



# RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

## CONSUNTIVO DICEMBRE 2009

# Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

## Consuntivo dicembre 2009

Considerazioni di sintesi	Pag.	3
1. Il bilancio energetico	“	4
Richiesta di energia		5
Commento congiunturale		7
2. La domanda	“	8
Il territorio		9
Punta oraria di fabbisogno		11
3. L'offerta	“	14
La composizione		15
Scambi di energia elettrica		17
4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico	“	18
Variazione percentuale della richiesta di energia elettrica		19
Curve cronologiche		20
Impianti idroelettrici: producibilità ed invasi		22
Energia non fornita		25
5. Nuovi elementi di rete	“	26
6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili	“	30
7. Legenda	“	33

## Considerazioni di sintesi \*

La congiuntura elettrica del mese di dicembre 2009 é stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,6 miliardi di kWh) in diminuzione dell'1,4% rispetto a quella registrata nel mese di dicembre 2008.
- una variazione della domanda rettificata pari a -1,8%, ottenuta principalmente dalla differenza del calendario che nel mese di dicembre 2009 ha avuto un giorno lavorativo in più. La temperatura media mensile è risultata superiore di 0,4 gradi centigradi.
- una potenza massima richiesta di 51.164 MW realizzata martedì 15 dicembre alle ore 18 con una diminuzione del 2,0% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'87,3% del totale attraverso fonti di produzione interna e per la parte rimanente dal saldo con l'estero.

(\*) Sulla base dei dati provvisori di esercizio.

I dati di confronto possono risentire di rettifiche in corso d'anno e quindi differire da quelli precedentemente pubblicati.

## 1. **Il bilancio energetico**

# Il bilancio energetico

## La richiesta di energia elettrica in Italia nel mese di dicembre

(GWh = milioni di kWh, valori assoluti e variazioni % rispetto allo stesso mese dell'anno precedente)

Per i dati in tabella vedi punto 6.	dicembre 2009	dicembre 2008	Var. % 2009/2008
<b>Produzione lorda</b>	<b>24.671</b>	<b>24.851</b>	<b>-0,7</b>
	<i>(di cui produzione CIP 6)</i>		
- <i>Idroelettrica</i>	<b>3.808</b>	<b>3.373</b>	<b>+12,9</b>
- <i>Termoelettrica</i>	<b>3.340</b>	<b>3.902</b>	<b>-14,4</b>
- <i>Geotermoelettrica</i>	<b>19.888</b>	<b>19.952</b>	<b>-0,3</b>
- <i>Eolica</i>	<b>465</b>	<b>445</b>	<b>+4,5</b>
	<b>978</b>	<b>552</b>	<b>+77,2</b>
<b>Consumo servizi ausiliari</b>	<b>932</b>	<b>998</b>	<b>-6,6</b>
<b>Produzione netta</b>	<b>23.739</b>	<b>23.853</b>	<b>-0,5</b>
<i>Importazione</i>	<b>3.567</b>	<b>4.106</b>	<b>-13,1</b>
<i>Esportazione</i>	<b>187</b>	<b>429</b>	<b>-56,4</b>
<b>Saldo estero</b>	<b>3.380</b>	<b>3.677</b>	<b>-8,1</b>
<b>Consumo pompaggi</b>	<b>546</b>	<b>585</b>	<b>-6,7</b>
<b>RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA</b>	<b>26.573</b>	<b>26.945</b>	<b>-1,4</b>

Nel mese di dicembre 2009 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.573 GWh, facendo registrare una diminuzione dell'1,4% rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In segno positivo le sole fonti di produzione geotermica (+4,5%) ed eolica (+77,2%), Il saldo con l'estero chiude in calo dell'8,1%. In particolare il valore dell'import in ore di "picco" è stato di 1.320 GWh, mentre quello in ore "fuori picco" di 2.247 GWh.

## Il bilancio energetico

### La richiesta di energia elettrica in Italia dall'inizio dell'anno

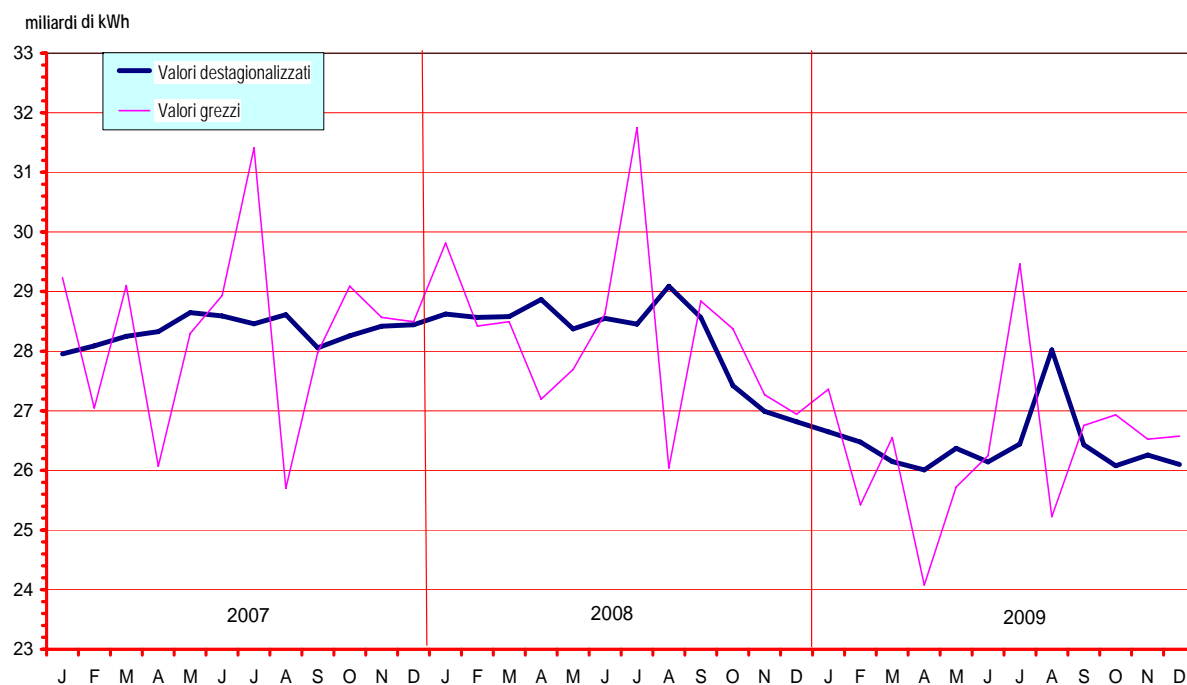
(GWh = milioni di kWh, valori assoluti e variazioni % rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente)

Per i dati in tabella vedi punto 6.	1 gennaio - 31 dicembre 2009	1 gennaio - 31 dicembre 2008	Var. % 2009/2008
<b>Produzione lorda</b>	<b>289.164</b>	<b>319.130</b>	<b>-9,4</b>
<i>(di cui produzione CIP 6)</i>	<i>44.011</i>	<i>48.372</i>	<i>-9,0</i>
- <i>Idroelettrica</i>	<i>51.743</i>	<i>47.227</i>	<i>+9,6</i>
- <i>Termoelettrica</i>	<i>225.987</i>	<i>261.328</i>	<i>-13,5</i>
- <i>Geotermoelettrica</i>	<i>5.347</i>	<i>5.520</i>	<i>-3,1</i>
- <i>Eolica</i>	<i>6.087</i>	<i>5.055</i>	<i>+20,4</i>
<b>Consumo servizi ausiliari</b>	<b>11.034</b>	<b>12.065</b>	<b>-8,5</b>
<b>Produzione netta</b>	<b>278.130</b>	<b>307.065</b>	<b>-9,4</b>
<i>Importazione</i>	<i>46.570</i>	<i>43.433</i>	<i>+7,2</i>
<i>Esportazione</i>	<i>2.121</i>	<i>3.399</i>	<i>-37,6</i>
<b>Saldo estero</b>	<b>44.449</b>	<b>40.034</b>	<b>+11,0</b>
<b>Consumo pompaggi</b>	<b>5727</b>	<b>7.618</b>	<b>-24,8</b>
<b>RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA</b>	<b>316.852</b>	<b>339.481</b>	<b>-6,7</b>

Nel 2009 il valore cumulato della produzione netta (278.130 GWh) risulta in calo del 9,4% rispetto al 2008, mentre il saldo con l'estero risulta in positivo dell'11,0%. Il valore dell'import in ore di "picco" ha raggiunto i 17.074 GWh, mentre in ore "fuori picco" è risultato pari a 29.496 GWh. Da inizio anno la variazione complessiva della richiesta di energia elettrica con 316.852 GWh si attesta sul - 6,7% rispetto al consuntivo 2008.

