

RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO GENNAIO 2013

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico Consuntivo gennaio 2013

Considerazioni di sintesi	Pag.	3
1. Il bilancio energetico	“	4
Richiesta di energia		5
Commento congiunturale		6
2. La domanda	“	7
Il territorio		8
Punta oraria di fabbisogno		9
3. L'offerta	“	12
La composizione		13
Scambi di energia elettrica		14
4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico	“	15
Variazione percentuale della richiesta di energia elettrica		16
Curve cronologiche		17
Impianti idroelettrici: producibilità ed invasi		19
Energia non fornita		22
5. Nuovi elementi di rete		23
6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili	“	25
7. Legenda	“	28

Considerazioni di sintesi *

La congiuntura elettrica del mese di gennaio 2013 é stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (27,5 miliardi di kWh) in diminuzione (-2,0%) rispetto a quella registrata nel mese di gennaio 2012;
- una variazione della domanda rettificata pari a -2,4%, valore ottenuto depurando il dato dagli effetti di calendario e temperatura. Rispetto al corrispondente mese del 2012, si è avuto infatti un giorno lavorativo in più (22 vs 21) ed una temperatura media di circa mezzo grado superiore.
- una potenza massima richiesta di 50.218 MW registrata mercoledì 16 gennaio alle ore 18 con una diminuzione del 3,4% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'85,1% 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 gennaio

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

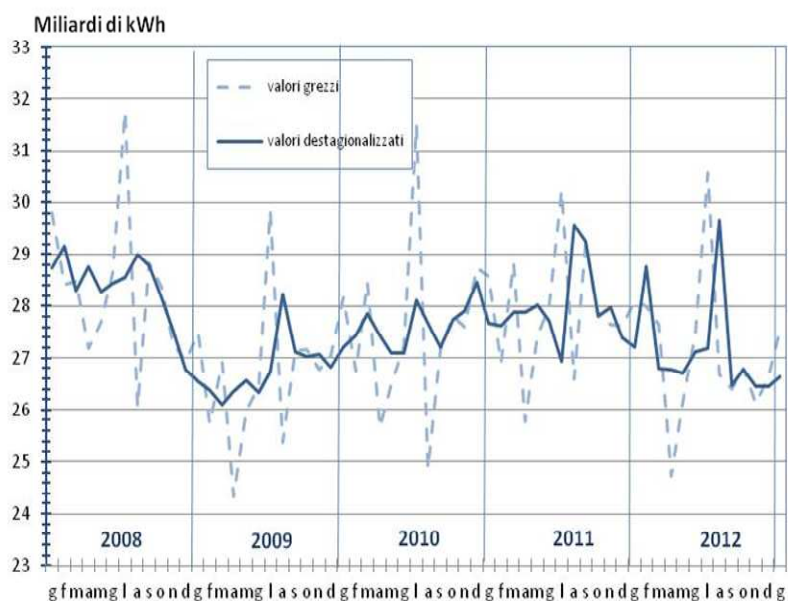
Per i dati in tabella vedi punto 6.

	gennaio 2013	gennaio 2012	Var. % 2013/2012
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	3.299	2.415	36,6
- <i>Termoelettrica</i>	17.311	19.219	-9,9
- <i>Geotermoelettrica</i>	442	456	-3,1
- <i>Eolica</i>	1.767	1.255	40,8
- <i>Fotovoltaica</i>	761	815	-6,6
Produzione netta totale	23.580	24.160	-2,4
<i>Importazione</i>	4.236	4.385	-3,4
<i>Esportazione</i>	140	196	-28,6
Saldo estero	4.096	4.189	-2,2
Consumo pompaggi	145	252	-42,5
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	27.531	28.097	-2,0

Nel mese di gennaio 2013 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 27.531 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In sensibile aumento le produzioni idrica ed eolica.. In negativo il saldo di energia con l'estero (-2,2%).

Congiuntura elettrica di gennaio 2013

Nel mese di gennaio 2013 l'energia elettrica richiesta in Italia (27,5 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari a -2,0% rispetto ai volumi di gennaio dell'anno scorso. Depurando il dato dall'effetto del calendario e da quello della temperatura, la variazione della domanda rettificata risulta pari a -2,4 %. Rispetto al corrispondente mese del 2012, si è avuto infatti un giorno lavorativo in più (22 vs 21) ma una temperatura media di circa mezzo grado superiore.



A livello territoriale, la variazione tendenziale di gennaio 2013 è risultata ovunque negativa, ma differenziata: al Nord -0,7%, al Centro -1,7% e al Sud -4,8%.










Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a gennaio 2013 ha fatto registrare una variazione pari a +0,8% rispetto a dicembre. Il trend si mantiene tuttavia su un percorso di lenta decrescita.

Nel mese di gennaio 2013, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per il 85,1% da produzione nazionale (-2,4% della produzione netta rispetto a gennaio 2012) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -2,2%, rispetto a gennaio 2012).

