

RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO LUGLIO 2013

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico Consuntivo luglio 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

Considerazioni di sintesi *

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

- una richiesta di energia elettrica in Italia (29,9 miliardi di kWh) in diminuzione (-3,3%) rispetto a quella registrata nel mese di luglio 2012;
- una variazione della domanda rettificata pari a -3,6% 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 superiore di giorni lavorativi (23 vs 22) ed una temperatura media mensile pressoché invariata.
- una potenza massima richiesta di 53.942 MW registrata venerdì 26 luglio alle ore 12 con una diminuzione dello 0,3% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'88,2% 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 luglio

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

Per i dati in tabella vedi punto 6.

	luglio 2013	luglio 2012	Var. % 2013/2012
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	5.605	4.720	+18,8
- <i>Termoelettrica</i>	16.806	19.561	-14,1
- <i>Geotermoelettrica</i>	462	441	+4,8
- <i>Eolica</i>	729	892	-18,3
- <i>Fotovoltaica</i>	2957	2.421	+22,1
Produzione netta totale	26.559	28.035	-5,3
<i>Importazione</i>	3.733	3.420	+9,2
<i>Esportazione</i>	213	230	-7,4
Saldo estero	3.520	3.190	+10,3
Consumo pompaggi	142	269	-47,2
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	29.937	30.956	-3,3

Nel mese di luglio 2013 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 29.937 GWh, in sensibile diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-3,3%). In netto calo le fonti di produzione termoelettrica ed eolica. Il saldo di energia con l'estero fa segnare una sensibile aumento percentuale pari al 10,3%.

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 - 31 luglio 2013	1 gennaio - 31 luglio 2012	Var. % 2013/2012
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	32.922	24.572	+34,0
- <i>Termoelettrica</i>	104.668	124.098	-15,7
- <i>Geotermoelettrica</i>	3.061	3.062	-0,0
- <i>Eolica</i>	9.666	7.705	+25,5
- <i>Fotovoltaica</i>	13.810	11.529	+19,8
Produzione netta totale	164.127	170.966	-4,0
<i>Importazione</i>	26.229	26.660	-1,6
<i>Esportazione</i>	1.321	1.505	-12,2
Saldo estero	24.908	25.155	-1,0
Consumo pompaggi	1471	1.655	-11,1
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	187.564	194.466	-3,5

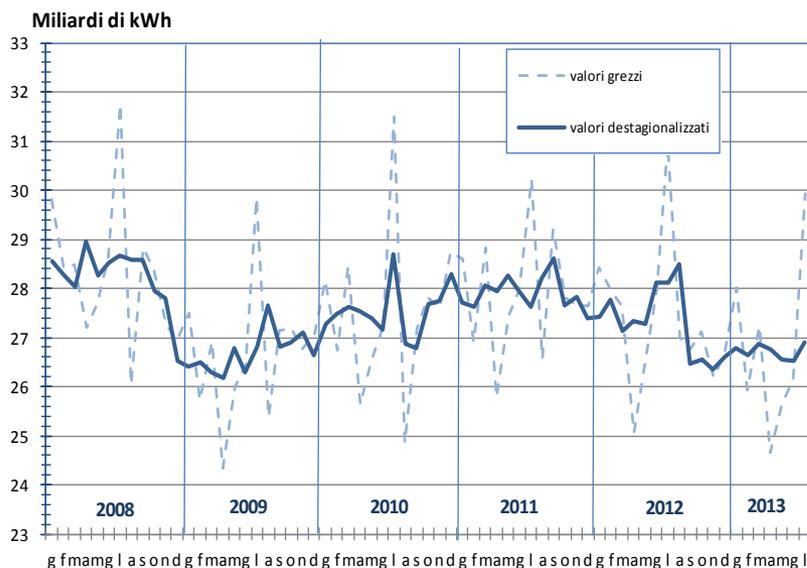
Nel periodo considerato il valore cumulato della produzione netta (164.127 GWh) risulta in calo del 4,0% rispetto allo stesso periodo del 2012. Il saldo estero risulta negativo (-1,0%). Complessivamente il valore della richiesta di energia elettrica con 187.564 GWh fa segnare nel periodo una diminuzione del 3,5% rispetto al 2012.

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

Congiuntura elettrica di luglio 2013

Nel mese di luglio 2013 l'energia elettrica richiesta in Italia (29,9 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione del -3,3% rispetto ai volumi di luglio dell'anno scorso. La variazione della domanda rettificata risulta pari a -3,6%, valore ottenuto depurando il dato dagli effetti di calendario e di temperatura. Rispetto al

corrispondente mese di luglio 2012, quest'anno si è avuto infatti un numero superiore di giorni lavorativi (23 vs 22) ed una temperatura media mensile pressoché invariata.



Nei primi sette mesi del 2013 la richiesta risulta variata di un -3,5% sui valori del corrispondente periodo dell'anno precedente; in termini decalendarizzati la variazione è pari a -3,2%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di luglio 2013 è risultata differenziata ed ovunque negativa: al Nord -1,9%, al Centro -4,3% e al Sud -5,3%.

In termini congiunturali il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a luglio 2013 ha fatto registrare una variazione positiva (+1,5%) rispetto al mese precedente. Nel profilo del trend si intravede una tendenza al recupero.

Nel mese di luglio 2013, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l' 88,2% da produzione nazionale (-5,3% della produzione netta rispetto a luglio 2012) e per la quota restante da importazioni (saldo estero +10,3%, rispetto a luglio 2012).

