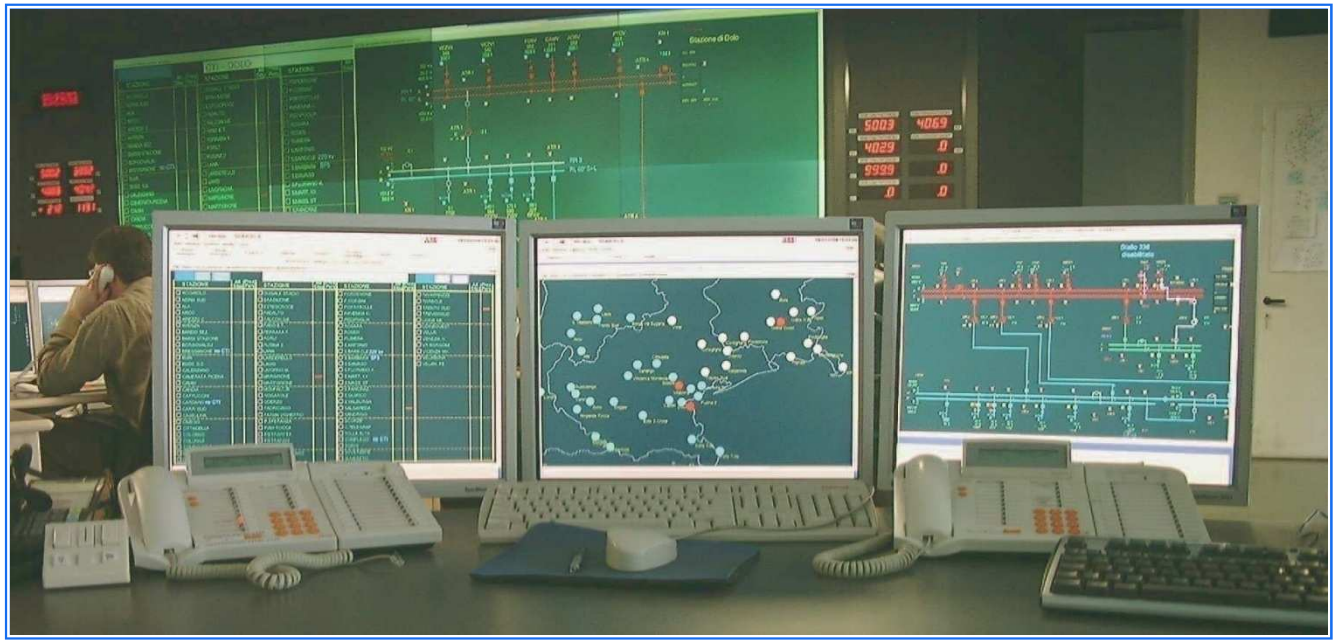


RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO GIUGNO 2013

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico
Consuntivo giugno 2013

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

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Considerazioni di sintesi *

La congiuntura elettrica del mese di giugno 2013 é stata caratterizzata

per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (25,8 miliardi di kWh) in diminuzione (-6,2%) rispetto a quella registrata nel mese di giugno 2012;
- una variazione della domanda rettificata pari a -5,2% valore ottenuto depurando il dato dagli effetti di calendario e di temperatura. Rispetto al corrispondente mese del 2012, quest'anno si è avuto infatti un numero inferiore di giorni lavorativi (20 vs 21) ed una temperatura media mensile più bassa di circa mezzo grado.
- una potenza massima richiesta di 52.061 MW registrata giovedì 20 giugno alle ore 12 con un aumento dello 0,4% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'87,5% 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 2013	giugno 2012	Var. % 2013/2012
Produzione netta			
- Idroelettrica	**6.242**	**5.125**	**+21,8**
- Termoelettrica	**12.394**	**16.055**	**-22,8**
- Geotermoelettrica	**430**	**431**	**-0,2**
- Eolica	**977**	**726**	**+34,6**
- Fotovoltaica	**2719**	**2.044**	**+33,0**
Produzione netta totale	**22.762**	**24.381**	**-6,6**
Importazione	**3.476**	**3.515**	**-1,1**
Esportazione	**261**	**230**	**+13,5**
Saldo estero	**3.215**	**3.285**	**-2,1**
Consumo pompaggi	**226**	**205**	**+10,2**
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	**25.751**	**27.461**	**-6,2**

Nel mese di giugno 2013 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 25.751 GWh, in sensibile diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-6,2%). In netto calo la fonte di produzione termoelettrica. Il saldo di energia con l'estero fa segnare una diminuzione percentuale pari al 2,1%.

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.

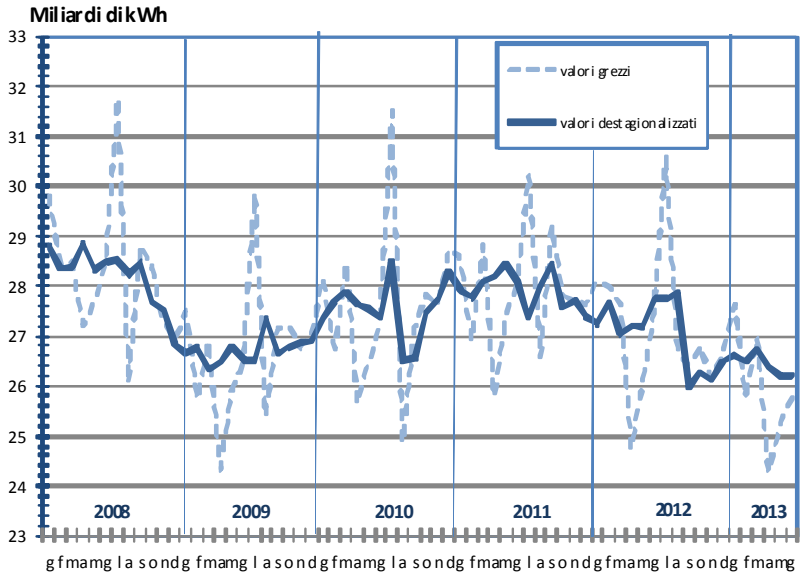
	1 gennaio - 30 giugno 2013	1 gennaio - 30 giugno 2012	Var. % 2013/2012
Produzione netta			
- Idroelettrica	**27.317**	**19.811**	**+37,9**
- Termoelettrica	**86.285**	**103.085**	**-16,3**
- Geotermoelettrica	**2.599**	**2.616**	**-0,6**
- Eolica	**8.796**	**6.692**	**+31,4**
- Fotovoltaica	**10.671**	**9.261**	**+15,2**
Produzione netta totale	**135.668**	**141.465**	**-4,1**
Importazione	**22.496**	**23.237**	**-3,2**
Esportazione	**1.108**	**1.275**	**-13,1**
Saldo estero	**21.388**	**21.962**	**-2,6**
Consumo pompaggi	**1329**	**1.353**	**-1,8**
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	**155.727**	**162.074**	**-3,9**

Nel periodo considerato il valore cumulato della produzione netta (135.668 GWh) risulta in calo del 4,1% rispetto allo stesso periodo del 2012. Il saldo estero risulta negativo (-2,6%). Complessivamente il valore della richiesta di energia elettrica con 155.727 GWh fa segnare nel periodo una diminuzione del 3,9% rispetto al 2012.