2. La domanda

Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di gennaio 2013

(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									
2013	2.797	6.073	3.784	4.344	3.797	4.125	1.835	776	27.531
2012	2.845	6.115	3.955	4.204	3.954	4.146	1.895	983	28.097
Variaz. %	-1,7	-0,7	-4,3	3,3	-4,0	-0,5	-3,2	-21,1	-2,0

Punta oraria di fabbisogno nel mese di gennaio 2013

(MW)










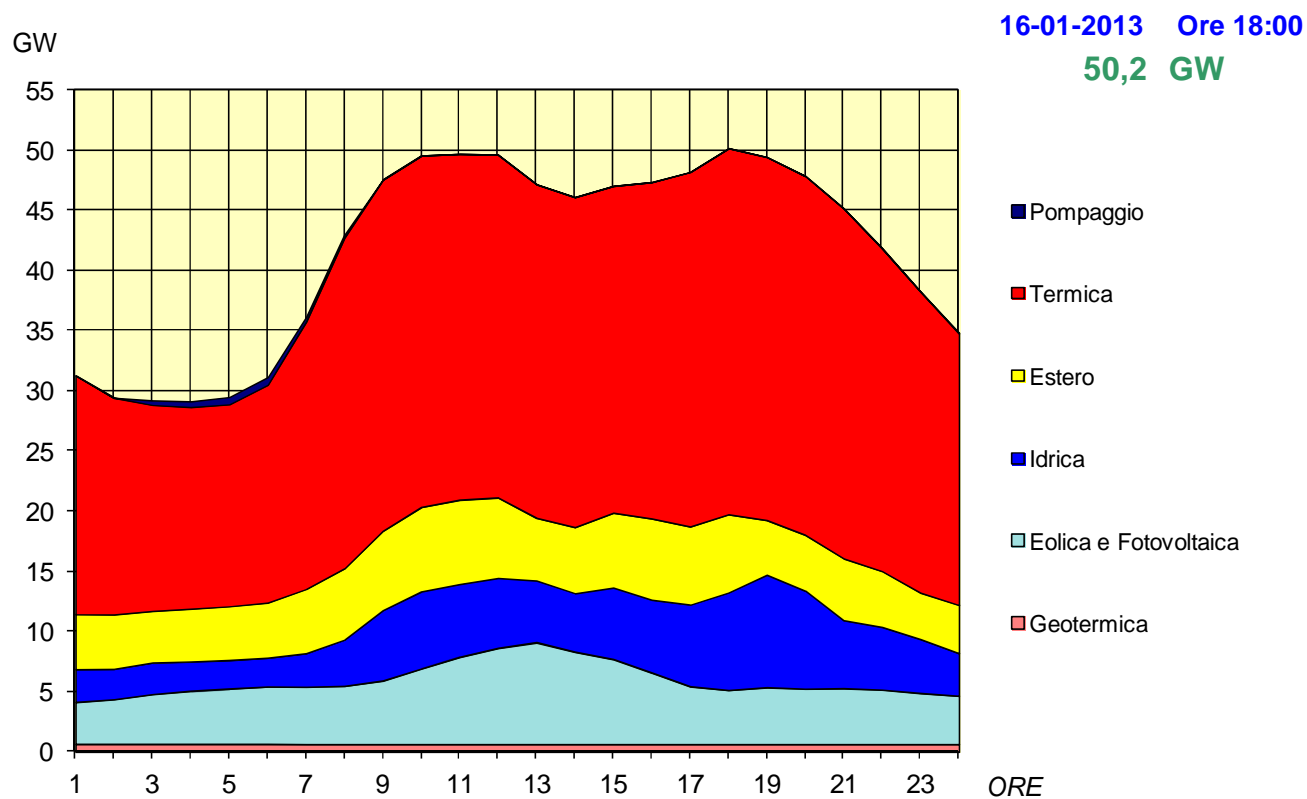
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino Veneto	A.A. Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2013	4.958	11.115	7.096	7.995	7.089	7.449	3.197	1.319	50.218
2012	5.341	11.077	7.746	8.000	7.187	7.800	3.308	1.512	51.971
Variaz. %	-7,2	0,3	-8,4	-0,1	-1,4	-4,5	-3,4	-12,8	-3,4

