

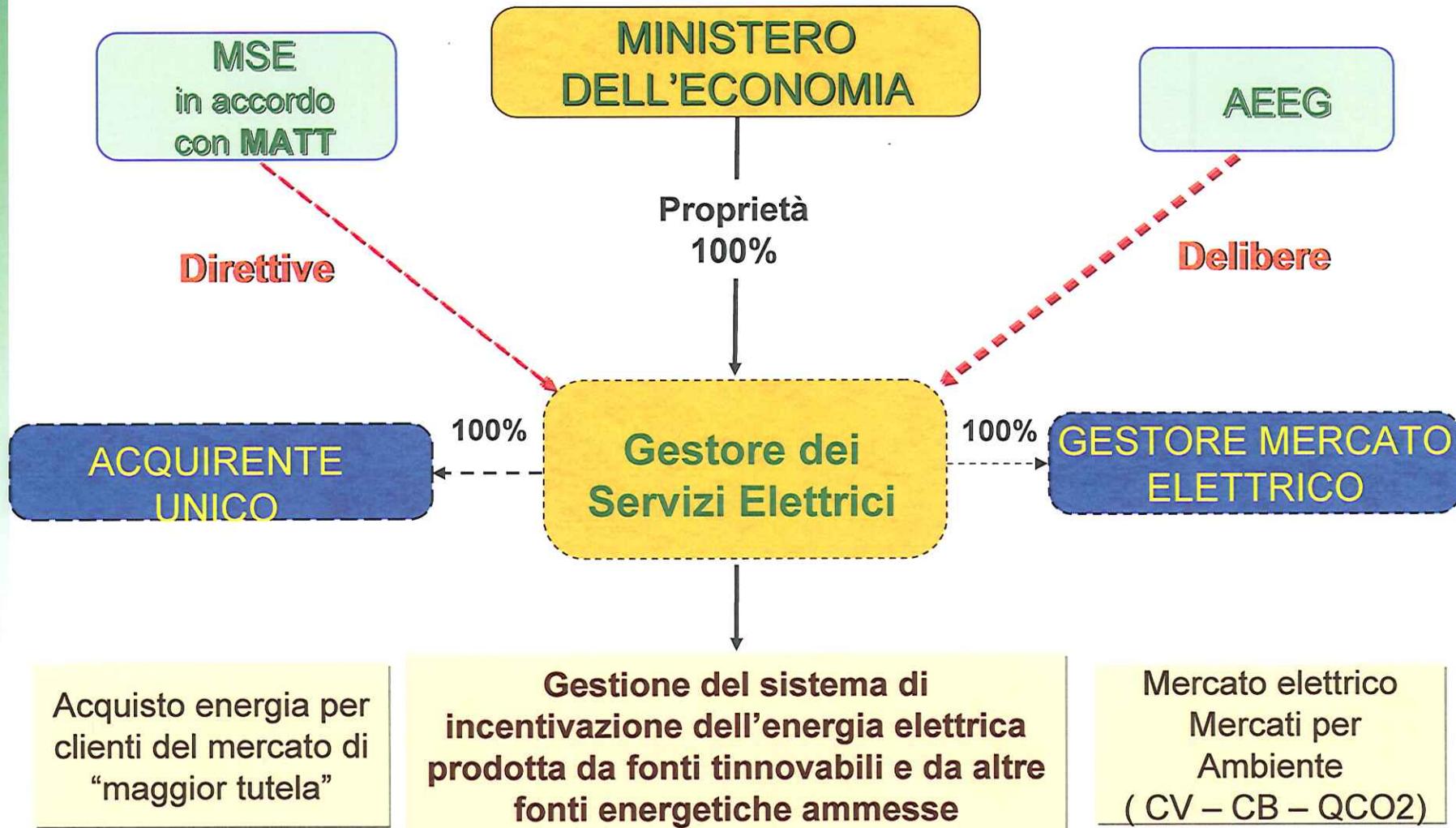


**Indagine conoscitiva sulla dinamica sui prezzi della filiera dei prodotti petroliferi, nonché sulle ricadute dei costi dell'energia elettrica e del gas**

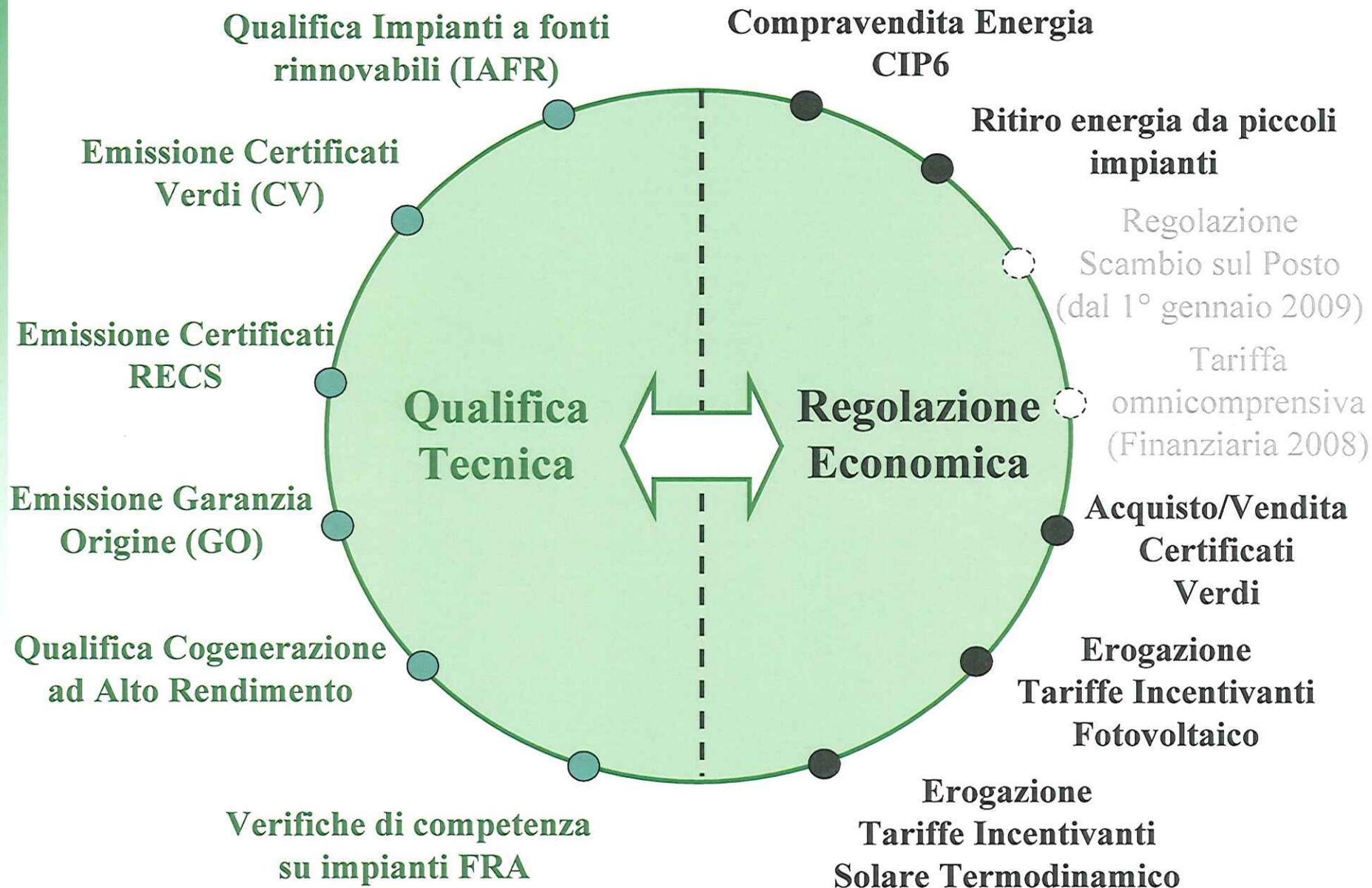
**Nando Pasquali**  
**Amministratore delegato GSE**