2. La domanda

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

(GWh)

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino Veneto	A.A. Romagna Toscana	Emilia	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE										
2013	2.819	6.456	4.345	4.556	4.238	4.549	2.085	889	29.937	
2012	2.970	6.350	4.435	4.769	4.538	4.766	2.085	1.043	30.956	
Variaz. %	- 5,1	+ 1,7	- 2,0	- 4,5	- 6,6	- 4,6	0,0	- 14,8	- 3,3	

Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 31 luglio 2013

(GWh)

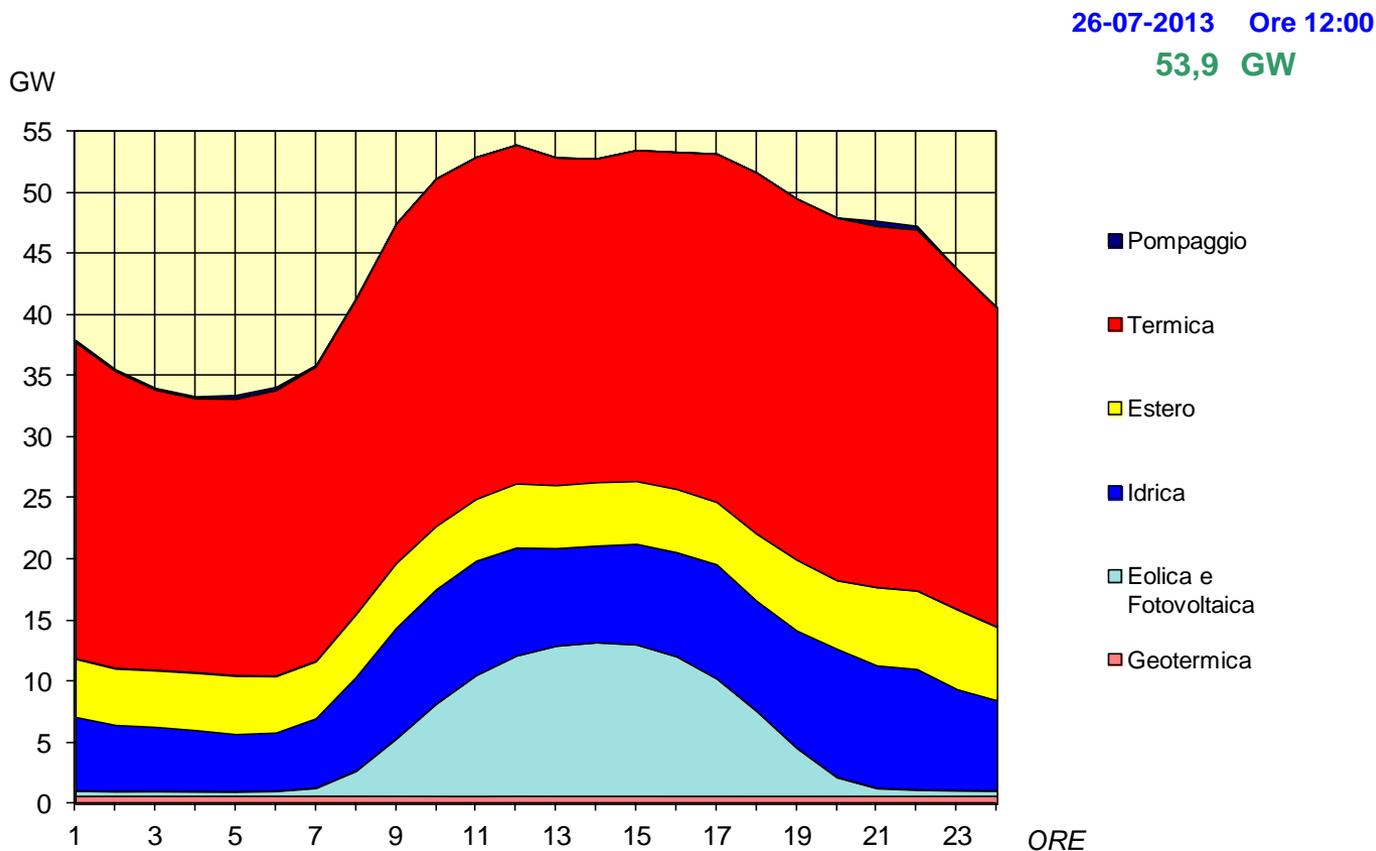
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2013	18.407	41.801	26.707	29.468	25.862	27.738	12.207	5.374	187.564
2012	20.259	41.001	27.855	29.333	27.813	28.734	12.687	6.784	194.466
Variaz. %	- 9,1	+ 2,0	- 4,1	+ 0,5	- 7,0	- 3,5	- 3,8	- 20,8	- 3,5
% escluso il 29/02/12	- 8,7	+ 2,5	- 3,6	+ 0,9	- 6,6	- 3,0	- 3,3	- 20,4	- 3,1

Punta oraria di fabbisogno nel mese di luglio 2013

(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									
2013	5.142	11.992	8.105	8.698	7.630	7.544	3.389	1.442	53.942
2012	4.967	11.763	8.057	8.569	7.711	8.065	3.403	1.578	54.113
Variaz. %	+ 3,5	+ 1,9	+ 0,6	+ 1,5	- 1,1	- 6,5	- 0,4	- 8,6	- 0,3

