

# **Il Mercato dei Titoli di Efficienza Energetica del GME: principali risultati**

**Stefano Alaimo**

**Ecomondo - Rimini, 29 ottobre 2009**

Titoli di Efficienza Energetica emessi dal GME su richiesta dell'AEEG:

Tipologia	Emessi anno 2009
Tipo I	1.807.277
Tipo II	516.605
Tipo III	102.980
<b>Totale</b>	<b>2.426.862</b>

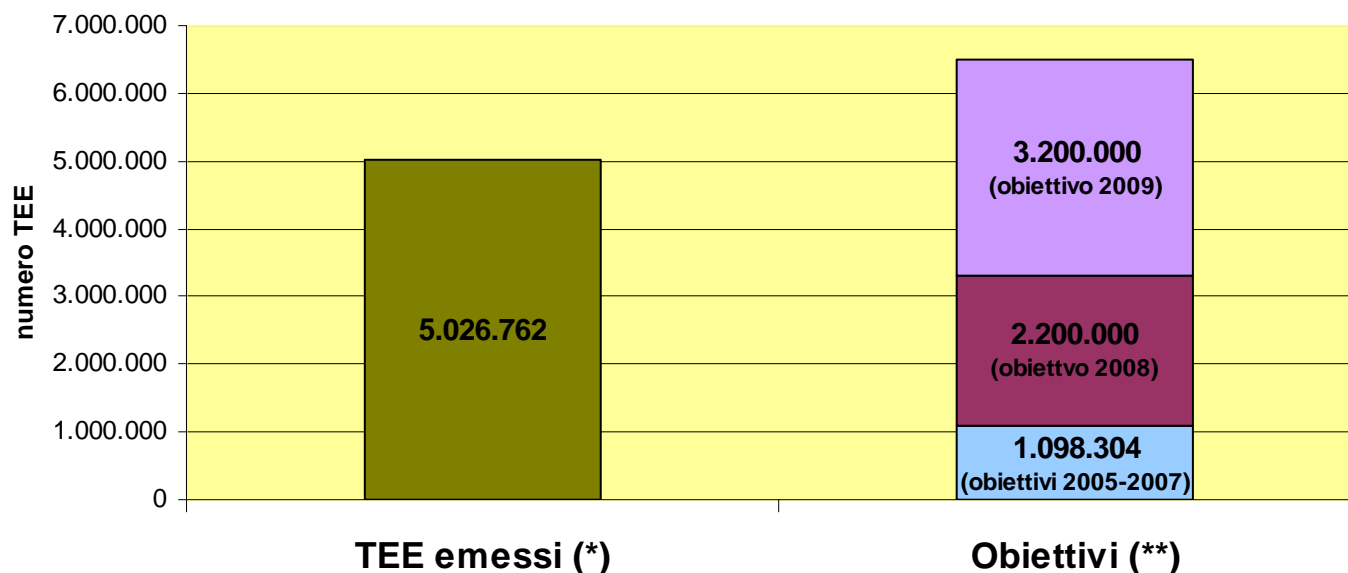
Tipologia	Totale emessi da 2006
Tipo I	3.797.336
Tipo II	1.011.252
Tipo III	218.174
<b>Totale</b>	<b>5.026.762</b>

Situazione aggiornata al 19/10/2009

# Confronto TEE emessi con obiettivi risparmio **GME**

Anno	Obbligo Elettricità	Obbligo Gas	Obbligo Totale	Obbligo Cumulato
2005	97.854	58.057	155.911	155.911
2006	191.949	117.062	309.011	464.922
2007	385.558	247.824	633.382	1.098.304
2008	1.200.000	1.000.000	2.200.000	3.298.304
2009	1.800.000	1.400.000	3.200.000	6.498.304

**OBIETTIVI CUMULATI RISPARMIO VS TEE EMESSI**  
situazione al 19/10/09



(\*) Il numero di TEE emessi non tiene conto delle prossime emissioni relative a progetti già presentati, i cui risparmi devono ancora essere realizzati (emissioni trimestrali).