# Congiuntura elettrica di dicembre 2009

Nel mese di dicembre 2009 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,6 miliardi di kWh) ha fatto registrare un decremento dell' 1,4% rispetto ai volumi di dicembre dell'anno precedente. La variazione della domanda rettificata risulta pari a -1,8%. Infatti, poiché la temperatura media mensile è risultata superiore di 0,4 gradi centigradi rispetto a dicembre del 2008, la rettifica è dovuta principalmente alla differenza del calendario che a dicembre 2009 ha avuto un giorno lavorativo in più rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (21 vs 20).



Nell'anno 2009 la richiesta è in calo del 6,7% rispetto all'anno precedente; valore che in termini decalendarizzati è pari a -6,5%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di dicembre 2009 è abbastanza omogenea sul territorio nazionale: al Nord -1,7%, al Centro -1,1% e al Sud -1,0%.

In termini congiunturali il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a dicembre 2009 ha fatto registrare una variazione lievemente negativa rispetto al mese precedente (-0,6% rispetto a novembre 2009). Il profilo del trend rimane su un andamento stazionario.










Nel mese di dicembre 2009, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l' 87,3% da produzione nazionale (-0,5% della produzione netta rispetto a dicembre 2008) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -8,1%, rispetto a dicembre 2008).

## 2. La domanda












# Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di dicembre 2009

( GWh )

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2009	2.544	5.412	3.924	3.929	3.829	4.092	1.880	963	26.573
2008	2.859	5.429	3.823	3.972	3.943	4.041	1.842	1.036	26.945
Variaz. %	- 11,0	- 0,3	+ 2,6	- 1,1	- 2,9	+ 1,3	+ 2,1	- 7,0	- 1,4










# Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 31 dicembre 2009

( GWh )

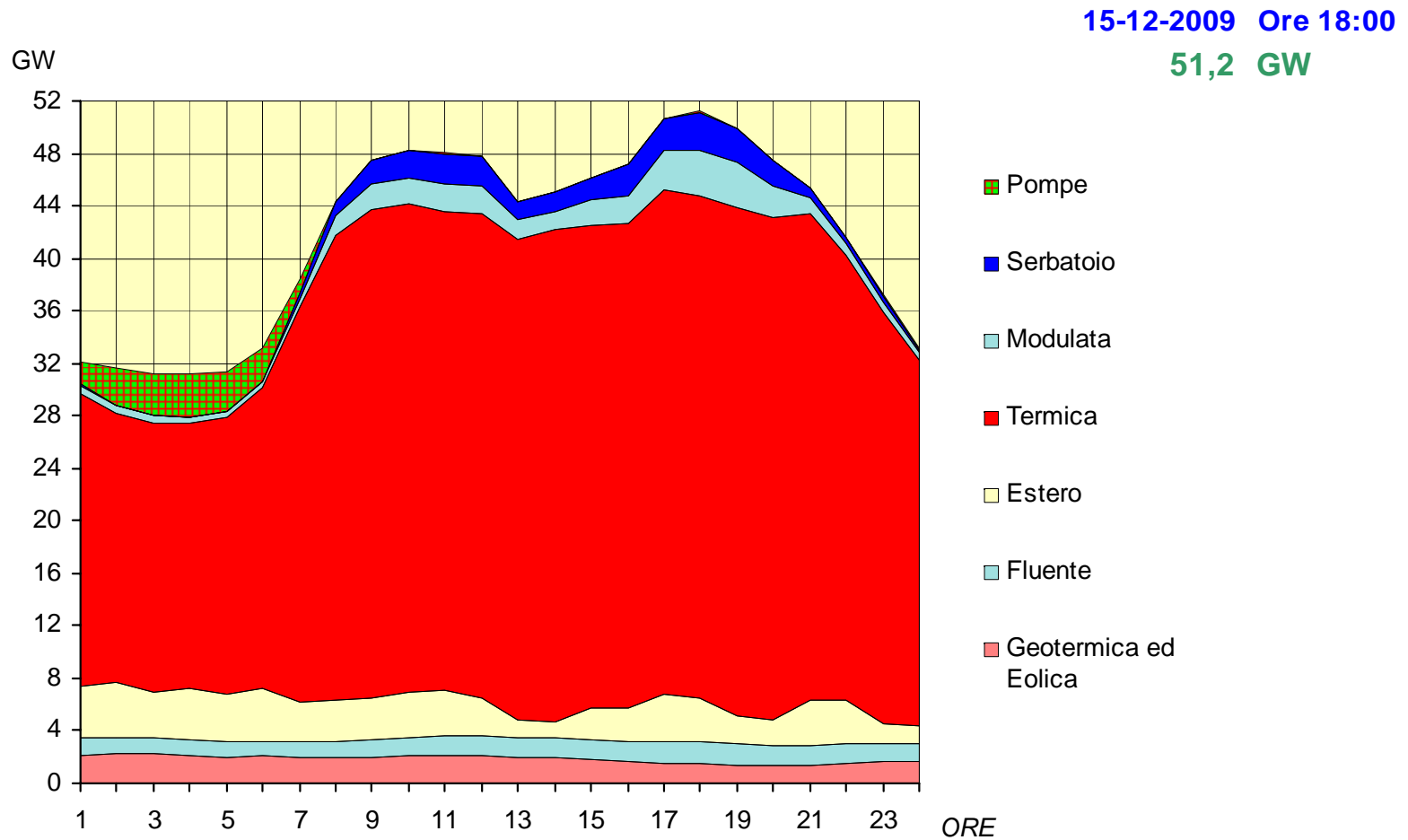
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2009	32.140	64.696	44.831	48.158	46.371	46.865	21.671	12.120	316.852
2008	36.105	69.390	51.028	50.954	48.732	48.993	21.788	12.491	339.481
Variaz. %	- 11,0	- 6,8	- 12,1	- 5,5	- 4,8	- 4,3	- 0,5	- 3,0	- 6,7
% escluso il 29/02/08	- 10,7	- 6,5	- 11,9	- 5,2	- 4,6	- 4,1	- 0,2	- 2,7	- 6,4

# Punta oraria di fabbisogno nel mese di dicembre 2009

( MW )

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2009	5.103	10.495	7.037	7.920	7.885	7.748	3.413	1.563	51.164
2008	4.923	11.261	7.956	8.212	7.612	7.504	3.074	1.645	52.187
Variaz. %	+ 3,7	- 6,8	- 11,6	- 3,6	+ 3,6	+ 3,3	+ 11,0	- 5,0	- 2,0