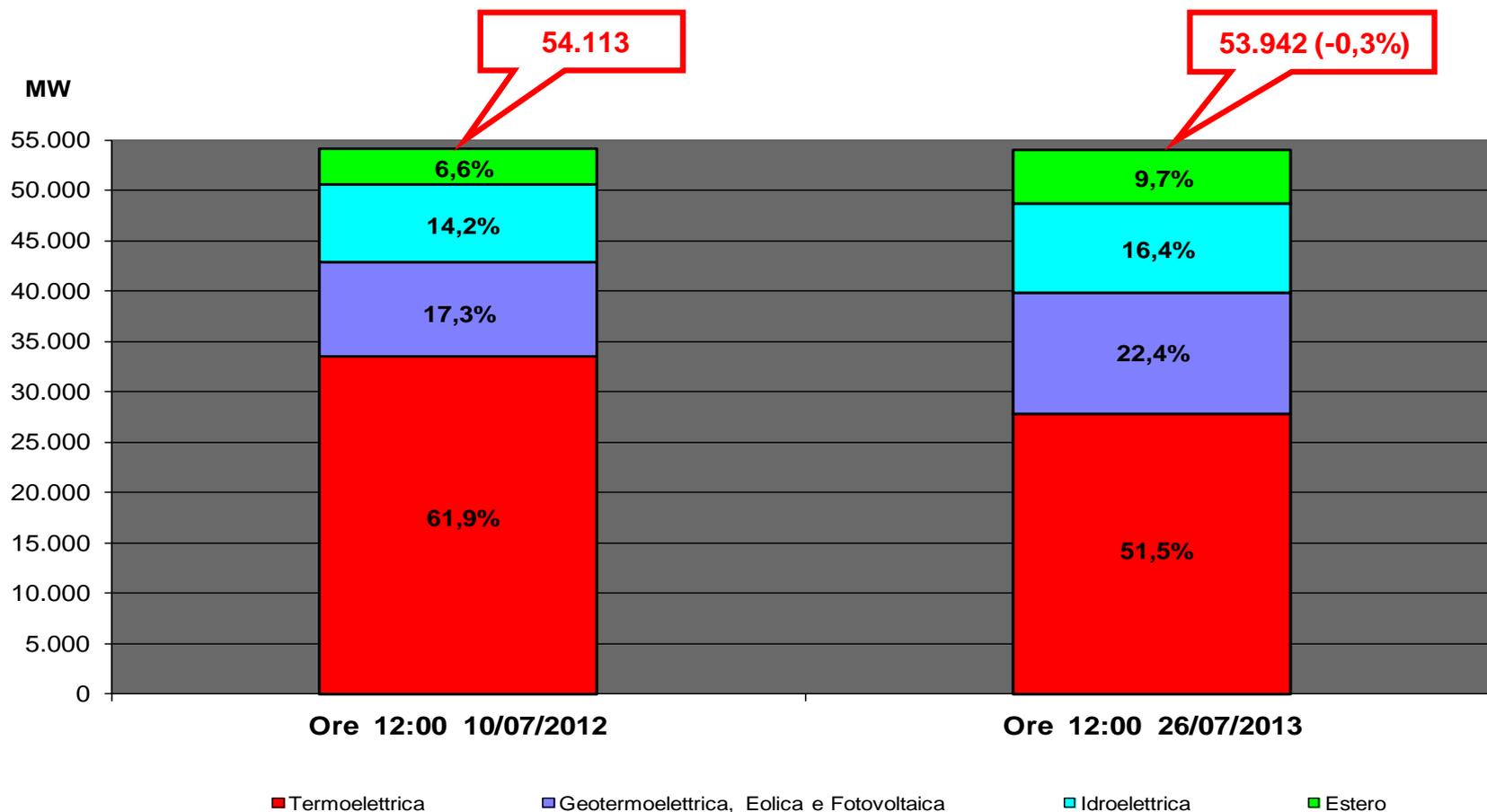
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di luglio 2013



Potenza massima erogata

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

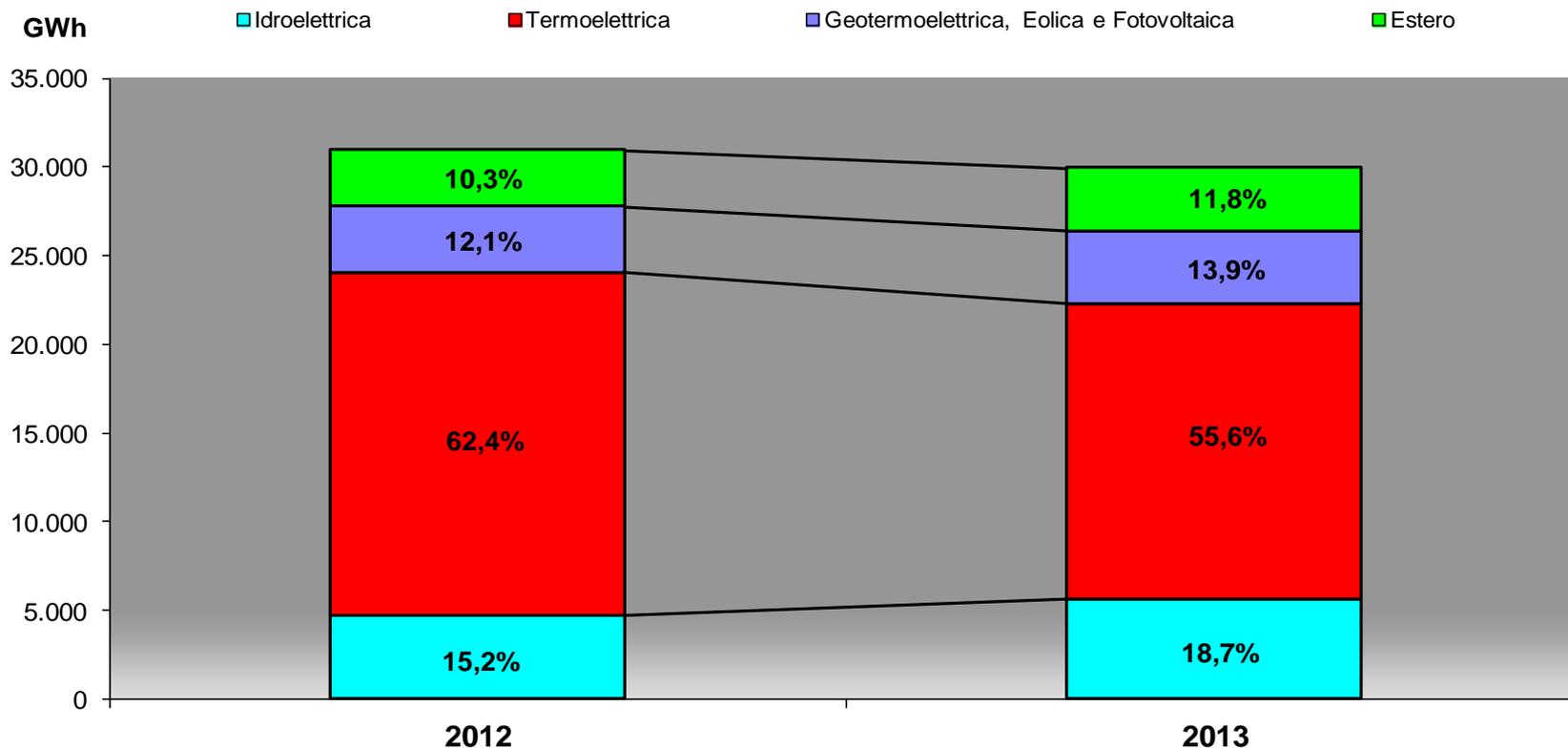
(Valori assoluti in MW, variazione % e composizione %; anni 2012-2013)



