

RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO GENNAIO 2014

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico Consuntivo gennaio 2014

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 2014 è stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,9 miliardi di kWh) in diminuzione (-4,0%) rispetto a quella registrata nel mese di gennaio 2013;
- una variazione della domanda rettificata pari a -2,5%, valore ottenuto depurando il dato dall'effetto congiunto di calendario e temperatura. Rispetto al corrispondente mese del 2013, si è avuto infatti un giorno lavorativo in meno (21 vs 22) ed una temperatura media di circa due gradi superiore.
- una potenza massima richiesta di 49.767 MW registrata mercoledì 29 gennaio alle ore 11 con una diminuzione dello 0,9% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'84,2% 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)

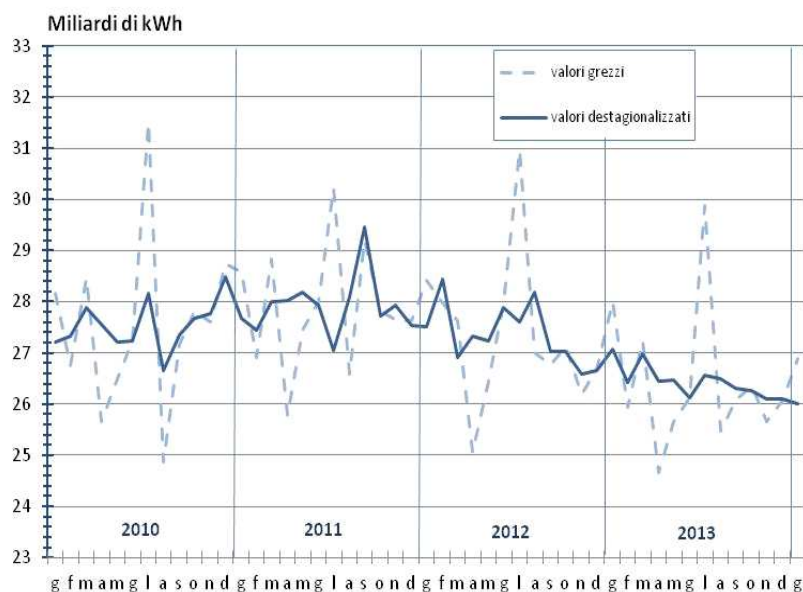
Per i dati in tabella vedi punto 6.

	gennaio 2014	gennaio 2013	Var. % 2014/2013
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	4.158	2.959	40,5
- <i>Termoelettrica</i>	15.747	18.108	-13,0
- <i>Geotermoelettrica</i>	463	442	4,8
- <i>Eolica</i>	1.717	1.761	-2,5
- <i>Fotovoltaica</i>	779	776	0,4
Produzione netta totale	22.864	24.046	-4,9
<i>Importazione</i>	4.346	4.239	2,5
<i>Esportazione</i>	101	137	-26,3
Saldo estero	4.245	4.102	3,5
Consumo pompaggi	223	145	53,8
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	26.886	28.003	-4,0

Nel mese di gennaio 2014 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.886 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-4,0%). In sensibile aumento la produzioni idrica. In positivo il saldo di energia con l'estero (+3,5%).

Congiuntura elettrica di gennaio 2014

Nel mese di gennaio 2014 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,9 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari a -4,0% rispetto ai volumi di gennaio dell'anno scorso. Depurando il dato dall'effetto congiunto del calendario e della temperatura, la variazione della domanda rettificata risulta pari a -2,5%. Rispetto al corrispondente mese del 2013, si è avuto infatti un giorno lavorativo in meno (21 vs 22) ed una temperatura media di circa due gradi superiore.



A livello territoriale, la variazione tendenziale di gennaio 2014 è risultata ovunque negativa: al Nord -4,4%, al Centro -3,0% e al Sud -3,8%.










Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a gennaio 2014 ha fatto registrare una variazione pari a -0,3% rispetto a dicembre. Il trend si mantiene su un andamento negativo.

Nel mese di gennaio 2014, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per il 84,2% da produzione nazionale (-4,9% della produzione netta rispetto a gennaio 2013) e per la quota restante da importazioni (saldo estero +3,5%, rispetto a gennaio 2013).

2. La domanda

Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di gennaio 2014

(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									
2014	2.927	5.602	3.978	3.925	3.779	4.135	1.745	795	26.886
2013	2.853	6.173	3.745	4.422	3.822	4.273	1.899	816	28.003
Variaz. %	2,6	-9,2	6,2	-11,2	-1,1	-3,2	-8,1	-2,6	-4,0

Punta oraria di fabbisogno nel mese di gennaio 2014

(MW)