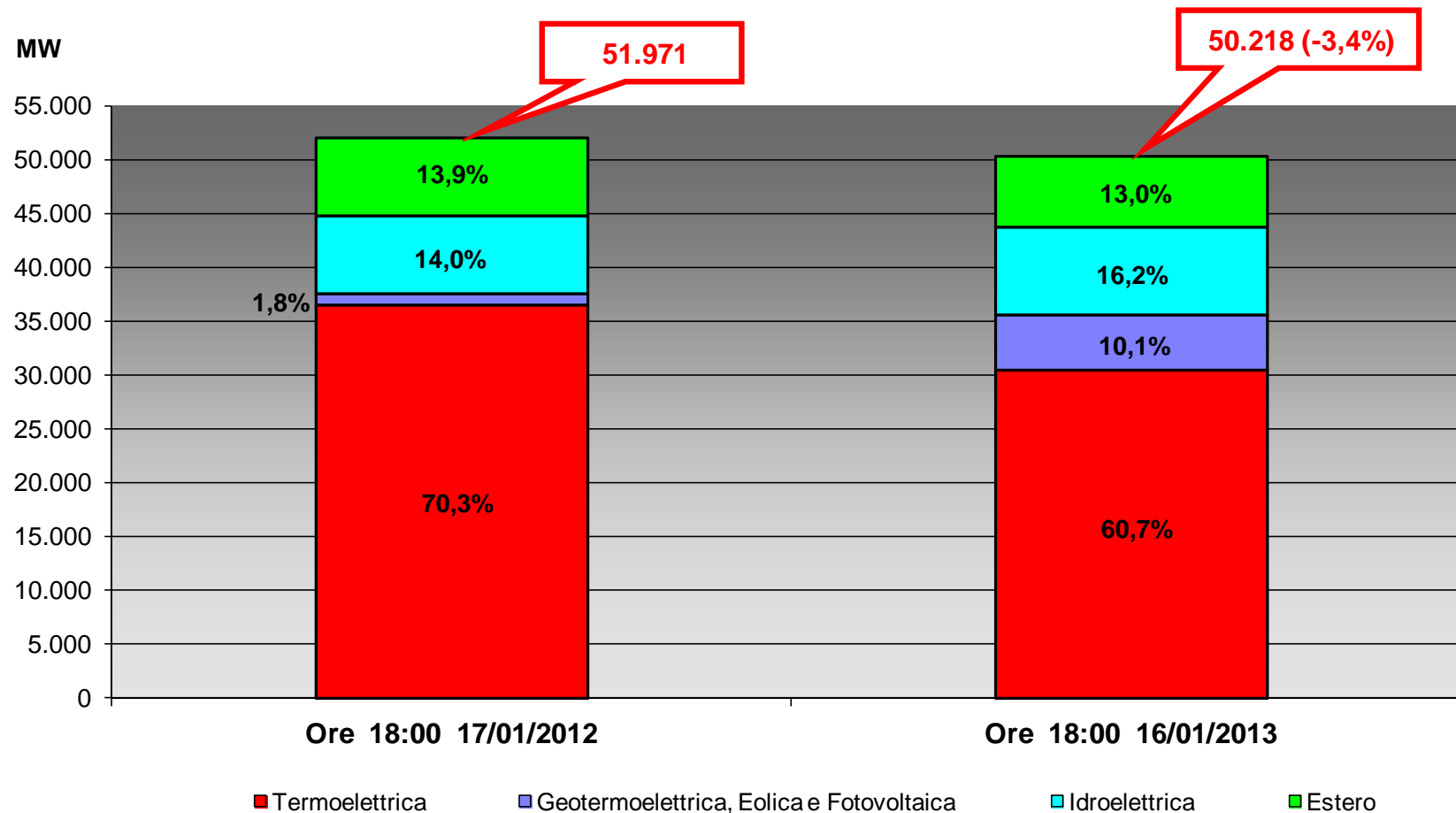
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di gennaio 2013



Potenza massima erogata

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

(Valori assoluti in MW, variazione % e composizione %; anni 2012-2013)