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

3. L'offerta

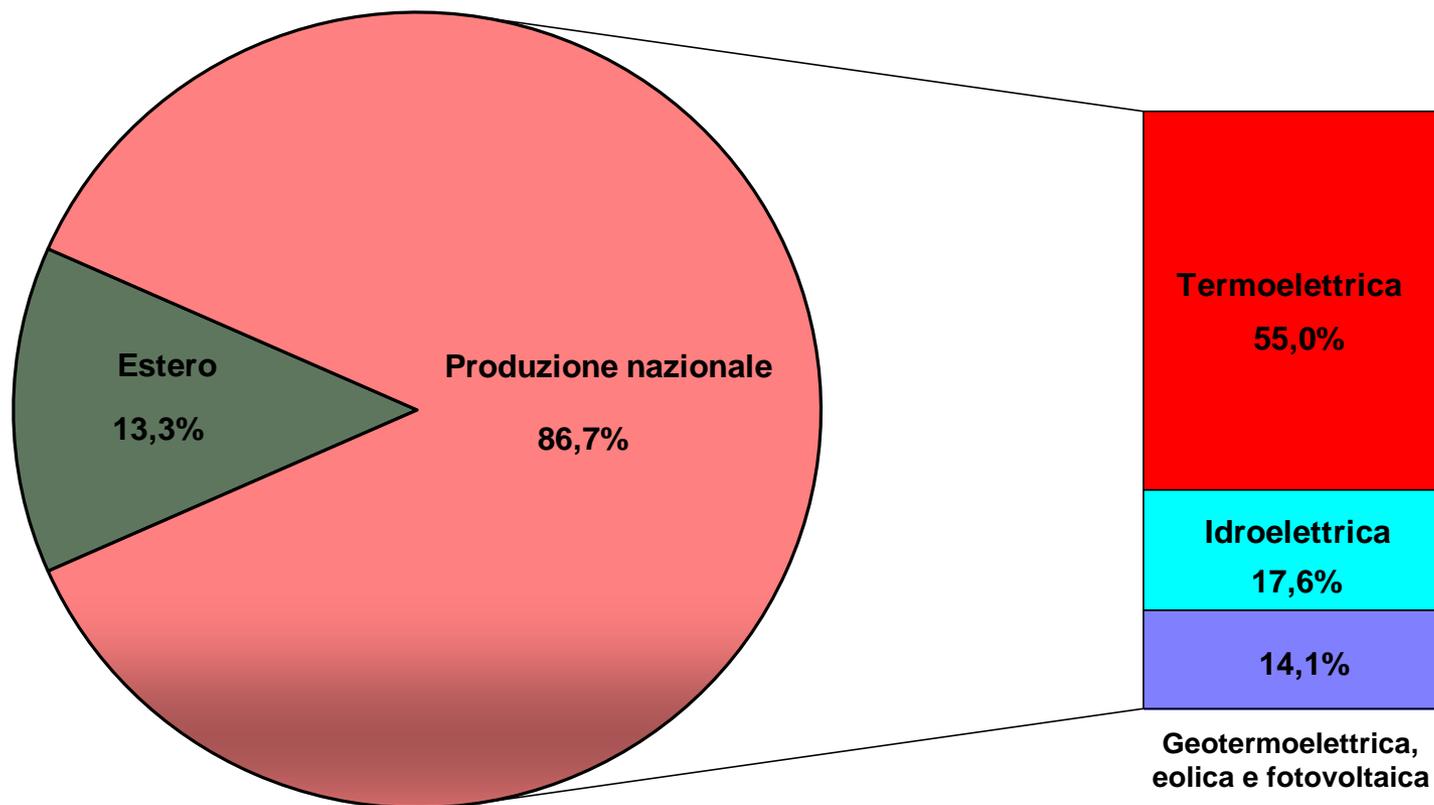
La composizione dell'offerta di energia elettrica nel mese di luglio* (valori assoluti e composizione %, anni 2012-2013, milioni di kWh)