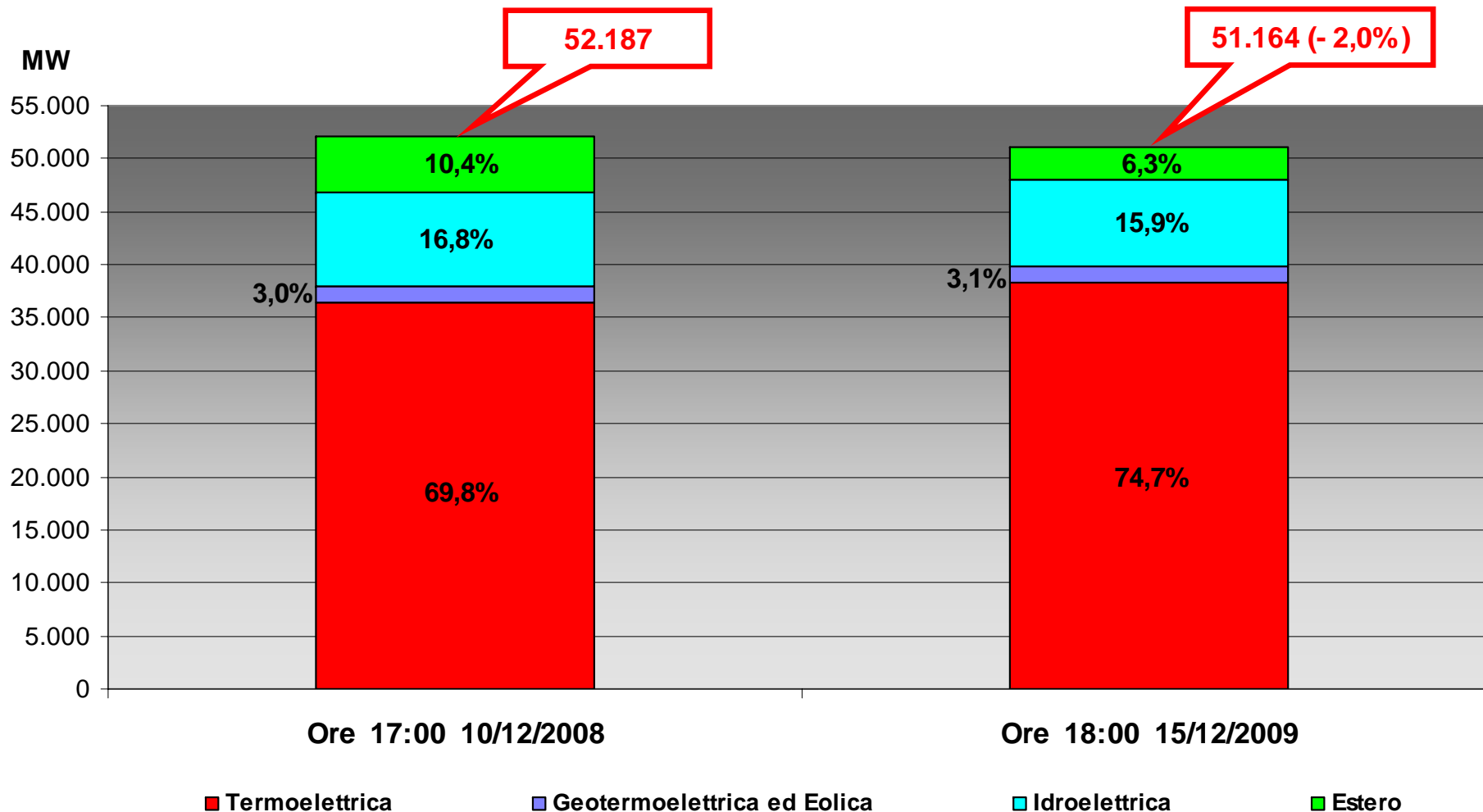
# Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di dicembre 2009



# Potenza massima erogata

La copertura del fabbisogno in potenza nel giorno di punta del mese di dicembre

(Valori assoluti in MW, variazione % e composizione %; anni 2008-2009)



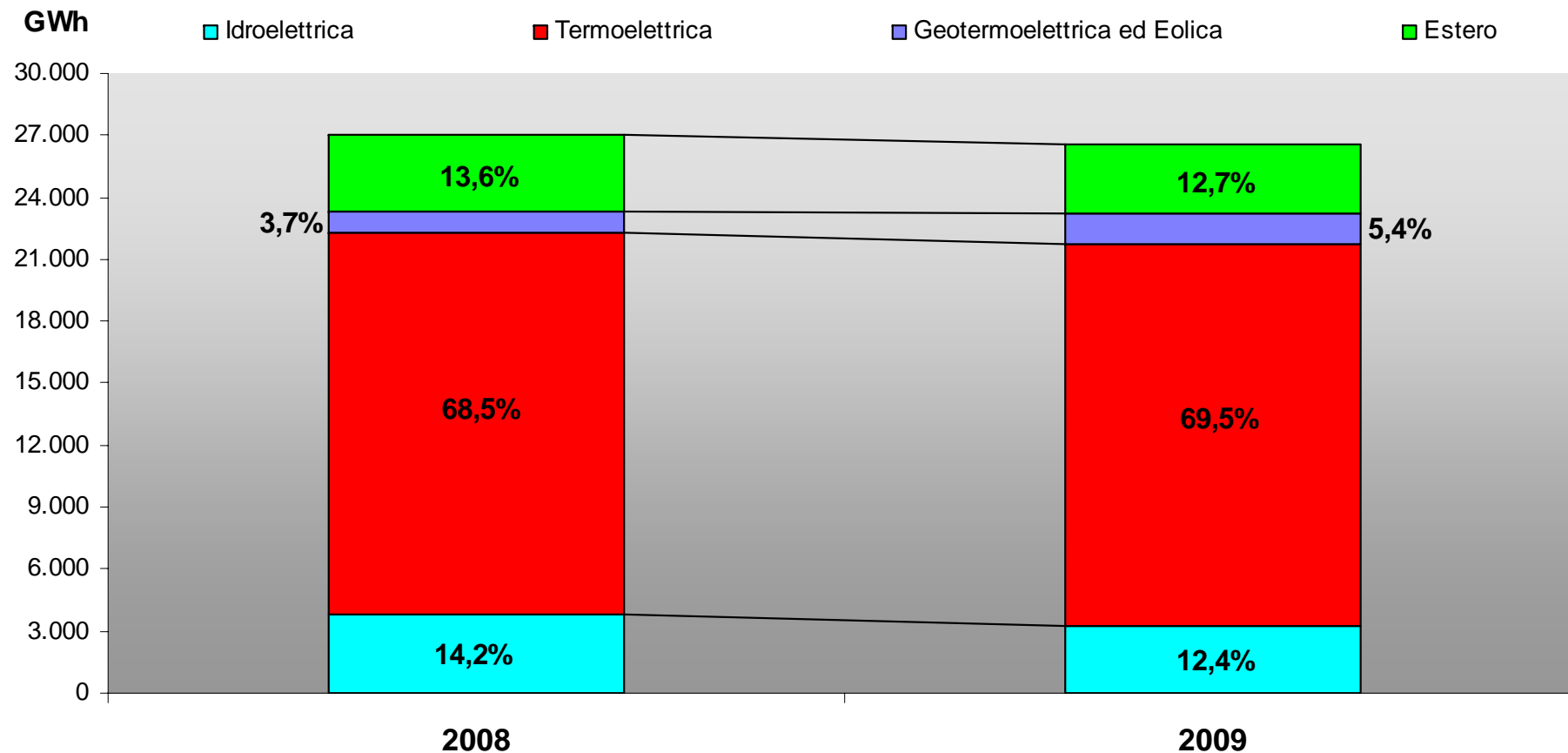
Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