(\*\*) L'obbligo cumulato potrebbe subire un'eventuale maggiorazione derivante dall'eccesso di titoli in possesso di Esco e società con *energy manager* al 1 giugno 2009

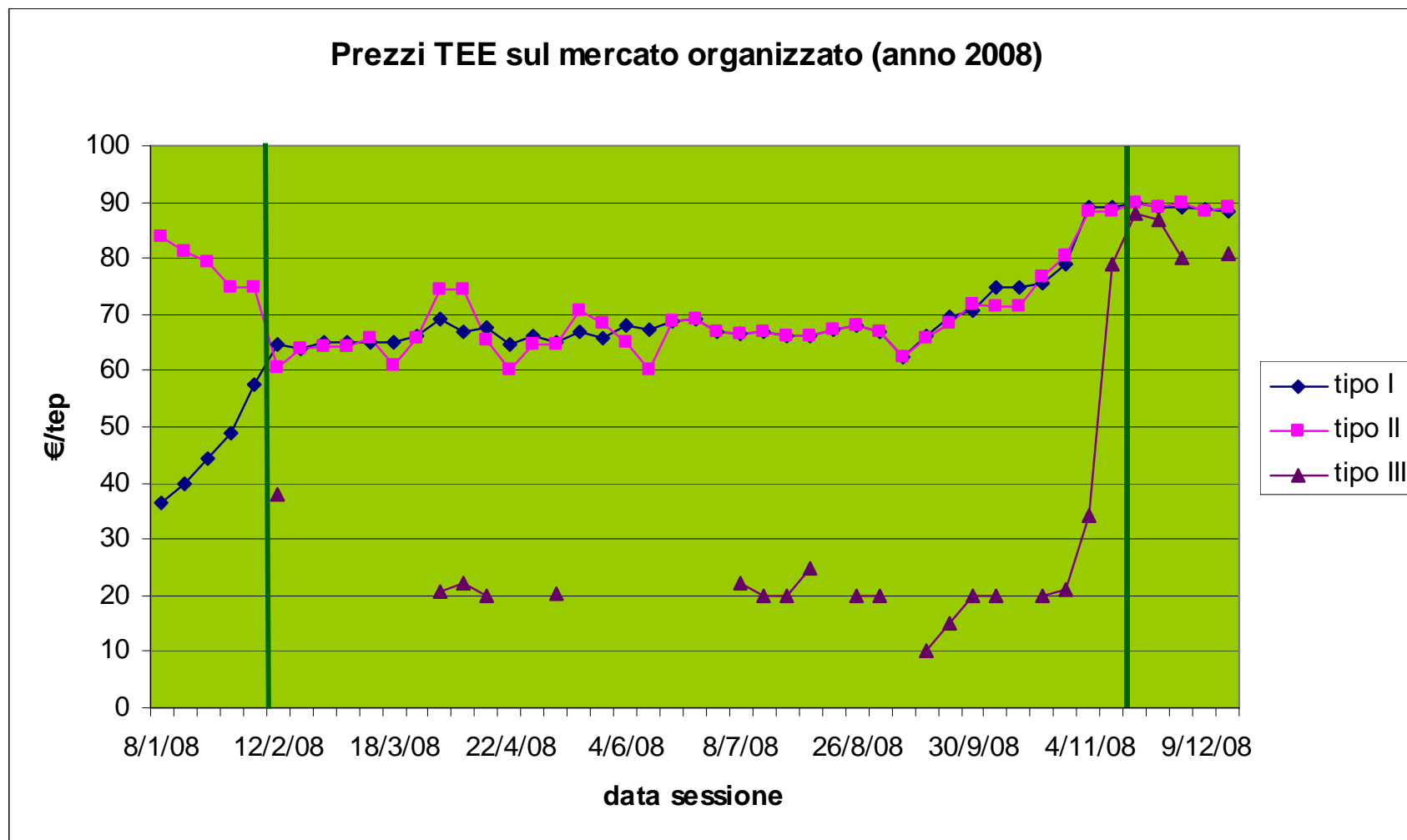
## Le novità del 2008: equiparazione delle tipologie di TEE



□ Il D.M 21 dicembre 2007 ha introdotto **l'equivalenza dei titoli di tipo I e quelli di tipo II** nell'utilizzazione delle due tipologie di titoli ai fini dell'adempimento dell'obbligo previsto dai succitati decreti ministeriali.