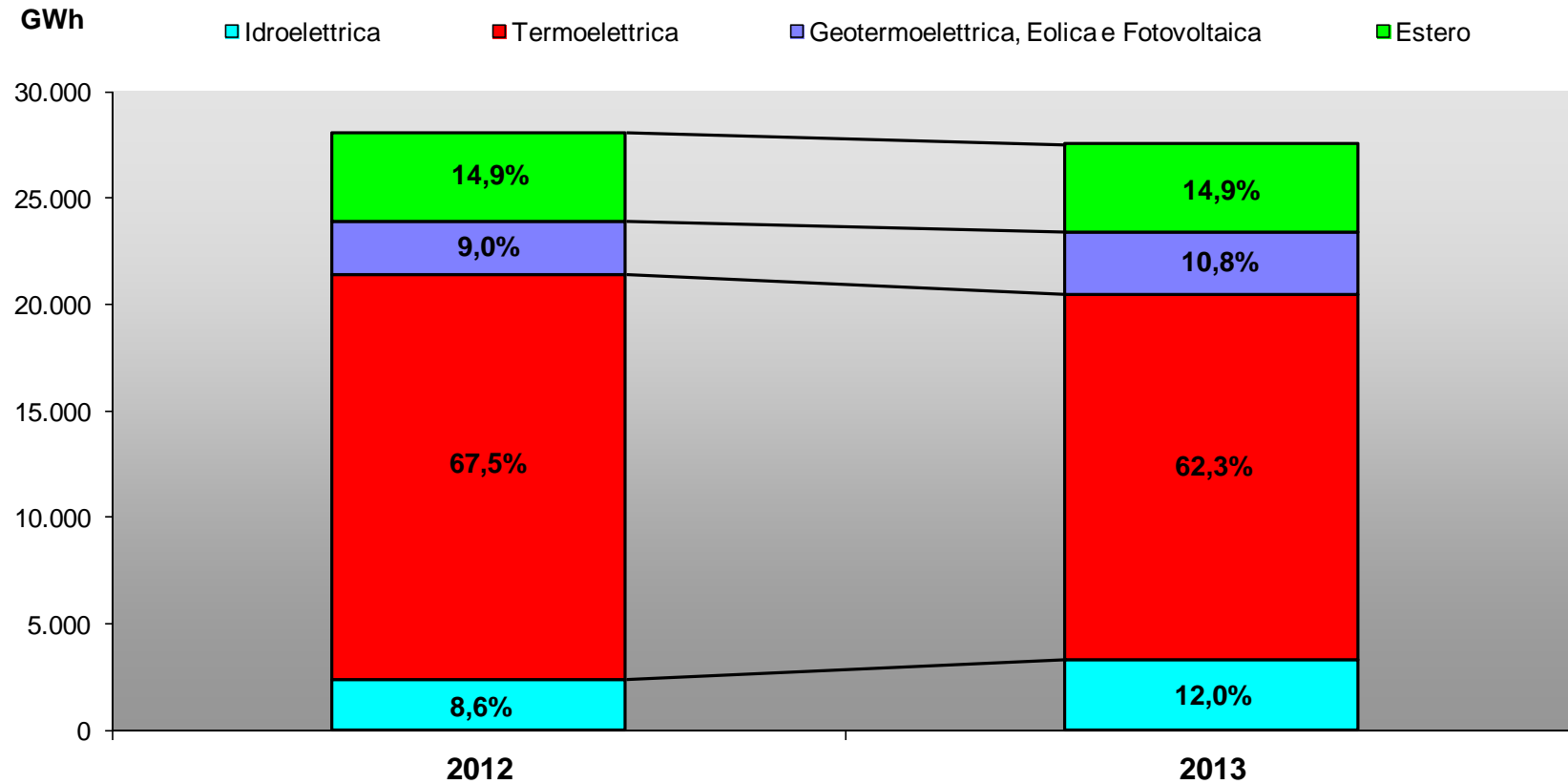


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

La composizione dell'offerta di energia elettrica nel mese di gennaio*

(valori assoluti e composizione %, anni 2012-2013, milioni di kWh)

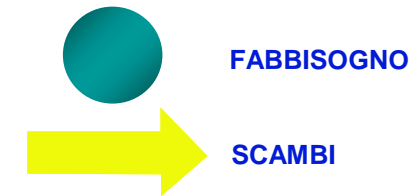


* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



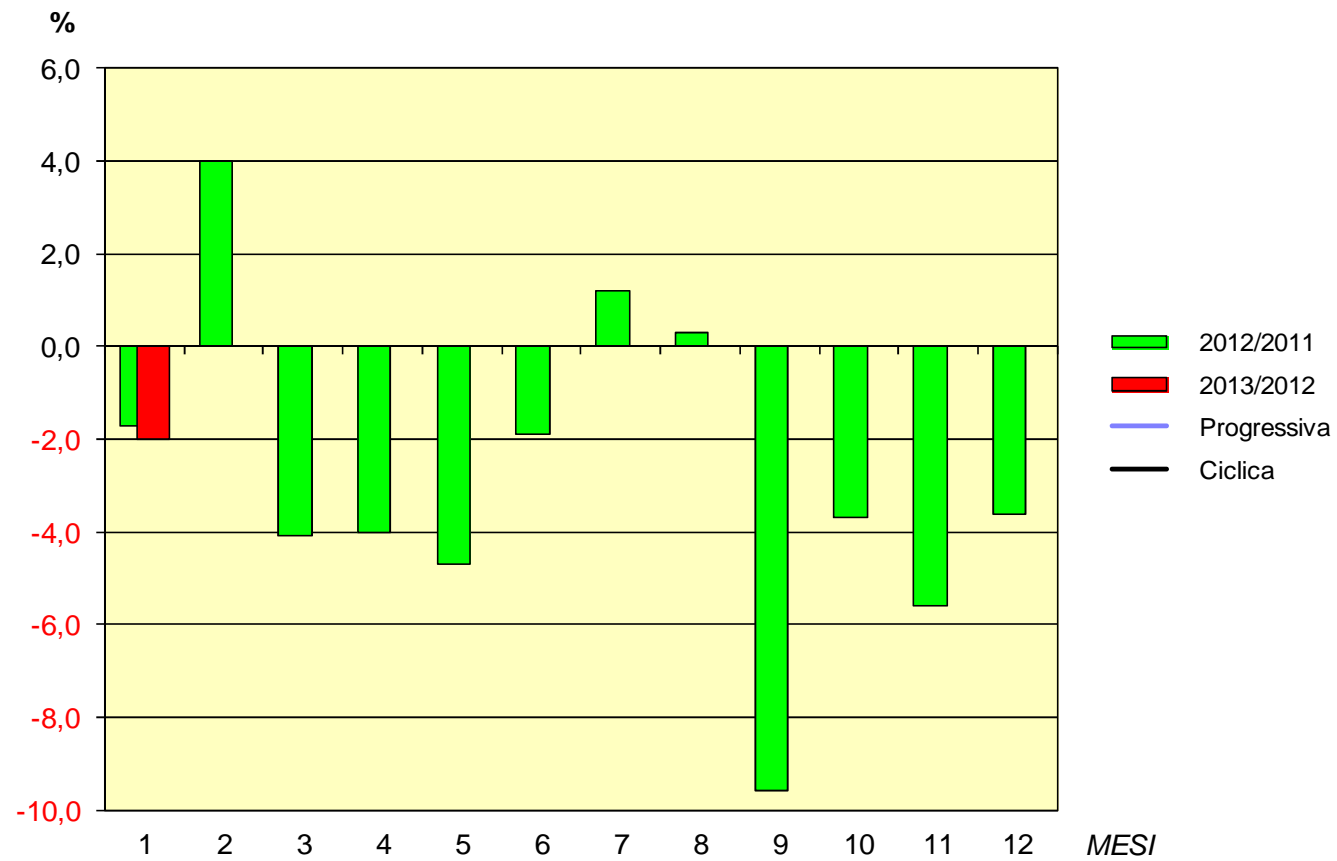
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2013 al 31/01/2013