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

Congiuntura elettrica di giugno 2013

Nel mese di giugno 2013 l'energia elettrica richiesta in Italia (25,8 miliardi di kWh) ha fatto registrare un decremento di -6,2% rispetto ai volumi di giugno dell'anno scorso. La variazione della domanda rettificata risulta pari a -5,2%, valore ottenuto depurando il dato dagli effetti di calendario e di temperatura. Rispetto al corrispondente mese di giugno 2012, quest'anno si è avuto infatti un numero inferiore di giorni lavorativi (20 vs 21) ed una temperatura media mensile più bassa di circa mezzo grado.



Nei primi sei mesi del 2013 la richiesta risulta variata di un -3,9% sui valori del corrispondente periodo dell'anno precedente; in termini decalendarizzati la variazione è pari a -3,3%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di giugno 2013 è risultata differenziata ed ovunque negativa: al Nord -3,8%, al Centro -7,3% e al Sud -10,4%.

In termini congiunturali il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a giugno 2013 ha fatto registrare una variazione nulla (0,0%) rispetto al mese precedente. Il profilo del trend mantiene un andamento calante.

Nel mese di giugno 2013, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l' 87,5% da produzione nazionale (-6,6% della produzione netta rispetto a giugno 2012) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -2,1%, rispetto a giugno 2012).

2. La domanda

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

(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
2013	**2.432**	**5.780**	**3.801**	**4.130**	**3.578**	**3.708**	**1.618**	**704**	**25.751**
2012	**2.625**	**6.047**	**3.915**	**4.193**	**3.901**	**4.132**	**1.734**	**914**	**27.461**
Variaz. %	**- 7,4**	**- 4,4**	**- 2,9**	**- 1,5**	**- 8,3**	**- 10,3**	**- 6,7**	**- 23,0**	**- 6,2**

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 30 giugno 2013

(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
2013	15.344	35.100	22.264	24.684	21.450	22.640	9.894	4.351	155.727
2012	16.309	35.949	23.170	24.287	22.697	23.778	10.351	5.533	162.074
Variaz. %	- 5,9	- 2,4	- 3,9	+ 1,6	- 5,5	- 4,8	- 4,4	- 21,4	- 3,9
% escluso il 29/02/12	- 5,3	- 1,7	- 3,3	+ 2,2	- 4,9	- 4,2	- 3,9	- 20,9	- 3,3

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

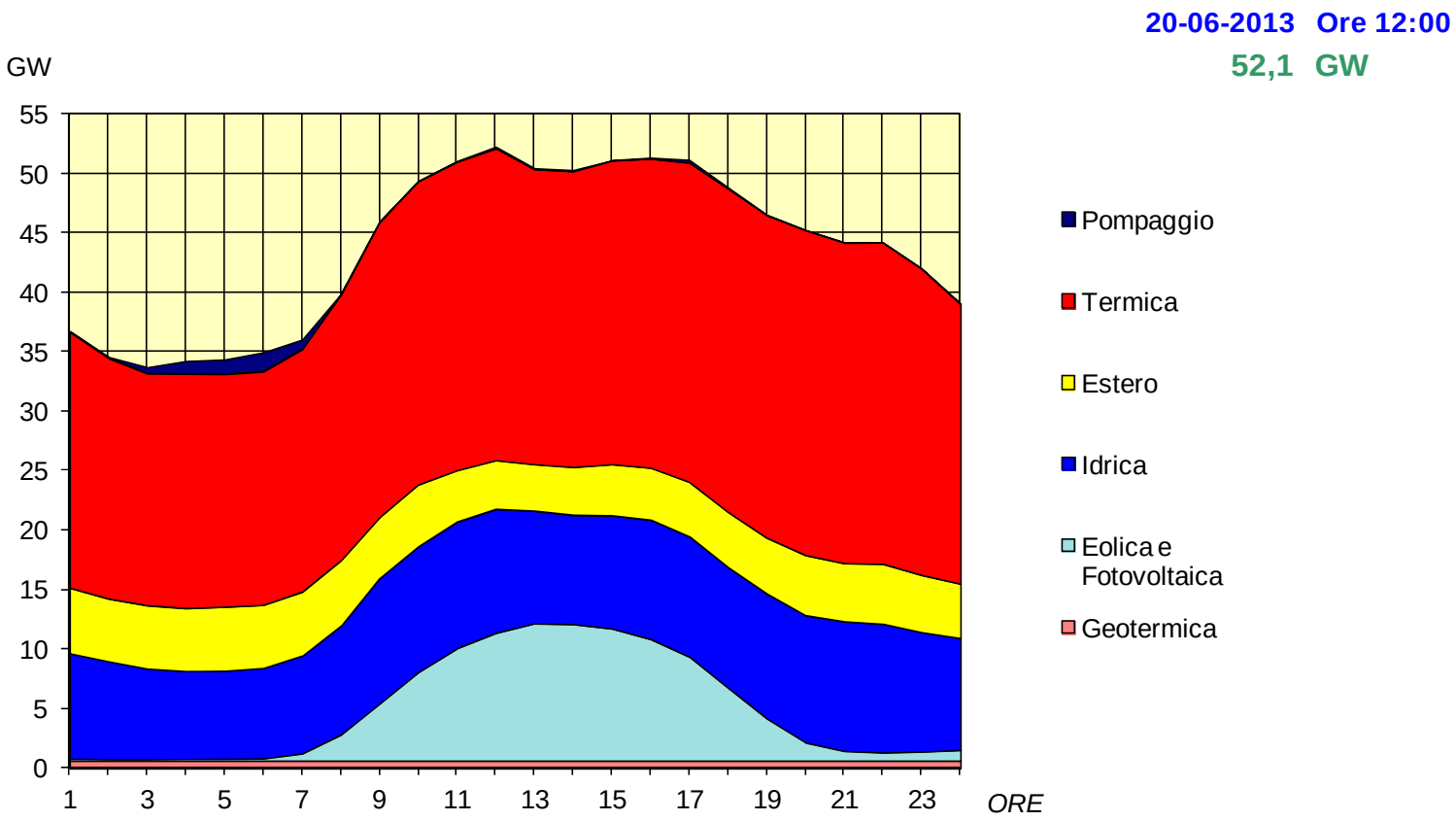
Punta oraria di fabbisogno nel mese di giugno 2013

