RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO GIUGNO 2014

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico
Consuntivo giugno 2014

	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	“	28
7.	Legenda	“	31

Considerazioni di sintesi *

La congiuntura elettrica del mese di giugno 2014 é stata caratterizzata

per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (25,9 miliardi di kWh) in diminuzione (-0,8%) rispetto a quella registrata nel mese di giugno 2013;
- una variazione della domanda rettificata pari a -1,3%, valore ottenuto depurando il dato dal solo effetto della temperatura. Rispetto al corrispondente mese del 2013, si è avuto infatti lo stesso numero di giorni lavorativi (20) e una temperatura media mensile superiore di circa un grado centigrado.
- una potenza massima richiesta di 51.550 MW registrata giovedì 12 giugno alle ore 12 con una diminuzione dell'1,0% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'88,3% 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 giugno

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

Per i dati in tabella vedi punto 6.

	giugno 2014	giugno 2013	Var. % 2014/2013
Produzione netta			
- Idroelettrica	**6.027**	**6.242**	**-3,4**
- Termoelettrica	**12.853**	**12.718**	**1,1**
- Geotermoelettrica	**459**	**430**	**6,7**
- Eolica	**897**	**993**	**-9,7**
- Fotovoltaica	**2819**	**2.765**	**2,0**
Produzione netta totale	**23.055**	**23.148**	**-0,4**
Importazione	**3.287**	**3.471**	**-5,3**
Esportazione	**256**	**260**	**-1,5**
Saldo estero	**3.031**	**3.211**	**-5,6**
Consumo pompaggi	**153**	**226**	**-32,3**
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	**25.933**	**26.133**	**-0,8**

Nel mese di giugno 2014 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 25.933 GWh, in diminuzione dello 0,8% rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In sensibile aumento la produzione geotermoelettrica (+6,7%). In negativo il saldo di energia con l'estero (-5,6%).

Richiesta d'energia elettrica = Produzioni + Saldo Estero - Consumi

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 - 30 giugno 2014	1 gennaio - 30 giugno 2013	Var. % 2014/2013
Produzione netta			
- Idroelettrica	**30.351**	**27.317**	**+11,1**
- Termoelettrica	**78.989**	**87.862**	**-10,1**
- Geotermoelettrica	**2.722**	**2.599**	**+4,7**
- Eolica	**8.214**	**8.937**	**-8,1**
- Fotovoltaica	**11.781**	**10.853**	**+8,6**
Produzione netta totale	**132.057**	**137.568**	**-4,0**
Importazione	**23.193**	**22.491**	**+3,1**
Esportazione	**942**	**1.107**	**-14,9**
Saldo estero	**22.251**	**21.384**	**+4,1**
Consumo pompaggi	**1359**	**1.329**	**+2,3**
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	**152.949**	**157.623**	**-3,0**

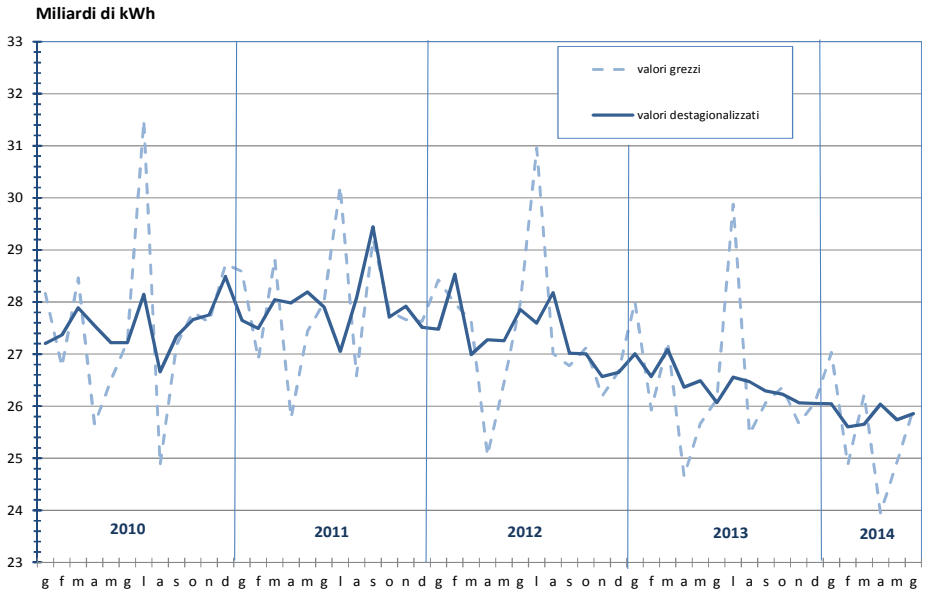
Nel primo semestre 2014 il valore cumulato della produzione netta (132.057 GWh) risulta in calo del 4,0% rispetto allo stesso periodo del 2013. Il saldo estero risulta positivo (+4,1%). Complessivamente il valore della richiesta di energia elettrica con 152.949 GWh fa segnare nel periodo una diminuzione del 3,0% rispetto al 2013.

Richiesta d'energia elettrica = Produzioni + Saldo Estero - Consumi

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Congiuntura elettrica di giugno 2014

Nel mese di giugno 2014 l'energia elettrica richiesta in Italia (25,9 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari a -0,8% rispetto ai volumi di giugno dello scorso anno. La variazione della domanda rettificata risulta pari a -1,3%. Tale valore è stato ottenuto depurando il dato dal solo effetto della temperatura: giugno 2014 ha avuto infatti lo stesso numero di giorni lavorativi (20) e una temperatura media mensile superiore di circa un grado centigrado rispetto a giugno 2013.