## 3. L'offerta

# La composizione

## La composizione dell'offerta di energia elettrica nel mese di dicembre\*

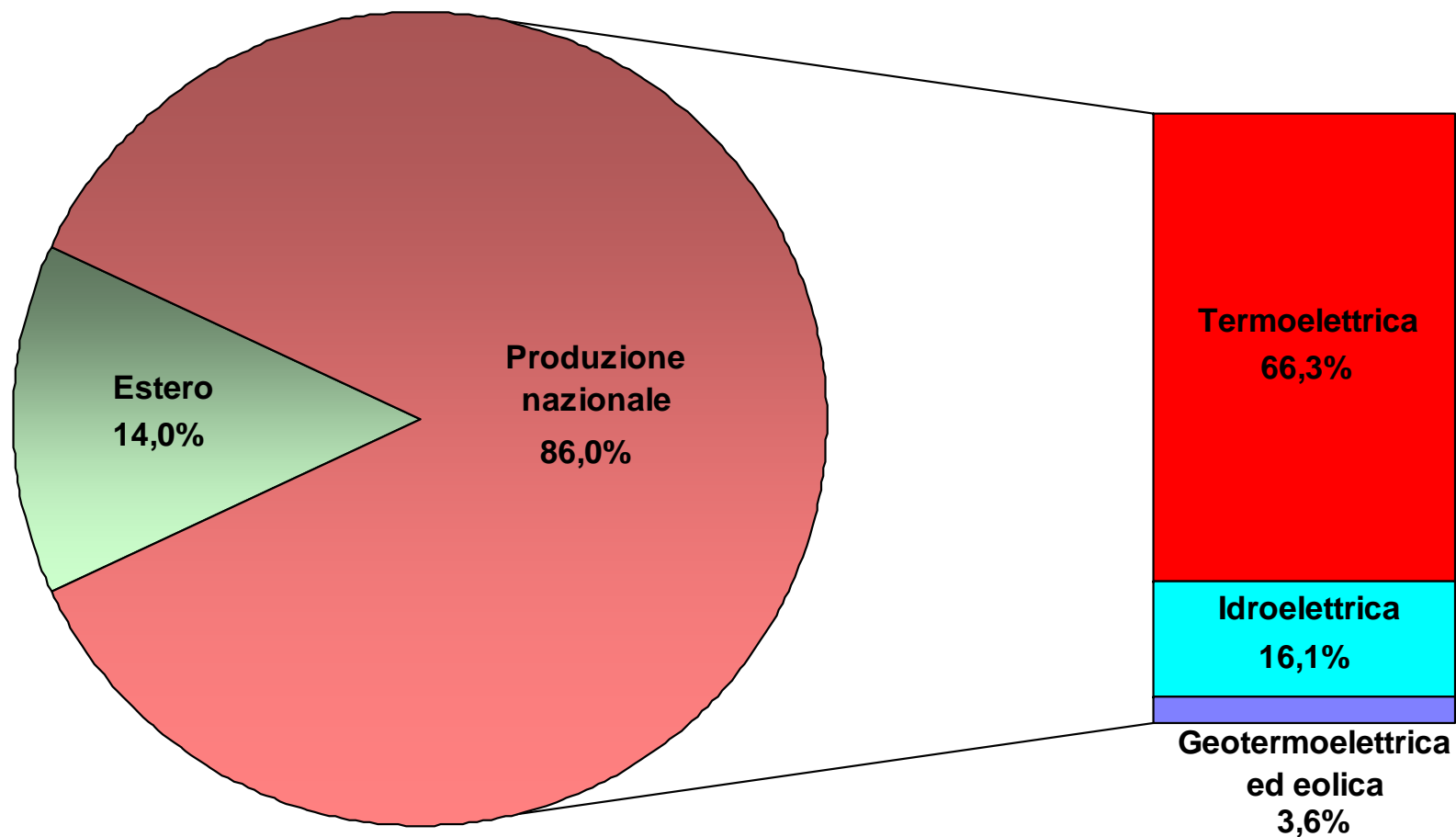
(valori assoluti e composizione %, anni 2008-2009, milioni di kWh)



\* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

## La composizione

La composizione % dell'offerta di energia elettrica dall'inizio dell'anno\*



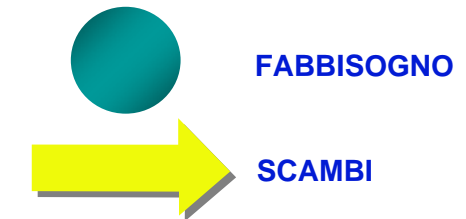
\* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi



# Saldo dei movimenti fisici di energia



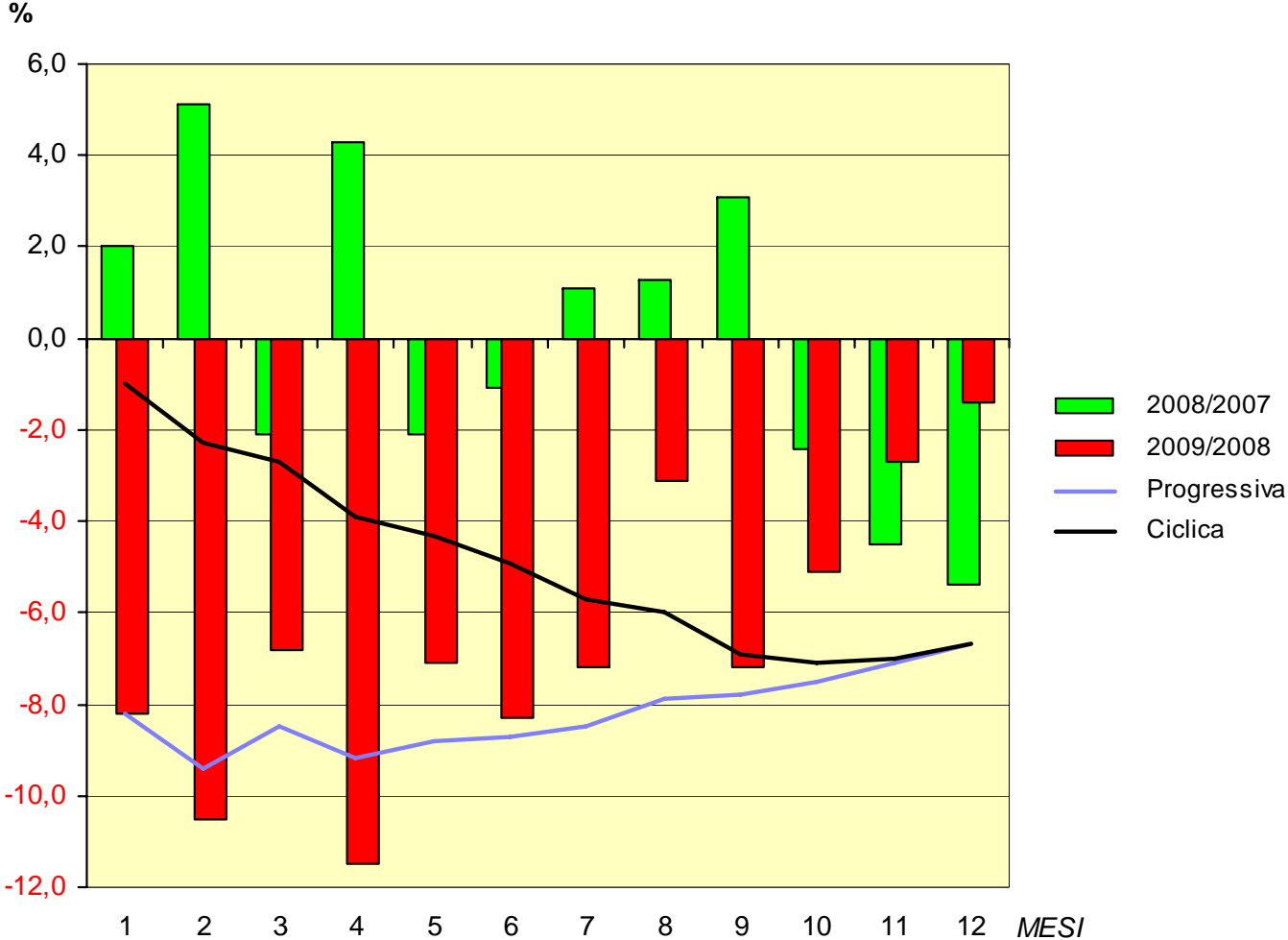
VALORI IN MILIARDI DI kWh  
dal 01/01/2009 al 31/12/2009