(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
2013	**4.726**	**12.062**	**7.952**	**8.980**	**7.473**	**6.786**	**2.866**	**1.216**	**52.061**
2012	**4.907**	**11.561**	**7.766**	**8.243**	**7.419**	**7.351**	**3.133**	**1.480**	**51.860**
Variaz. %	**- 3,7**	**+ 4,3**	**+ 2,4**	**+ 8,9**	**+ 0,7**	**- 7,7**	**- 8,5**	**- 17,8**	**+ 0,4**

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

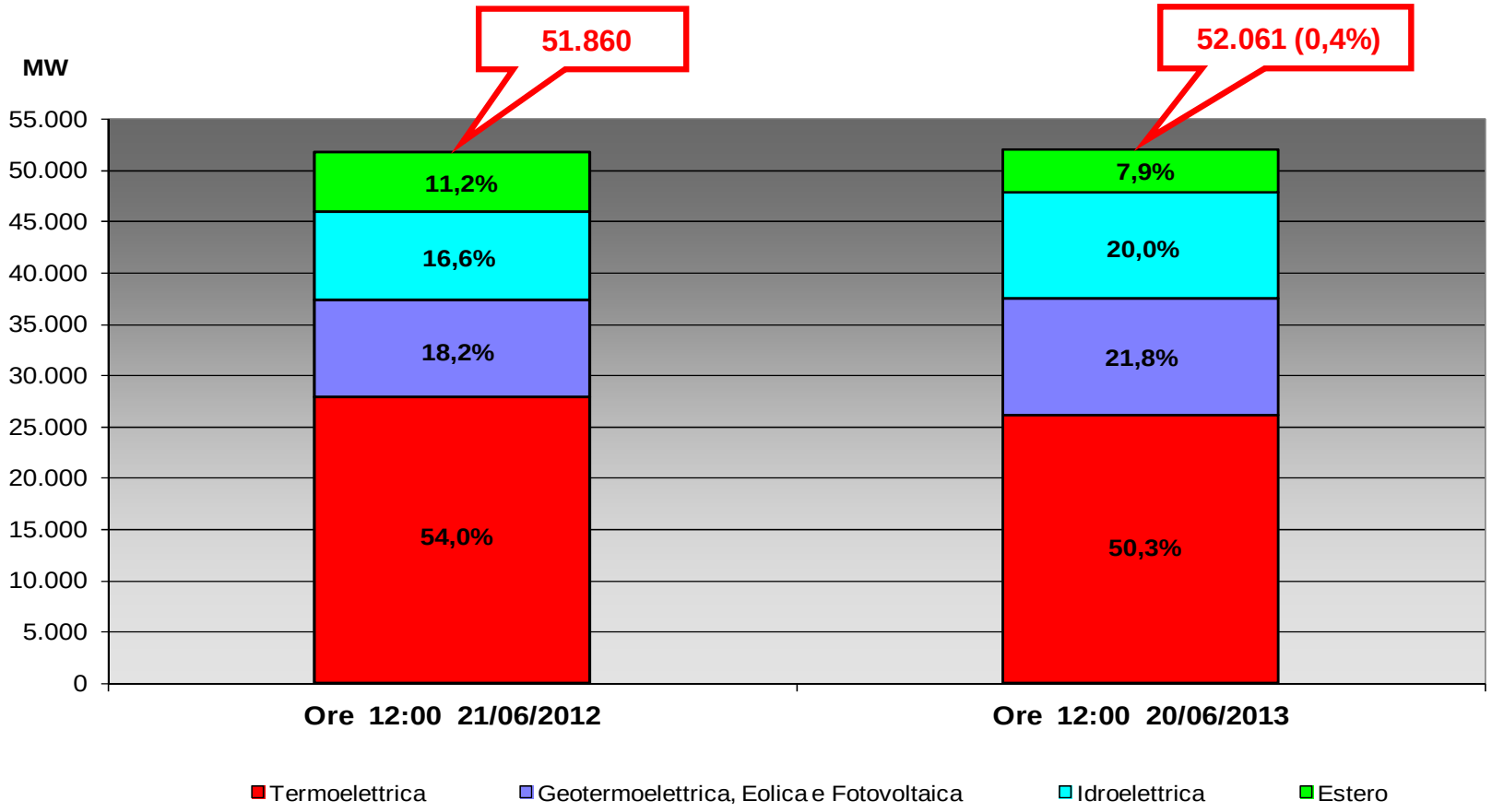
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di giugno 2013



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 2012-2013)