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

La composizione

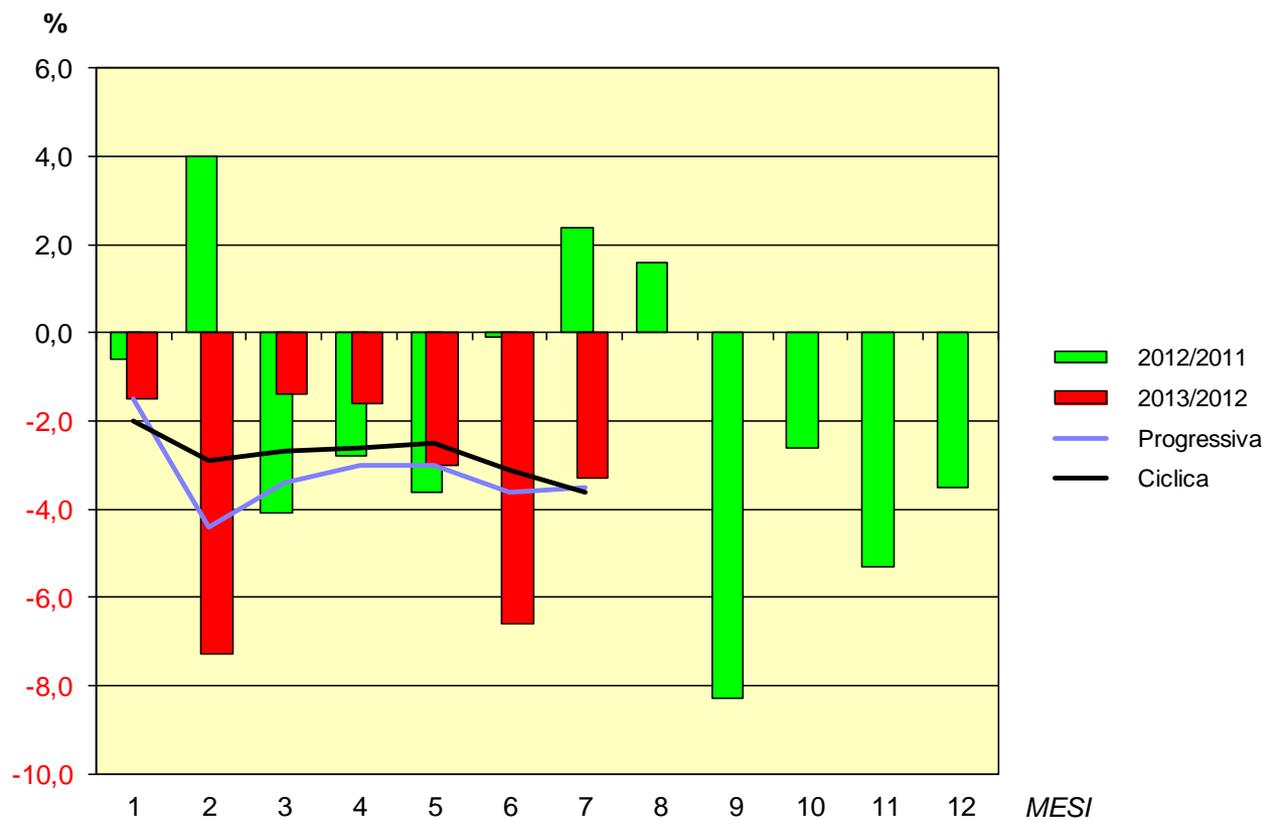
La composizione % dell'offerta di energia elettrica dall'inizio dell'anno*



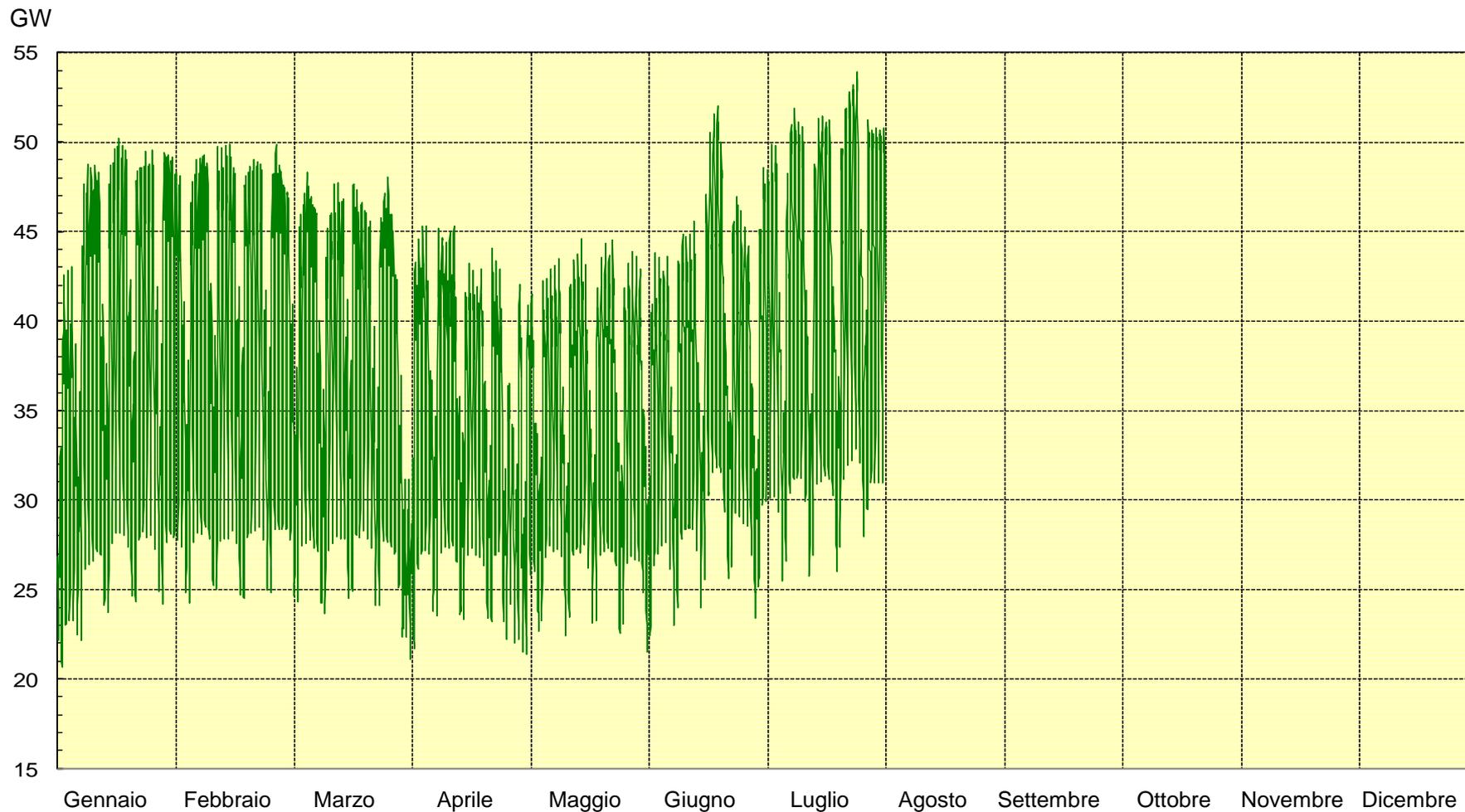
* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