***Audizione presso la Commissione Industria del Senato***  
***10 dicembre 2008***

[www.gsel.it](http://www.gsel.it)

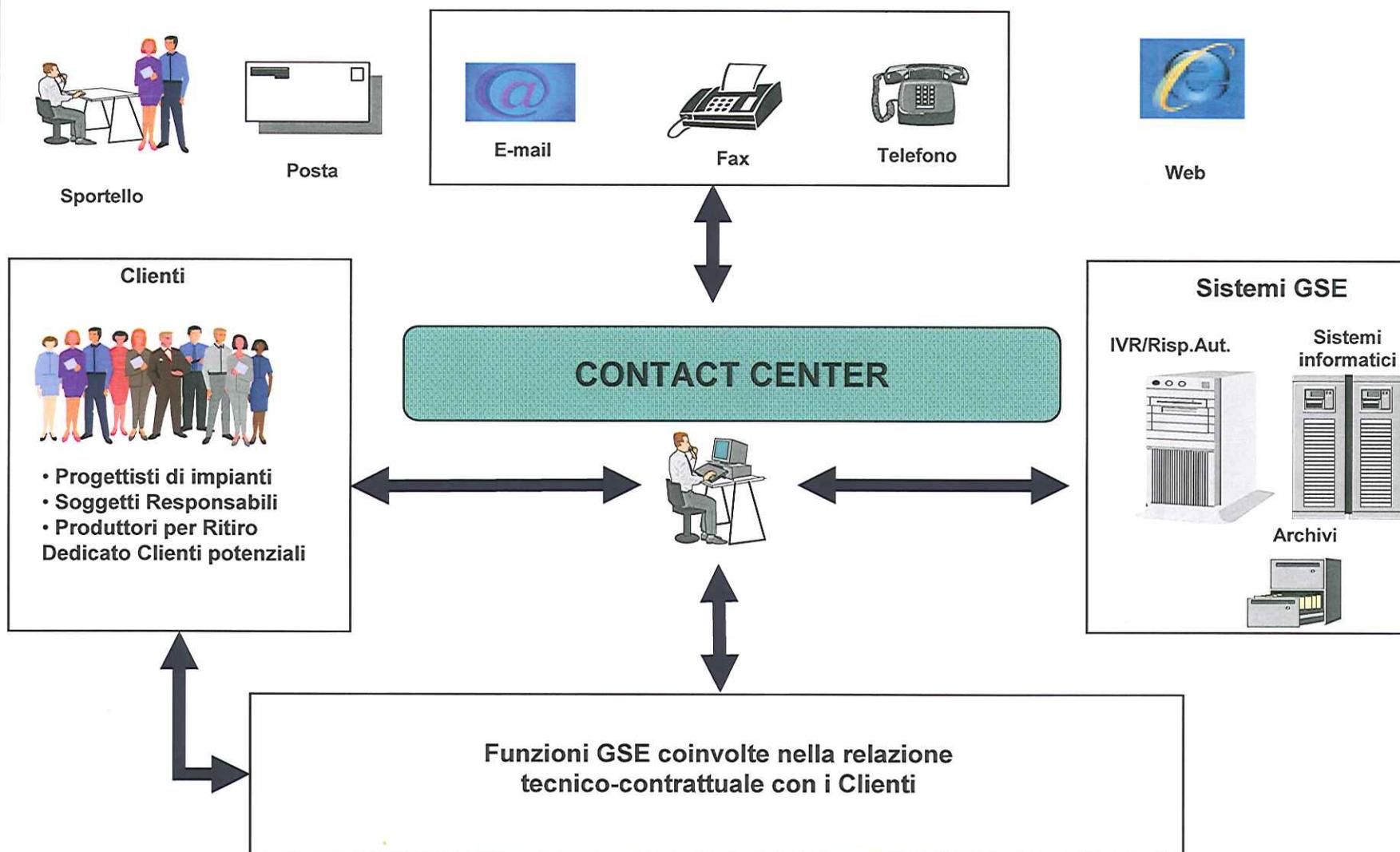


Attività operative



- Ritira dai produttori e colloca sul mercato l'energia prodotta da fonti rinnovabili e assimilate incentivate con il provvedimento [CIP 6/92](#).
- Verifica produzioni e importazioni soggette all'[obbligo](#) (D.Lgs 79/99).
- Qualifica gli impianti alimentati da fonti rinnovabili e da altre fonti ammesse ed emette i [certificati verdi](#) (CV)
- Incentiverà gli impianti a fonti rinnovabili fino a 1 MW con la nuova [tariffa onnicomprensiva](#) opzionale ai CV, prevista dalla legge Finanziaria 2008.
- Incentiva gli impianti fotovoltaici e solari termodinamici con il meccanismo del [conto energia](#).
- Effettua il riconoscimento degli impianti di [cogenerazione](#) e rilascia la Garanzia di Origine agli impianti di cogenerazione ad altro rendimento.
- Rilascia la Garanzia di Origine ([GO](#)) e i Renewable Energy Certificates ([RECS](#)) agli impianti alimentati da Fonti Rinnovabili.
- Gestisce l'energia ritirata dai produttori secondo il meccanismo del [ritiro dedicato](#) e gestirà l'energia scambiata con la rete dagli impianti che opereranno per il meccanismo dello [scambio sul posto](#).
- Svolge attività di informazione con sempre maggior impegno (Del. AEEG 312/07: guide, contact center).

