

Nel 4° Trim. '09 la componente variabile degli oneri di sistema è rimasta invariata rispetto al trimestre precedente. La variazione rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente è pari al +29,7% (4,18 €/MWh).

Oneri generali riferiti ad "Altre utenze in media tensione" nel mercato libero

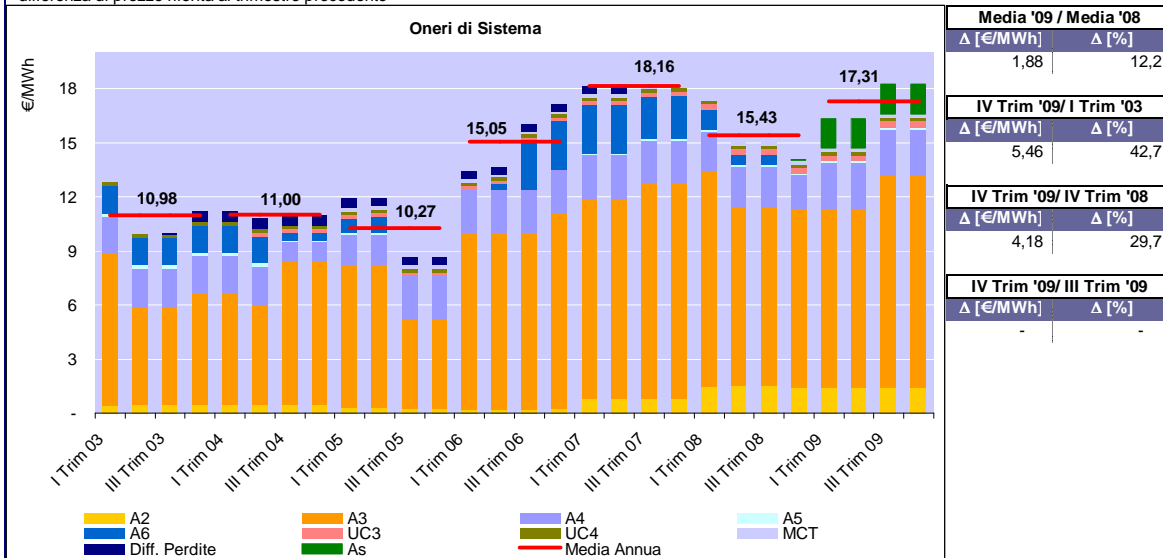
	A <sup>1</sup>		UC e MCT <sup>2</sup>		A, UC e MCT		Δ A, UC e MCT <sup>3</sup>	
	Fisso [€/mese]	Variabile [€/MWh]	Fisso [€/mese]	Variabile [€/MWh]	Fisso [€/mese]	Variabile [€/MWh]	Fisso [€/mese]	Variabile [€/MWh]
1° Trim. 07	3,71	17,10	33,03	1,02	36,75	18,12	-	-
2° Trim. 07	3,71	17,10	33,03	1,02	36,75	18,12	-	-
3° Trim. 07	17,70	17,58	33,03	0,60	50,73	18,18	13,99	0,06
4° Trim. 07	17,70	17,63	33,03	0,60	50,73	18,23	-	0,06
1° Trim. 08	17,09	16,85	33,03	0,70	50,12	17,55	-	0,61
2° Trim. 08	10,40	14,35	33,03	0,70	43,43	15,05	-	6,69
3° Trim. 08	10,40	14,35	33,03	0,67	43,43	15,02	-	-
4° Trim. 08	3,71	13,41	33,03	0,67	36,75	14,08	-	6,69
1° Trim. 09	3,71	15,69	30,88	0,66	34,60	16,35	-	2,15
2° Trim. 09	3,71	15,69	30,88	0,66	34,60	16,35	-	-
3° Trim. 09	3,71	17,53	30,88	0,73	34,60	18,26	-	-
4° Trim. 09	3,71	17,53	30,88	0,73	34,60	18,26	-	-

Nota:

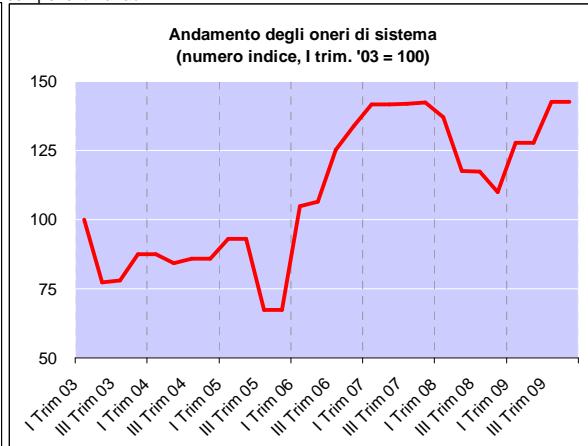
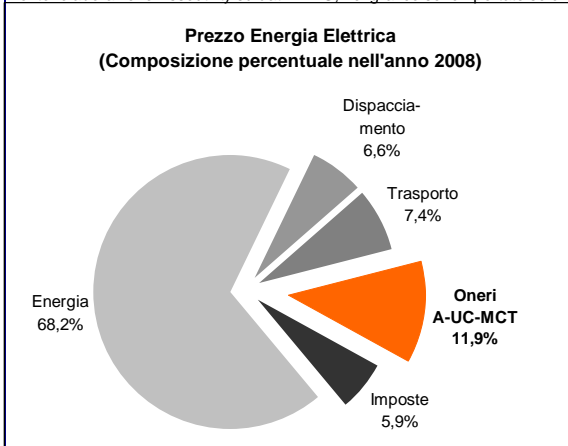
<sup>1</sup> si intende la somma delle componenti A riferite al libero mercato come indicato da delibera n. 05/04 AEEG; dal 01/07/07 l'onere A6 è applicato alla massima potenza prelevata: fino al 30/09/2009 la sua incidenza in €/MWh è calcolata su un campione di circa 300 aziende, in seguito ha assunto valore nullo; dal 01/10/08 è stato inserito il nuovo onere As.

<sup>2</sup> si intende la somma degli oneri UC3, UC4, UC5 (sostituito dall'art. 37.2 del. 237/04 dal 01/01/05), UC6 e MCT

<sup>3</sup> differenza di prezzo riferita al trimestre precedente



Fonte: elaborazione Assoutility su dati AEEG; nel grafico sono riportate solo le componenti variabili



Legenda:

A2: finanziamento attività nucleari residue  
 A3: impianti da fonti rinnovabili e assimilate  
 A4: regimi tariffari speciali  
 A5: attività di ricerca  
 A6: finanziamento costi non recuperabili  
 As: agevolazione clienti disagiati

UC3: perequazione costi di trasporto  
 UC4: integrazioni tariffarie imprese elettriche minori  
 UC6: recuperi continuità del servizio  
 MCT: compensazione territoriale per siti con impianti nucleari  
 Diff. Perdite: compensazione tra perdite effettive e standard

ATTENZIONE: Il contenuto trasmesso è rivolto esclusivamente alla persona o al soggetto al quale è indirizzato e potrebbe contenere informazioni riservate o confidenziali. Ne sono proibiti qualunque modifica, inoltro o divulgazione a terzi e qualunque altro uso. Chiunque riceva questa comunicazione per errore è pregato di contattare il mittente e distruggere contenuto.