Nei primi sei mesi del 2014, la richiesta risulta variata di un -3,0% rispetto al 2013; in termini decalendarizzati la variazione è pari a -2,8%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di giugno 2014 è risultata differenziata anche se ovunque negativa: al Nord -0,5%, al Centro -1,3% e al Sud -1,0%.

Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a giugno 2014 ha fatto registrare una variazione positiva pari a +0,5% rispetto a maggio. Il trend si mantiene su un andamento debolmente negativo.

Nel mese di giugno 2014, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per un 88,3% da produzione nazionale (-0,4% della produzione netta rispetto a giugno 2013) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -5,6%, rispetto a giugno 2013).

2. La domanda

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

(GWh)

AREE	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
2014	**2.577**	**5.545**	**4.100**	**3.867**	**3.662**	**3.771**	**1.653**	**758**	**25.933**
2013	**2.552**	**5.666**	**4.032**	**3.916**	**3.708**	**3.859**	**1.670**	**730**	**26.133**
Variaz. %	**1,0**	**-2,1**	**1,7**	**-1,3**	**-1,2**	**-2,3**	**-1,0**	**3,8**	**-0,8**

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 30 giugno 2014

(GWh)

AREE	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
2014	15.663	32.694	23.441	22.833	21.422	22.759	9.619	4.518	152.949
2013	16.354	34.056	23.662	23.597	22.190	23.249	9.983	4.532	157.623
Variaz. %	- 4,2	- 4,0	- 0,9	- 3,2	- 3,5	- 2,1	- 3,6	- 0,3	- 3,0

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

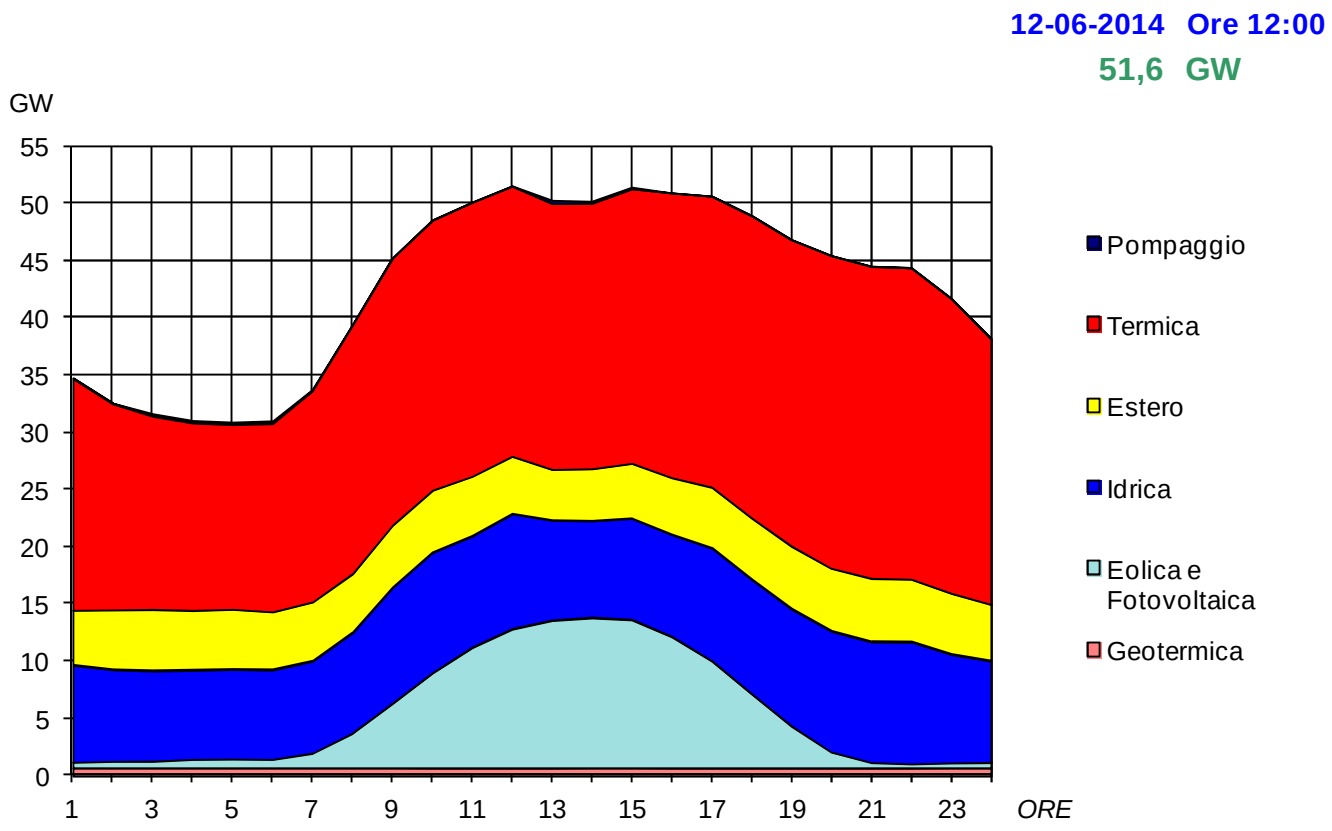
Punta oraria di fabbisogno nel mese di giugno 2014

(MW)

AREE	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
2014	4.949	11.954	8.439	8.107	7.154	6.884	2.775	1.288	51.550
2013	4.726	12.062	7.952	8.980	7.473	6.786	2.866	1.216	52.061
Variaz. %	4,7	-0,9	6,1	-9,7	-4,3	1,4	-3,2	5,9	-1,0

