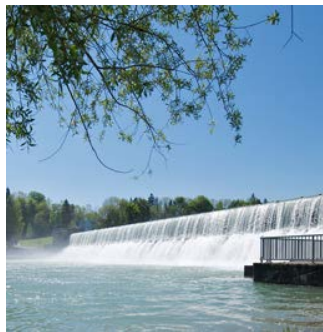


# Indagine conoscitiva sui prezzi dell'energia elettrica e del gas come fattore strategico per la crescita del sistema produttivo del Paese

Miguel Antoñanzas Presidente e Amministratore Delegato E.ON Italia  
Roma, 3 Dicembre 2013

# Il nostro focus



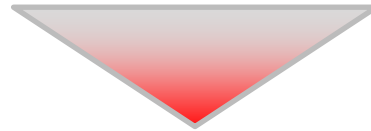
Siamo focalizzati su ciò che facciamo meglio e dove possiamo apportare il massimo valore aggiunto: **produrre e vendere energia nei mercati globali.**

I principali business di E.ON sono:

- Esplorazione e produzione
- Generazione
- Nuovi impianti e tecnologie
- Trading di energia
- Produzione da fonti rinnovabili
- Distribuzione di energia
- Soluzioni energetiche innovative

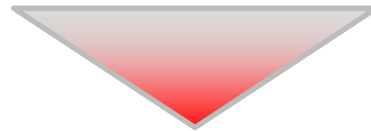
## Il contesto Europeo

Situazione attuale: **mancanza di un *framework* di politica energetica** prevedibile e con obiettivi chiari, con una regolamentazione stabile.



**L'industria Europea** in questo scenario non è in grado:

- di esprimere il suo potenziale a favore della crescita economica e occupazionale
- di avere un ruolo chiave nello stabilire un dialogo con i maggiori paesi produttori



I risultati:

- la **sicurezza dell'approvvigionamento** energetico non è più garantita
- le **emissioni di CO2** sono attualmente in aumento
- mancano gli **investimenti** nel settore energetico
- le **bollette energetiche** sono in forte aumento

# Proposte di azione...

## Porre un limite alla forte crescita della bolletta energetica

- Riflettere nella bolletta energetica il costo dell'energia basato su logiche di mercato
- Avere un mercato dell'energia ben funzionante e integrato a livello Europeo
- Favorire l'integrazione di nuova capacità delle tecnologie rinnovabili più mature

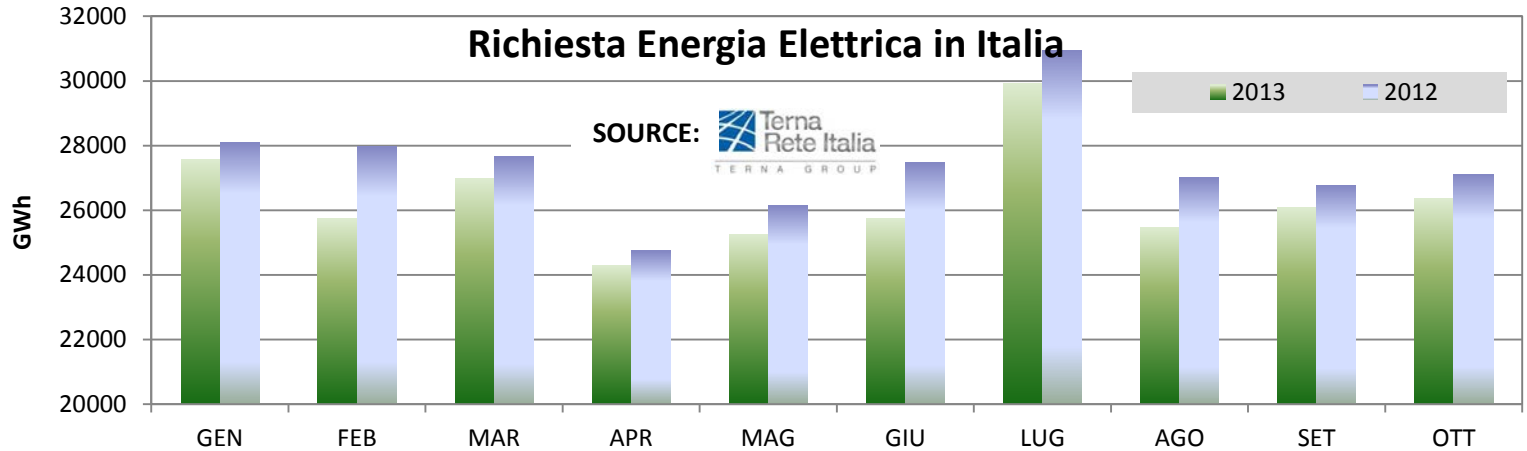
## Garantire forniture affidabili di elettricità e gas