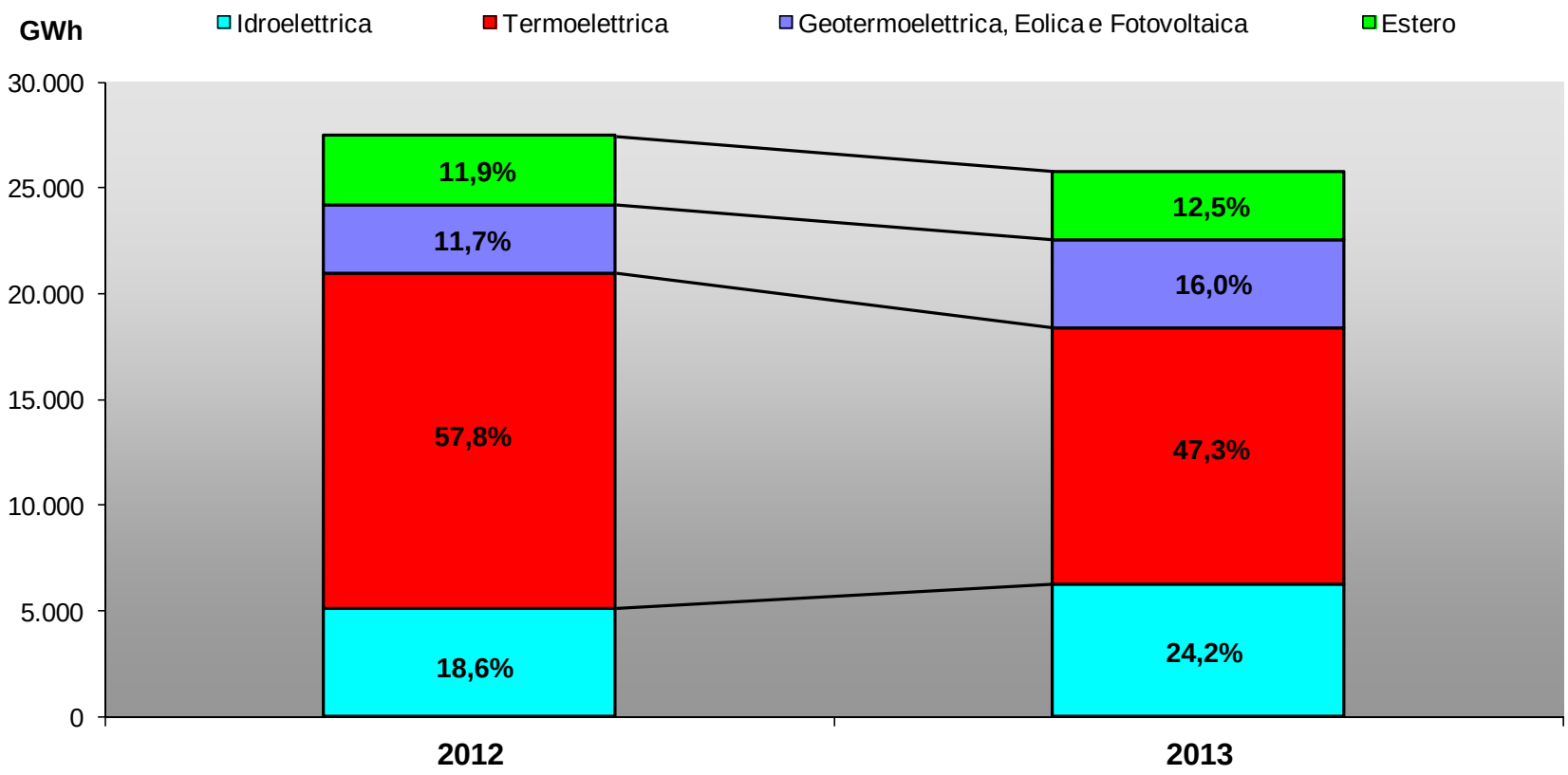
Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