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

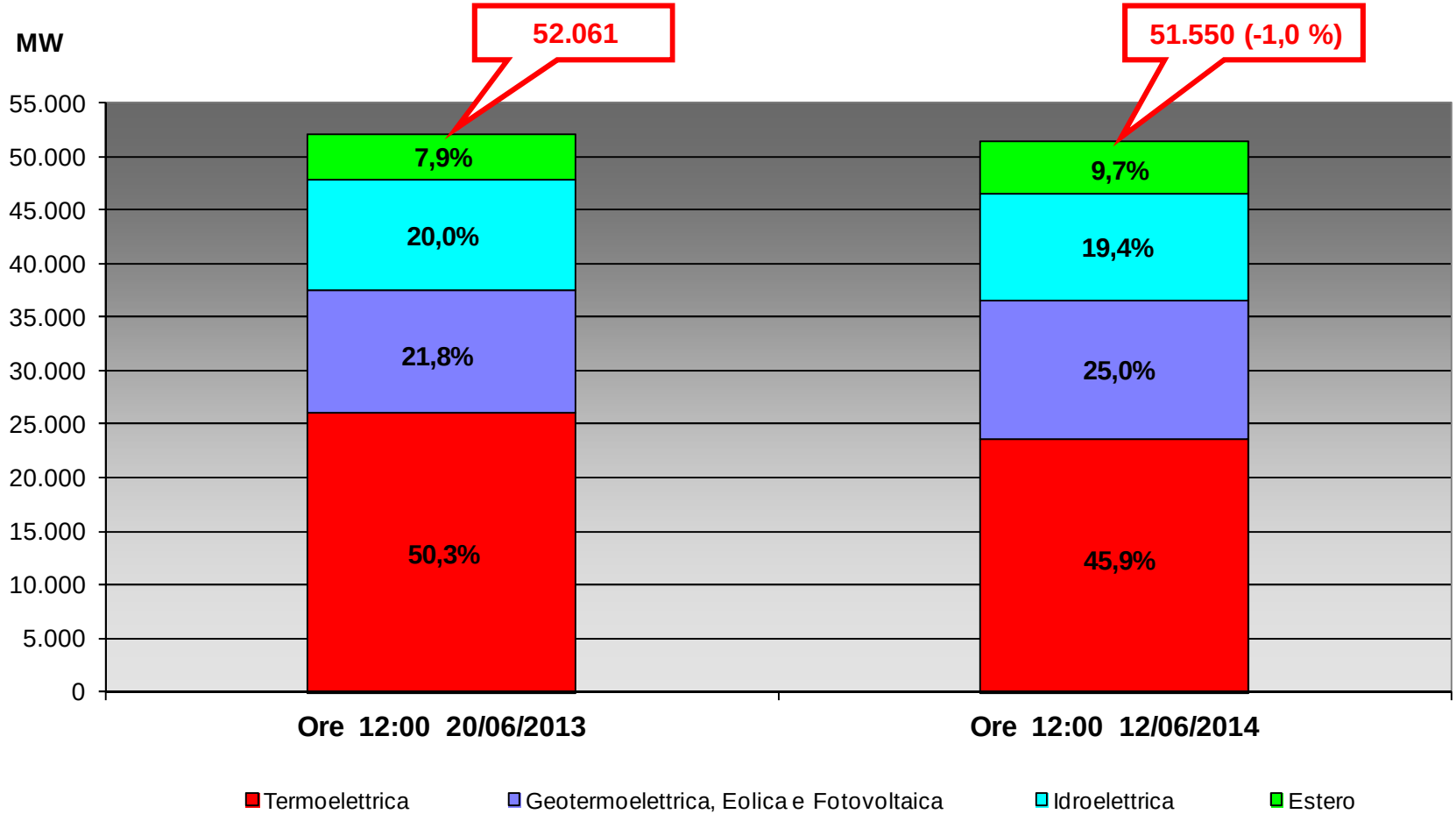
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di giugno 2014



Potenza massima erogata

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

(Valori assoluti in MW, variazione % e composizione %; anni 2013-2014)