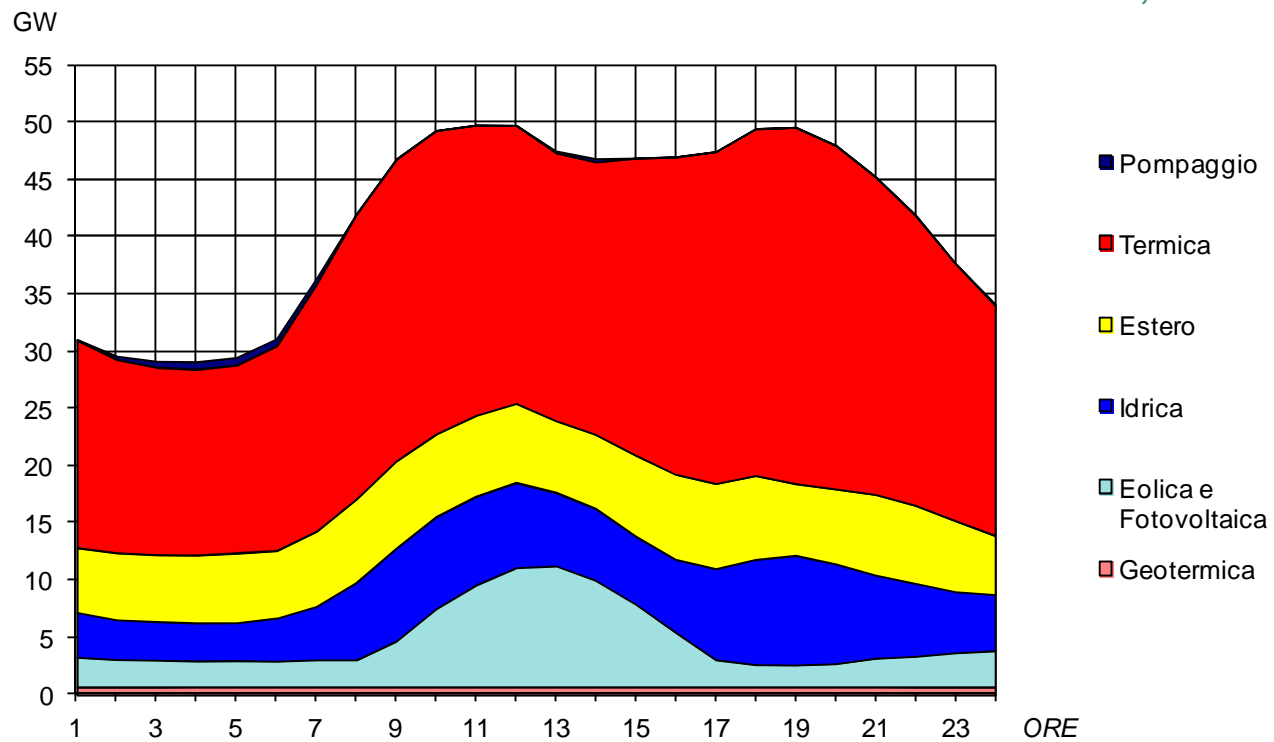
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2014	5.370	11.067	7.922	7.911	6.597	6.864	2.716	1.320	49.767
2013	4.958	11.115	7.096	7.995	7.089	7.449	3.197	1.319	50.218
Variaz. %	8,3	-0,4	11,6	-1,1	-6,9	-7,9	-15,0	0,1	-0,9

Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di gennaio 2014

29-01-2014 Ore 11:00

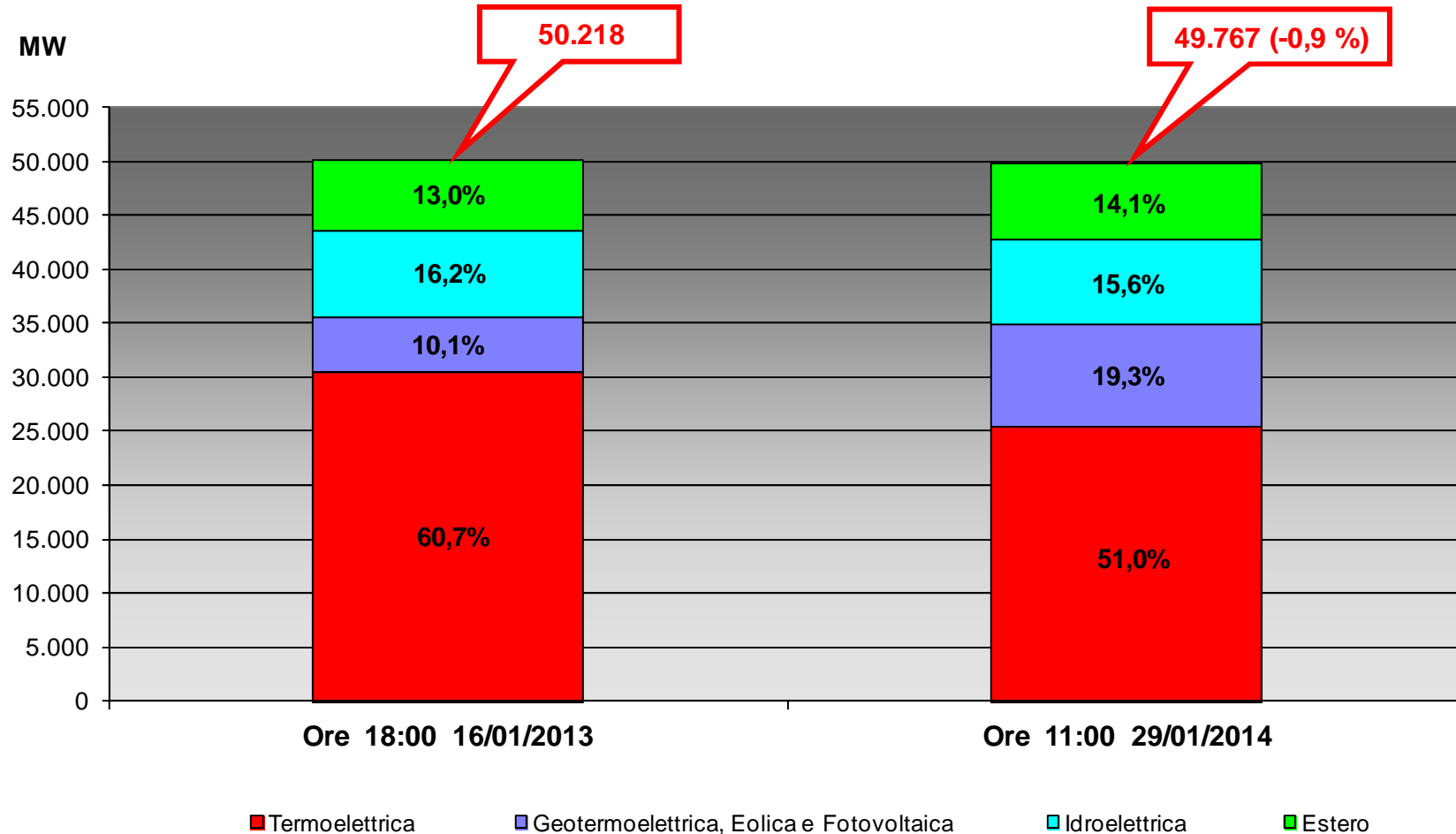
49,8 GW



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 2013-2014)