## Attività di supporto e di informazione ai clienti



## II GSE

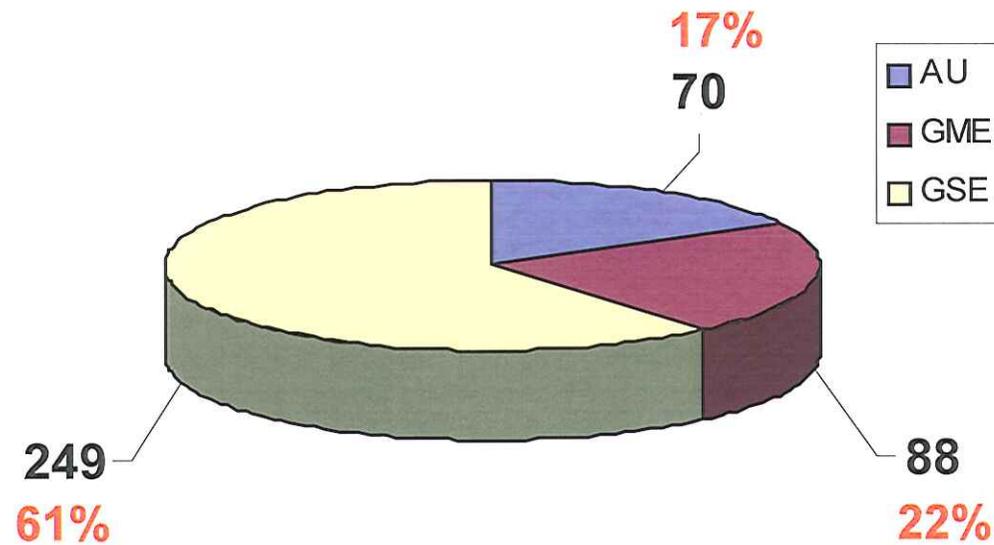


Organico al 1° novembre 2008 nel gruppo GSE

Organico gruppo GSE al 1° novembre 2008	Organico	
	N	%
AU	70	17%
GME	88	22%
GSE	249	61%
<b>Totale complessivo</b>	<b>407</b>	<b>100%</b>