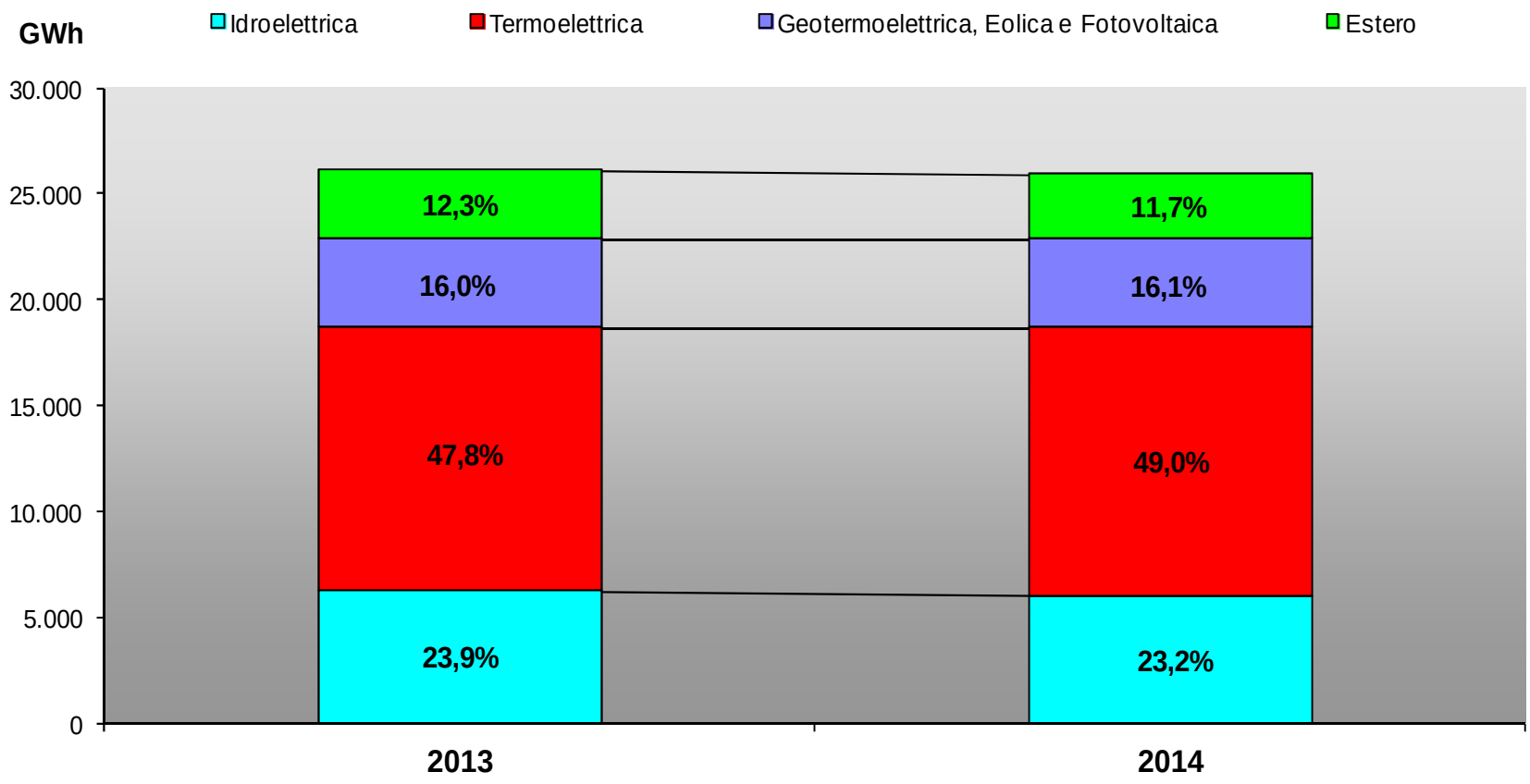
Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