- Applicare le proposte del terzo pacchetto energia in tutti gli Stati membri
- Utilizzare tutta la capacità elettrica già esistente per la sicurezza delle forniture
- Definire orientamenti comunitari per meccanismi di remunerazione della capacità

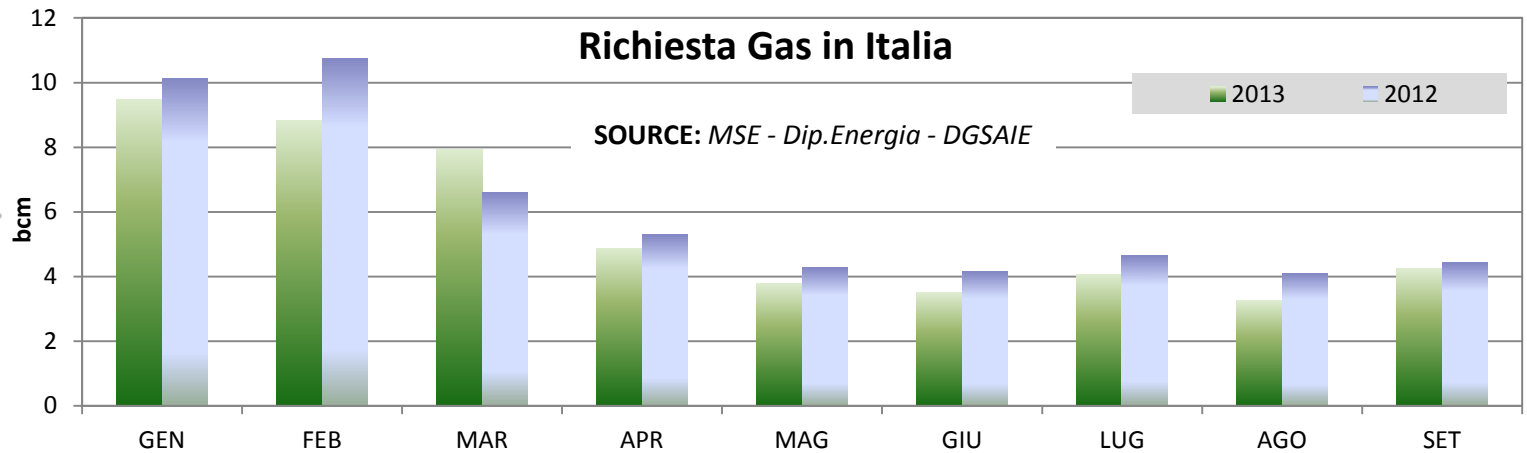
## Rinforzare e rilanciare le ambizioni dell'Europa in materia ambientale

- Dare un nuovo impulso e rafforzare radicalmente il Mercato europeo del carbonio
- Misure per riequilibrare domanda e offerta di CO<sub>2</sub>
- Assicurare la competitività delle industrie dell'Unione Europea a rischio rilocalizzazione