□ Inoltre il D. Lgs.115/08 all'articolo 7, comma 3, ha stabilito che *"....il risparmio di forme di energia diverse dall'elettricità e dal gas naturale non destinate all'impiego per autotrazione e' equiparato al risparmio di gas naturale"*, introducendo così **l'equiparazione dei titoli di tipo III**, rappresentativi di risparmi di energia primaria, **ai titoli di tipo II**, attestanti risparmi di gas naturale.

Pertanto, distributori obbligati, ai fini dell'adempimento dell'obbligo, potranno ottenere il rimborso tariffario previsto consegnando qualunque tipologia di titoli.

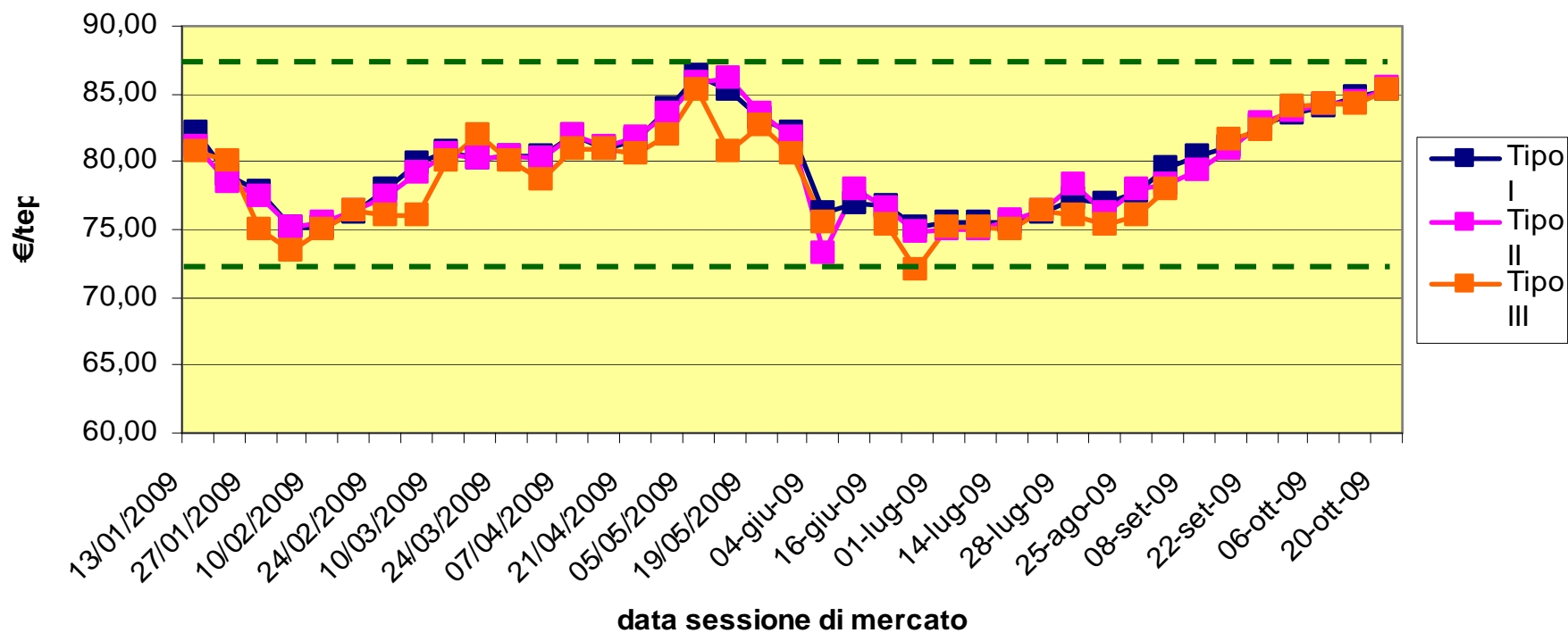


□ Il D.M 21 dicembre 2007 ha introdotto inoltre un **meccanismo di riequilibrio automatico** del mercato.

