



## **Risultati 2004 e 2005, prospettive 2006**

*Seminario Ref*

*“Coperture e creazione di un mercato forward per l’energia elettrica in Italia”*

Milano, 5 dicembre 2005

## 2004

- Assenza di esperienza circa i possibili risultati della Borsa dell'energia
- Orientamento a conseguire il maggior numero di contratti a prezzi compatibili con i preesistenti costi amministrati
- Coperture variabili nel corso dell'anno
- Insorgenza della necessità di maggiore flessibilità nei vincoli di prezzo
- "Sperimentazione" sui prodotti



**Politica del passo dopo passo**

## 2005

- Necessità di mettere in campo coperture annuali per evitare modulazioni stagionali delle coperture (prodotti con "bande orizzontali")
- Prevedere prodotti strutturalmente attrattivi per i produttori/controparti:
  - Copertura dei costi fissi e variabili (=> prodotti CfD 1 via)
  - Possibilità di scelta tra strike fisso e indicizzato
  - Indicizzazione puntuale
  - Opzione di rinnovo pluriennale



**Acquisto di energia fisica prevalentemente su MGP e coperture CfD**

## 2006

- Focus sui 2 processi fondamentali di AU:
  - **Approvvigionamento energia** (expertise per acquisti di breve e medio termine: MGP, Bipex, aste stagionali di acquisto)
  - **Coperture** dei prodotti indicizzati ai combustibili (Brent, gas1,olio,gas2)