Organico al 1° novembre 2008 nel gruppo GSE

## Organico Gruppo GSE al 1° novembre 2008: Totale 407



## II GSE

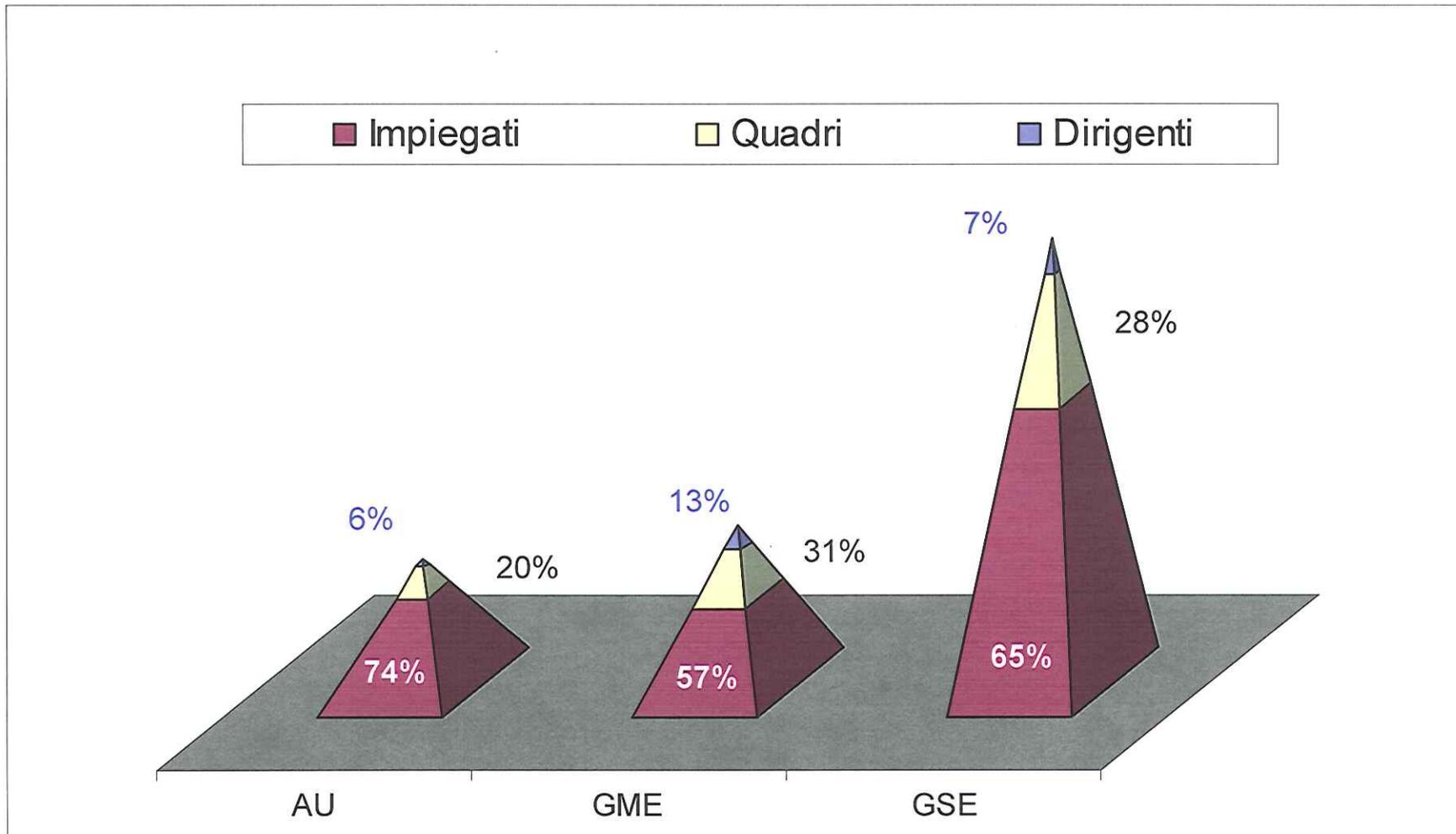


### Distribuzione del personale nel gruppo GSE

	<b>Dirigenti</b>	<b>Impiegati</b>	<b>Quadri</b>	<b>Totale</b>
AU	4 6%	52 74%	14 20%	70 100%
GME	11 13%	50 57%	27 31%	88 100%
GSE	18 7%	161 65%	70 28%	249 100%
<b>Totale</b>	<b>33</b> 8%	<b>263</b> 65%	<b>111</b> 27%	<b>407</b> 100%

## II GSE

### Distribuzione del personale nel gruppo GSE

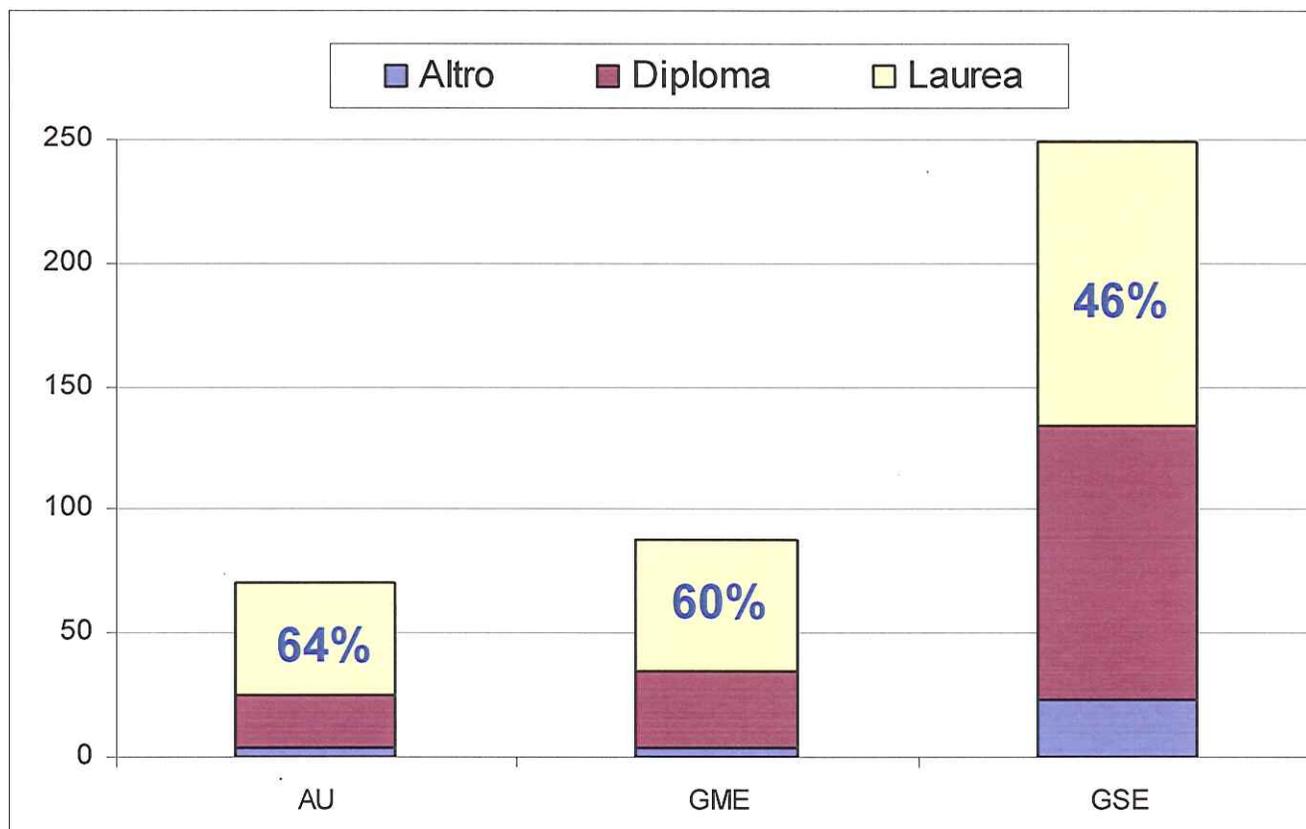


## Titoli di studio nel gruppo GSE

	Altro	Diploma	Laurea	<b>Totale</b>
AU	4	21	45	70
	6%	30%	64%	100%
GME	4	31	53	88
	5%	35%	60%	100%
GSE	23	111	115	249
	9%	45%	46%	100%
Totale	31	163	213	<b>407</b>
	8%	40%	52%	100%

## II GSE

### Titoli di studio nel gruppo GSE



## Indicatori caratteristici del GSE del triennio 2006-2008

			2006	2007	2008*
<b>Impianti CIP 6/92</b>	convenzioni	n°	446	374	327
	produzione	TWh	48	47	44
<b>Impianti IAFR</b>	qualifiche	n°	1.350	2.160	2.650
<b>Certificati Verdi</b>	emissione	TWh	5,6	7,7	9,5
<b>Impianti fotovoltaici</b>	in esercizio	n°	1.400	7.700	25.000
	potenza	MW	9	79	280
	incentivi	MIn€	1	19	90
<b>Ritiro Dedicato</b>	impianti	n°	-	-	3.500
	produzione	TWh	-	-	7
<b>Scambio sul Posto</b>			a partire dal 1° gennaio 2009		