# I trend della domanda in Italia

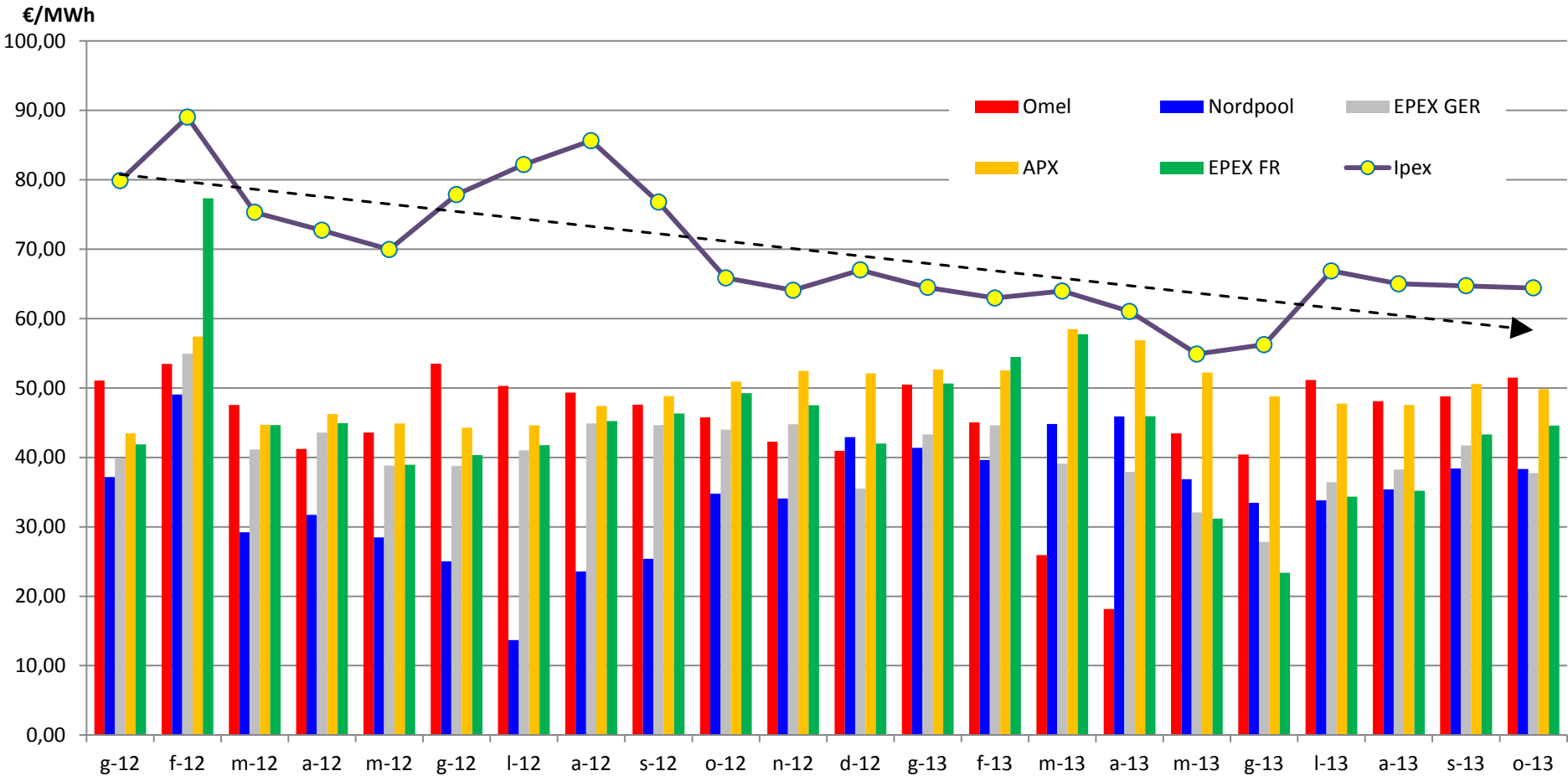


- 3,6%



- 8,2%

# I prezzi dell'elettricità nei mercati Europei



# Integrare le rinnovabili nel sistema di generazione

**Obiettivo: avere forniture di elettricità a prezzi ragionevoli per tutti i consumatori**

1. La gestione del sistema elettrico deve garantire la continuità nella fornitura

2. Tutti i generatori devono essere in grado di soggiacere agli stessi obblighi e possibilità nella fornitura dei servizi