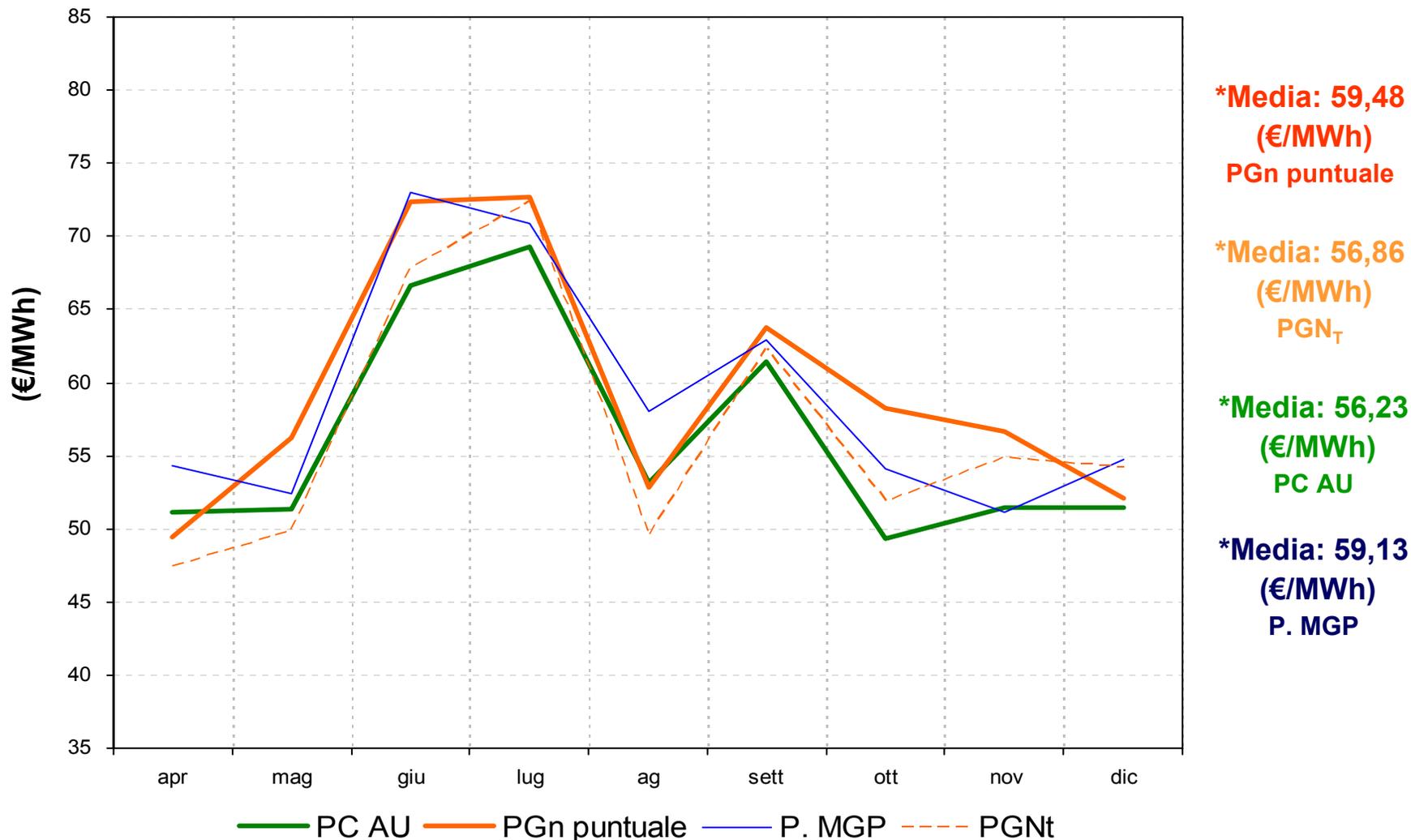


**Piani di copertura sui combustibili e focus sulle funzioni di middle e front office**

# Costi