\* preconsuntivo

## Ruolo del GSE nei meccanismi di incentivazione dell'energia prodotta

Sistemi	Strumenti		Ruolo GSE
Incentivi alla produzione prefissati (feed-in tariff)	Prezzi di ritiro energia	Prezzi CIP6 Tariffa Omnicomprensiva della Legge Finanziaria 2008	Acquisto energia
		Ritiro dedicato per impianti a fonti rinnovabili fino a 1 MW	Acquisto energia Dal 01/01/08
	Contributi alla produzione	Conto Energia FV	Erogazione incentivo
Incentivi alla produzione stabiliti dal mercato	Certificati Verdi (CV)		Emissione
Sostegno alla produzione da adesioni volontarie	Garanzia di Origine (GO)		Emissione
	Renewable Energy Certificate System (RECS)		Emissione

**GSE è presente in modo diretto in tutti i meccanismi in conto esercizio finora attivati.**

## La maggiorazione A3

Oneri per clienti tipo nel periodo 1997-2008

Voci	U.M.	LIVELLO DI TENSIONE							
		Bassa Tensione				Media Tensione		Alta Tensione	
		Domestici		Altri Usi					
Potenza	kW	3	3	10	100	500	1.000	3.000	10.000
Consumo annuale	kWh/anno	2.640	3.500	12.000	150.000	1.000.000	2.500.000	7.500.000	35.000.000
Aliquota media A3	cEuro/kWh	0,74	0,79	1,24	0,96	0,78	0,77	0,70	0,69
Spesa media mensile	Euro/mese	1,6	2,3	12	120	649	1.600	4.393	20.236
Spesa media annuale	Euro/anno	20	28	149	1.443	7.783	19.206	52.711	242.837

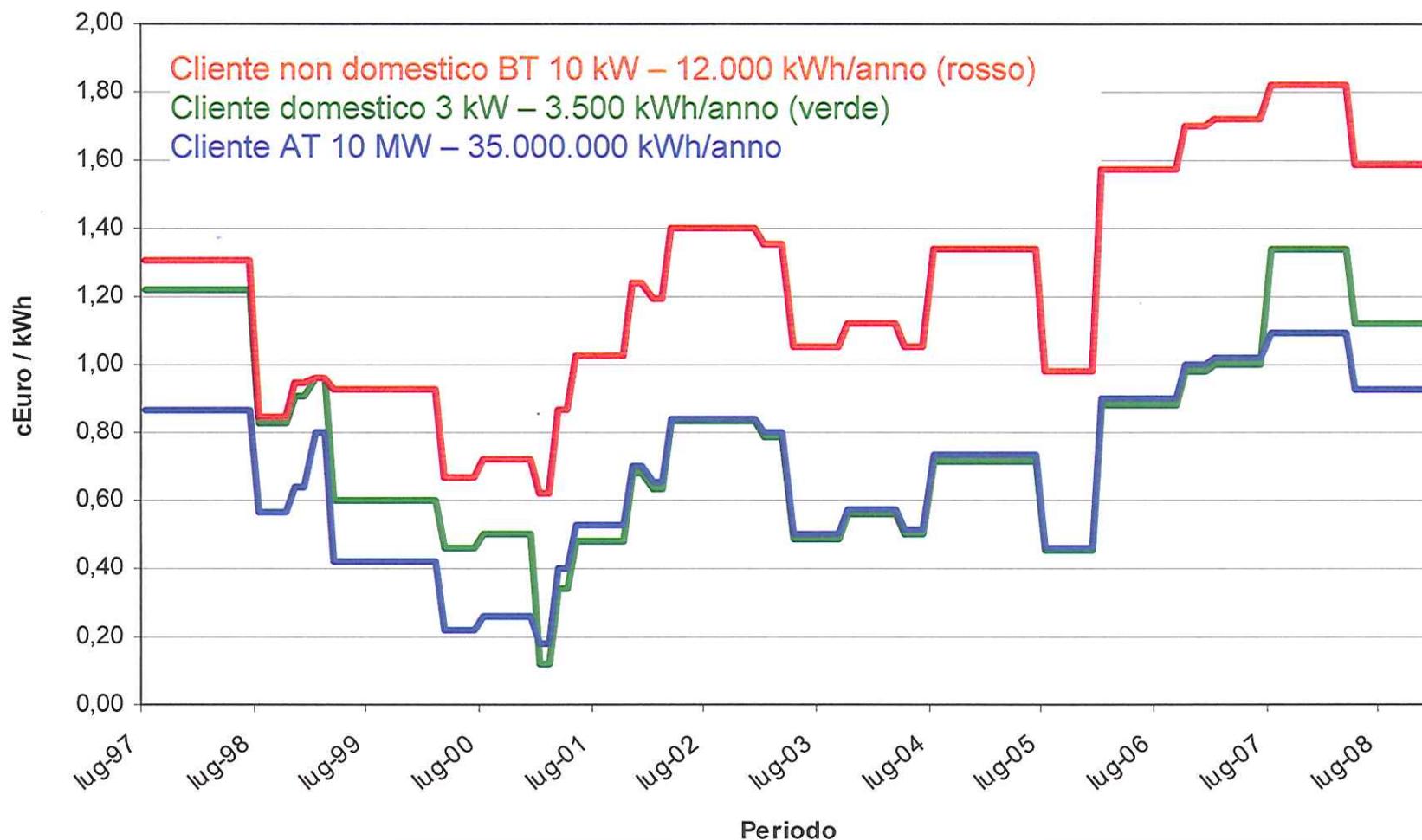


**Nel periodo 1997-2008 un cliente tipo domestico da 3 kW, con consumi di 3.500 kWh/anno ha speso mediamente 28 Euro all'anno per componente tariffaria A3**

# La maggiorazione A3

Oneri per clienti tipo nel periodo 1997-2008

Evoluzione aliquote A3 per utenze tipo



**Aliquota media clienti domestici e clienti in AT della stessa entità**

# Incentivazione CIP 6/92



Oneri nel periodo 2001-2007

	U.M.	ANNI							Totale 2001-2007
		2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	
<b>Energia</b>	<b>TWh</b>	<b>53,5</b>	<b>54,0</b>	<b>53,9</b>	<b>56,7</b>	<b>51,2</b>	<b>49,0</b>	<b>46,5</b>	<b>365,0</b>
Fonti Rinnovabili	TWh	12,6	11,7	12,2	13,4	9,9	9,3	8,2	77,4
Fonti Assimilate	TWh	40,9	42,3	41,7	43,3	41,3	39,7	38,3	287,6
Costo Acquisto	MEuro	4.700	4.669	4.967	5.436	5.766	6.199	5.230	36.967
Ricavo Vendita	MEuro	-3.002	-2.712	-2.976	-2.880	-2.560	-2.718	-2.830	-19.678
Ricavo Vendita CV	MEuro			-197	-167	-97	-3		-464
<b>Differenza su A3</b>	<b>MEuro</b>	<b>1.698</b>	<b>1.957</b>	<b>1.794</b>	<b>2.389</b>	<b>3.109</b>	<b>3.478</b>	<b>2.400</b>	<b>16.825</b>