3. L’offerta

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

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

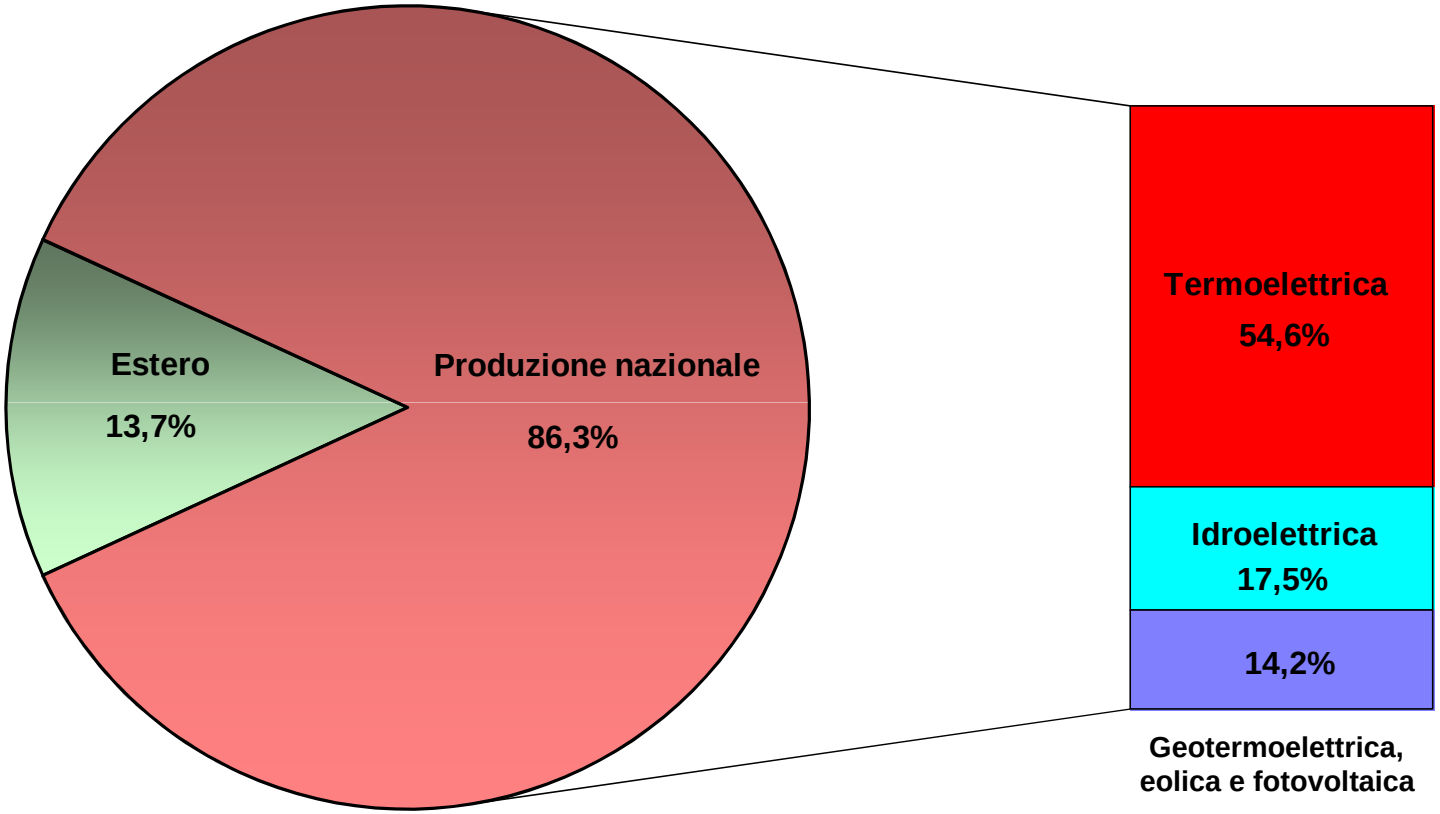


*** Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi**

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

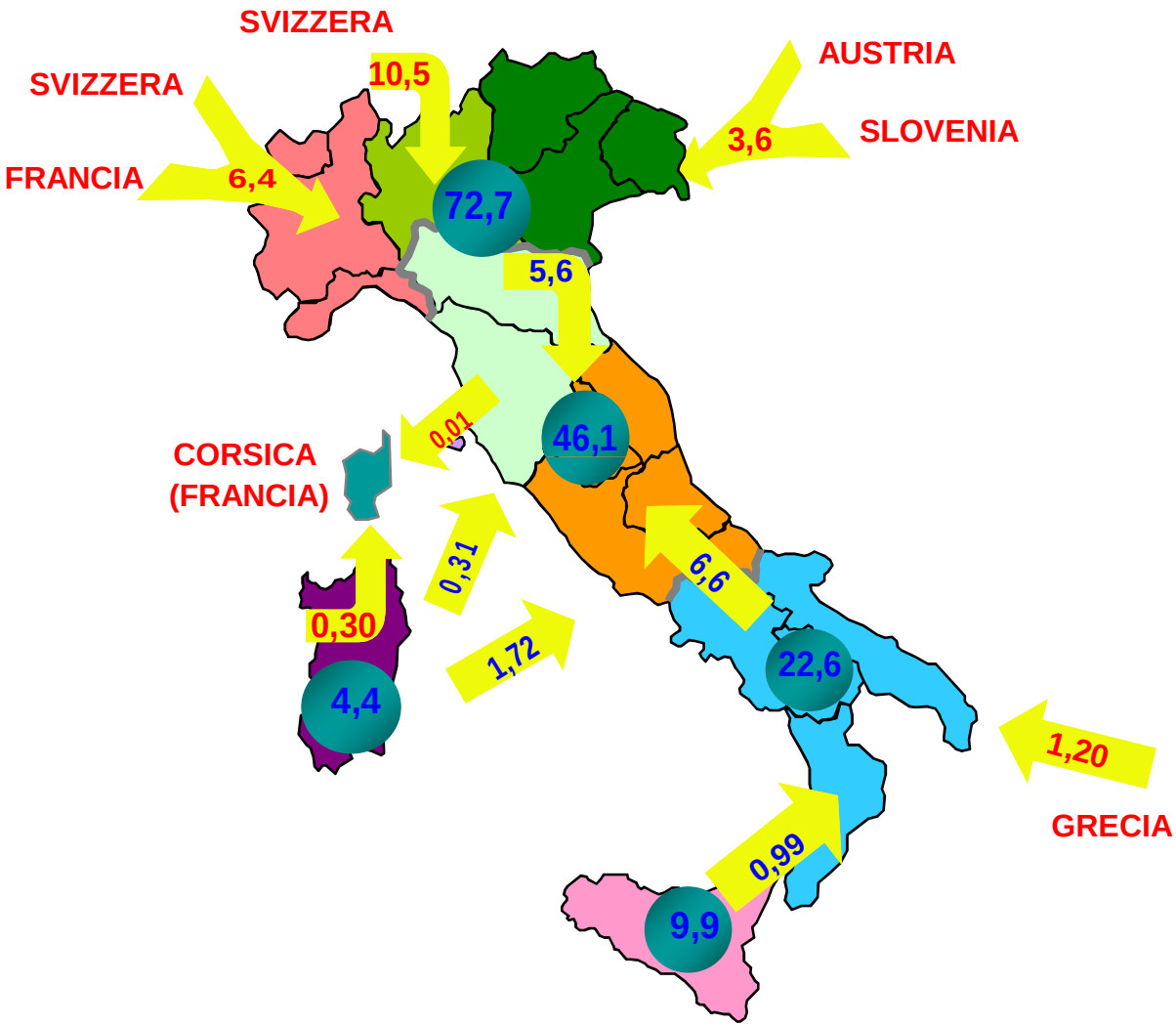
La composizione

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 01/01/2013 al 30/06/2013

FABBISOGNO

