

# RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO CONSUNTIVO GIUGNO 2015

# Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico Consuntivo giugno 2015

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: invasi e producibilità		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 2015 é stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,3 miliardi di kWh) in diminuzione (-0,1%) rispetto a quella registrata nel mese di giugno 2014;
- una variazione della domanda rettificata pari a -1,1%. Rispetto al corrispondente mese del 2014, si è avuto infatti un giorno lavorativo in più (21 vs 20) ed una temperatura media di circa mezzo grado superiore.
- una potenza massima richiesta di 49.913 MW registrata mercoledì 17 giugno alle ore 11 in diminuzione del 3,2% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'87,3% 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 2015	giugno 2014	Var. % 2015/2014
<b>Produzione netta</b>			
- <i>Idroelettrica</i>	5.103	6.120	-16,6
- <i>Termoelettrica</i>	13.486	13.130	2,7
- <i>Geotermoelettrica</i>	459	459	0,0
- <i>Eolica</i>	981	892	10,0
- <i>Fotovoltaica</i>	3.022	2.816	7,3
<b>Produzione netta totale</b>	<b>23.051</b>	<b>23.417</b>	<b>-1,6</b>
<i>Importazione</i>	3.711	3.287	12,9
<i>Esportazione</i>	388	256	51,6
<b>Saldo estero</b>	<b>3.323</b>	<b>3.031</b>	<b>9,6</b>
<b>Consumo pompaggi</b>	<b>114</b>	<b>153</b>	<b>-25,5</b>
<b>RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA</b>	<b>26.260</b>	<b>26.295</b>	<b>-0,1</b>

Nel mese di giugno 2015 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.260 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-0.1%). In sensibile calo la produzione idrica (-16,6%). In positivo il saldo di energia con l'estero (+9.6%).

# 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 2015	1 gennaio - 30 giugno 2014	Var. % 2015/2014
<b>Produzione netta</b>			
- <i>Idroelettrica</i>	23.289	30.262	-23,0
- <i>Termoelettrica</i>	83.184	79.881	+4,1
- <i>Geotermoelettrica</i>	2.874	2.722	+5,6
- <i>Eolica</i>	8.932	8.146	+9,6
- <i>Fotovoltaica</i>	12.965	11.777	+10,1
<b>Produzione netta totale</b>	<b>131.244</b>	<b>132.788</b>	<b>-1,2</b>
<i>Importazione</i>	25.386	23.193	+9,5
<i>Esportazione</i>	2.447	942	+159,8
<b>Saldo estero</b>	<b>22.939</b>	<b>22.251</b>	<b>+3,1</b>
<b>Consumo pompaggi</b>	<b>944</b>	<b>1.359</b>	<b>-30,5</b>
<b>RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA</b>	<b>153.239</b>	<b>153.680</b>	<b>-0,3</b>

Nel primi sei mesi dell'anno il valore cumulato della produzione netta (131.244 GWh) risulta in calo dell' 1,2% rispetto allo stesso periodo del 2014. Il saldo estero risulta positivo (+3,1%). Complessivamente il valore della richiesta di energia elettrica con 153.239 GWh fa segnare nel periodo una diminuzione dello 0,3% rispetto al 2014.

## Congiuntura elettrica di giugno 2015

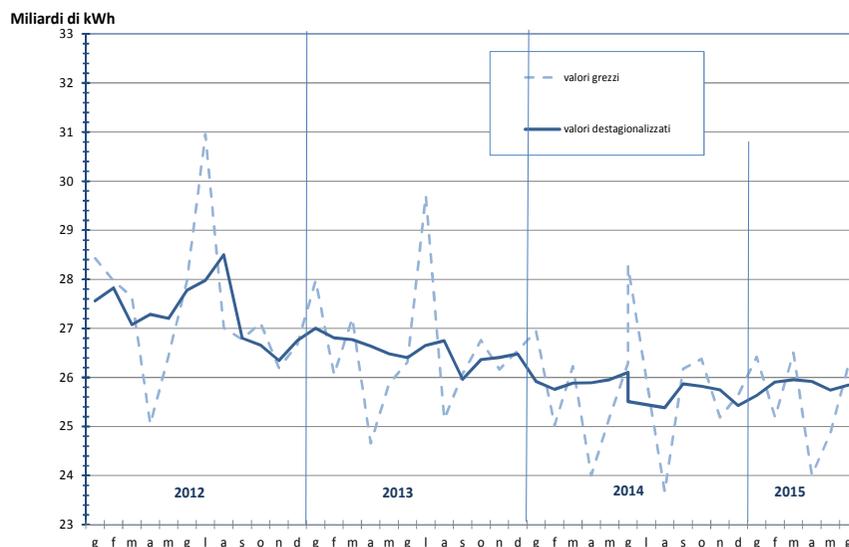
Nel mese di giugno 2015 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,3 miliardi di kWh) ha fatto registrare un decremento pari a -0,1% rispetto ai volumi di giugno dell'anno scorso. Depurando il dato dagli effetti congiunti di calendario e temperatura, la variazione della domanda rettificata risulta pari a -1,1%. Rispetto al

corrispondente mese del 2014, si è avuto infatti un giorno lavorativo in più (21 vs 20) ed una temperatura media di circa mezzo grado superiore.