3. L’offerta

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

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

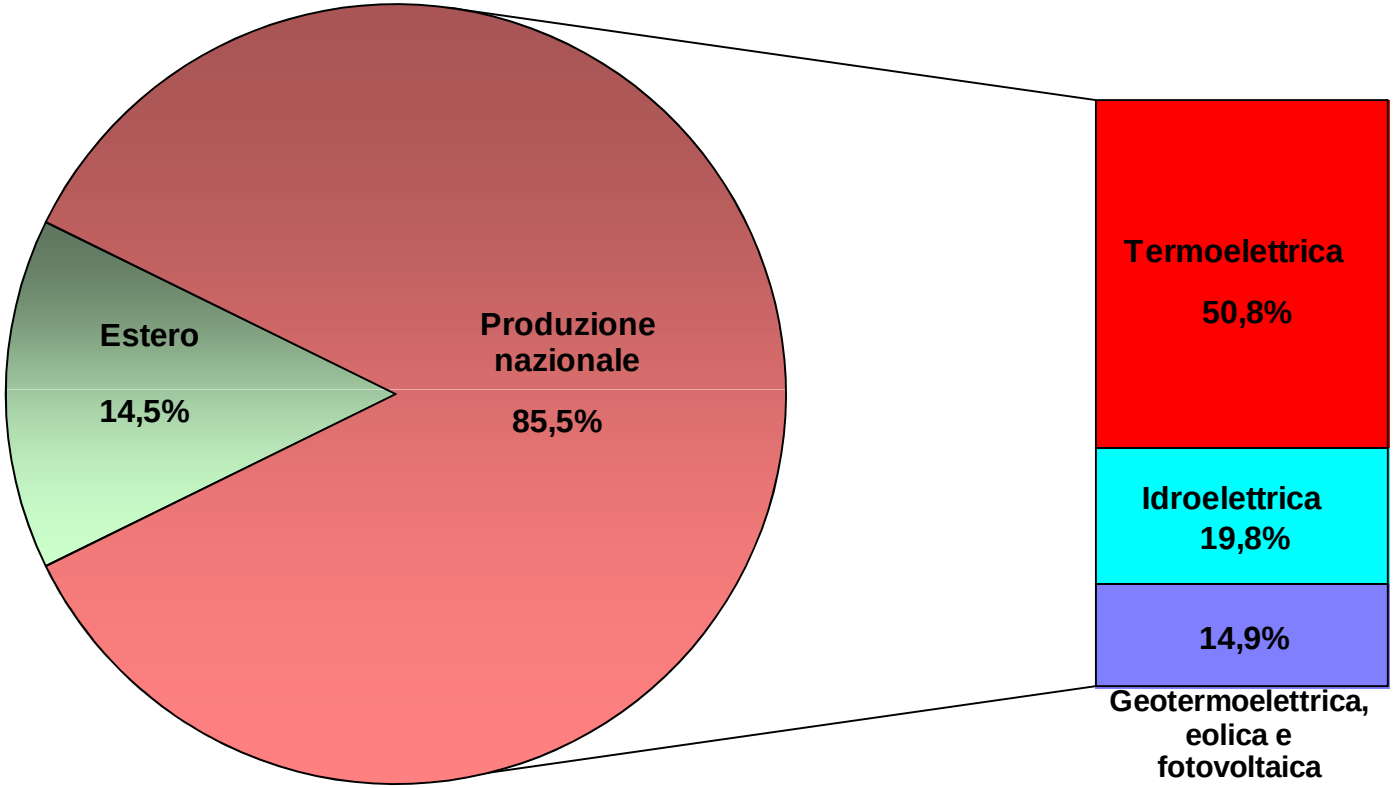


*** Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi**

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

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 01/01/2014 al 30/06/2014

FABBISOGNO

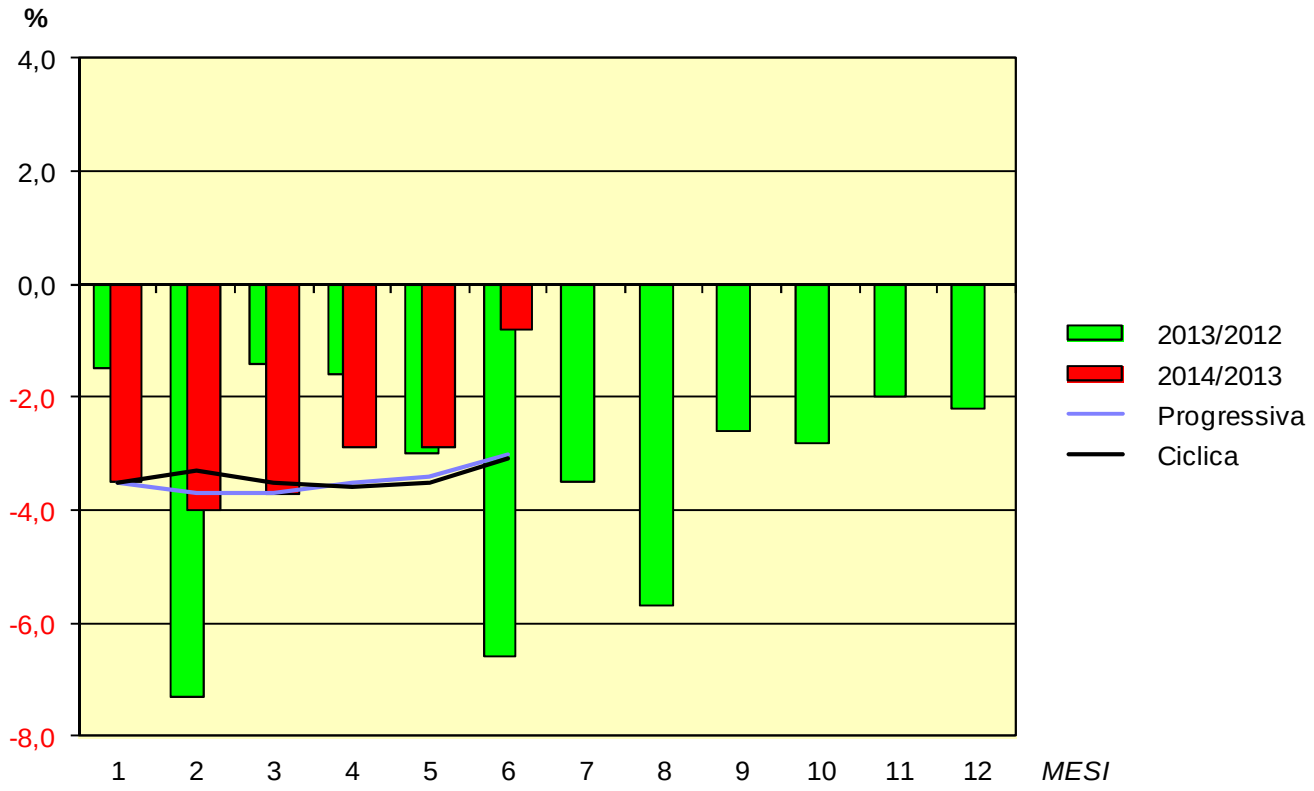
SCAMBI

Nel primo semestre 2014 il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (71,8 miliardi di kWh pari al 46,9% 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 22,3 miliardi di kWh.