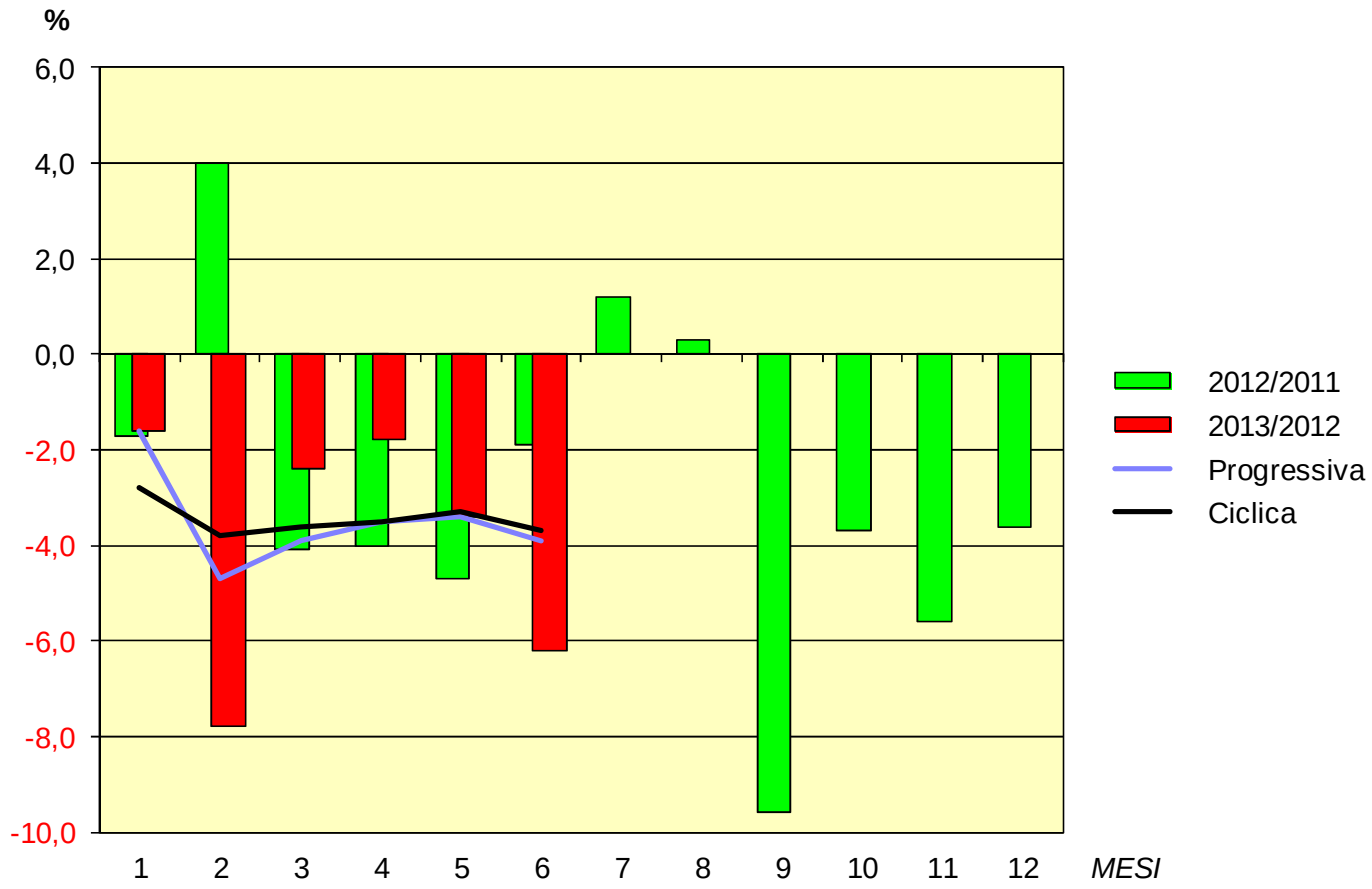
SCAMBI

Nel mese di giugno il Nord del Paese mantiene la maggiore richiesta di energia elettrica (72,7miliardi di kWh pari al 46,7% 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 21,4 miliardi di kWh.

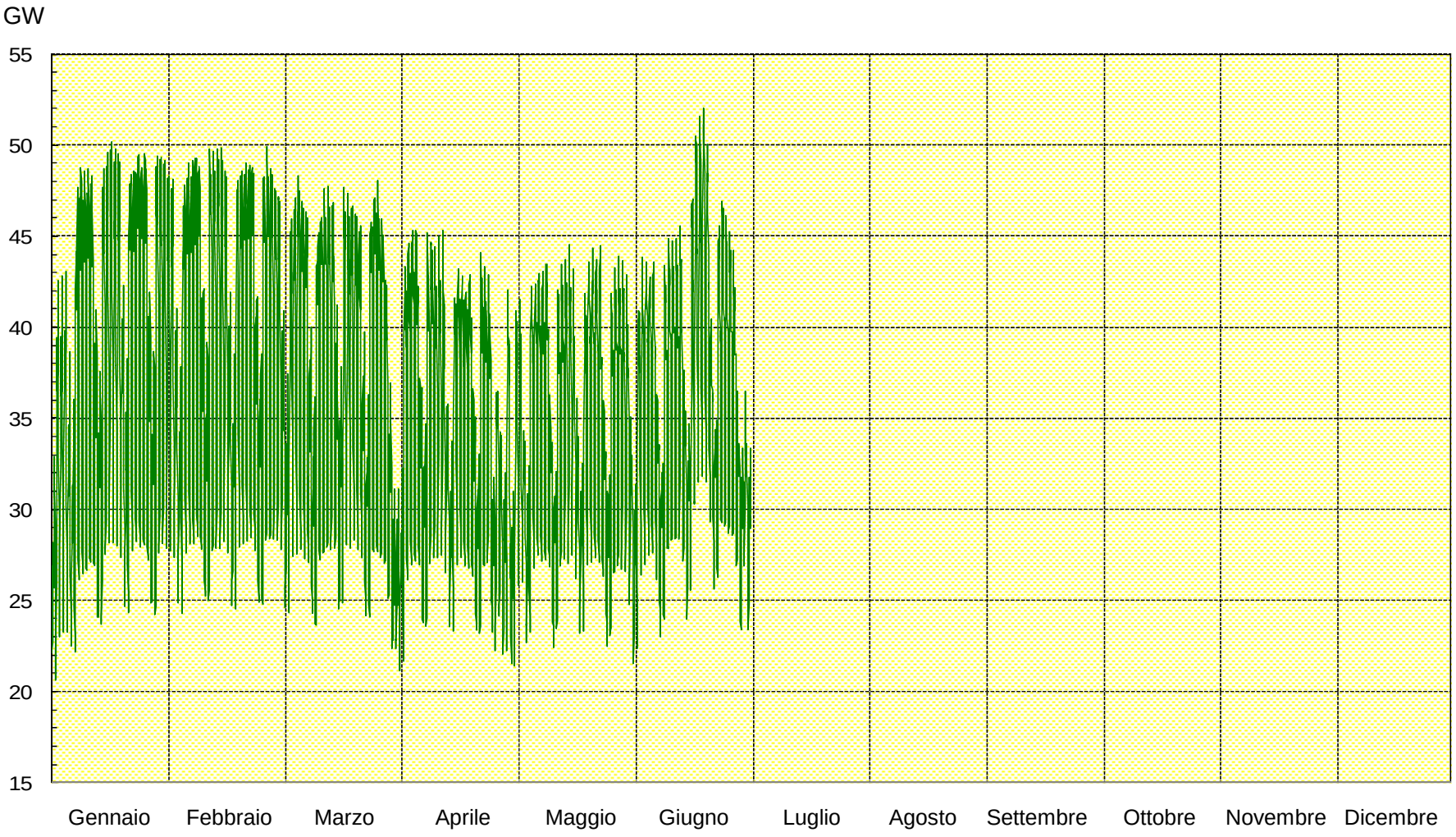
Terna Rete Italia
TERNA GROUP

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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