3. Conferire valore agli investimenti. Il denaro investito deve assicurare il massimo rendimento possibile in termini di generazione rinnovabile e di sviluppo tecnologico



4. Incrementare la competitività tecnologica per la generazione da fonti rinnovabili

5. Minore farraginosità burocratica per l'accesso ai meccanismi di incentivazione

6. La generazione da fonti rinnovabili deve essere pienamente integrata nel mercato unico europeo

Maggiore coordinazione tra politiche degli Stati Membri e azione dell'Unione Europea

Sviluppo integrato tra crescita delle rinnovabili e reti

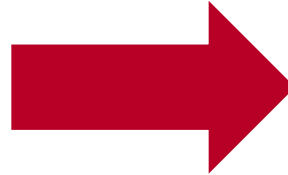
Necessità di ampio consenso a livello sociale

**Processi:**

**e-on**

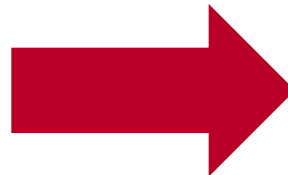
# Cambiare sistemi di incentivi per rinnovabili

Schemi di incentivi per generazione rinnovabile:  
Massimizzazione Volumi



Generazione rinnovabile  
(tecnologie mature)  
incentivata a massimizzare  
il valore di sistema

Generazione rinnovabile  
riceve un prezzo fisso  
senza alcun riferimento ai  
valori di mercato



Tutti i generatori,  
consumatori e operatori  
dello stoccaggio vedono un  
prezzo di mercato e  
prendono parte al  
bilanciamento