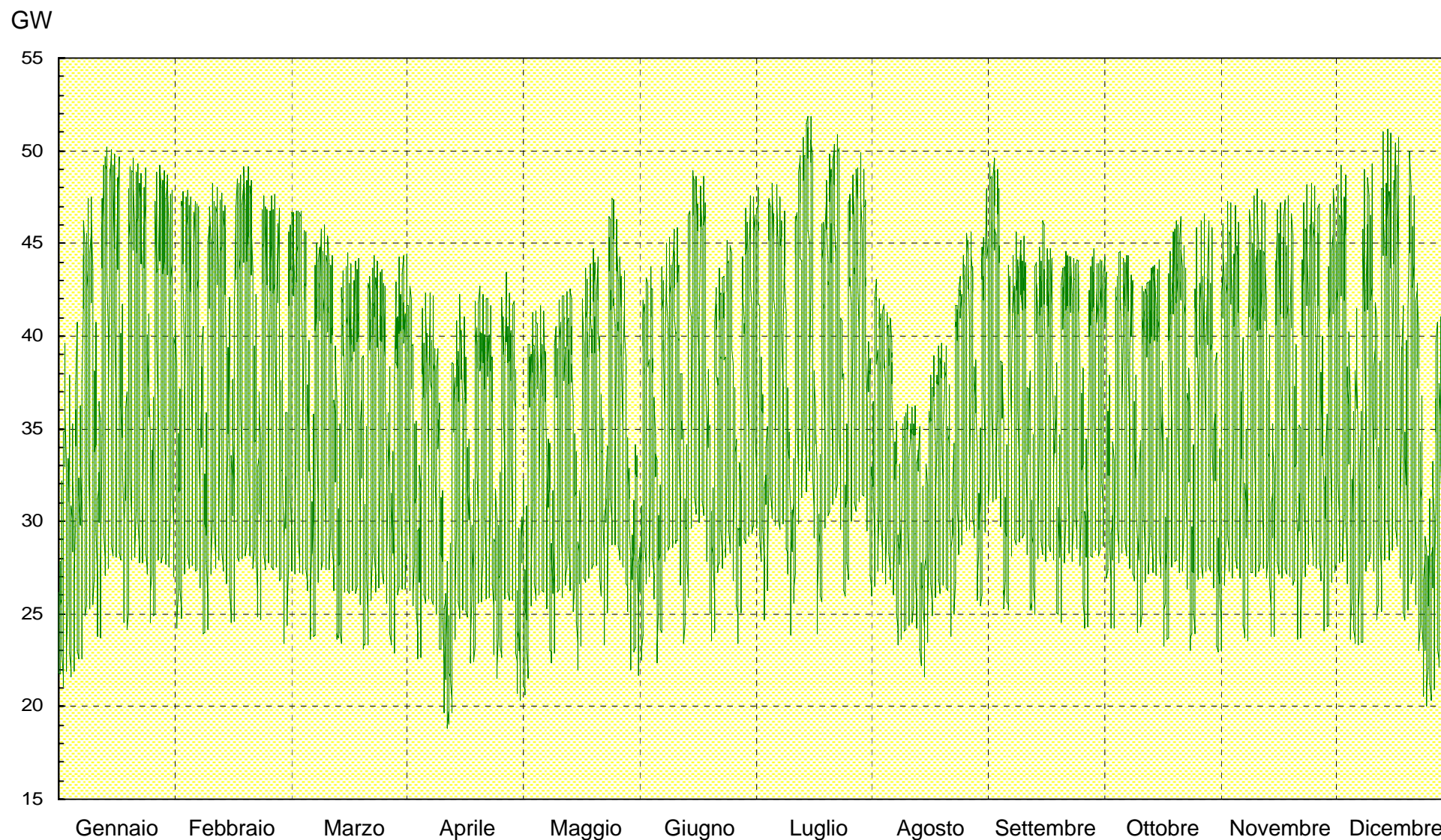
Nel periodo considerato, il Nord del Paese concentra la maggiore richiesta di energia elettrica (141,6 miliardi di kWh pari al 44,7% dell'intera domanda nazionale), mentre la direttrice dei flussi interni di energia elettrica evidenzia una concentrazione verso il centro del Paese. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 44,5 miliardi di kWh.