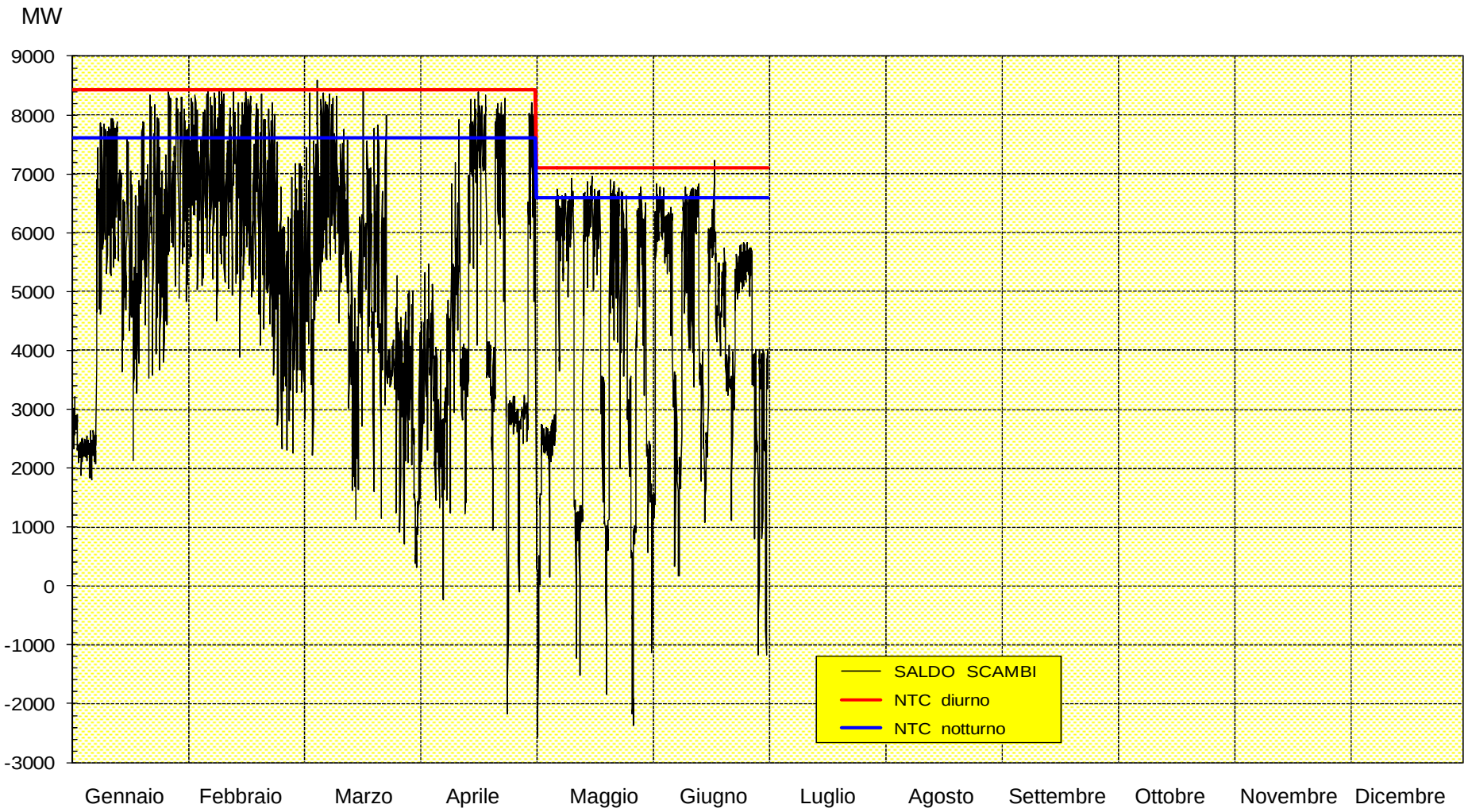
Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2013



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

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2013



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

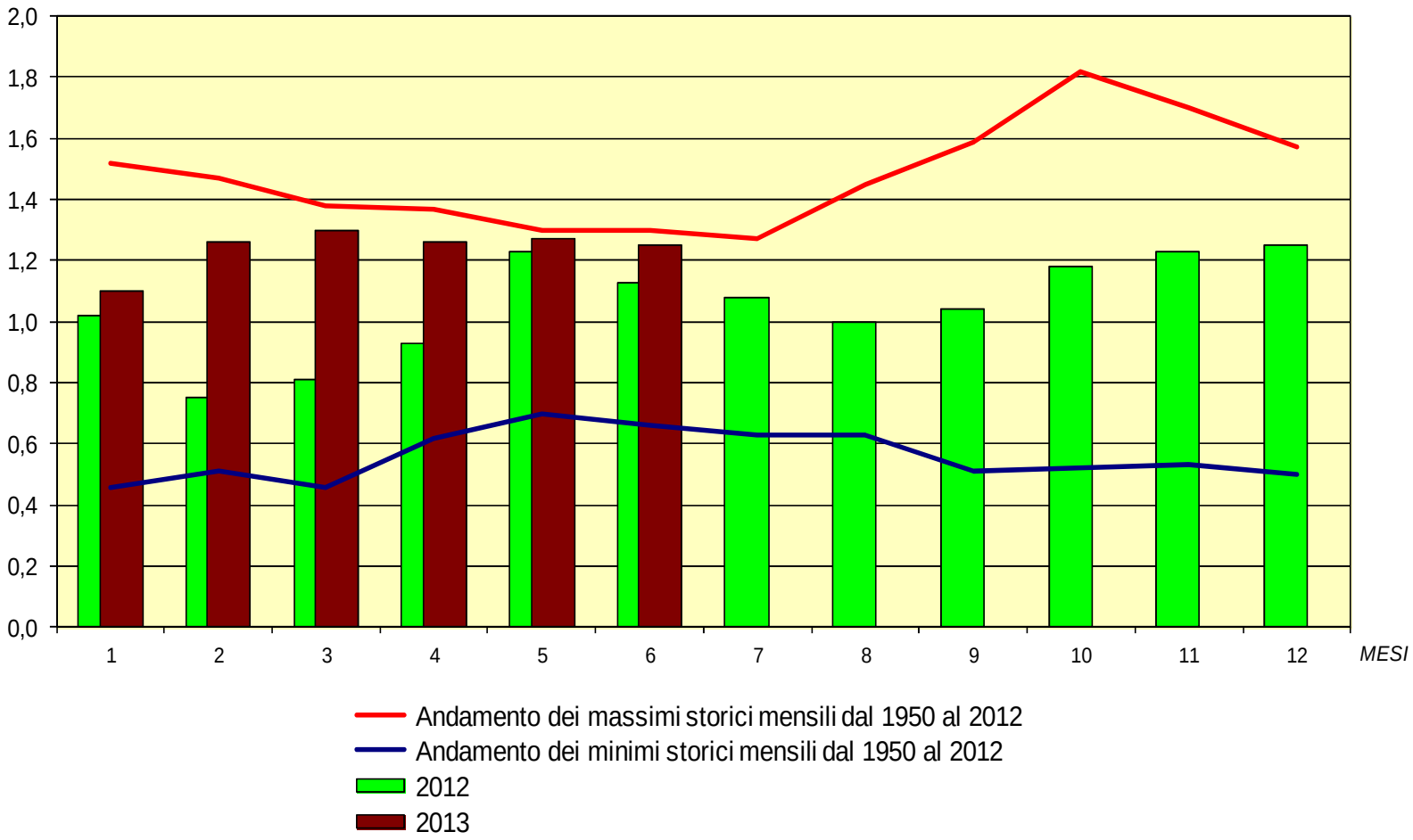
	giugno
2013	1,25
2012	1,13

INVASO DEI SERBATOI

	AREE	NORD	Centro SUD	ISOLE	TOTALE
2013	GWh	2.648	1.163	235	4.046
	%	72,0	62,0	67,8	68,5
2012	GWh	2.624	1.157	222	4.003
	%	71,3	61,7	64,0	67,8