AU v. PGn

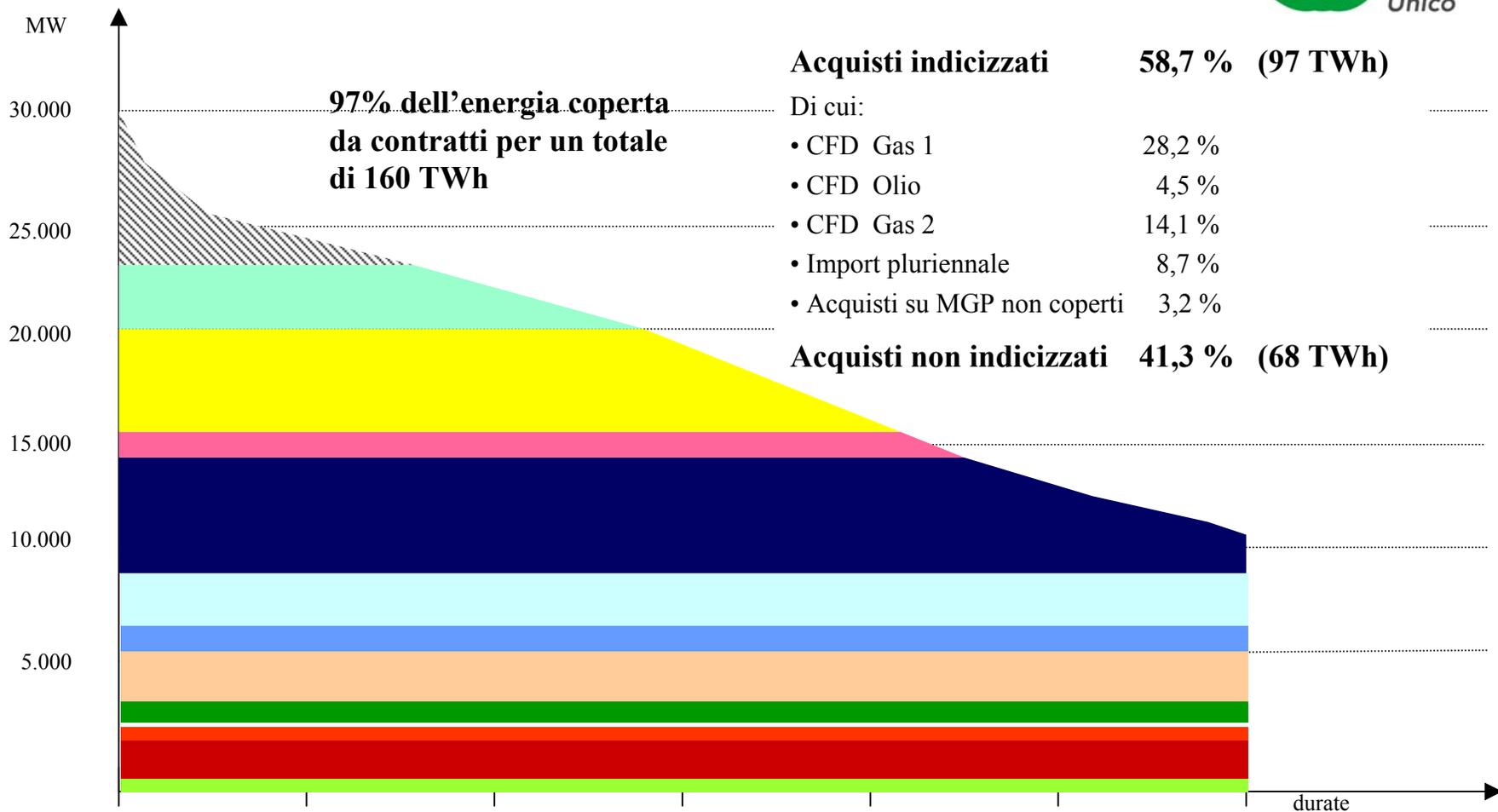
Costi acquisto energia escluso oneri di dispacciamento e altri costi amministrati