I consumatori pagano solo  
un contributo variabile per  
accesso alla rete



I contributi per l'accesso  
alla rete devono riflettere le  
strutture di costo



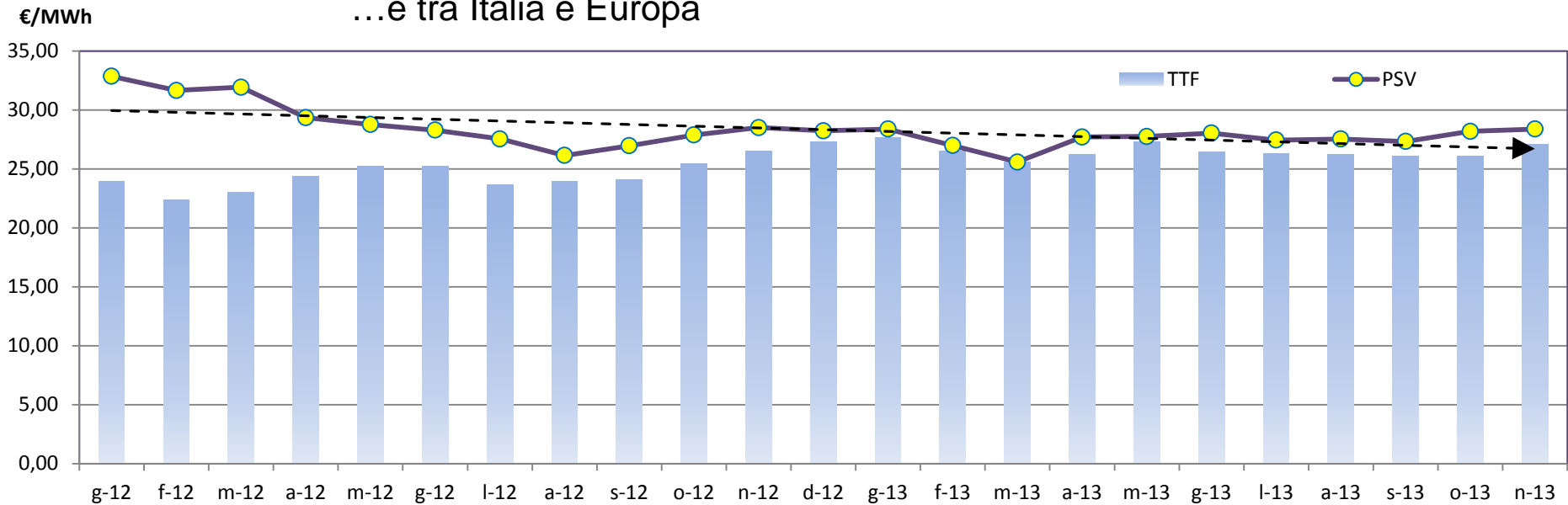
# I prezzi del gas

Un confronto globale...

USD/Mbtu			
EUROPA	CINA	USA	GIAPPONE
<b>7-13</b>	<b>8-11</b>	<b>2-3</b>	<b>16-20</b>

fonte GME

...e tra Italia e Europa



# Consistenza dei consumatori

## Elettricità

SOURCE: AEEG (Relazione Annuale 2013)

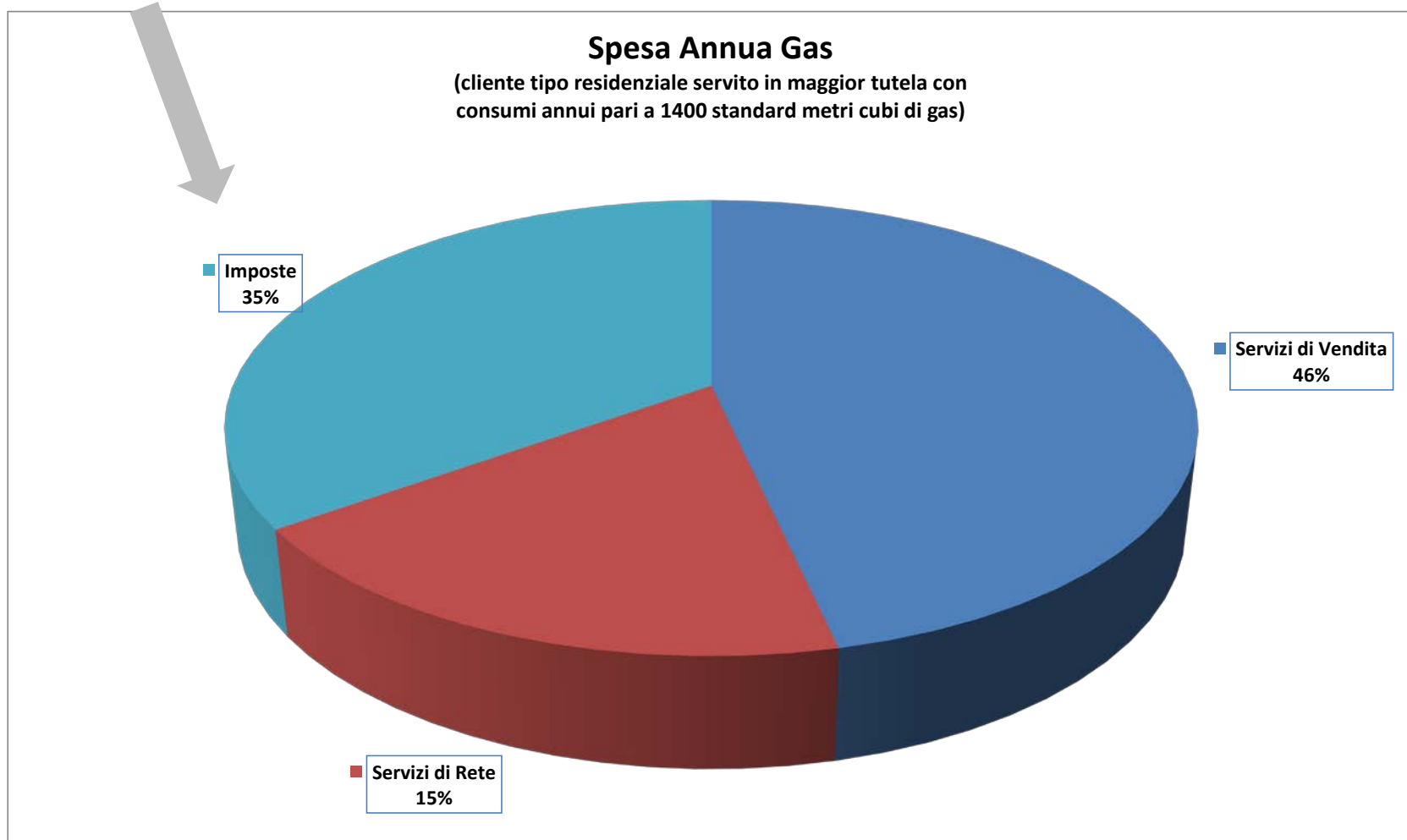
	VOLUMI		VAR.%	PUNTI DI PRELIEVO		VAR.%
	2011	2012	2012/2011	2011	2012	2012/2011
Mercato di maggior tutela	73.503	69.850	-5,0%	27.821	27.821	0,0%
Domestico	49.425	46.664	-5,6%	24.016	23.173	-3,5%
Non domestico	24.078	23.186	-3,7%	4.775	4.648	-2,7%
Mercato di salvaguardia	5.776	5.161	-10,7%	107	113	5,6%
Mercato libero	196.303	188.941	-3,8%	7.700	8.691	12,9%
Domestico	12.565	14.596	16,2%	4.826	5.798	20,1%
Non domestico	183.738	174.345	-5,1%	2.874	2.894	0,7%
MERCATO FINALE	275.582	263.952	-4,2%	35.627	36.625	2,8%