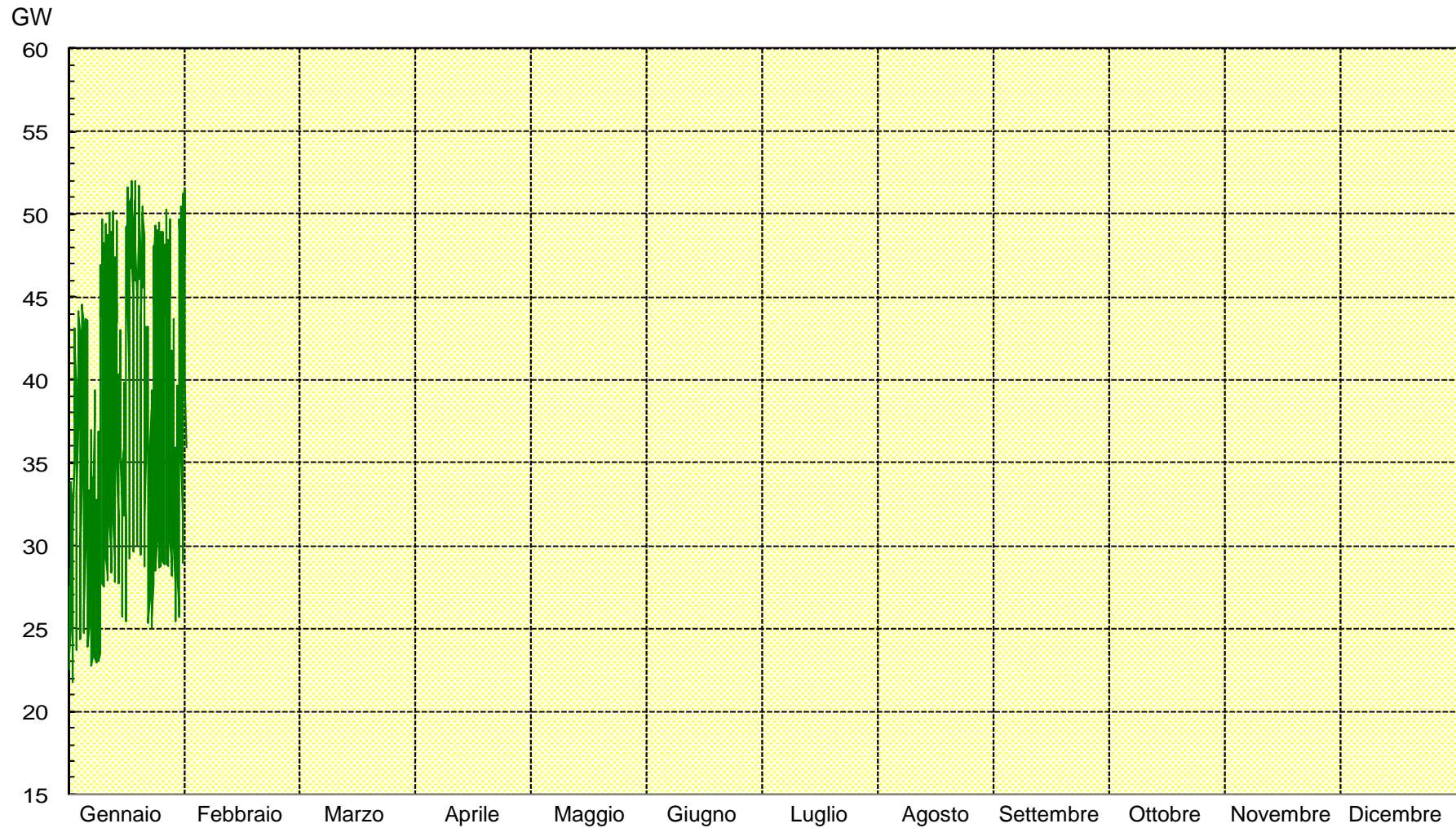
Nel mese di gennaio il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (12,7 miliardi di kWh pari al 46,0% dell'intera domanda nazionale), mentre la direttrice dei flussi interni di energia elettrica si concentra principalmente verso il centro della penisola. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 4,1 miliardi di kWh.