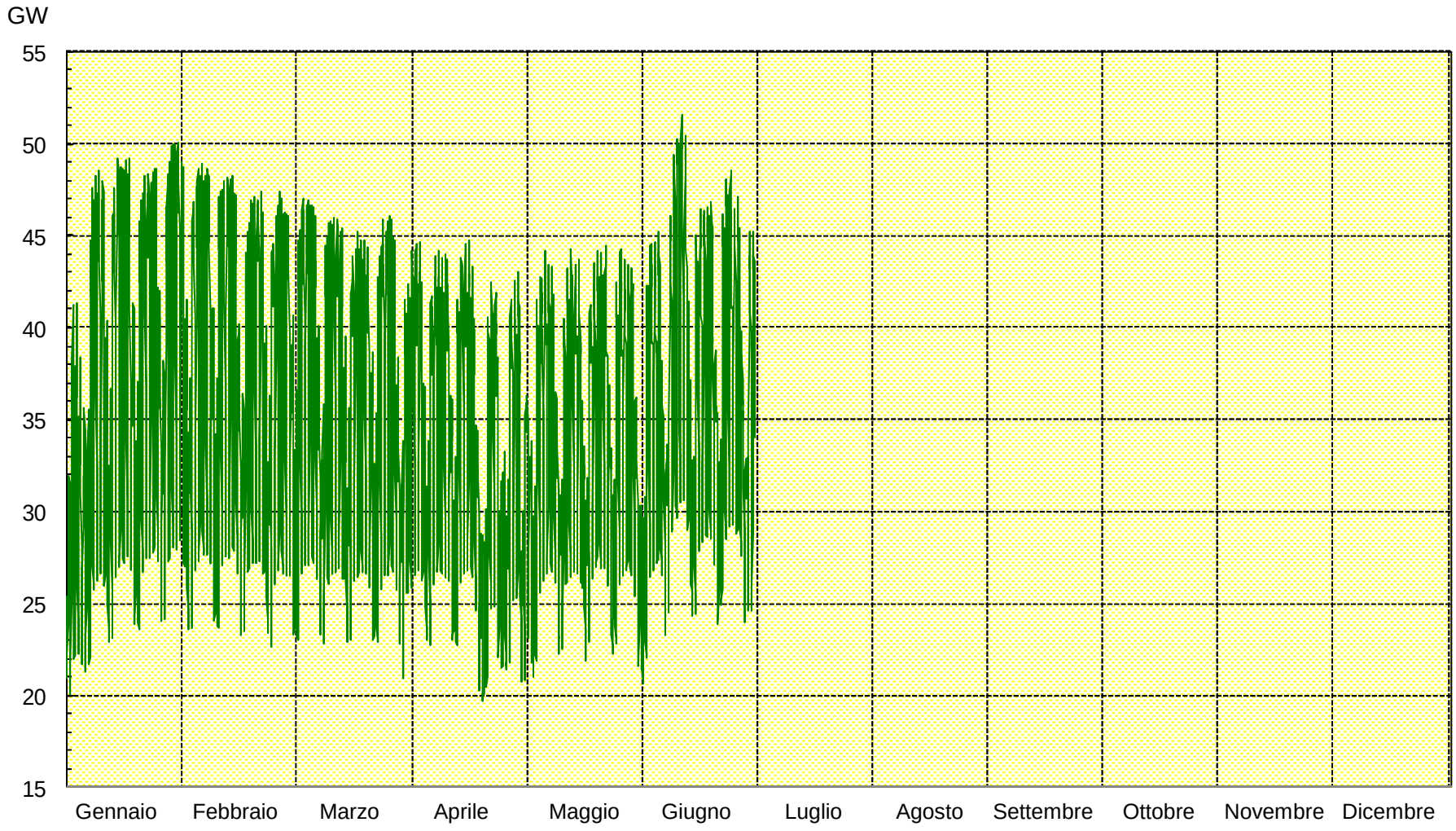
Terna Rete Italia
TERNA GROUP

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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



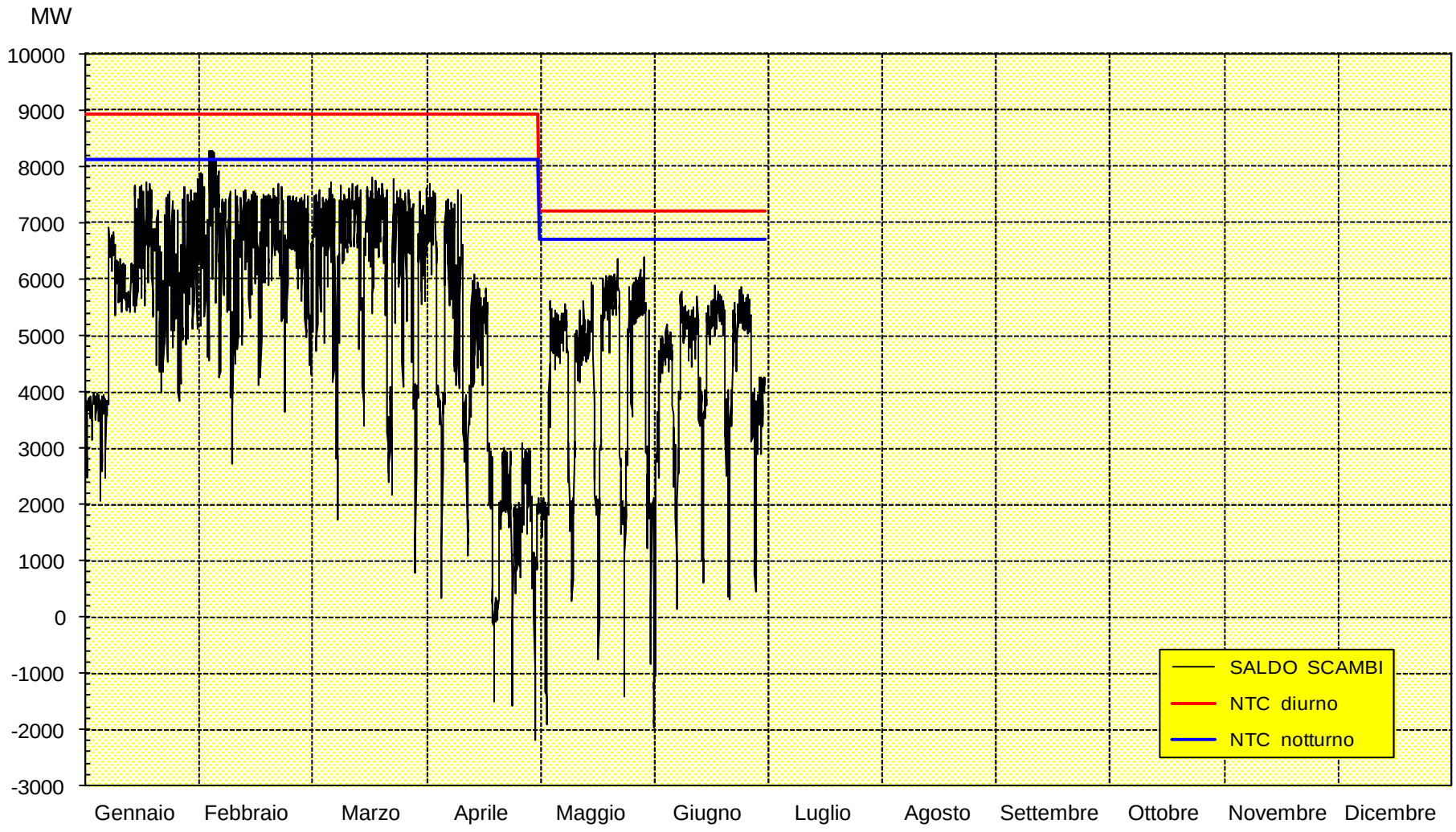
Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2014



