

**REGIONE SICILIANA - ASSESSORATO INDUSTRIA**

**UFFICIO SPECIALE PER IL COORDINAMENTO  
DELLE INIZIATIVE ENERGETICHE – U.O. 2**

**DATI SULLA PRODUZIONE ED OFFERTA DI ENERGIA  
AGGIORNATI AL MESE DI GENNAIO 2005**



## ITALIA

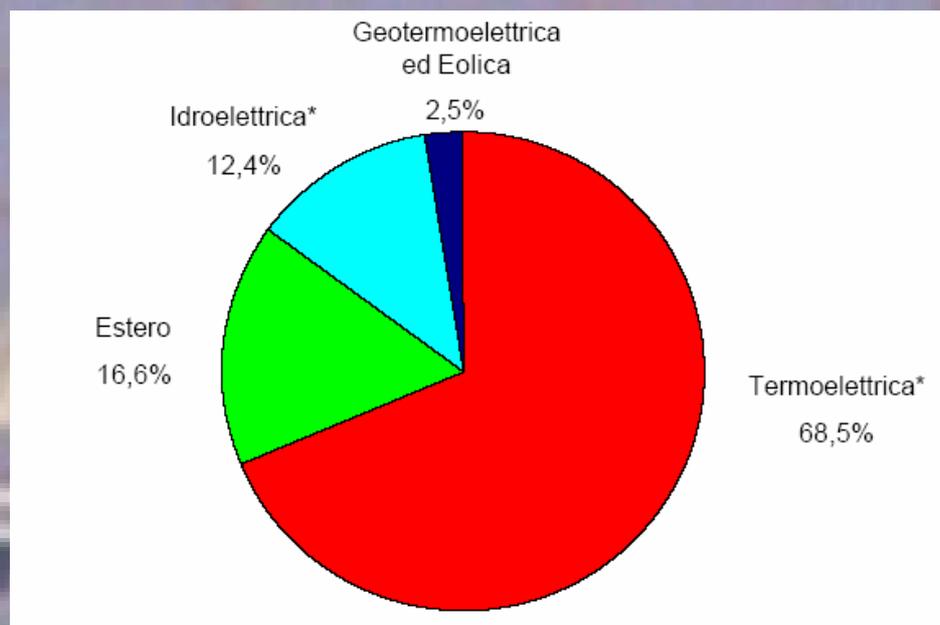
Produzione lorda di energia in GWh nel mese di gennaio 2005

	GWh	Variazione % rispetto a gennaio 2004
Idroelettrica	3.533	+ 7,9
Termoelettrica	21.159	- 1,4
Geotermoelettrica	465	- 1,7
Eolica	219	+ 7,4
<b>TOTALE</b>	<b>25.376</b>	<b>- 0,1</b>

	GWh	Variazione % rispetto a gennaio 2004
<b>Produzione lorda</b>	<b>25.376</b>	<b>- 0,1</b>
Consumo servizi ausiliari	1.124	- 1,7
<b>Produzione netta</b>	<b>24.252</b>	<b>0,0</b>
Consumo pompaggi	963	+ 2,9
<b>Richiesta energia</b>	<b>27.912</b>	<b>+ 1,5</b>
Saldo estero	4.623	+ 11,0

### *Dati GRTN*

Composizione % dell'offerta di energia elettrica nel mese di gennaio 2005



## SICILIA

Richiesta di energia elettrica nel mese di gennaio 2005

1.898 GWh + 4,1% rispetto a gennaio 2004

Punta oraria fabbisogno nel mese di gennaio 2005

3.469 MW + 5,9 rispetto a gennaio 2004

### Indici di disalimentazione ed energia non fornita riferiti alla rete a 380-220-150-132 kV

		Indici di disalimentazione (min. e sec.)	Energia non fornita (MWh)
<b>Sicilia</b>	<b>gennaio 2005</b>	0:02	2,20
	<b>gennaio 2004</b>	0:09	8,23
<b>Italia</b>	<b>gennaio 2005</b>	0:50	682,72
	<b>gennaio 2004</b>	0:52	696,58

#### **DATI GRTN**

N.B. Indice di disalimentazione di un'area elettrica, riferito ad un determinato intervallo temporale, è definito come il rapporto fra l'energia non fornita a causa di perturbazioni sul sistema elettrico e la punta del fabbisogno in potenza nel periodo in esame. L'indice di disalimentazione, dimensionalmente è un tempo ed è espresso in minuti e secondi.