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

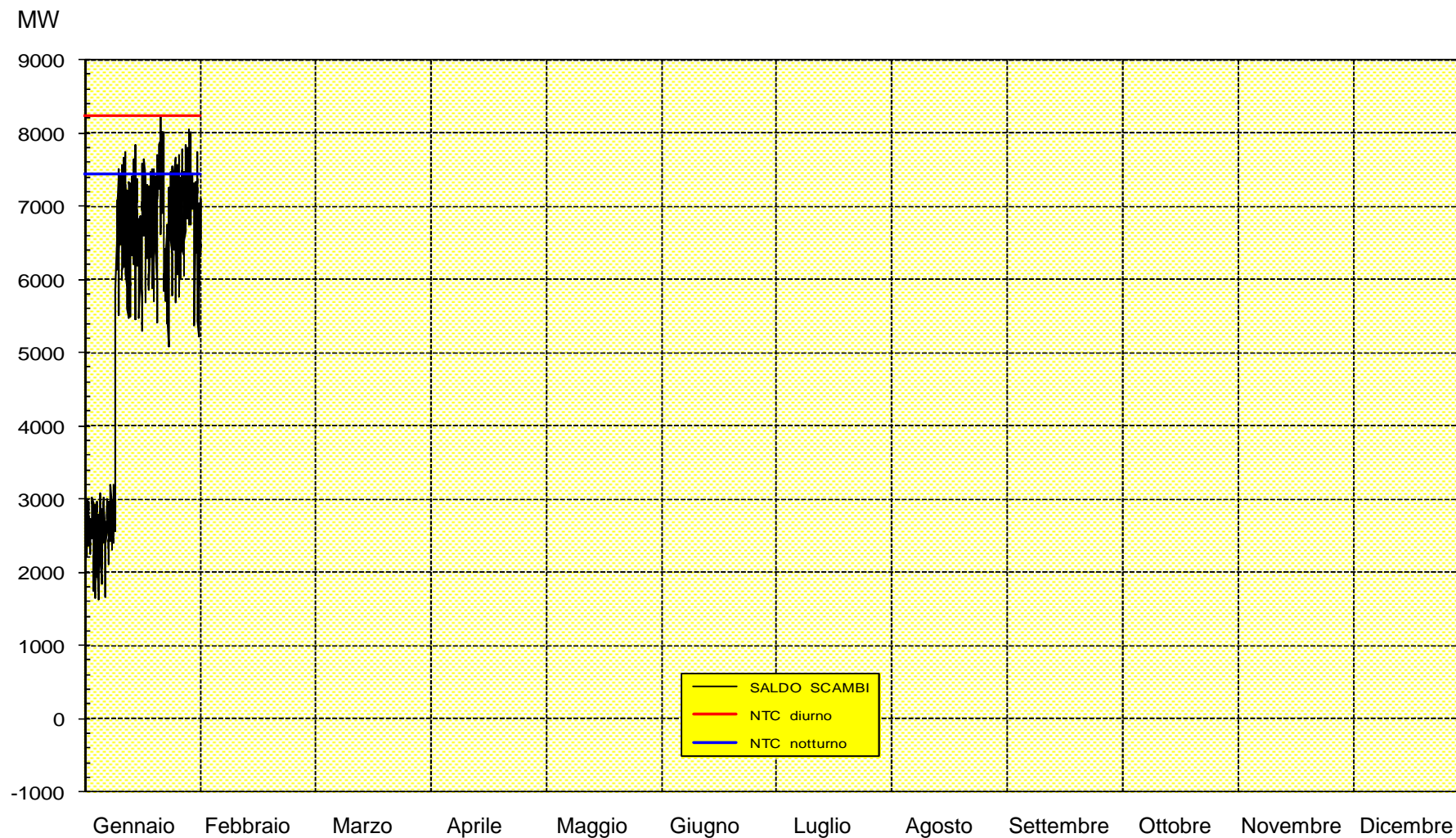


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2013



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

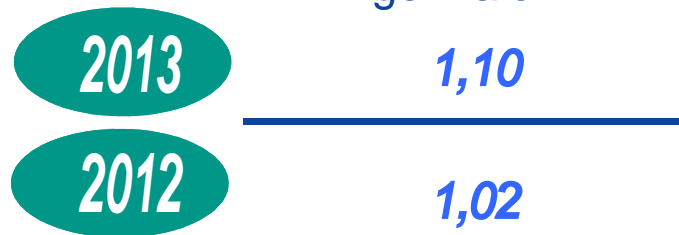
Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2013