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

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2014



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

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Indice di producibilità idroelettrica ed invaso dei serbatoi

INDICE DI PRODUCIBILITA' IDROELETTRICA

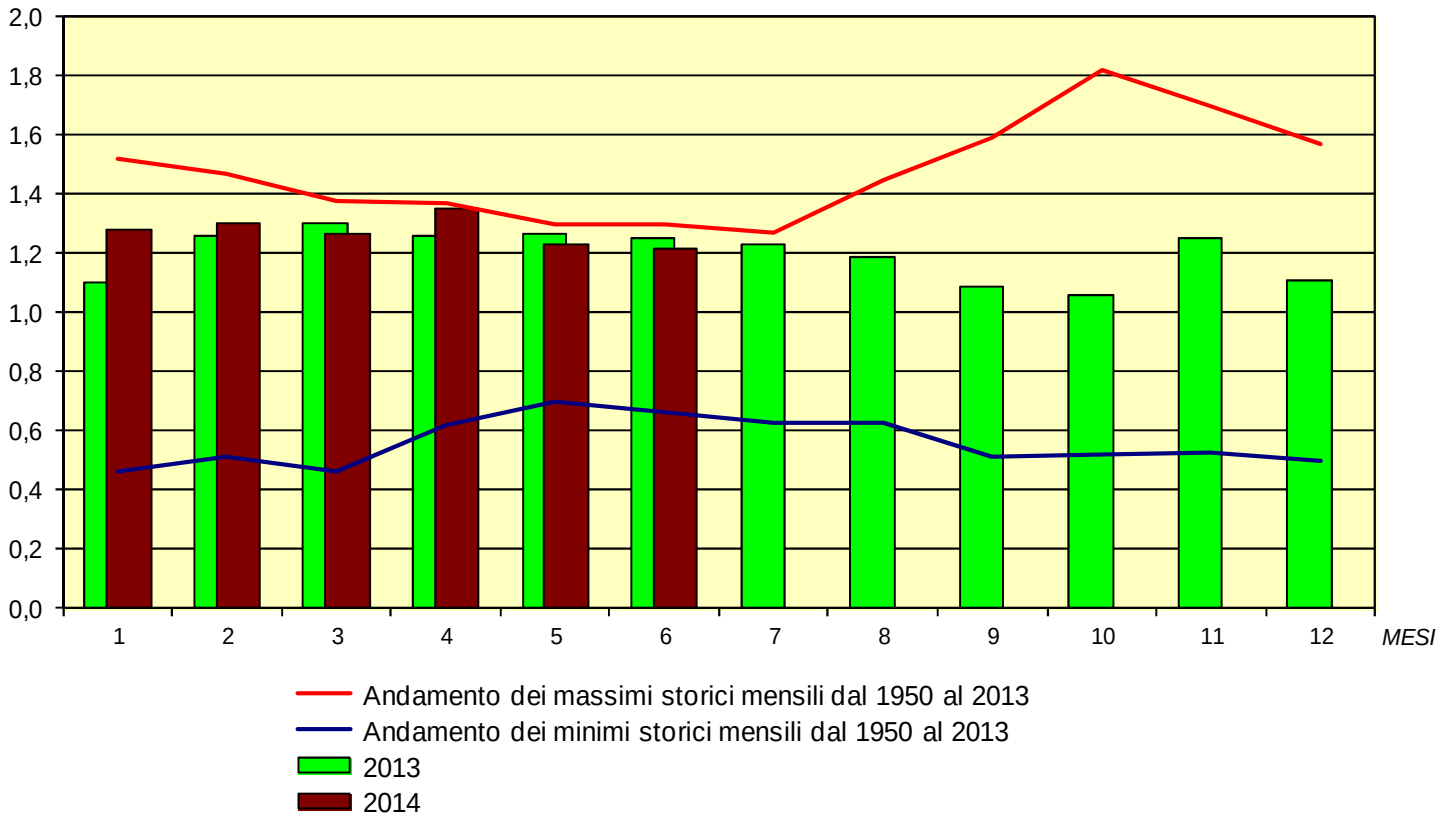
	giugno
2014	1,22
2013	1,25

INVASO DEI SERBATOI

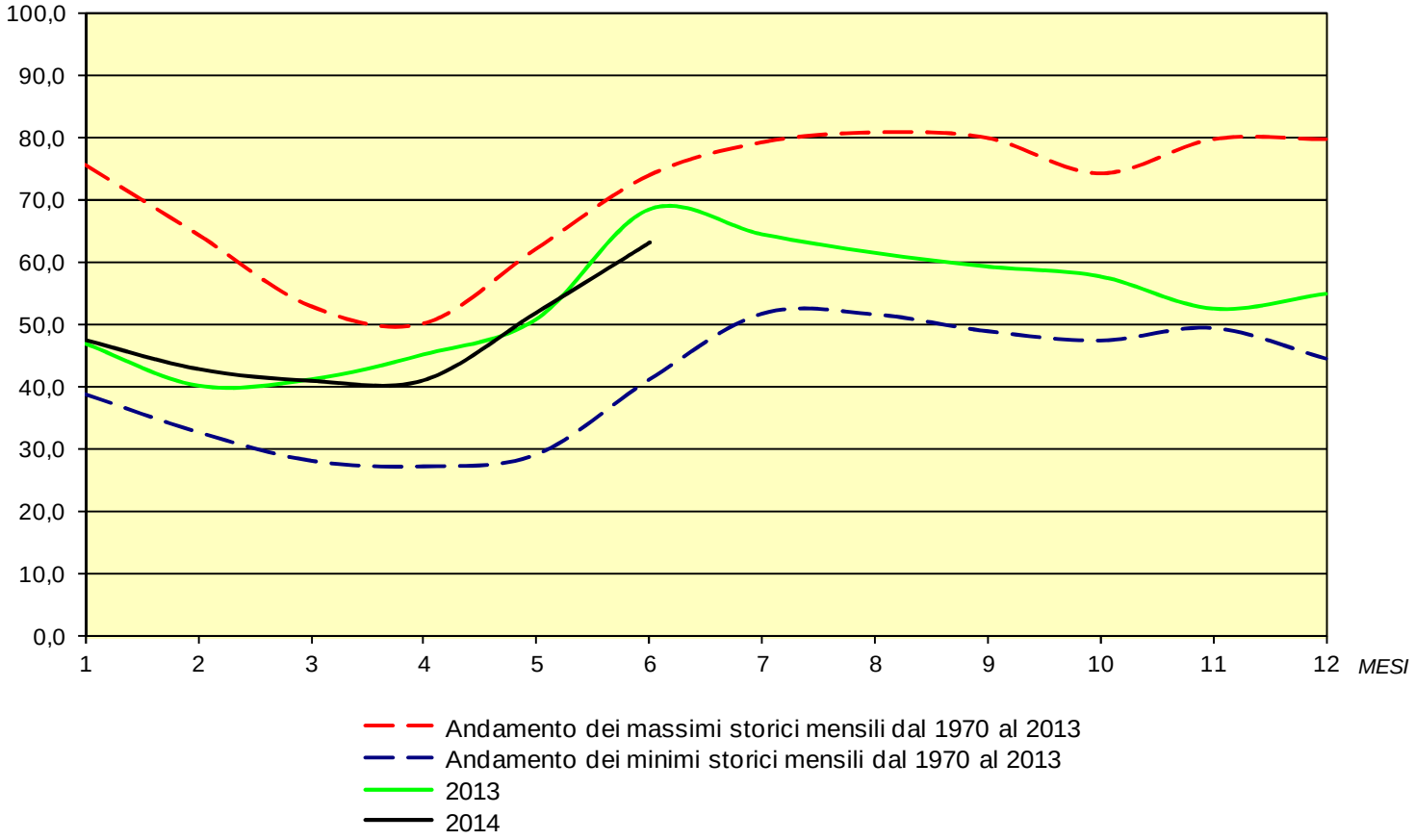
	AREE	NORD	Centro SUD	ISOLE	TOTALE
2014	GWh	2.095	1.374	265	3.734
	%	56,9	73,2	76,4	63,3
2013	GWh	2.648	1.163	235	4.046
	%	72,0	62,0	67,8	68,5

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

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	maggio 2014 (MWh)	gennaio-maggio 2014 (MWh)	gennaio-maggio 2013 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	172,34	0,12	43,06
Lombardia	3,59	116,99	166,65
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	3,65	16,93	107,39
Emilia Romagna-Toscana	2,77	0,00	86,89
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	8,94	1,63	38,40
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	6,13	8,05	88,49
Sicilia	0,00	0,46	76,08
Sardegna	0,00	0,51	31,48
Totale Italia	197,42	144,69	638,44