## 4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

# Variazione % della richiesta di energia elettrica anno in corso e precedente

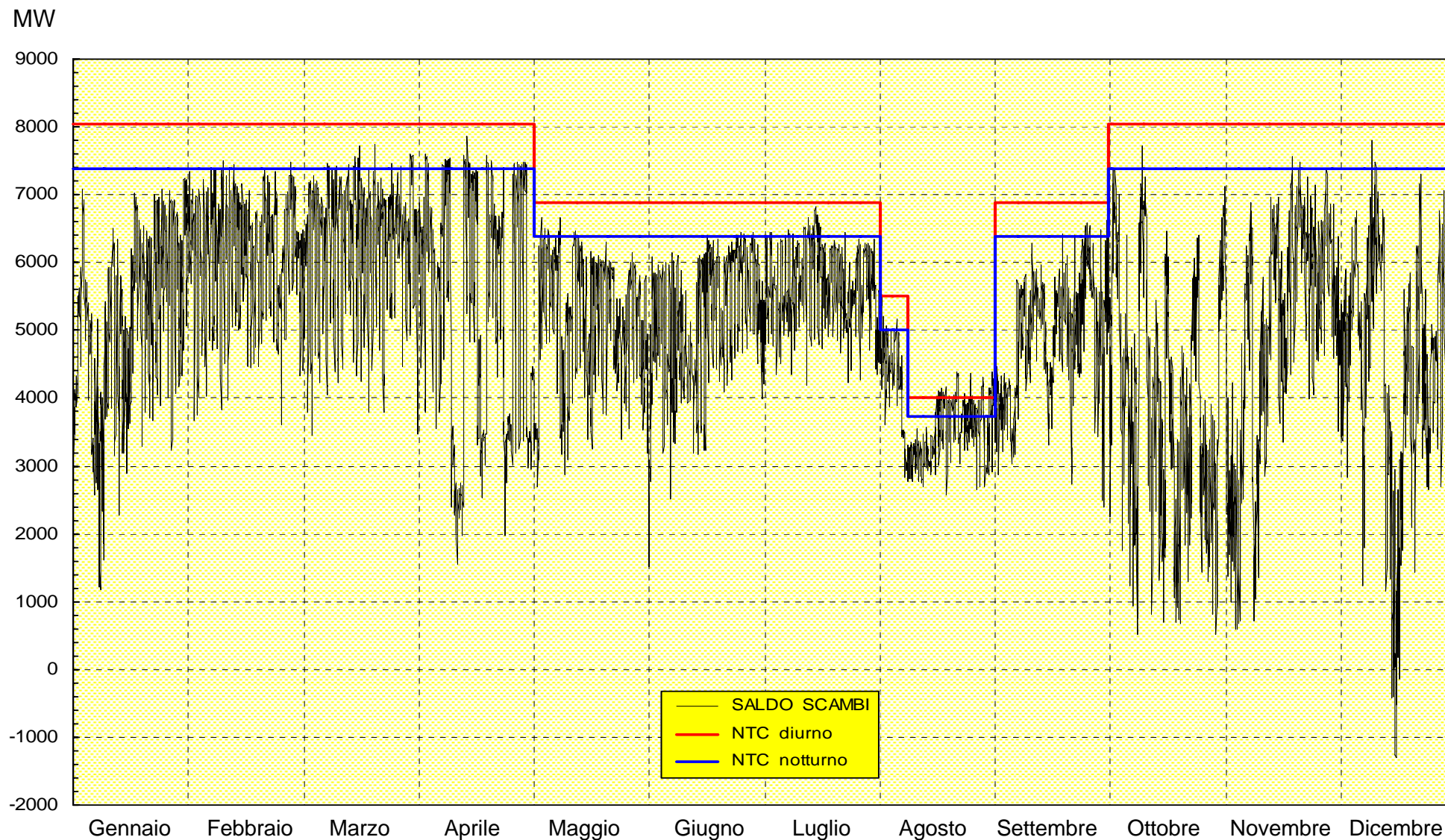


## Curva cronologica delle potenze orarie\* nell'anno 2009



\* Dati al netto dell'assorbimento per servizi ausiliari e per pompaggi

# Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2009



**NTC: Capacità netta trasmissibile con l'estero (Net Transfer Capacity)**

# Indice di producibilità idroelettrica ed invaso dei serbatoi

## INDICE DI PRODUCIBILITA' IDROELETTRICA

dicembre

2009

1,07

2008

1,38



## INVASO DEI SERBATOI

AREE



NORD



Centro SUD



ISOLE

TOTALE

GWh

2.261

1.166

202

3.629

2009

%

61,4

62,1

58,2

61,5

GWh

2.523

1.228

214

3.965

2008

%

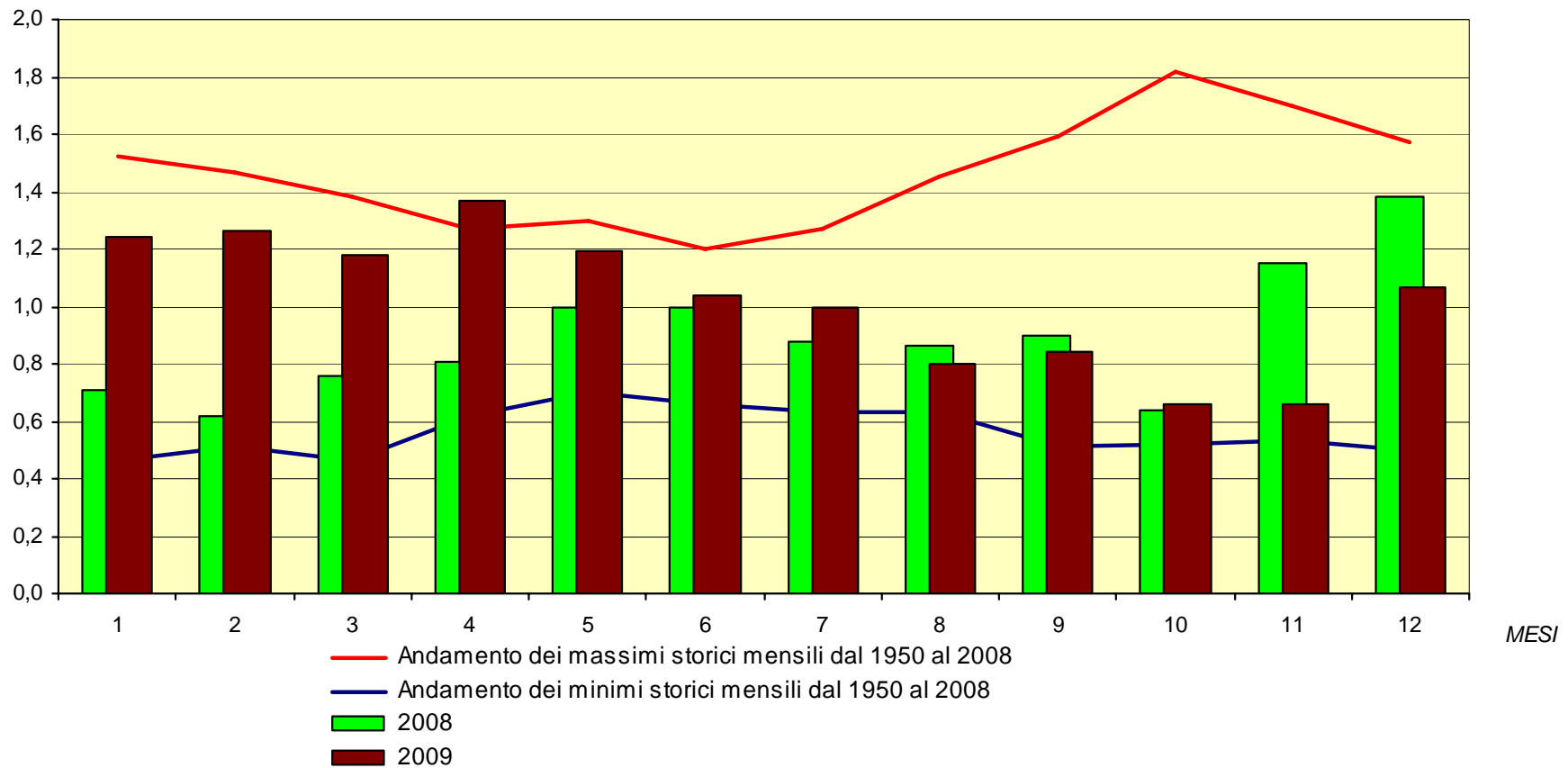
68,6

65,4

61,7

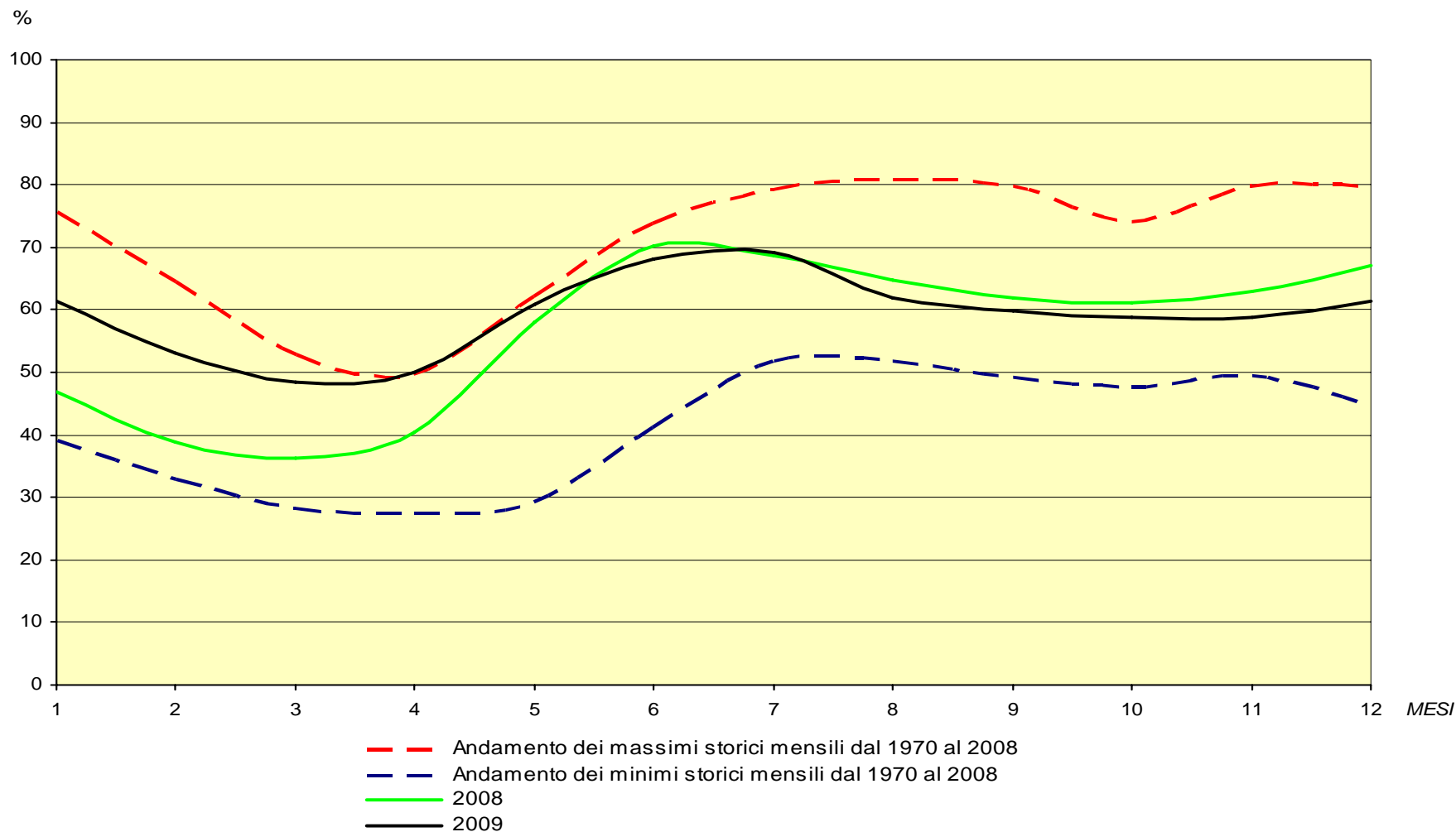
67,2

# Indici mensili di producibilità idroelettrica confronto anno precedente e valori storici



(\*) Ad aprile l'indice mensile di producibilità idroelettrica ha fatto registrare, con 1,37, il suo massimo storico (prec. 1,27).

# Coefficienti di invaso dei serbatoi stagionali confronto anno precedente e valori storici

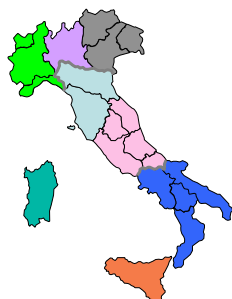


**(\*) Ad aprile il coefficiente di invaso dei serbatoi stagionali ha fatto registrare, con 50,1%, il suo massimo storico (prec. 49,8%).**

Il coefficiente di invaso dei serbatoi è la percentuale di invaso dei serbatoi riferita all'invaso massimo in energia.



# Energia non fornita\* suddivisa per aree territoriali Rete 380/220/150/132 kV



<b>AREE TERRITORIALI</b>	<b>novembre 2009</b> (MWh)	<b>gennaio-novembre 2009</b> (MWh)	<b>gennaio-novembre 2008</b> (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	0,25	79,42	274,85
Lombardia	0,00	236,20	107,65
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	0,05	275,30	111,37
Emilia Romagna-Toscana	24,15	92,59	87,93
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	74,32	232,72	198,69
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	19,85	677,21	234,11
Sicilia	0,00	257,01	277,90
Sardegna	0,00	6,76	35,79
<b>Totale Italia</b>	<b>118,62</b>	<b>1.857,21</b>	<b>1.328,29</b>

\* Dati provvisori

## 5. Nuovi elementi di rete

## Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Parco eolico di Regalbuto (area territoriale di Palermo) di proprietà della Società Anemos Wind S.r.l.:  
L' 01/12, ha effettuato il primo parallelo il primo aerogeneratore.  
L'impianto, è costituito da 20 aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 2,5 MW, per una potenza complessiva di 50 MW.  
L'impianto del Produttore è collegato alla S/E Regalbuto di proprietà Terna.
- S/E a 380 kV di Casellina (di proprietà TERNA - area territoriale di Firenze):  
Il 03/12, è entrato in servizio con le consuete modalità il nuovo trasformatore TR2 132/15 kV da 40 MVA.
- Casale Antici (di proprietà Enel Distribuzione - area territoriale di Roma):  
L' 08/12, è stata consegnata all'esercizio la nuova C.P. a 132 kV .  