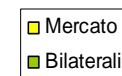
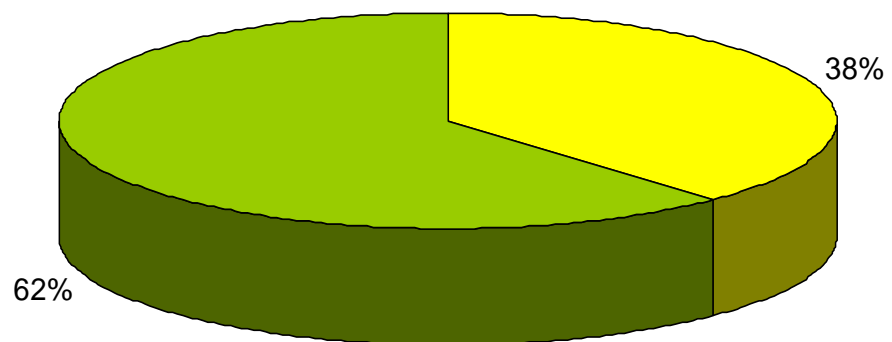
E' infatti previsto che l'AEEG verifichi, a partire dal 2008, il numero di TEE eccedenti rispetto agli obblighi e ancora in possesso, al 1 giugno di ciascun anno, delle ESCO e delle società dotate di *energy manager* (L. 10/91).

Qualora questo quantitativo dovesse superare il 5% degli obiettivi nazionali di risparmio, gli **obiettivi degli anni successivi vengono incrementati** delle suddette quantità eccedenti.

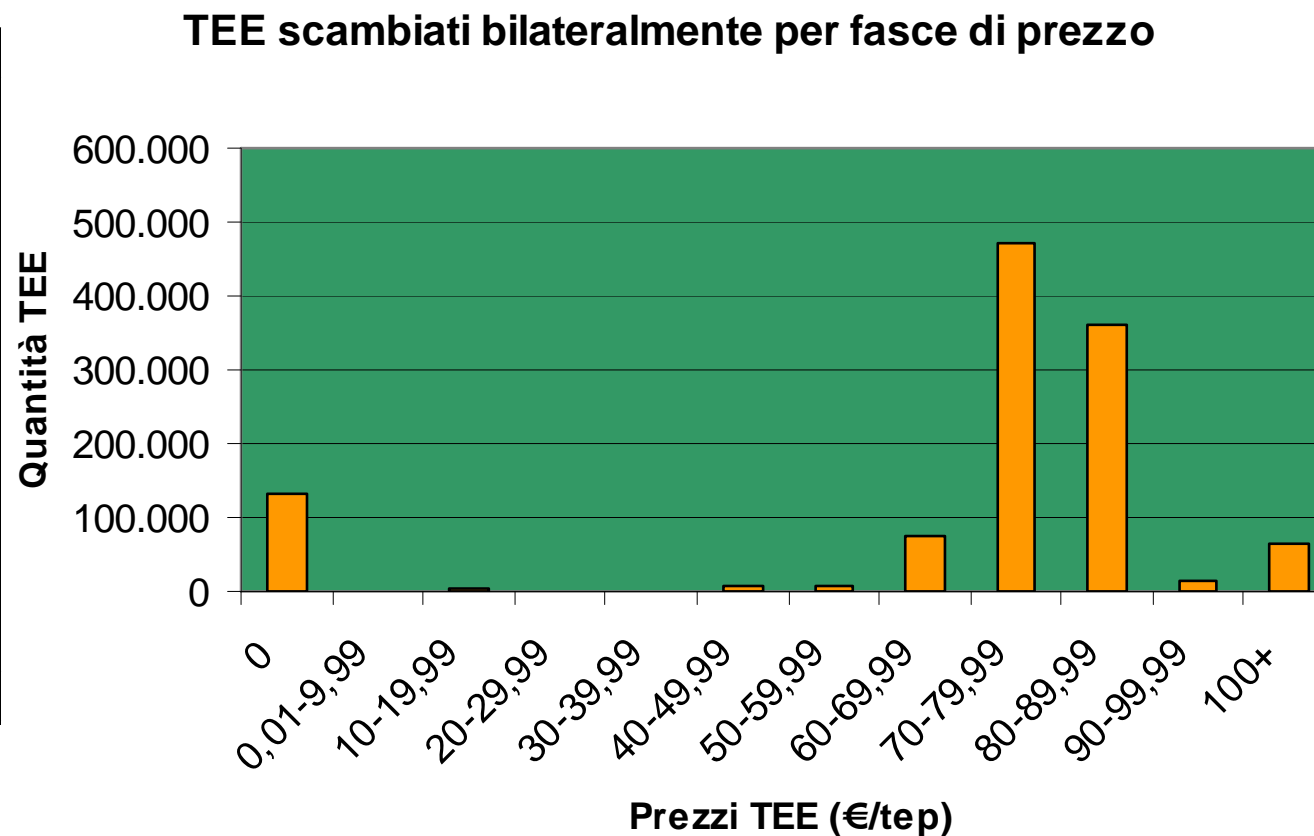
### PREZZI TEE SUL MERCATO GME sessioni 2009