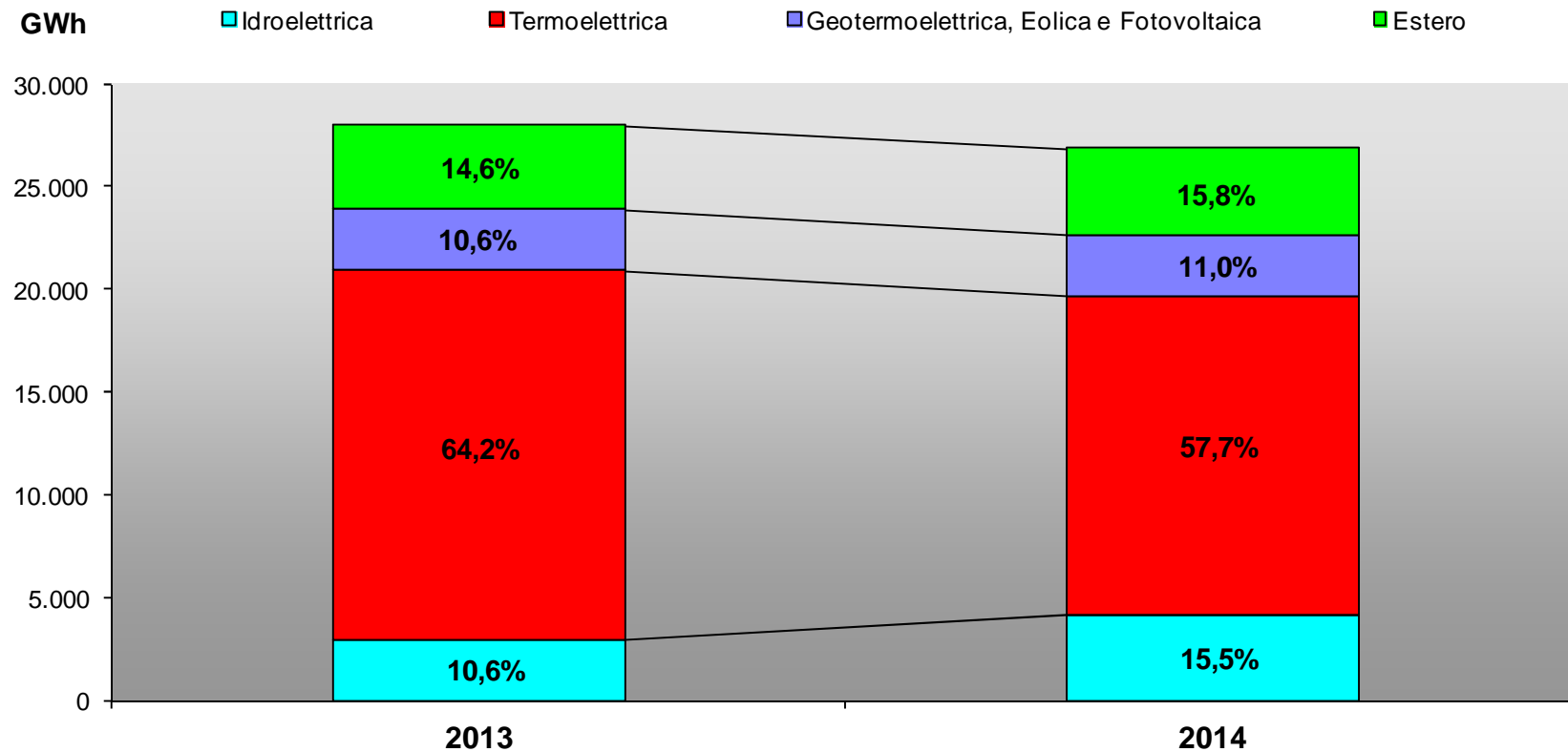


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

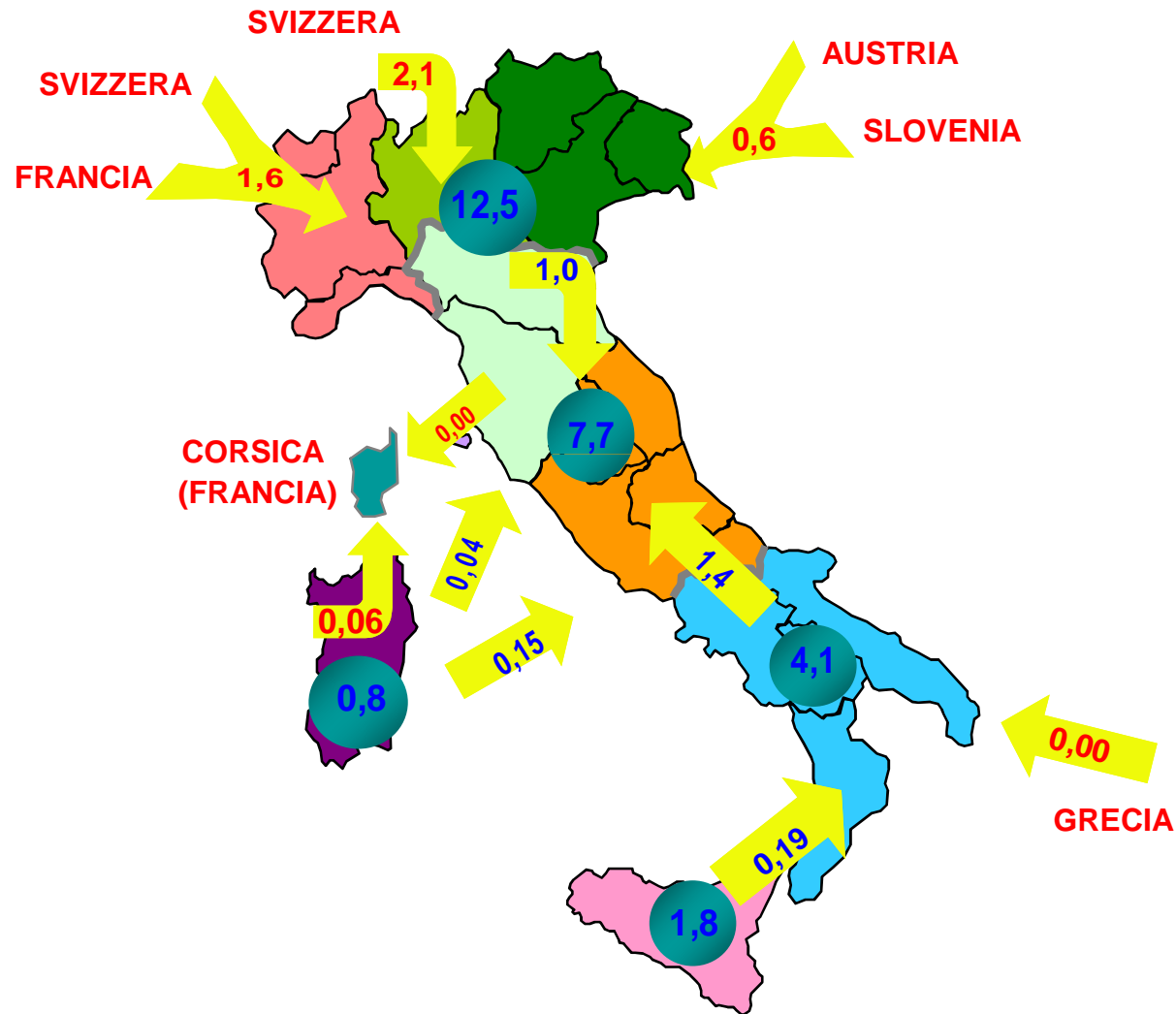
La composizione dell'offerta di energia elettrica nel mese di gennaio*

(valori assoluti e composizione %, anni 2013-2014, milioni di kWh)

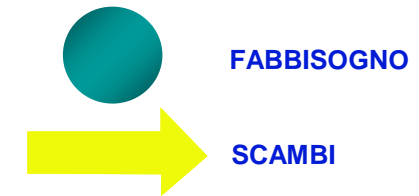


* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



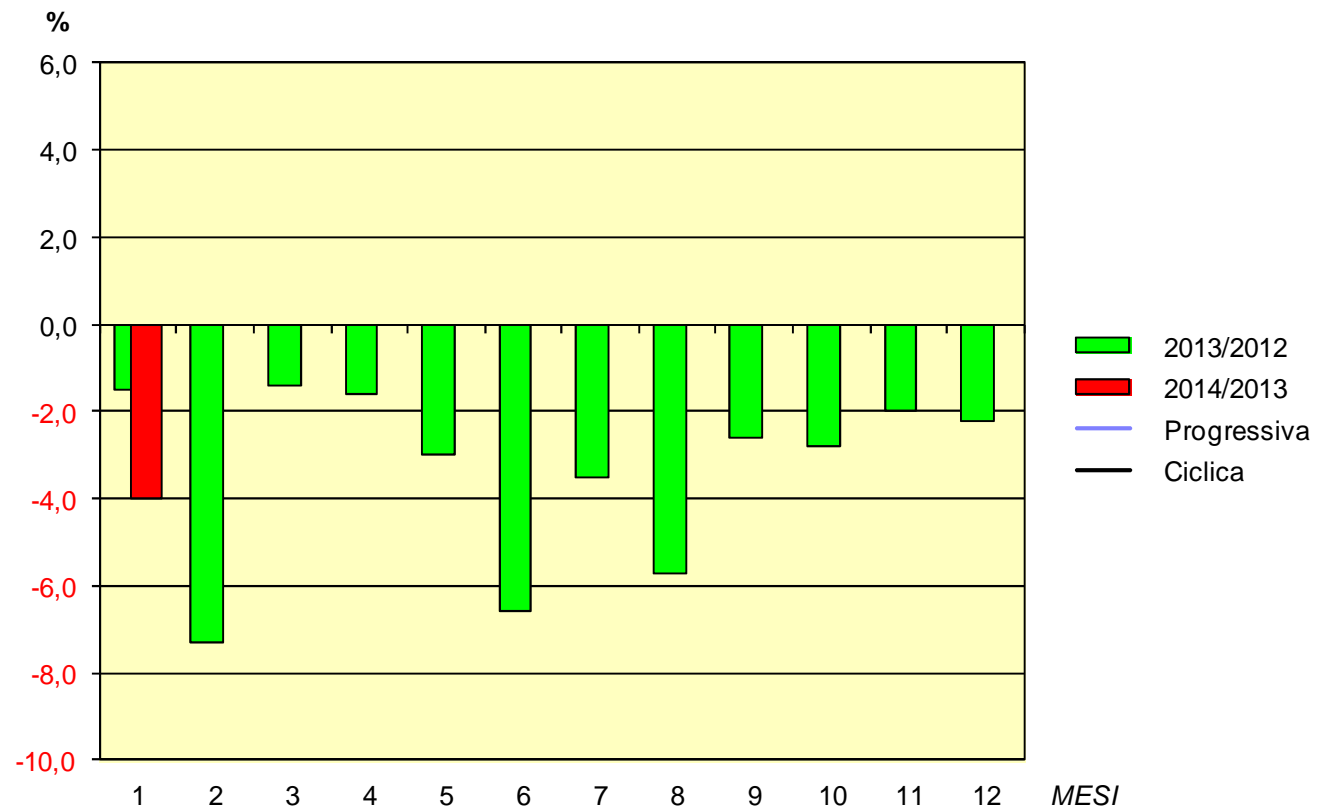
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2014 al 31/01/2014