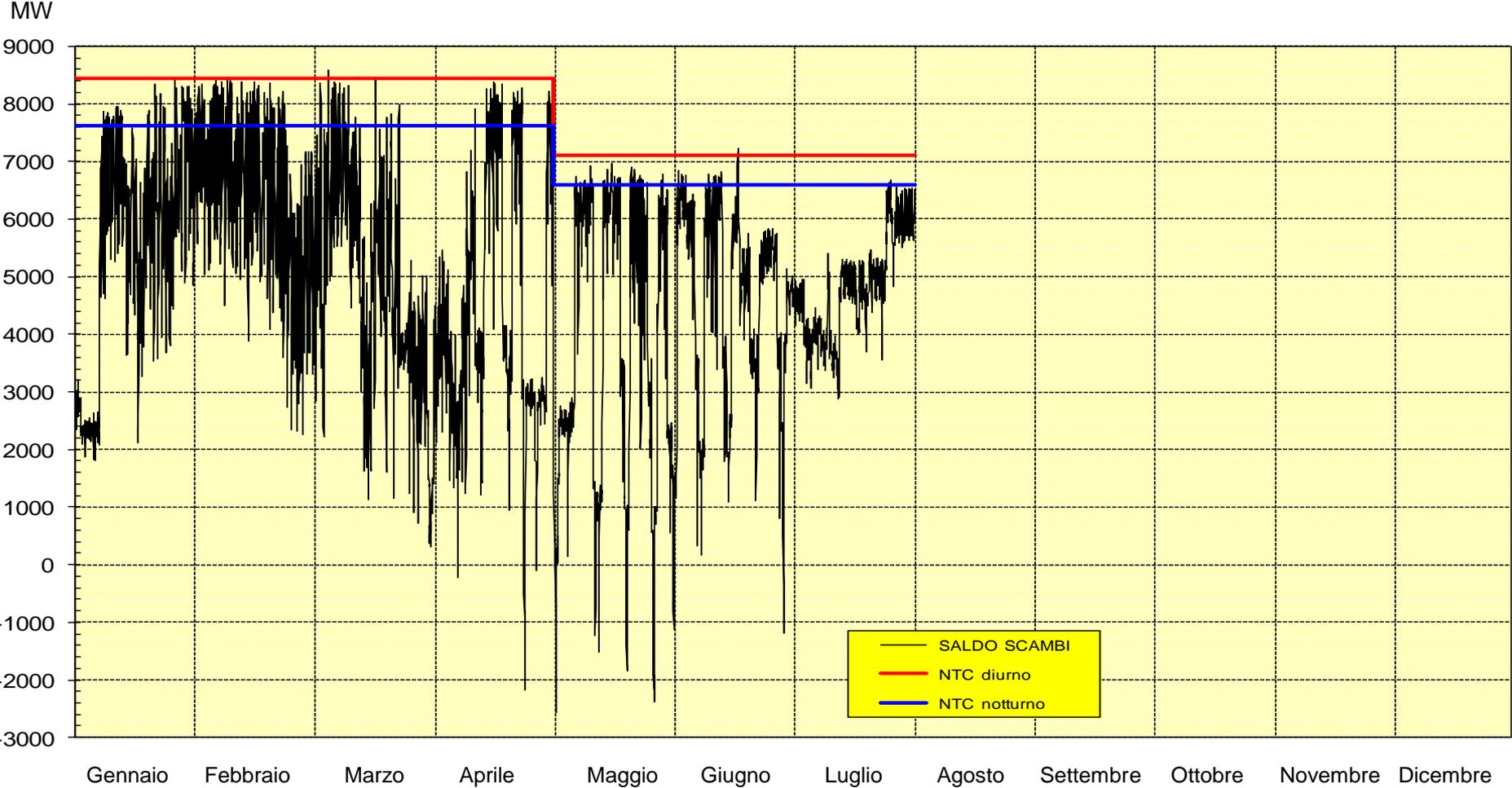


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2013



* 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



luglio

2013

1,23

2012

1,08

INVASO DEI SERBATOI

AREE



NORD



Centro SUD



ISOLE

TOTALE

2013

GWh

2.602

1.005

202

3.809

%

70,7

53,6

58,3

64,5

2012

GWh

2.743

1.124

201

4.068

%

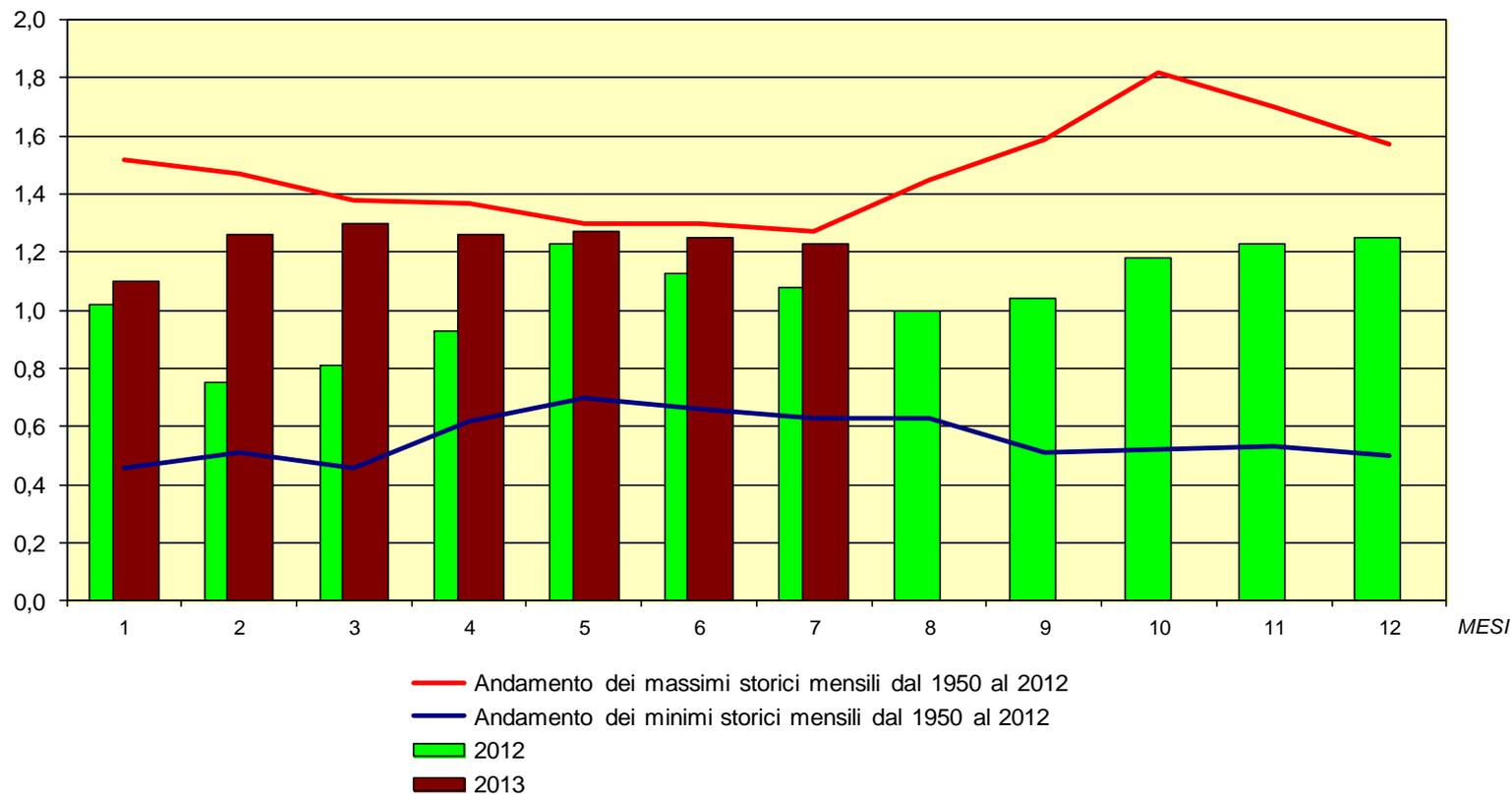
74,5

59,9

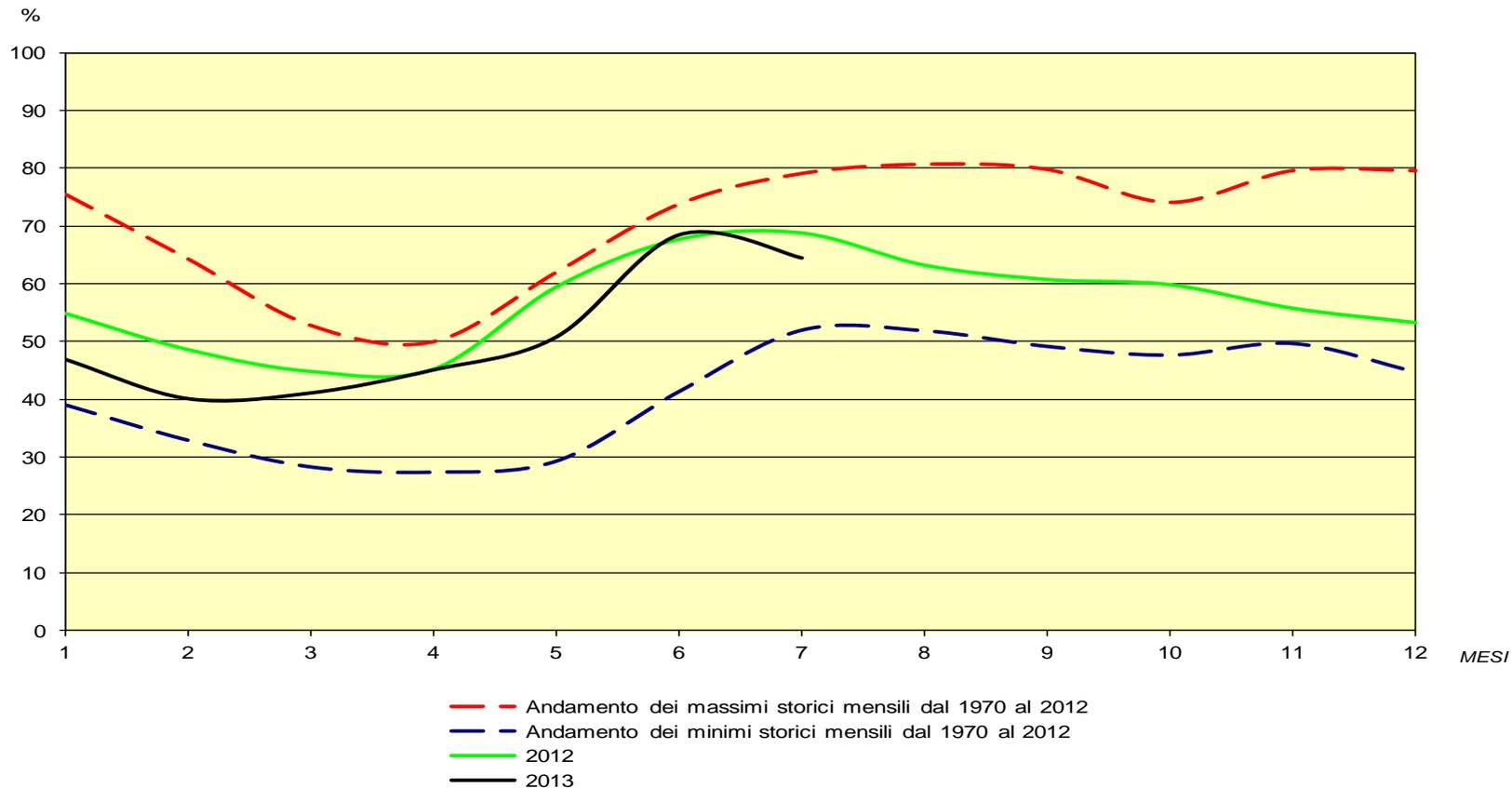
58,0

68,9

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	giugno 2013 (MWh)	gennaio-giugno 2013 (MWh)	gennaio-giugno 2012 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	0,76	68,59	34,17
Lombardia	58,42	194,88	10,87
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	4,07	111,39	97,36
Emilia Romagna-Toscana	0,42	95,42	291,37
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	19,28	59,39	2.037,98
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	14,65	101,97	93,25
Sicilia	4,81	75,35	690,55
Sardegna	90,22	121,70	52,74
Totale Italia	192,63	828,69	3.308,29

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