#### **Nuovi elementi di rete - Sicilia: area territoriale di Palermo.**

Comunicazioni tratte dal rapporto mensile gennaio 2005 del GRTN

Linea a 150 kV Francofonte-Augusta 2 di proprietà Terna (area territoriale di Palermo): 14/01, è stata collegata in entra-esce la S/E a 150 esce la S/E a 150 kV kV di Carlentini di proprietà Brulli s.r.l..

Le nuove denominazioni dei collegamenti a 150 kV kV di proprietà di proprietà Terna sono:

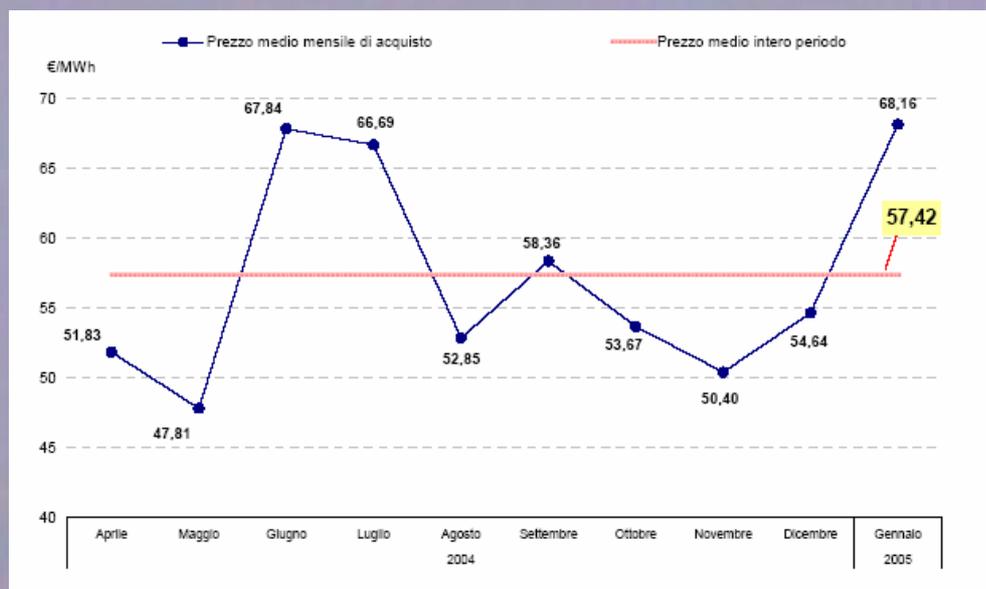
- linea Francofonte-Carlentini;
- linea Carlentini-Augusta 2.

## MERCATO ELETTRICO (Fonte dati e informazioni: Gestore del Mercato Elettrico)

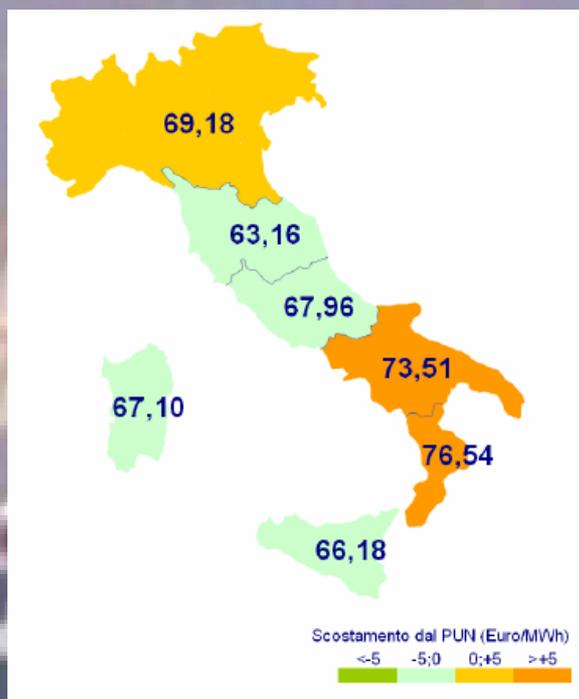
Nel mese di gennaio 2005 la domanda di energia elettrica in Italia è stata pari a 26,8 TWh (+1,0% rispetto a dicembre 2004); Il 66,9 pari a 17,9 TWh è stato trattato in borsa attraverso acquisti nella borsa elettrica. Il 33,1%, pari a 8,9 TWh, è stato soddisfatto attraverso i contratti bilaterali.