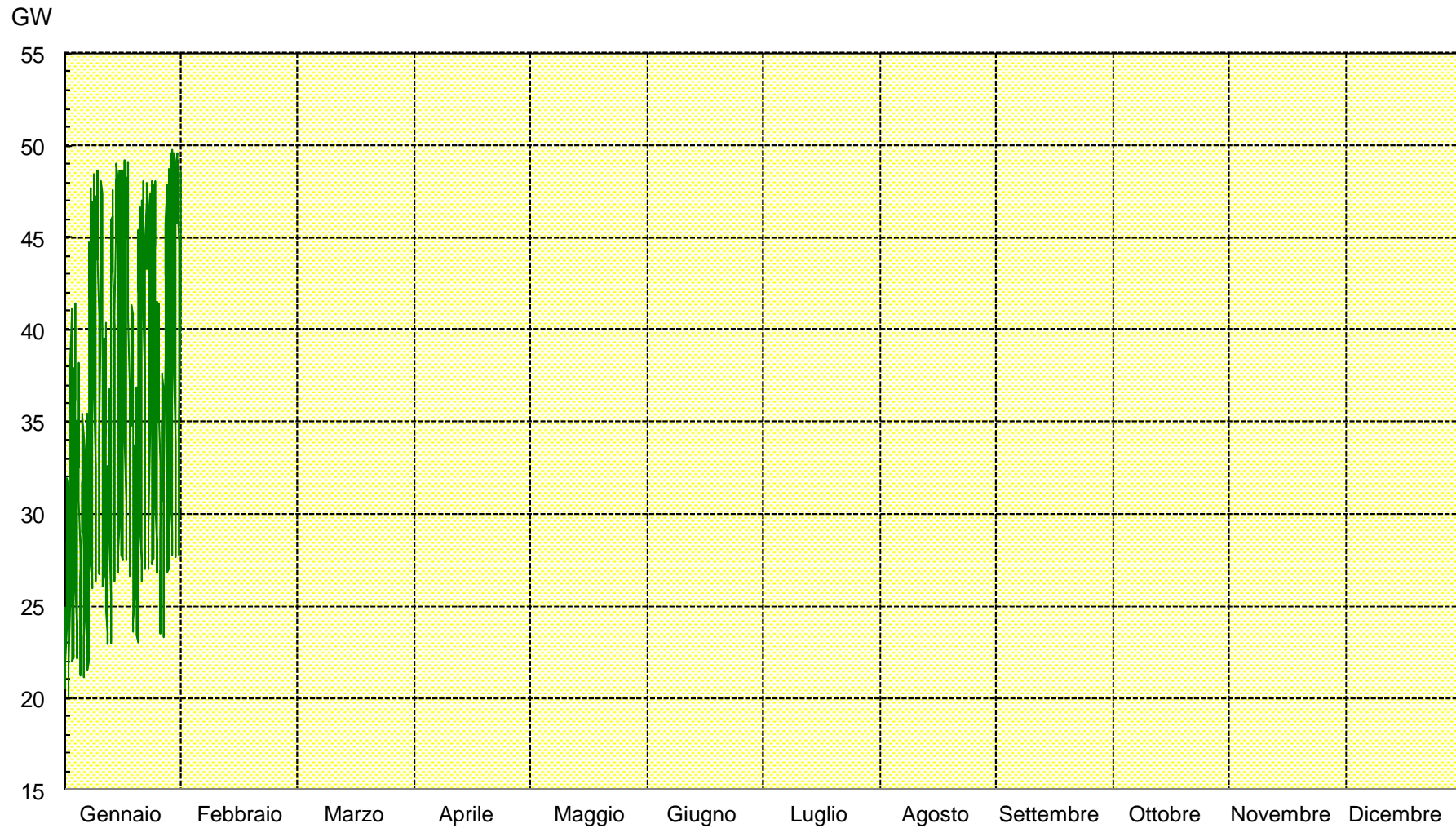
Nel mese di gennaio il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (12,5 miliardi di kWh pari al 46,5% dell'intera domanda nazionale), mentre la direttrice dei flussi interni di energia elettrica si concentra principalmente verso il centro della penisola. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 4,2 miliardi di kWh.

