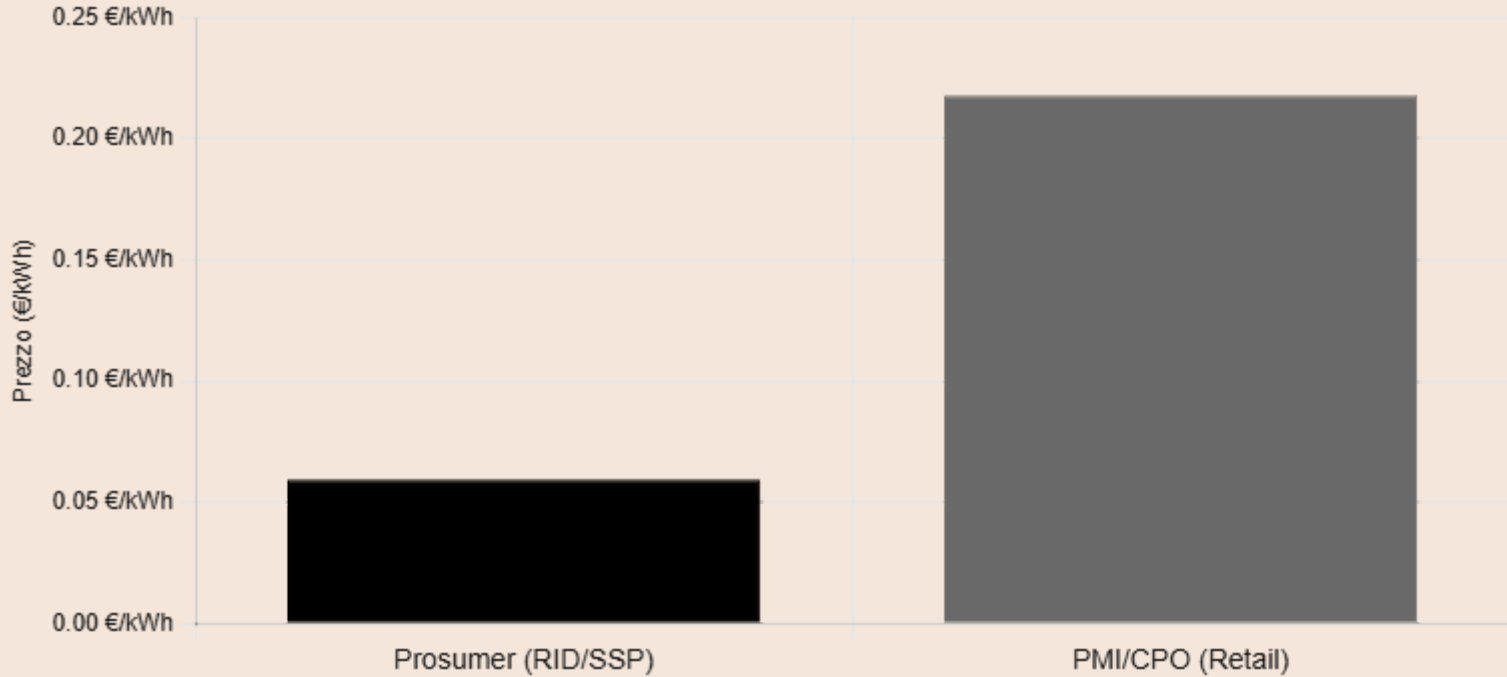
## Volatilità

PUN 2018–2023: da 38 a 303  
€/MWh (picchi storici)

## Mismatch

PV a mezzogiorno; picchi di  
consumo pomeridiano/serale

Gap di prezzo energia: Prosumer vs PMI/CPO



Mismatch temporale: Produzione FV vs Consumo