Nei primi sei mesi del 2015, la richiesta risulta variata di un -0,3% rispetto al 2014; in termini decalendarizzati la variazione risulta ugualmente pari a -0,3%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di giugno 2015 risulta differenziata sul territorio nazionale: -0,5% al Nord, +0,9% al Centro, invariata (0,0%) al Sud.

Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a giugno 2015 ha fatto registrare una variazione positiva pari a +0,4% rispetto a maggio. Il profilo del trend si mantiene allineato su un andamento stazionario.



Nel mese di giugno 2015, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per un 87,3% da produzione nazionale (-1,6% della produzione netta rispetto a giugno 2014) e per la quota restante da importazioni (saldo estero +9,6%, rispetto a giugno 2014).

## 2. La domanda

# Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di giugno 2015

( GWh )

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2015	2.632	5.544	3.975	4.231	3.669	3.900	1.545	764	26.260
2014	2.658	5.522	4.107	4.181	3.709	3.725	1.633	760	26.295
Variaz. %	-1,0	0,4	-3,2	1,2	-1,1	4,7	-5,4	0,5	-0,1

## Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 30 giugno 2015

( 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
<b>AREE</b>										
<b>2015</b>	15.665	32.461	22.581	24.256	21.526	22.797	9.419	4.534	153.239	
<b>2014</b>	15.767	32.456	23.105	24.617	21.507	22.126	9.576	4.526	153.680	
<b>Variatz. %</b>	- 0,6	+ 0,0	- 2,3	- 1,5	+ 0,1	+ 3,0	- 1,6	+ 0,2	- 0,3	

# Punta oraria di fabbisogno nel mese di giugno 2015

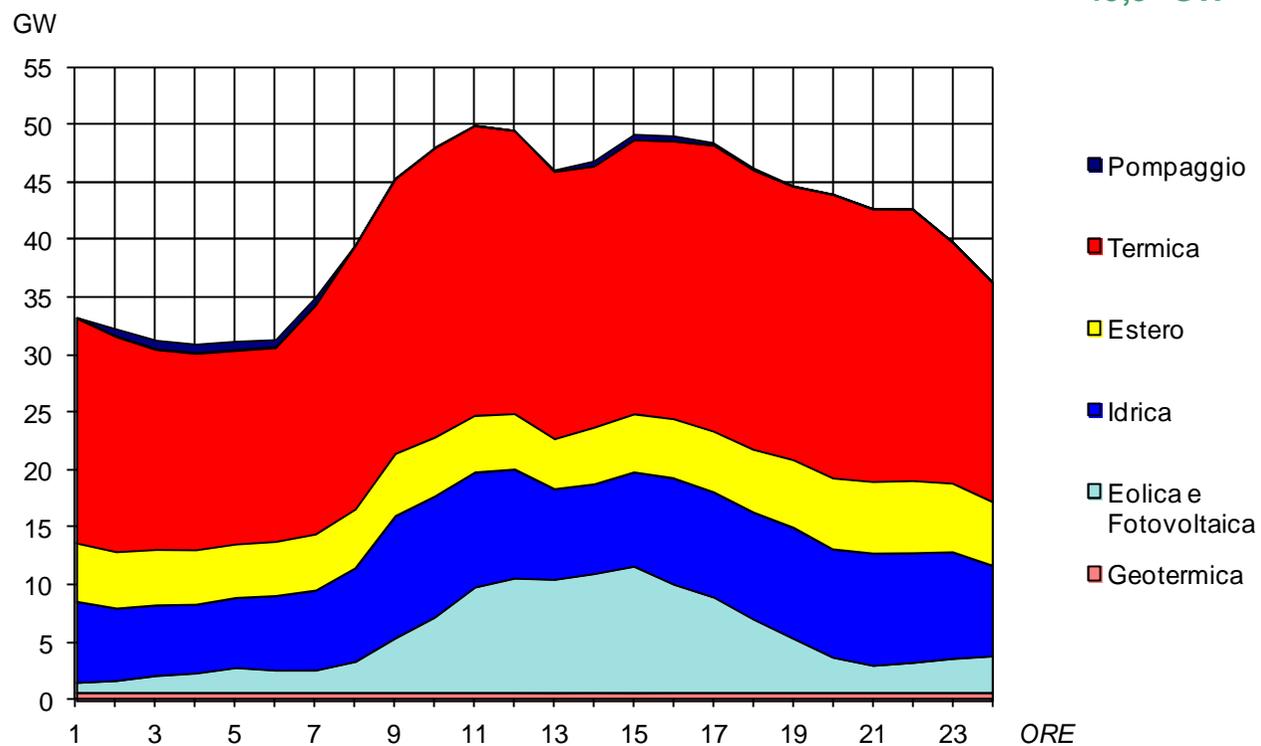
( MW )