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

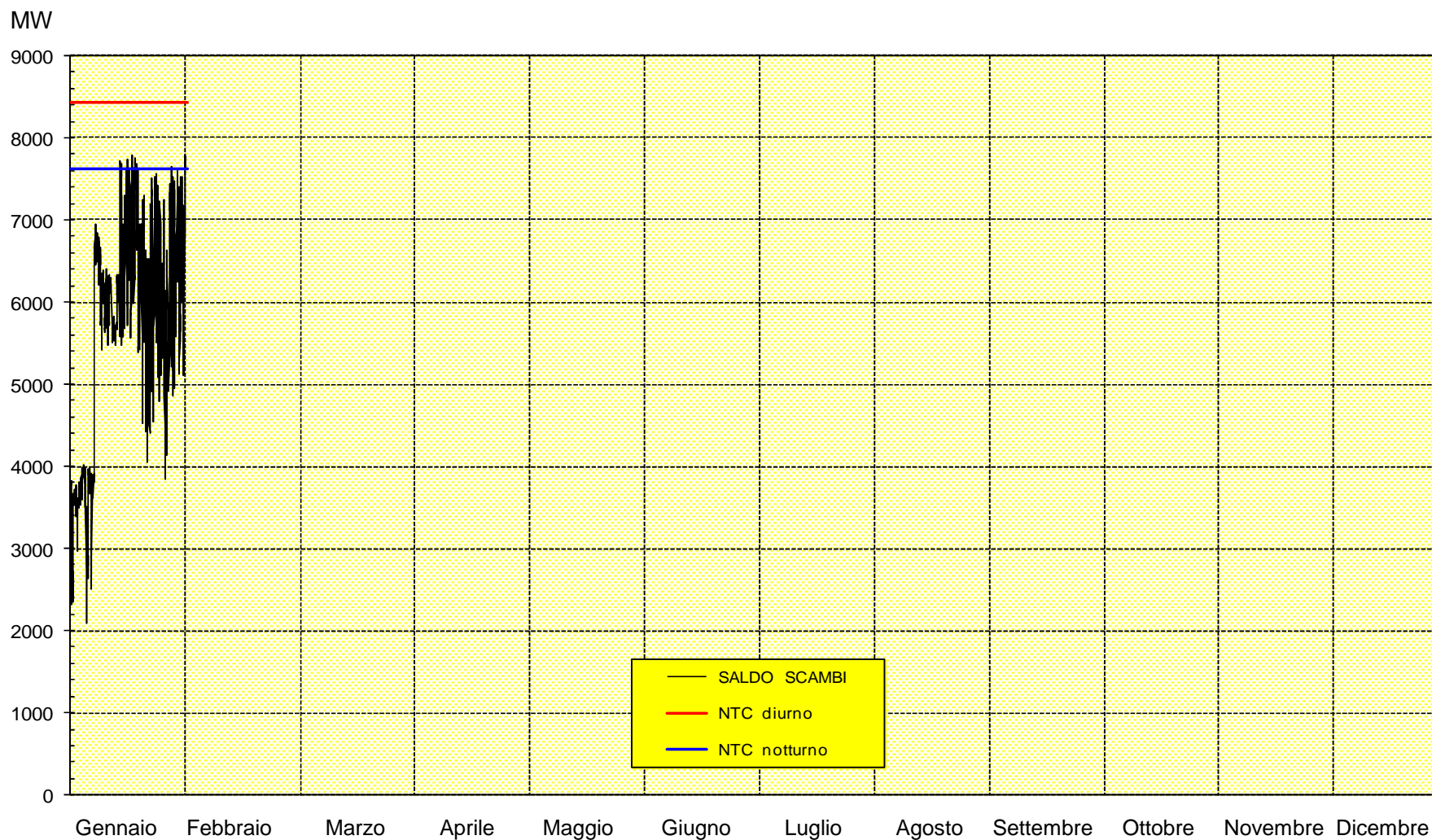


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2014



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

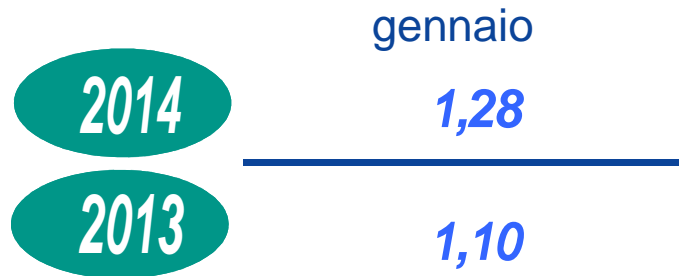
Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2014