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- S/E a 380 kV di Vignole Borbera (di proprietà TERNA - area territoriale Nord-Ovest):
  Il 25/06 è entrato in servizio il nuovo reattore da 258 MVAR.

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 giugno 2014)												
	gen	*feb*	*mar*	*apr*	*mag*	*giu*	*lug*	*ago*	*set*	*ott*	*nov*	*dic*	**Totale**
Produzione: Idrica	4.221	4.286	4.482	5.350	5.985	6.027							30.351
Termica	15.873	13.245	13.295	11.867	11.856	12.853							78.989
Geotermica	463	414	462	450	474	459							2.722
Eolica	1.693	1.549	1.438	1.468	1.169	897							8.214
Fotovoltaica	780	1.187	2.097	2.215	2.683	2.819							11.781
Totale produzione netta	**23.030**	**20.681**	**21.774**	**21.350**	**22.167**	**23.055**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**132.057**
Importazione	*4.353*	*4.514*	*4.800*	*3.039*	*3.200*	*3.287*							*23.193*
Esportazione	*126*	*66*	*83*	*189*	*222*	*256*							*942*
Saldo estero	**4.227**	**4.448**	**4.717**	**2.850**	**2.978**	**3.031**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**22.251**
Consumo pompaggi	224	248	264	249	221	153							1.359
Richiesta di energia elettrica	**27.033**	**24.881**	**26.227**	**23.951**	**24.924**	**25.933**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**152.949**

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.