**Nel periodo 2001–2007 il GSE ha ritirato complessivamente circa 365 TWh di energia per un controvalore di circa 37 Miliardi di € di cui circa il 46% (17 Miliardi di €) a carico della componente tariffaria A3**

## Incentivazione CIP 6/92

Stima oneri nel periodo 2008-2014

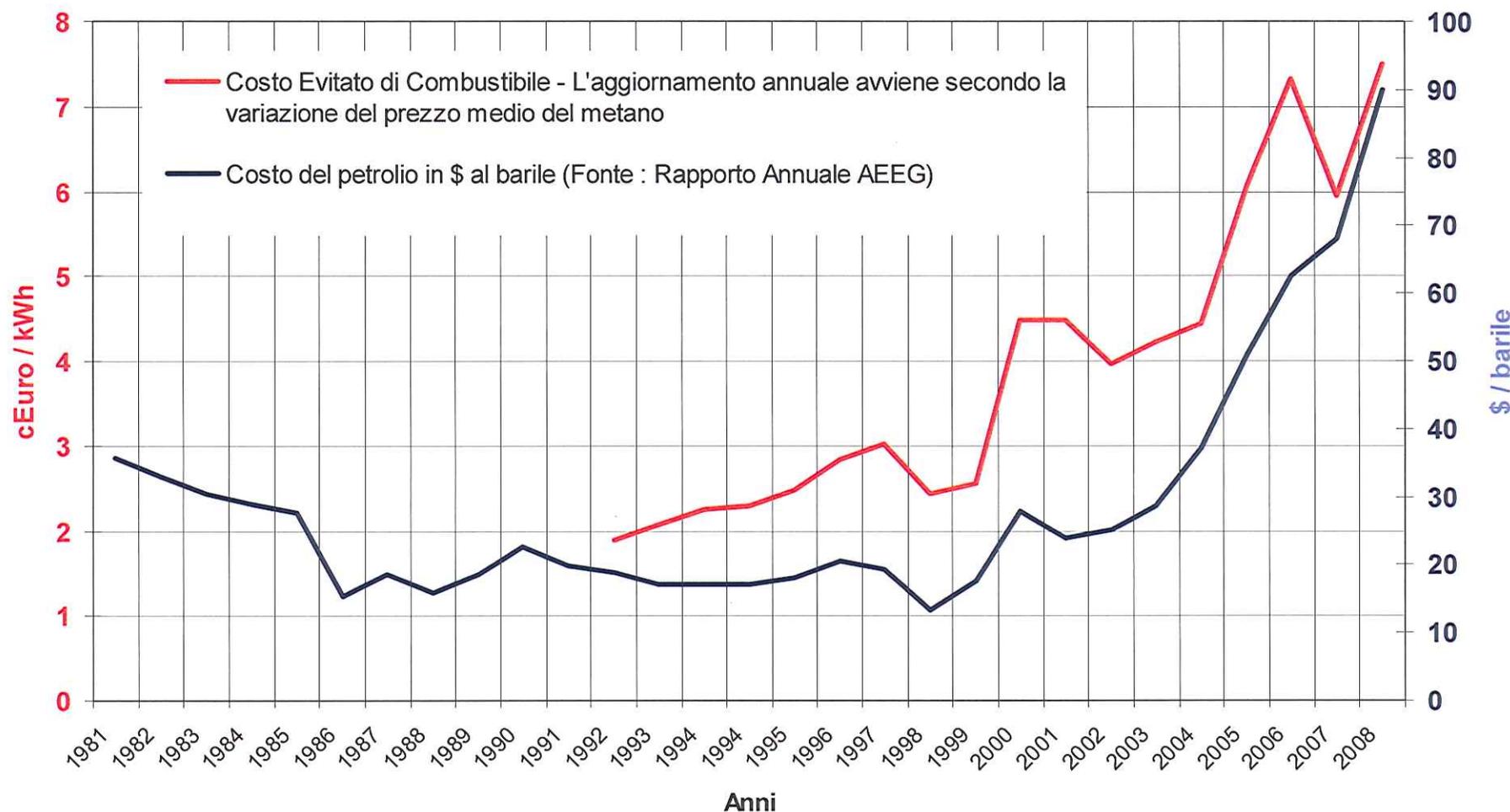


ENERGIA CIP6	U.M.	ANNO						
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Energia ritirata	TWh	43,6	39,3	40,0	37,1	30,6	26,3	22,9
Onere acquisto	MEuro	4.304	5.477	5.138	4.740	4.023	3.578	3.242
Ricavo vendita	MEuro	3.164	2.709	2.818	2.672	2.255	1.980	1.769
Onere a carico A3	MEuro	1.140	2.767	2.319	2.067	1.768	1.599	1.473
Consumi elettrici	TWh	300	306	312	318	325	331	338
<b>Incidenza su tariffa elettrica</b>	<b>cEuro / kWh</b>	<b>0,380</b>	<b>0,904</b>	<b>0,743</b>	<b>0,650</b>	<b>0,545</b>	<b>0,483</b>	<b>0,436</b>

La discesa degli oneri è dovuta alla fine del periodo di incentivazione (8 anni) ed alla scadenza delle convenzioni. Picco nel 2009 per il conguaglio del costo evitato di combustibile (735 MEuro per 2008 e 660 MEuro per 2009)