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

Indice di producibilità idroelettrica ed invaso dei serbatoi




INDICE DI PRODUCIBILITA' IDROELETTRICA



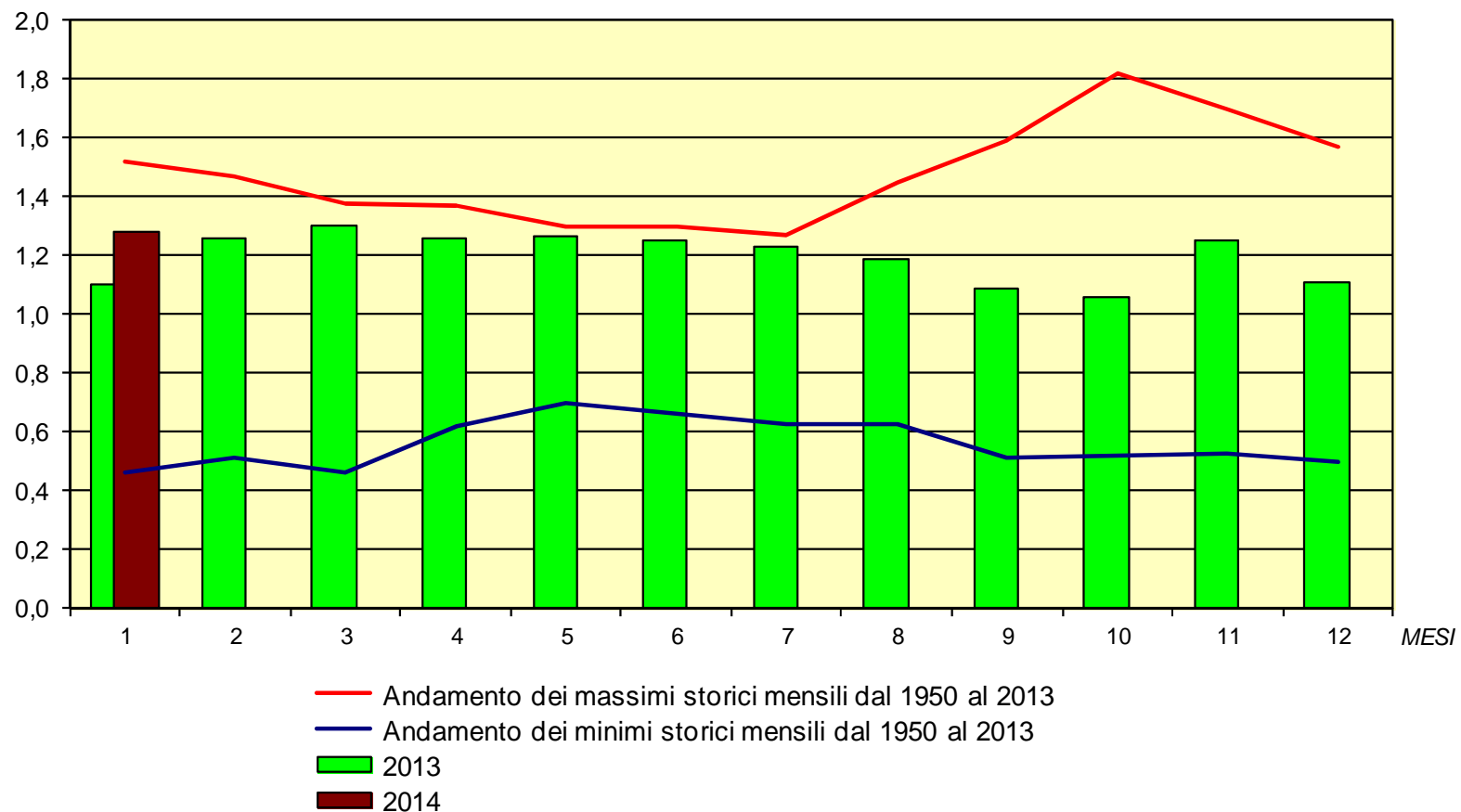
INVASO DEI SERBATOI

2014

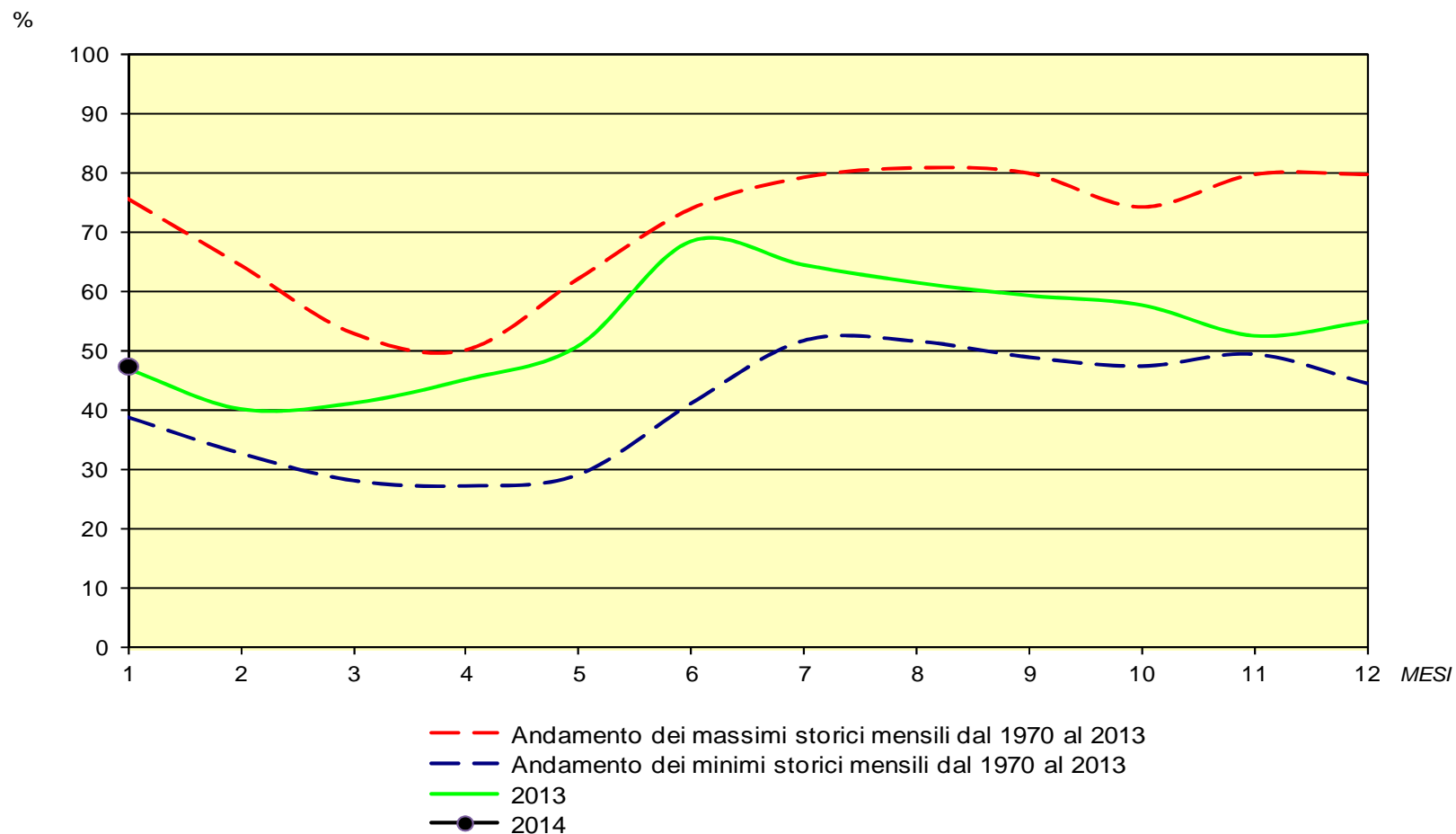
2013

AREE	 NORD	 Centro SUD	 ISOLE	TOTALE
GWh	1.438	1.080	287	2.805
%	39,1	57,5	82,8	47,5
GWh	1.762	791	215	2.768
%	47,9	42,2	62,0	46,9

Indici mensili di producibilità idroelettrica confronto anno precedente e valori storici

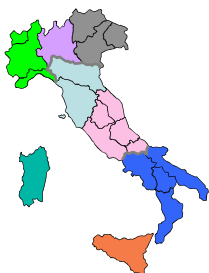


Coefficienti di invaso dei serbatoi stagionali confronto anno precedente e valori storici



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 2013 (MWh)	gennaio-dicembre 2013 (MWh)	gennaio-dicembre 2012 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	66,48	155,13	78,13
Lombardia	0,19	278,39	32,10
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	601,30	749,73	157,63
Emilia Romagna-Toscana	0,27	93,53	197,74
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	142,44	458,90	1.995,95
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	74,59	414,75	1.056,86
Sicilia	5,50	856,41	887,95
Sardegna	0,00	91,24	54,07
Totale Italia	890,77	3.098,08	4.460,43

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Nuovi collegamenti 132 kV (di proprietà Terna – Area Territoriale Nord-Est):
Il 02/01 alle ore 18.10, al termine delle attività e prove previste, sono stati presi in conduzione e consegnati all'esercizio i nuovi collegamenti così denominati:
 - “S/E Camin – C.P. Padova ZI c.d. AIR Liquide”
 - “Padova S.Lazzaro SC – C.P. Padova ZI”determinatisi a seguito della realizzazione dell'entra-esce nella C.P. Padova ZI, (di proprietà Enel Distribuzione), sull'ex collegamento 132 kV "S/E Camin – Padova S.Lazzaro SC c.d. AIR Liquide".
- S/E a 380 kV di Baggio (di proprietà TERNA - area territoriale – Nord-Ovest):
Il 19/01 alle ore 18:02, nella suddetta stazione è entrato in servizio il nuovo autotrasformatore denominato “ATR4” 380/220 kV da 400 MVA.
- Nuovi elementi di rete a 380 kV (di proprietà TERNA - area territoriale Nord-Ovest):