## 2004



\* Tutti gli indicatori sono ponderati sul profilo AU per fascia

# Copertura del fabbisogno 2005



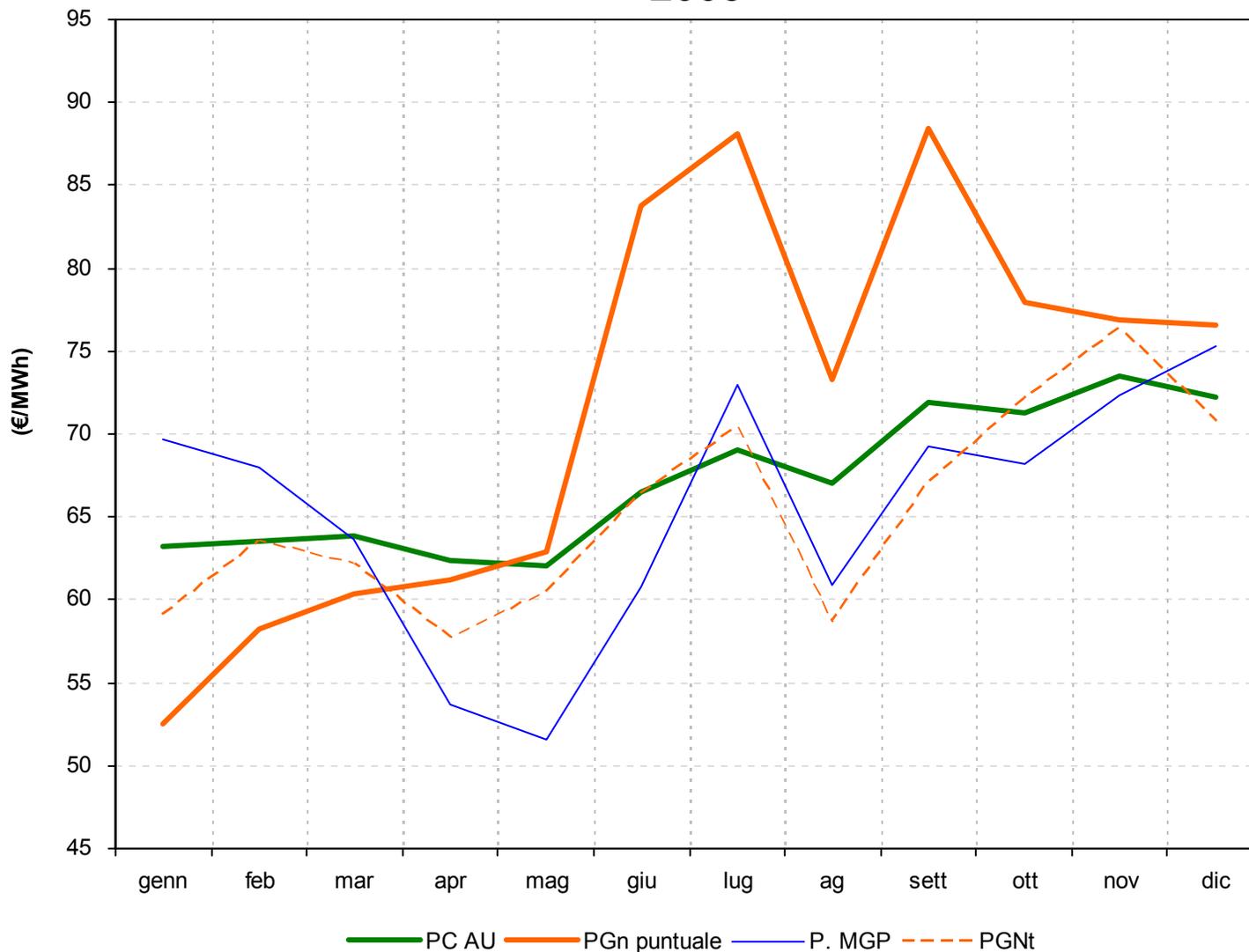
Importazioni annuali	4,2 TWh	CFD Carbone	18,0 TWh	CFD Gas 2	23,3 TWh
Importazioni pluriennali	14,5 TWh	CFD Asta 4 carbone	8,1 TWh	CFD Picco	10,6 TWh
Del. AEEG 85/04	3,0 TWh	CFD CIP 6	20,3 TWh	Acquisti su MGP non coperti	5,3 TWh
Extramaglia	0,02 TWh	CFD Gas 1	46,8 TWh		
Del. AEEG 34/05	3,9 TWh	CFD Olio	7,5 TWh	<b>Totale</b>	<b>165,5 TWh</b>

# Costi AU vs PGn



Costi acquisto energia escluso oneri di dispacciamento e altri costi amministrati