È predominante il ricorso al servizio di tutela

SOURCE: AEEG (Relazione Annuale 2013)

CLIENTI E VOLUMI	Gas						TOTALE
	DOMESTICO	CONDOMINIO USO DOMESTICO	COMMERCIO E SERVIZI	INDUSTRIA	GENERAZIONE ELETTRICA	ATT. DI SERVIZIO PUBBLICO	
Autoconsumi	1	0	1	0,09	0,06	0,00	2
Mercato libero	3.094	59	549	121	0,61	31,67	3.855
Mercato tutelato	16.310	134	533	111	0,08	59,28	17.147
TOTALE CLIENTI	19.404	194	1.083	232	0,74	90,95	21.004
Autoconsumi	400	791	29	360	11.069	0	12.650
Mercato libero	2.732	1.352	4.557	18.345	16.902	748	44.635
Mercato tutelato	13.694	1.612	1.600	492	4	372	17.775
TOTALE VOLUMI	16.826	3.755	6.186	19.197	27.975	1.120	75.059

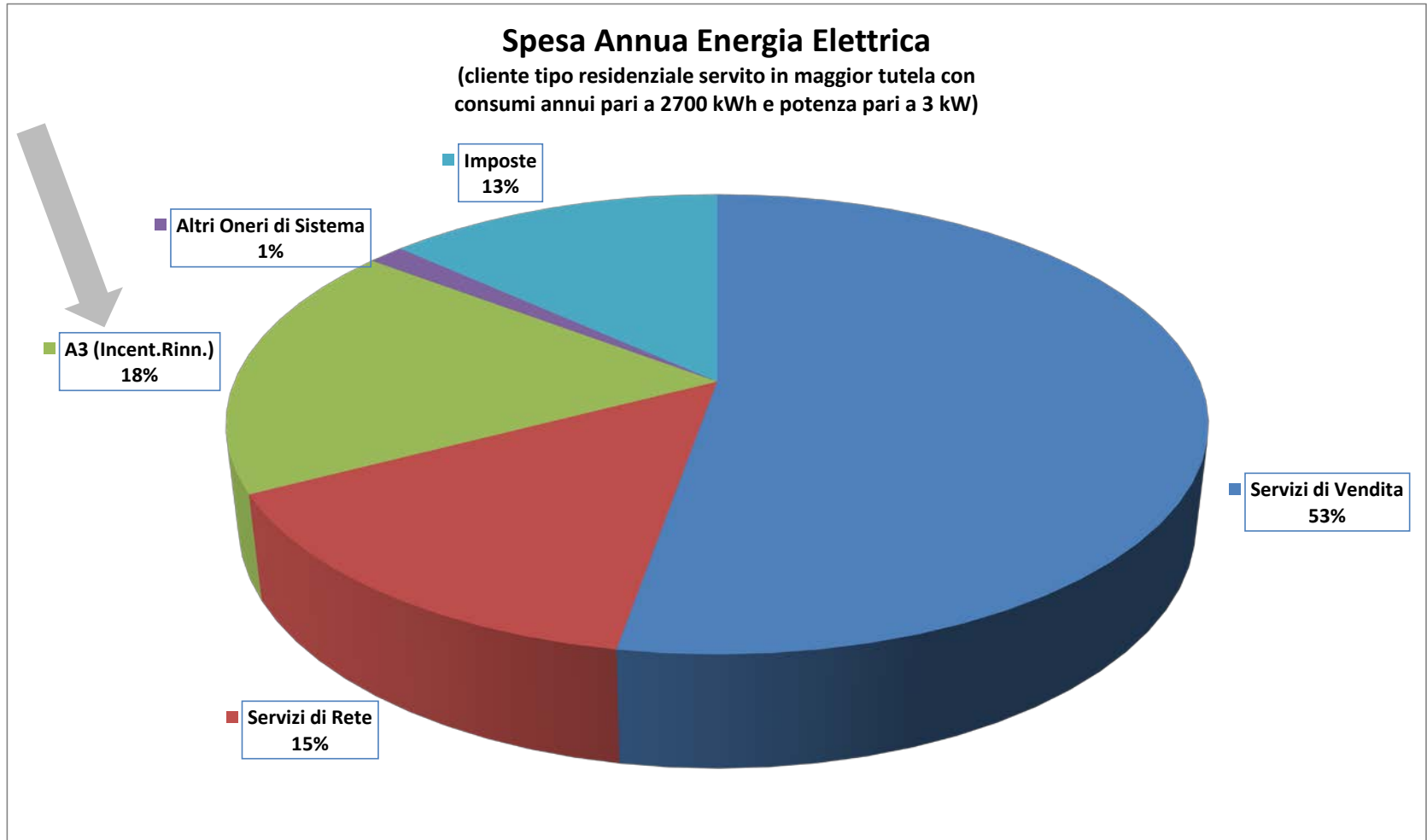
# Spesa media utente tipo domestico /Gas



1.200 €/anno

**e-on**

# Spesa media utente tipo domestico /Elettricità



514 €/anno

**e-on**

# Conclusioni

- Un'effettiva revisione delle tariffe elettriche in ambito domestico in un'ottica cost-reflective
- Una ridefinizione del sistema di sgravi/esenzioni a favore delle imprese a elevato consumo di energia con il passaggio a un sostegno mirato che trovi giustificazione nell'urgenza di ridare competitività al sistema produttivo italiano
- Una revisione del regime di esenzioni sull'energia auto-consumata che consenta di allargare la platea di soggetti su cui ricadono gli oneri tariffari dovuti all'aumento dei costi per il sostegno della generazione da fonte rinnovabile.