L'impianto è collegato in "entra-esce" sulla linea RTN Tolentino-Corneto (di proprietà Telat).  
Pertanto quest'ultimo elettrodotto ha assunto la seguente nuova denominazione:
  - Tolentino – Casale Antici;
  - Casale Antici – Corneto;

## Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Linea a 380 kV denominata “Tavarnuzze–Casellina” n.342 (di proprietà TERNA – area territoriale di Firenze):  
Il 15/12 alle ore 12:40, è entrata in servizio con le consuete modalità la nuova linea.  
L’elettrodotto ha lunghezza totale di km 9,536 ed è equipaggiato con i nuovi sostegni del tipo “Foster” dal n.9 al n.17.  
L’assetto della linea assume carattere provvisorio in attesa della costruzione della futura S/E di transizione “aereo – cavo” denominata Fontelupo.
- S/E a 380 kV di Tavarnuzze (di proprietà Terna– rea territoriale di Firenze):  
Il 18/12, sono state completate le attività riguardanti la modifica dei collegamenti fra i due TR 132/15kV e la sezione a 132 kV.  
In particolare i suddetti TR (di proprietà Enel Distribuzione) risultano ora non più direttamente collegati alle sbarre 132 kV della S/E di Tavarnuzze, ma connessi tramite due nuovi collegamenti in cavo interrato a 132 kV (di proprietà Terna) denominati T38 e T39.  
L’insieme dei due TR sono stati inseriti nella nuova C.P. a 132 kV Tavarnuzze (di proprietà Enel Distribuzione).

## Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Centrale termoelettrica ERGOSUD S.p.A. di Scandale (area territoriale di Napoli):  
Il 22/12, ha effettuato il primo parallelo il gruppo turbovapore denominato TV1 da 185 MVA.
- Centrale termoelettrica ERGOSUD S.p.A. di Scandale (area territoriale di Napoli):  
Il 30/12 alle ore 16:36, ha effettuato il primo parallelo il gruppo turbogas denominato TG2 da 300 MVA.
- Parco eolico di Energia Fiore (area territoriale di Palermo) di proprietà della Società Energia Fiore S.r.l.:  
Il 30/12, ha effettuato il primo parallelo il primo aerogeneratore.  
L'impianto, è costituito da 30 aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 2 MW, per una potenza complessiva di 60 MW.  
L'impianto del Produttore è collegato all'impianto a 150 kV denominato SM Prizzi di proprietà Enel Distribuzione.

## 6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

## Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2008 sono definitivi;
- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2009 – elaborati alla fine di ogni mese utilizzando gli archivi di esercizio – sono soggetti a ulteriore e puntuale verifica nei mesi seguenti sulla base di informazioni aggiuntive. Questa operazione di affinamento del valore mensile si traduce, per il dato di fabbisogno progressivo, in un grado di precisione superiore rispetto alla somma dei dati elaborati nei singoli Rapporti Mensili pubblicati sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it);
- Di seguito, le serie storiche dei dati utilizzati per la redazione del presente Rapporto.