Mercato	698.101
Bilaterali	1.135.024



Prezzo	Quantità
0	132.136
0,01-9,99	462
10-19,99	5.152
20-29,99	252
30-39,99	112
40-49,99	7.558
50-59,99	5.923
60-69,99	76.444
70-79,99	469.918
80-89,99	360.208
90-99,99	14.055
100+	62.804
<b>Totale</b>	<b>1.135.024</b>



- Il 73% dei prezzi registrati nelle transazioni bilaterali è compreso nel *range* 70 – 90 €/tep

- ❑ Un *driver* del mercato continuerà probabilmente ad essere rappresentato dal **rimborso tariffario** riconosciuto ai soggetti obbligati per ciascun TEE annullato.
- ❑ Tale rimborso, pari a 100€/tep fino al 2008 compreso, è stato fissato, con riferimento al conseguimento degli obiettivi di risparmio energetico per l'anno 2009, pari a **88,92** €/tonnellata equivalente di petrolio

Contributo tariffario unitario  $C(t+1)$ :

$$C(t+1) = C(t) \cdot (100 - E)/100$$

dove:

$t+1$  è uno degli anni d'obbligo;

$t$  è l'anno precedente a  $t+1$ , nel corso del quale viene assunto il provvedimento di aggiornamento

$C(t)$  è il valore del contributo tariffario unitario in vigore per l'anno  $t$ ;

$E$  è la media aritmetica degli incrementi percentuali registrati dai clienti finali domestici per i seguenti tre indici valutati tra il periodo di riferimento dell'anno  $t-1$  e dell'anno  $t$  e arrotondati con criterio commerciale a due cifre decimali:

- 1) valore medio della tariffa monoraria D2 dell'energia elettrica venduta ai clienti domestici
- 2) valore medio del prezzo del gas naturale per un consumatore domestico tipo
- 3) valore medio del prezzo del gasolio per autotrazione, al lordo delle imposte

## **Gestore del Mercato Elettrico SpA**

**Viale Maresciallo Pilsudski, 92 - 00197 Roma**  
**tel. + 39.06.8012.1**                      **fax +39.06.8012.4102**

**E-mail: [certificatibianchi@mercatoelettrico.org](mailto:certificatibianchi@mercatoelettrico.org)**

**Internet: [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org)**