**2005**



**\*Media: 71,58**  
**(€/MWh)**  
**PGn puntuale**

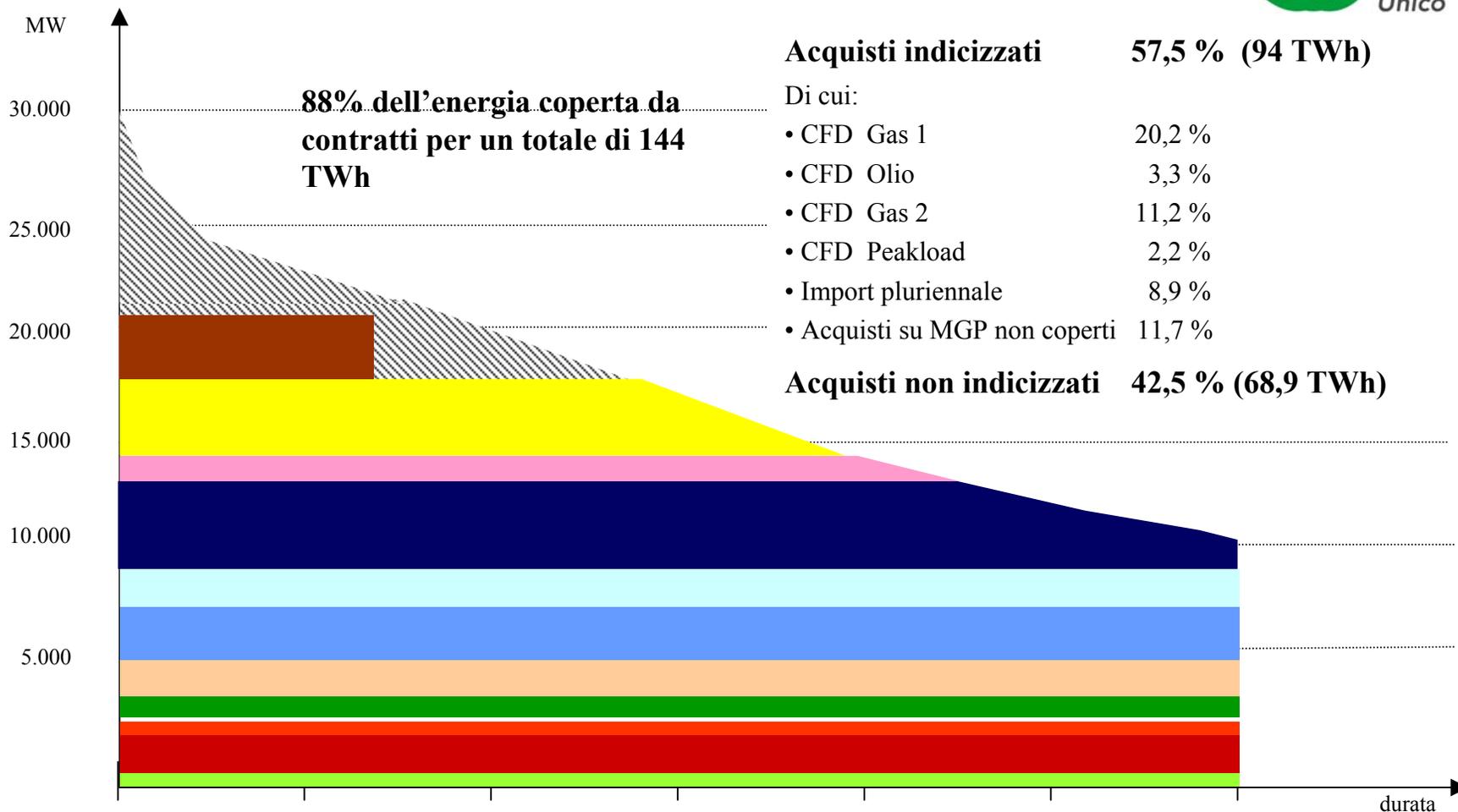
**\*Media: 65,48**  
**(€/MWh)**  
**PGNT**