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 definitivi;
- 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 luglio 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	5.605						32.922
Termica	18.108	15.778	16.161	13.219	11.878	12.718	16.806						104.668
Geotermica	442	392	439	438	458	430	462						3.061
Eolica	1.761	1.392	1.912	1.344	1.535	993	729						9.666
Fotovoltaica	776	1.185	1.532	2.165	2.430	2.765	2.957						13.810
Totale produzione netta	24.046	21.759	23.787	21.940	22.888	23.148	26.559	0	0	0	0	0	164.127
Importazione	4.239	4.428	3.791	3.203	3.359	3.476	3.733						26.229
Esportazione	137	111	125	192	282	261	213						1.321
Saldo estero	4.102	4.317	3.666	3.011	3.077	3.215	3.520	0	0	0	0	0	24.908
Consumo pompaggi	145	150	216	292	300	226	142						1.471
Richiesta di energia elettrica	28.003	25.926	27.237	24.659	25.665	26.137	29.937	0	0	0	0	0	187.564

2012	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati definitivi												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	2.403	2.105	2.261	3.009	4.912	5.162	4.720	3.717	3.259	3.514	4.477	3.721	43.260
Termica	19.509	20.707	17.741	15.234	14.987	16.356	19.561	18.137	17.513	16.406	14.837	16.341	207.329
Geotermica	459	412	437	437	443	433	441	443	432	447	402	465	5.251
Eolica	1.327	1.175	1.171	1.353	1.049	738	892	653	884	916	1.310	1.865	13.333
Fotovoltaica	801	876	1.647	1.571	2.002	2.214	2.421	2.354	1.750	1.407	853	737	18.633
Totale produzione netta	24.499	25.275	23.257	21.604	23.393	24.903	28.035	25.304	23.838	22.690	21.879	23.129	287.806
Importazione	4.386	3.276	4.723	3.858	3.481	3.516	3.420	2.234	3.305	4.667	4.614	3.904	45.384
Esportazione	196	374	126	160	189	230	230	306	166	77	85	142	2.281
Saldo estero	4.190	2.902	4.597	3.698	3.292	3.286	3.190	1.928	3.139	4.590	4.529	3.762	43.103
Consumo pompaggi	265	205	217	252	235	212	269	226	203	167	216	222	2.689
Richiesta di energia elettrica	28.424	27.972	27.637	25.050	26.450	27.977	30.956	27.006	26.774	27.113	26.192	26.669	328.220

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

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.

- **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 un evento interruttivo con disalimentazione di utenza.