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

Indice di producibilità idroelettrica ed invaso dei serbatoi




INDICE DI PRODUCIBILITA' IDROELETTRICA



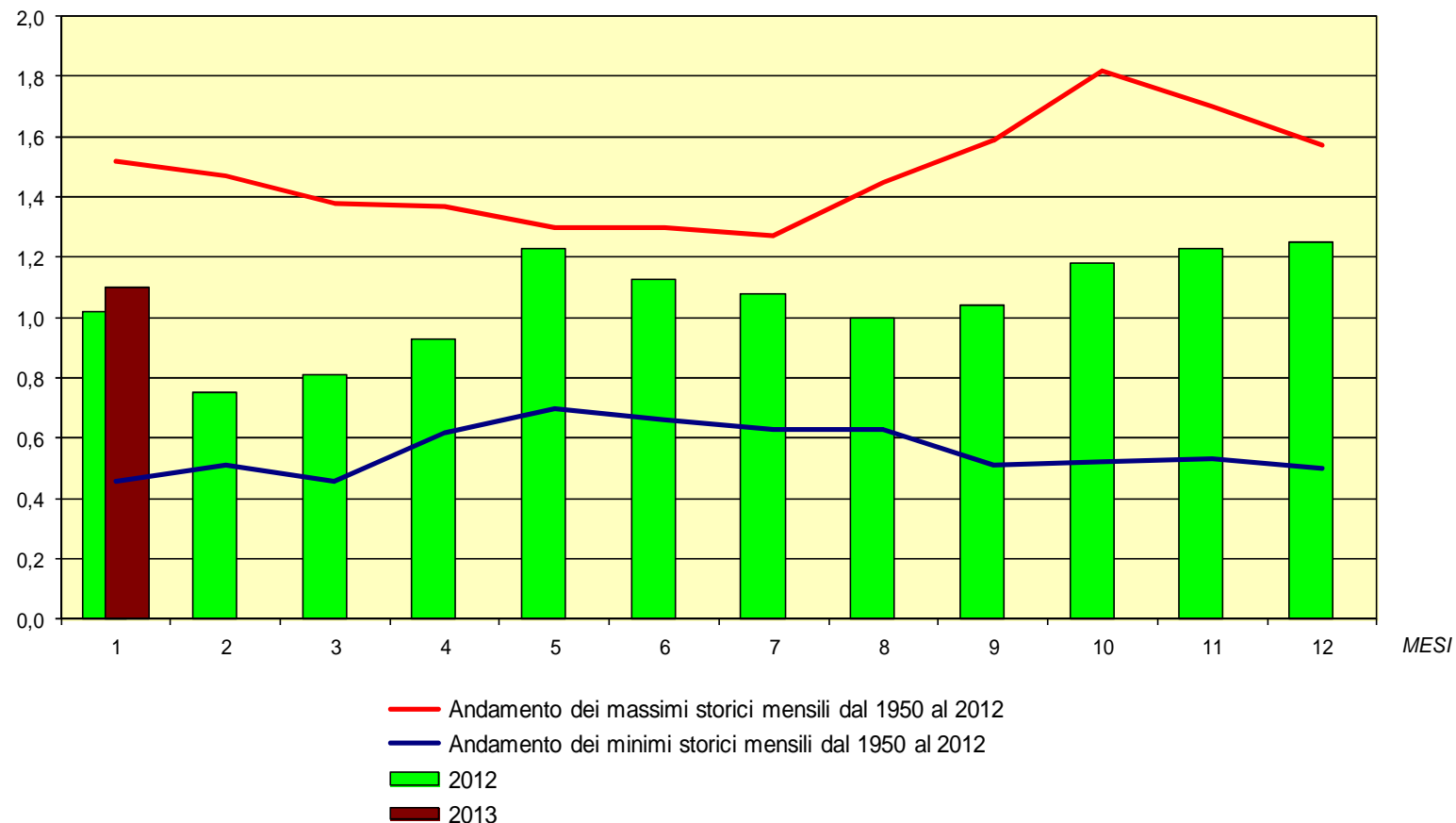
INVASO DEI SERBATOI

2013

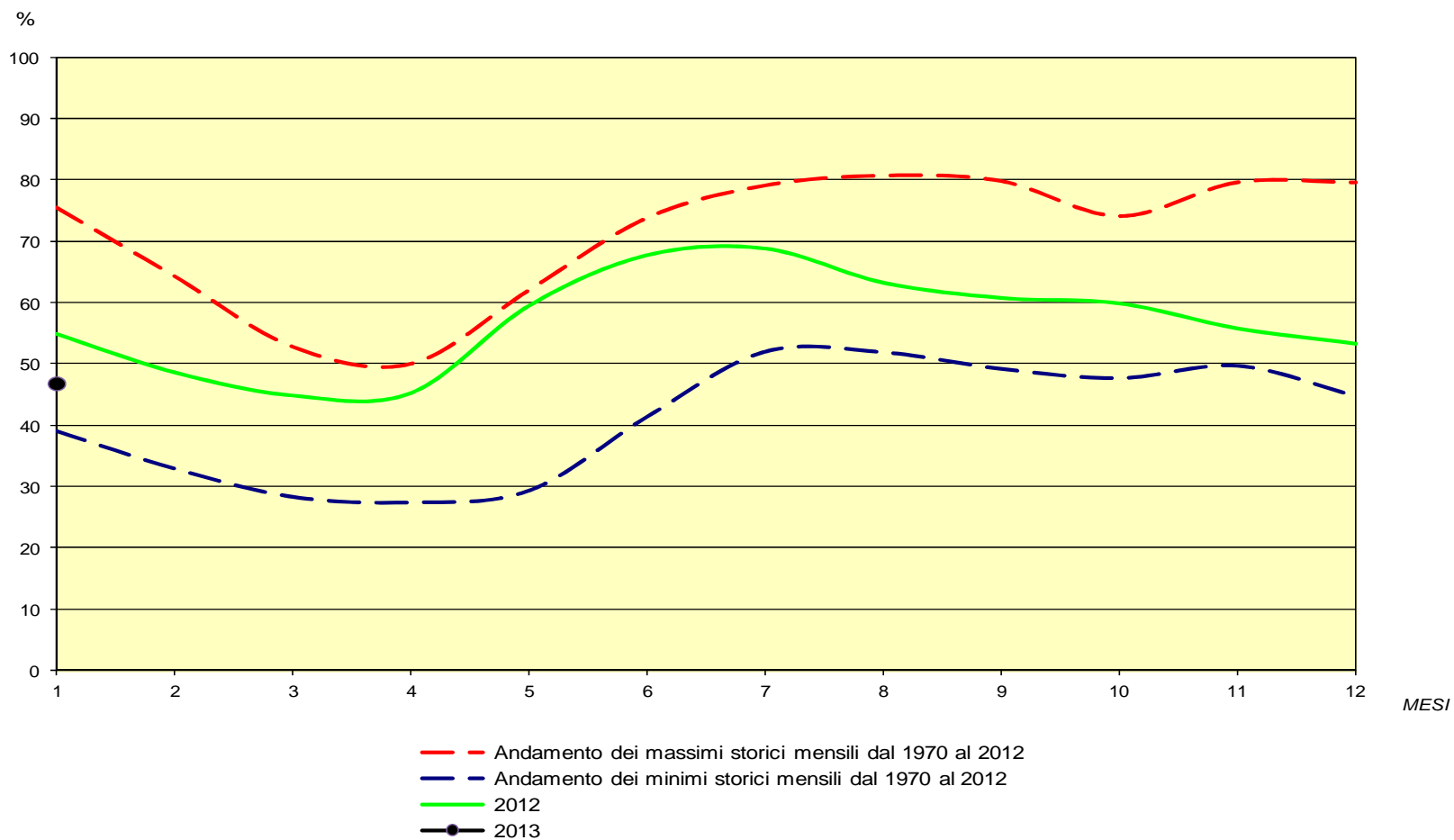
2012

AREE	 NORD	 Centro SUD	 ISOLE	TOTALE
GWh	1.762	792	215	2.769
%	47,9	42,2	62,0	46,9
GWh	1.849	1.135	255	3.239
%	50,2	60,5	73,5	54,9

Indici mensili di producibilità idroelettrica confronto anno precedente e valori storici



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



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 AAT-AT-MT*



AREE TERRITORIALI	dicembre 2012 (MWh)	gennaio-dicembre 2012 (MWh)	gennaio-dicembre 2011 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	1,38	71,02	42,47
Lombardia	89,63	118,79	36,10
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	0,77	158,07	109,51
Emilia Romagna-Toscana	0,00	197,22	20,01
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	3,75	1.948,21	1.540,94
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	17,27	1.029,50	1.066,25
Sicilia	17,61	913,20	236,65
Sardegna	0,00	53,60	126,52
Totale Italia	130,41	4.489,61	3.178,45

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Nessun nuovo elemento entrato in servizio

6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2012 sono provvisori;
- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2013 – 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;
- Di seguito, le serie storiche dei dati utilizzati per la redazione del presente Rapporto.

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

2013	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica gennaio 2013)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	3.299												3.299
Termica	17.311												17.311
Geotermica	442												442
Eolica	1.767												1.767
Fotovoltaica	761												761
Totale produzione netta	23.580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23.580
Importazione	4.236												4.236
Esportazione	140												140