## Serie storica dei bilanci elettrici mensili

2009	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica dicembre 2009)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione Idroelettrica	3.993	3.784	3.878	5.248	6.317	6.024	5.657	4.217	3.451	3.085	2.749	3.340	51.743
Termica conv.	20.125	17.877	18.249	15.483	16.321	16.941	20.157	18.735	20.283	21.263	20.665	19.888	225.987
Geotermica	444	406	465	451	468	415	450	451	435	453	444	465	5.347
Eolica	504	583	701	444	290	421	344	266	445	565	546	978	6.087
<b>Produzione lorda</b>	<b>25.066</b>	<b>22.650</b>	<b>23.293</b>	<b>21.626</b>	<b>23.396</b>	<b>23.801</b>	<b>26.608</b>	<b>23.669</b>	<b>24.614</b>	<b>25.366</b>	<b>24.404</b>	<b>24.671</b>	<b>289.164</b>
Consumo servizi ausiliari	995	870	908	900	888	844	964	874	965	965	929	932	11.034
<b>Produzione netta</b>	<b>24.071</b>	<b>21.780</b>	<b>22.385</b>	<b>20.726</b>	<b>22.508</b>	<b>22.957</b>	<b>25.644</b>	<b>22.795</b>	<b>23.649</b>	<b>24.401</b>	<b>23.475</b>	<b>23.739</b>	<b>278.130</b>
Importazione	4.026	4.234	4.758	4.087	3.894	3.873	4.388	2.926	3.698	3.310	3.809	3.567	46.570
Esportazione	194	140	114	179	136	204	153	94	191	305	224	187	2.121
<b>Saldo estero</b>	<b>3.832</b>	<b>4.094</b>	<b>4.644</b>	<b>3.908</b>	<b>3.758</b>	<b>3.669</b>	<b>4.235</b>	<b>2.832</b>	<b>3.507</b>	<b>3.005</b>	<b>3.585</b>	<b>3.380</b>	<b>44.449</b>
Consumo pompaggi	541	450	477	555	546	378	417	404	403	474	536	546	5.727
<b>Richiesta di energia elettrica</b>	<b>27.362</b>	<b>25.424</b>	<b>26.552</b>	<b>24.079</b>	<b>25.720</b>	<b>26.248</b>	<b>29.462</b>	<b>25.223</b>	<b>26.753</b>	<b>26.932</b>	<b>26.524</b>	<b>26.573</b>	<b>316.852</b>

2008	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati definitivi												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione Idroelettrica	2.823	2.501	2.727	3.113	4.882	6.075	5.681	4.301	4.105	2.953	4.164	3.902	47.227
Termica conv.	24.122	23.242	22.855	20.904	19.654	20.684	23.245	19.950	22.937	23.511	20.272	19.952	261.328
Geotermica	485	460	493	475	465	450	470	469	432	444	432	445	5.520
Eolica	459	385	633	648	391	284	349	273	310	324	447	552	5.055
<b>Produzione lorda</b>	<b>27.889</b>	<b>26.588</b>	<b>26.708</b>	<b>25.140</b>	<b>25.392</b>	<b>27.493</b>	<b>29.745</b>	<b>24.993</b>	<b>27.784</b>	<b>27.232</b>	<b>25.315</b>	<b>24.851</b>	<b>319.130</b>
Consumo servizi ausiliari	1.092	1.021	1.032	926	942	967	1.076	954	1.050	1.052	955	998	12.065
<b>Produzione netta</b>	<b>26.797</b>	<b>25.567</b>	<b>25.676</b>	<b>24.214</b>	<b>24.450</b>	<b>26.526</b>	<b>28.669</b>	<b>24.039</b>	<b>26.734</b>	<b>26.180</b>	<b>24.360</b>	<b>23.853</b>	<b>307.065</b>
Importazione	3.925	3.789	3.884	3.756	4.098	3.060	3.875	2.860	3.093	3.121	3.866	4.106	43.433
Esportazione	269	363	466	182	189	270	173	249	337	242	230	429	3.399
<b>Saldo estero</b>	<b>3.656</b>	<b>3.426</b>	<b>3.418</b>	<b>3.574</b>	<b>3.909</b>	<b>2.790</b>	<b>3.702</b>	<b>2.611</b>	<b>2.756</b>	<b>2.879</b>	<b>3.636</b>	<b>3.677</b>	<b>40.034</b>
Consumo pompaggi	639	571	599	593	663	687	617	609	649	681	725	585	7.618
<b>Richiesta di energia elettrica</b>	<b>29.814</b>	<b>28.422</b>	<b>28.495</b>	<b>27.195</b>	<b>27.696</b>	<b>28.629</b>	<b>31.754</b>	<b>26.041</b>	<b>28.841</b>	<b>28.378</b>	<b>27.271</b>	<b>26.945</b>	<b>339.481</b>



## 7. Legenda

# Legenda

- L'energia richiesta sulla rete è l'energia che deve essere fornita per far fronte al consumo interno netto. Nel caso di una rete nazionale essa è uguale alla somma dell'energia elettrica netta prodotta e dell'energia elettrica importata dall'estero, diminuita dell'energia elettrica assorbita per pompaggi e dell'energia elettrica esportata all'estero.
- La variazione tendenziale è la variazione percentuale rispetto allo stesso mese o periodo dell'anno precedente.
- La variazione congiunturale è la variazione percentuale rispetto al mese o al periodo immediatamente precedente.
- I valori destagionalizzati sono i valori depurati della componente stagionale e degli effetti legati alla diversa durata e composizione dei mesi.
- Il ciclo-trend è la tendenza di medio e lungo periodo.
- La produzione lorda di energia elettrica di un insieme di impianti di generazione, in un determinato periodo, è la somma delle quantità di energia elettrica prodotte, misurate ai morsetti dei generatori elettrici.
- L'energia per i servizi ausiliari è la somma di tutti i consumi dei servizi ausiliari degli impianti presi in considerazione più le perdite che si manifestano nei trasformatori principali.
- La produzione netta di energia elettrica è uguale alla produzione lorda di energia elettrica diminuita dell'energia elettrica assorbita dai servizi ausiliari di generazione e delle perdite nei trasformatori principali.
- Il consumo per pompaggi è l'energia elettrica impiegata per il sollevamento di acqua, a mezzo pompe, al solo scopo di utilizzarla successivamente per la produzione di energia elettrica.
- Aree territoriali: sono costituite da una o più regioni limitrofe e sono aggregate come indicato

TORINO : Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta

VENEZIA : Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige

ROMA : Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise – Marche

PALERMO : Sicilia

MILANO : Lombardia (\*)

FIRENZE : Emilia Romagna (\*) - Toscana

NAPOLI : Campania - Puglia - Basilicata - Calabria

CAGLIARI : Sardegna

(\*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

- Indice di producibilità idroelettrica: è il rapporto tra la producibilità corrispondente ad un intervallo di tempo e la producibilità media relativa allo stesso intervallo di tempo.

La producibilità di un insieme di impianti durante un intervallo di tempo determinato, è la quantità massima di energia elettrica che l'insieme degli apporti rilevati durante l'intervallo di tempo considerato permetterebbe ad esso di produrre nelle condizioni più favorevoli.

- Ore Picco: le ore dei giorni dal lunedì al venerdì non festivi, comprese tra le 8:00 e le 20:00; Ore Fuori Picco: tutte le ore del sabato, della domenica e dei festivi infrasettimanali, e le ore comprese tra le 0:00 e le 8:00 e tra le 20:00 e le 24:00 dei giorni lavorativi (come da delibera AEEG n. 300/05, art. 5, comma 2).