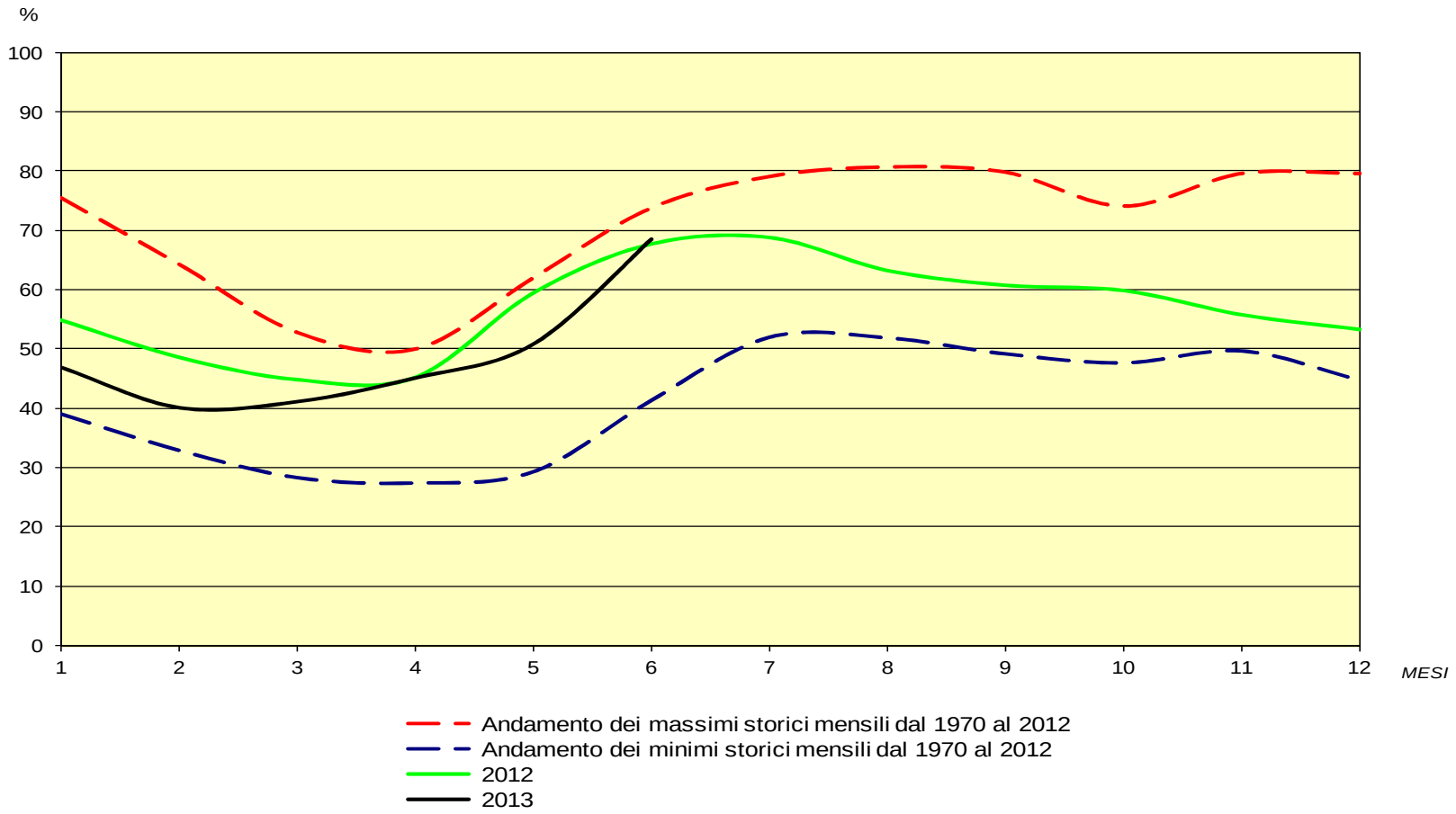
Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Indici mensili di producibilità idroelettrica confronto anno precedente e valori storici



Terna Rete Italia
TERNA GROUP

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.

Terna Rete Italia
TERNA GROUP

Energia non fornita suddivisa per aree territoriali
Rete AAT-AT-MT*

AREE TERRITORIALI	maggio 2013 (MWh)	gennaio-maggio 2013 (MWh)	gennaio-maggio 2012 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	0,12	67,83	33,96
Lombardia	116,37	136,46	12,33
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	16,88	107,32	94,14
Emilia Romagna-Toscana	0,00	95,20	290,34
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	1,22	64,81	2.011,32
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	8,09	87,51	84,48
Sicilia	0,46	95,45	689,15
Sardegna	0,51	31,48	41,41
Totale Italia	143,65	686,06	3.257,13

* 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

- Linea 132 kV “Larderello – Certaldo – Poggibonsi c.d. Nuova Gabbro” (proprietà TERNA – area territoriale di Firenze):

  L’ 08/06 alle ore 16:16, sono terminate le attività di riassetto della suddetta linea che ha assunto le seguenti nuove denominazioni:
  - “Tavarnuzze – Larderello c.d. Nuova Gabbro”;
  - “Poggibonsi – Certaldo”.

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 giugno 2013)												
	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							27.317
Termica	17.798	15.685	15.961	12.909	11.538	12.394							86.285
Geotermica	442	392	439	438	458	430							2.599
Eolica	1.733	1.370	1.882	1.323	1.511	977							8.796
Fotovoltaica	763	1.165	1.506	2.129	2.389	2.719							10.671
Totale produzione netta	**23.695**	**21.624**	**23.531**	**21.573**	**22.483**	**22.762**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**135.668**
Importazione	*4.239*	*4.428*	*3.791*	*3.203*	*3.359*	*3.476*							*22.496*
Esportazione	*137*	*111*	*125*	*192*	*282*	*261*							*1.108*
Saldo estero	**4.102**	**4.317**	**3.666**	**3.011**	**3.077**	**3.215**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**21.388**
Consumo pompaggi	145	150	216	292	300	226							1.329
Richiesta di energia elettrica	**27.652**	**25.791**	**26.981**	**24.292**	**25.260**	**25.751**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**155.727**

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 i intervallo di tempo.

La producibilità d i 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 un evento interruttivo con disalimentazione di utenza.