# Incentivazione CIP 6/92

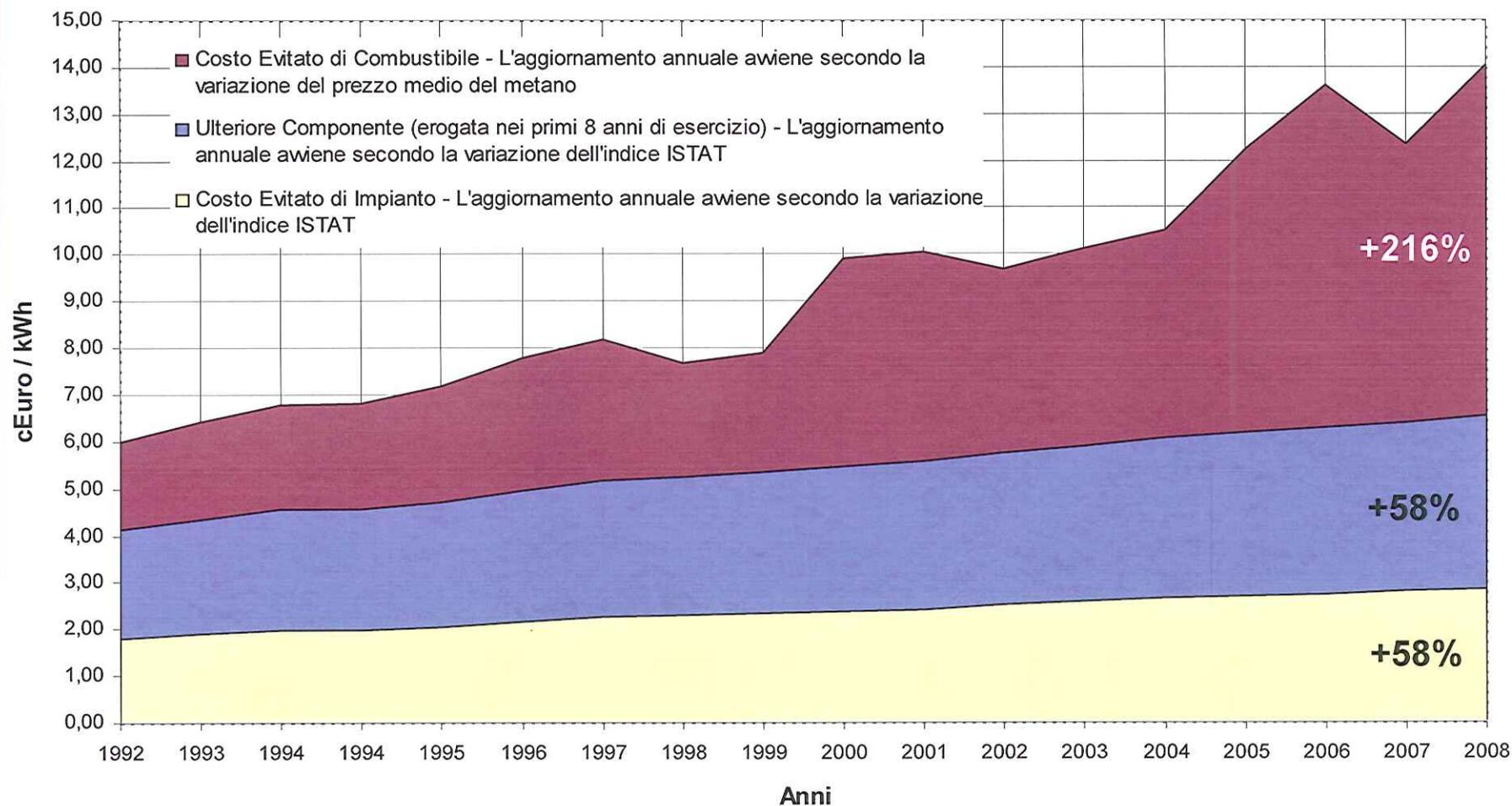
## Evoluzione prezzo del petrolio e costo evitato di combustibile



**Prezzi CIP /92 stabiliti dopo la fase di ribasso degli anni '80 e in previsione di prezzo stabile del petrolio (e del gas naturale)**

# Incentivazione CIP 6/92

Crescita delle componenti del prezzo di cessione nel periodo 1992-2008



**Il CEC è passato da 18,8 Euro/MWh del 1992 a 76 Euro/MWh (stima) nel 2008**

## Servizi alla micro-generazione

Stima oneri periodo 2008-2014



ALTRI SERVIZIGSE		2008	2009	2010	ANNO			
					2011	2012	2013	2014
Ritiro Dedicato	MEuro	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Scambio Sul Posto	MEuro	14,2	28,3	39,1	54,6	75,1	102,2	134,3
Tariffa Omnicomprensiva	MEuro	56,3	121,2	131,6	142,8	154,9	167,9	182,0
<b>Onere a carico A3</b>	<b>MEuro</b>	<b>86</b>	<b>165</b>	<b>186</b>	<b>212</b>	<b>245</b>	<b>285</b>	<b>331</b>
Consumi elettrici	TWh	300	306	312	318	325	331	338
<b>Incidenza su tariffa elettrica</b>	<b>cEuro / kWh</b>	<b>0,029</b>	<b>0,054</b>	<b>0,059</b>	<b>0,067</b>	<b>0,075</b>	<b>0,086</b>	<b>0,098</b>

**Oneri in crescita per scambio sul posto e tariffa omnicomprensiva per effetto degli aumenti dei volumi di acquisto GSE**