Gli acquisti in borsa dell'Acquirente Unico a favore del mercato vincolato hanno rappresentato il 47% della domanda nazionale ed oltre il 71% degli acquisti in borsa.

Il prezzo di acquisto (PUN), unico su tutto il territorio nazionale e pari alla media ponderata dei prezzi di vendita zonali, nel gennaio 2005 è stato pari a 68,16 €/MWh, in aumento rispetto a dicembre di oltre 13 €/MWh (+27,7%).



Prezzi di acquisto su MGP da aprile 2004 a gennaio 2005

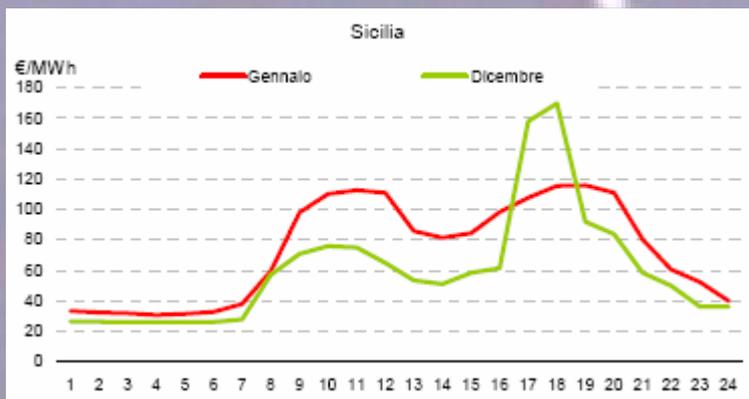


Prezzi medi di vendita zonale su MGP nel 2004

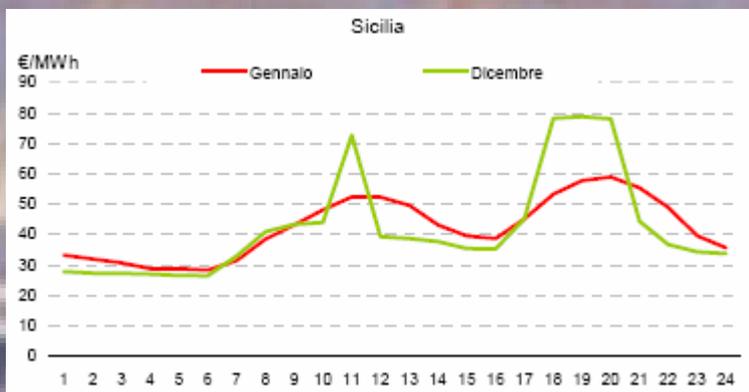
### Prezzi medi di vendita zonale in Sicilia nel mese di gennaio 2005 (€/MWh)

	Media	Var% vs Dicembre	Min	Max
<b>GENNAIO</b>	<b>66.70</b>	<b>13.3%</b>	<b>21.40</b>	<b>150.50</b>
<b>Lavorativo</b>	<b>77.47</b>	<b>19.8%</b>	<b>21.40</b>	<b>150.50</b>
<i>Picco (7 - 22)</i>	<b>96.37</b>	<b>19.8%</b>	<b>34.75</b>	<b>150.50</b>
<i>Fuori picco</i>	<b>36.45</b>	<b>25.8%</b>	<b>21.40</b>	<b>99.75</b>
<b>Festivo</b>	<b>43.26</b>	<b>-0.7%</b>	<b>23.73</b>	<b>70.10</b>

### Prezzi di vendita zonali in Sicilia



Giorno medio lavorativo



Giorno medio festivo