Saldo estero	4.096												4.096
Consumo pompaggi	145												145
Richiesta di energia elettrica	27.531	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27.531

2012	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	2.415	2.101	2.347	2.965	4.858	5.125	4.711	3.754	3.236	3.528	4.529	3.753	43.322
Termica	19.219	20.624	17.563	14.950	14.674	16.055	19.398	17.879	17.269	16.128	14.722	16.315	204.796
Geotermica	456	411	438	437	443	431	439	442	433	444	427	437	5.238
Eolica	1.255	1.152	1.165	1.349	1.045	726	887	650	863	897	1.297	1.833	13.119
Fotovoltaica	815	1.000	1.763	1.575	2.064	2.044	2.212	2.240	1.666	1.364	831	749	18.323
Totale produzione netta	24.160	25.288	23.276	21.276	23.084	24.381	27.647	24.965	23.467	22.361	21.806	23.087	284.798
Importazione	4.385	3.275	4.724	3.857	3.481	3.515	3.420	2.234	3.306	4.667	4.609	3.896	45.369
Esportazione	196	374	126	160	189	230	230	306	166	77	85	142	2.281
Saldo estero	4.189	2.901	4.598	3.697	3.292	3.285	3.190	1.928	3.140	4.590	4.524	3.754	43.088
Consumo pompaggi	252	201	228	237	230	205	264	224	198	164	210	214	2.627
Richiesta di energia elettrica	28.097	27.988	27.646	24.736	26.146	27.461	30.573	26.669	26.409	26.787	26.120	26.627	325.259

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 netta** di energia elettrica di un insieme di impianti di generazione, in un determinato periodo, è la somma delle quantità di energia elettrica immessa in rete.
- **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	MILANO	: Lombardia (*)
VENEZIA	: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige	FIRENZE	: Emilia Romagna (*) - Toscana
ROMA	: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise – Marche	NAPOLI	: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria
PALERMO	: Sicilia	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.

▪ **L'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.

▪ **L'energia non fornita** è l'energia non ritirata da clienti connessi su rete AAT-AT-MT a seguito di evento interruttivo con disalimentazione di utenza.