# Certificati Verdi



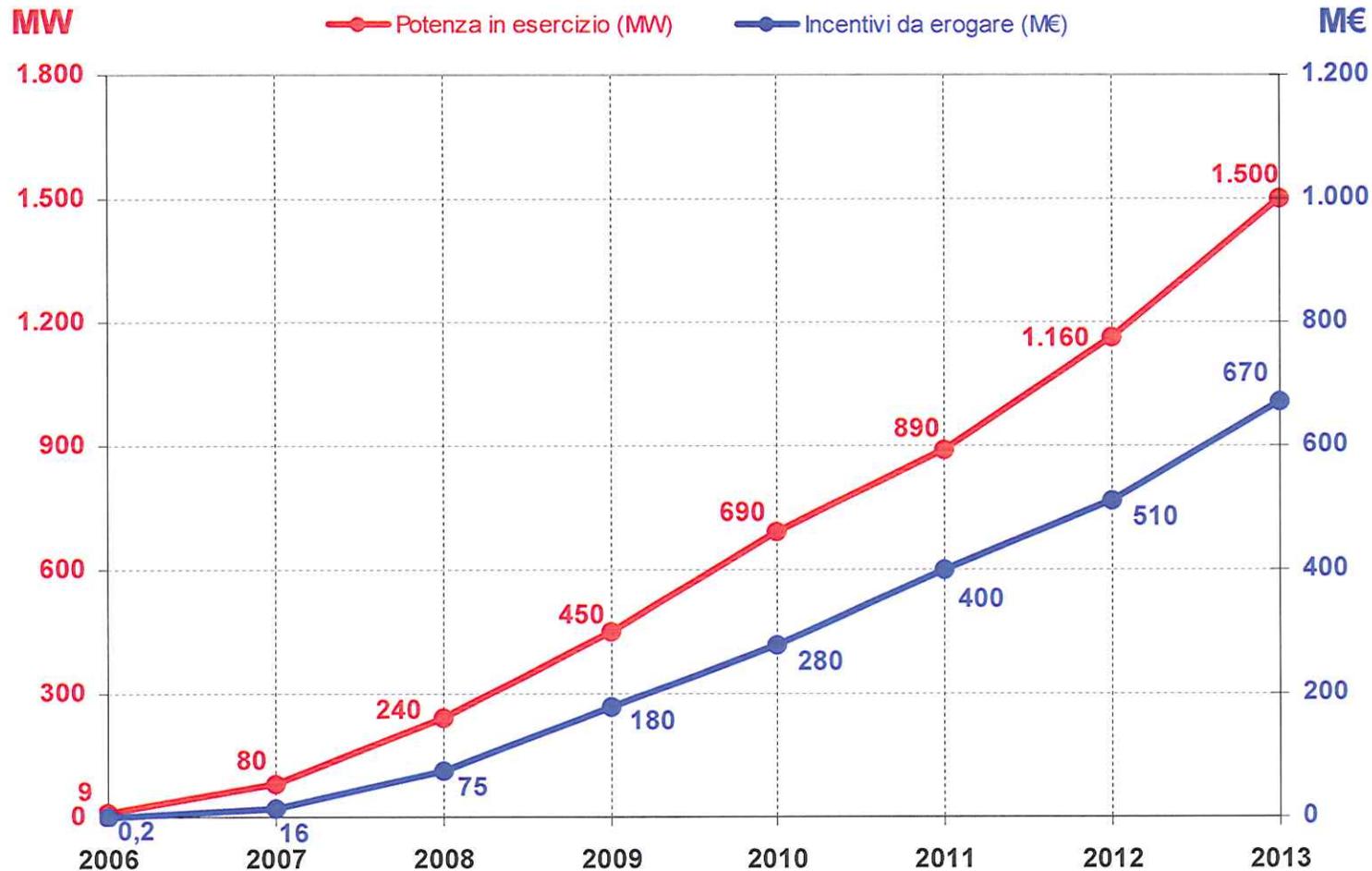
Stima oneri nel periodo 2009-2011

RITIRO CV IN SCADENZA		ANNO		
		2009	2010	2011
Certificati da ritirare (1 CV=1MWh)	Numero	6.934.000	2.361.440	2.067.972
Onere a carico A3	MEuro	707	241	211
Consumi elettrici	TWh	306	312	318
<b>Incidenza su tariffa elettrica</b>	<b>cEuro / kWh</b>	<b>0,231</b>	<b>0,077</b>	<b>0,066</b>

**Nel 2009 si prevede, transitoriamente, il ritiro dei certificati verdi eccedenti del triennio 2006-2007-2008, con rilevante impatto sui clienti finali**

# Incentivazione del fotovoltaico

Stima evoluzione capacità e incentivi da erogare fino al 2013



Si stima che l'obiettivo dei 1.200 MW del DM 19.02.07 possa essere raggiunto nei primi mesi del 2013. Incentivabili anche gli impianti in servizio entro 12 mesi dalla data di raggiungimento del limite

# Incentivazione del fotovoltaico



Stima oneri periodo 2008-2014

		ANNO						
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Impianti in esercizio	MW	240	450	690	890	1.160	1.500	1.500
Incentivo annuale da erogare	MEuro	75	180	280	400	510	670	730
Consumi elettrici	TWh	300	306	312	318	325	331	338
<b>Incidenza su tariffa elettrica</b>	<b>cEuro / kWh</b>	<b>0,025</b>	<b>0,059</b>	<b>0,090</b>	<b>0,126</b>	<b>0,157</b>	<b>0,202</b>	<b>0,216</b>

**Oneri in crescita per incentivazione fotovoltaico, causa aumento dei volumi. Incentivabili 1.200 MW + iniziative in servizio entro 12 mesi dalla data di raggiungimento del limite**

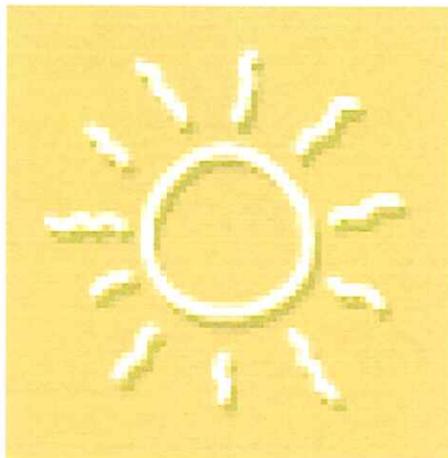
# Incentivazione Totale



Stima oneri nel periodo 2008-2014

TOTALE GSE	U.M.	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Ritiro Energia CIP6	MEuro	1.140	2.767	2.319	2.067	1.768	1.599	1.473
Altri servizi GSE	MEuro	86	165	186	212	245	285	331
Ritiro CV in scadenza	MEuro		707	241	211			
Conto Energia	MEuro	75	180	280	400	510	670	730
<b>Totale esigenza A3</b>	<b>MEuro</b>	<b>1.300</b>	<b>3.819</b>	<b>3.026</b>	<b>2.890</b>	<b>2.523</b>	<b>2.554</b>	<b>2.534</b>
Consumi elettrici	TWh	300	306	312	318	325	331	338
<b>Incidenza su tariffa elettrica</b>	<b>cEuro / kWh</b>	<b>0,433</b>	<b>1,248</b>	<b>0,970</b>	<b>0,908</b>	<b>0,777</b>	<b>0,771</b>	<b>0,750</b>

**La discesa degli oneri CIP 6/92 compensa l'incremento degli oneri per incentivazione del fotovoltaico e per l'erogazione dei servizi di ritiro dedicato, scambio sul posto e della tariffa omnicomprensiva ex-lege Finanziaria 2008**



Grazie per l'attenzione