**\*Media: 67,24**  
**(€/MWh)**  
**PC AU**

**\*Media: 66,6**  
**(€/MWh)**  
**P. MGP**

**\* Tutti gli indicatori sono ponderati sul profilo AU per fascia**

# Copertura del fabbisogno 2006

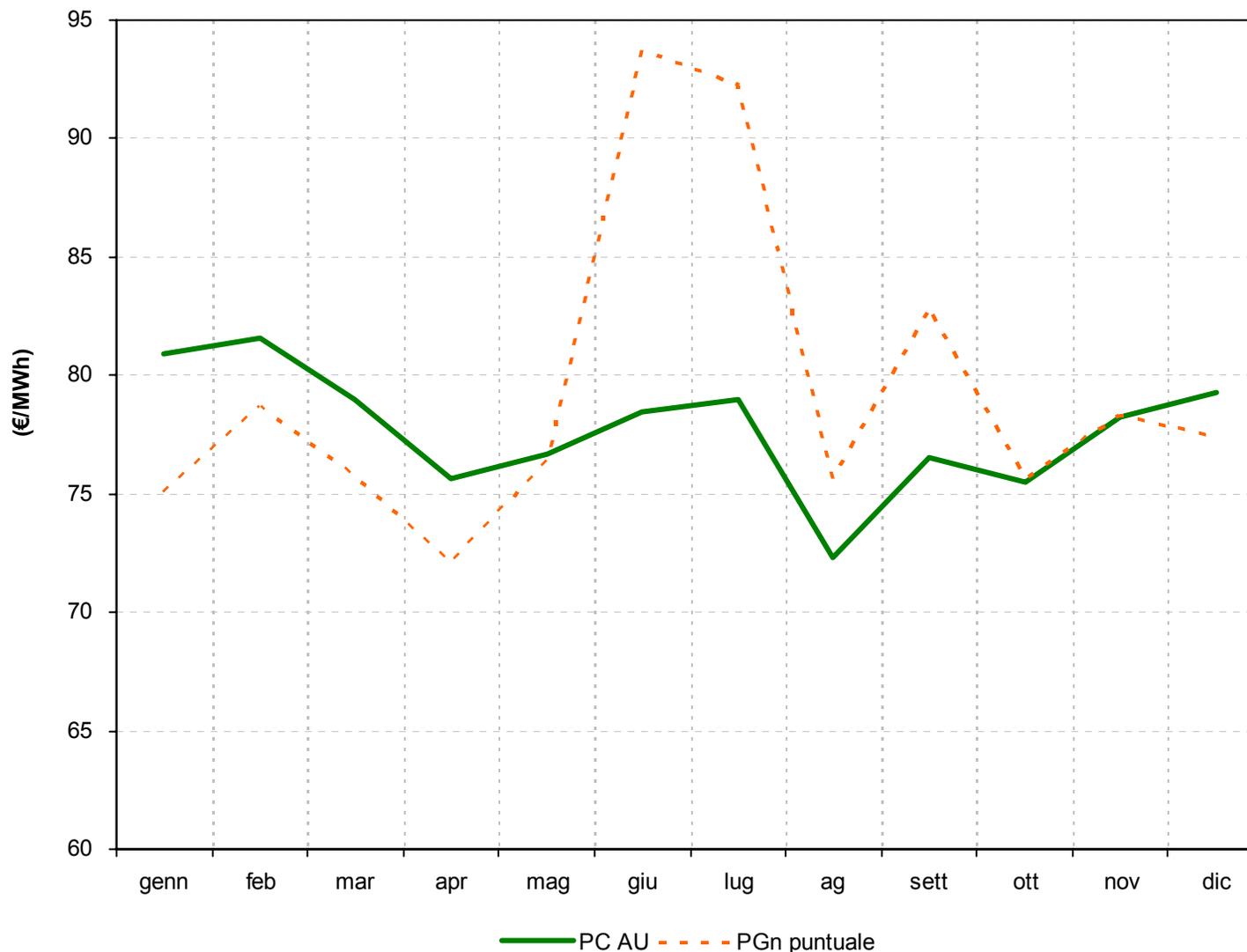


Importazioni annuali	5,3 TWh	CFD Carbone	10,4 TWh	CFD Gas 2	18,3 TWh
Importazioni pluriennali	14,5 TWh	CFD Baseload	21,9 TWh	CFD Peakload	5,4 TWh
Del. AEEG 85/04	3,0 TWh	CFD CIP 6	20,3 TWh	Acquisti su MGP non coperti	19 TWh
Extramaglia	0,016 TWh	CFD Gas 1	33,0 TWh		
Del. AEEG 34/05	6,1 TWh	CFD Olio	5,6 TWh		
				<b>Totale</b>	<b>162,9 TWh</b>

# Stima costi AU v. PGn



Costi acquisto energia escluso oneri di dispacciamento e altri costi amministrati



**\*Media: 79,49**  
**(€/MWh)**  
**PGn puntuale**

**\*Media: 77,87**  
**(€/MWh)**  
**PC AU**

**\* Tutti gli indicatori sono ponderati sul profilo AU per fascia**