Il 29/01 alle ore 16:00 al termine delle attività e prove previste sono stati messi in esercizio i seguenti elementi:
 - Linea 311 “Trino 1 – Lacchiarella” a 380 kV;
 - Linea 312 “Trino 2 – Lacchiarella” a 380 kV.

6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2013 sono provvisori;
- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2014 – 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

2014	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica gennaio 2014)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	4.158												4.158
Termica	15.747												15.747
Geotermica	463												463
Eolica	1.717												1.717
Fotovoltaica	779												779
Totale produzione netta	22.864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22.864
Importazione	4.346												4.346
Esportazione	101												101
Saldo estero	4.245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.245
Consumo pompaggi	223												223
Richiesta di energia elettrica	26.886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26.886

2013	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	2.959	3.012	3.743	4.774	6.587	6.242	5.605	4.496	3.277	3.589	4.405	3.826	52.515
Termica	18.108	15.778	16.161	13.219	11.878	12.718	16.806	14.722	16.426	15.915	14.480	16.317	182.528
Geotermica	442	392	439	438	458	430	462	465	436	453	443	447	5.305
Eolica	1.761	1.392	1.912	1.344	1.535	993	729	799	982	746	1.516	1.177	14.886
Fotovoltaica	776	1.185	1.532	2.165	2.430	2.765	2.957	2.738	2.224	1.440	997	937	22.146
Totale produzione netta	24.046	21.759	23.787	21.940	22.888	23.148	26.559	23.220	23.345	22.143	21.841	22.704	277.380
Importazione	4.239	4.428	3.791	3.203	3.359	3.471	3.674	2.713	2.961	4.550	4.144	3.798	44.331
Esportazione	137	111	125	192	282	260	213	314	111	103	106	224	2.178
Saldo estero	4.102	4.317	3.666	3.011	3.077	3.211	3.461	2.399	2.850	4.447	4.038	3.574	42.153
Consumo pompaggi	145	150	216	292	300	226	142	150	123	228	211	206	2.389
Richiesta di energia elettrica	28.003	25.926	27.237	24.659	25.665	26.133	29.878	25.469	26.072	26.362	25.668	26.072	317.144

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.