	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										
2015	5.240	11.351	7.457	7.918	6.839	7.286	2.686	1.136	49.913	
2014	4.949	11.954	8.439	8.107	7.154	6.884	2.775	1.288	51.550	
Variaz. %	5,9	-5,0	-11,6	-2,3	-4,4	5,8	-3,2	-11,8	-3,2	

# Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di giugno 2015

17-06-2015 Ore 11:00

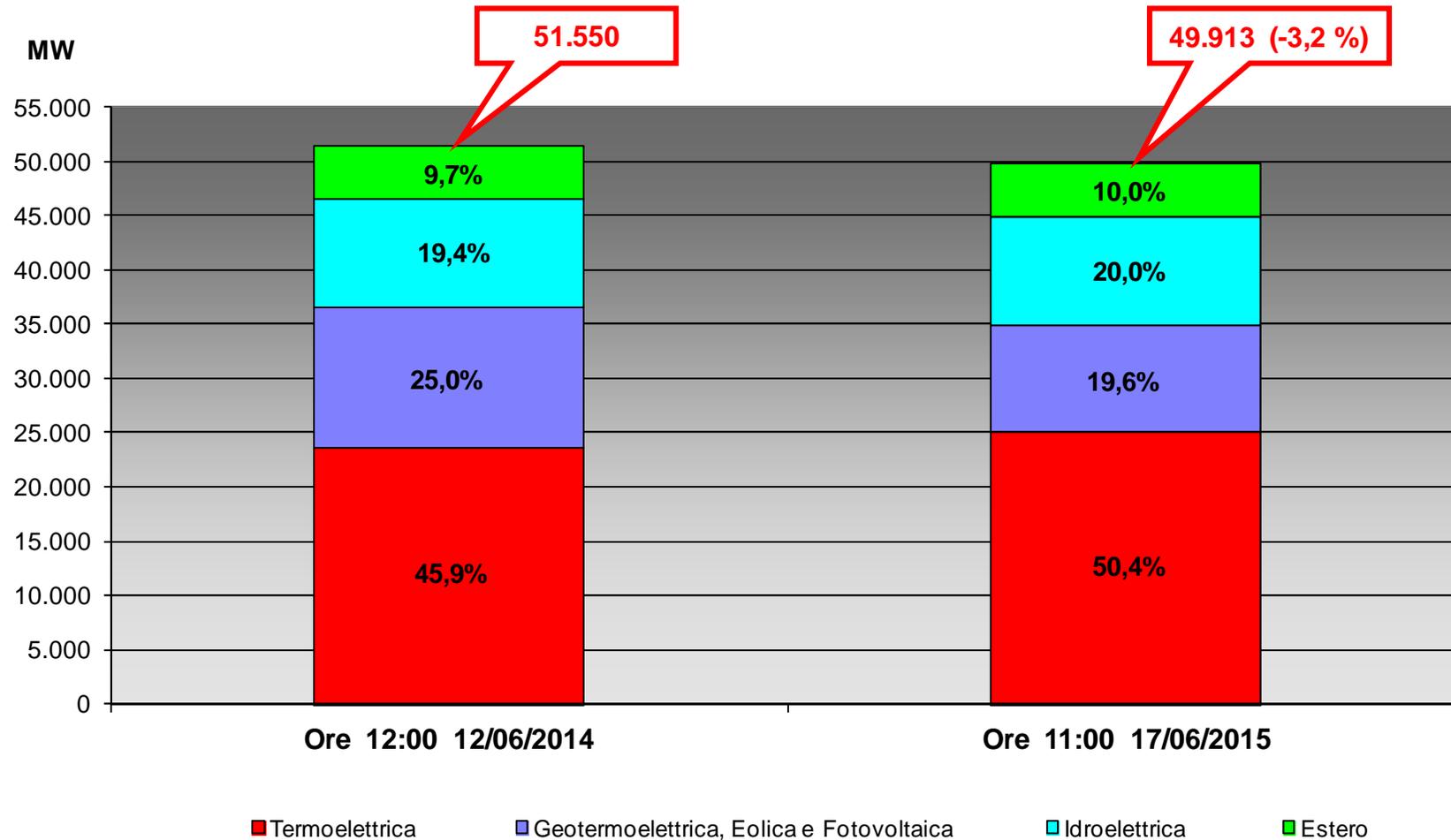
49,9 GW



# 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 2014-2015)

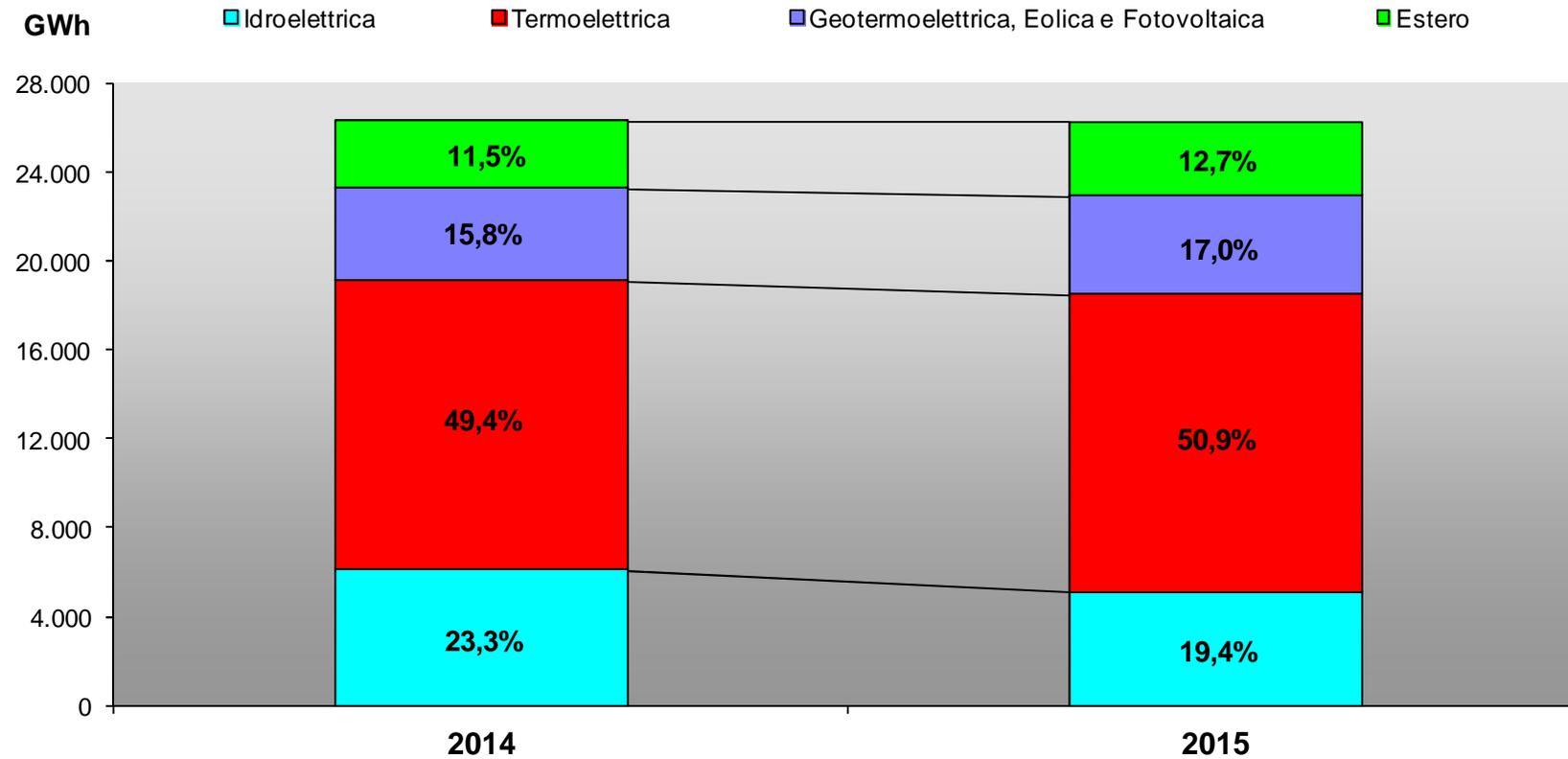


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

## 3. L'offerta

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

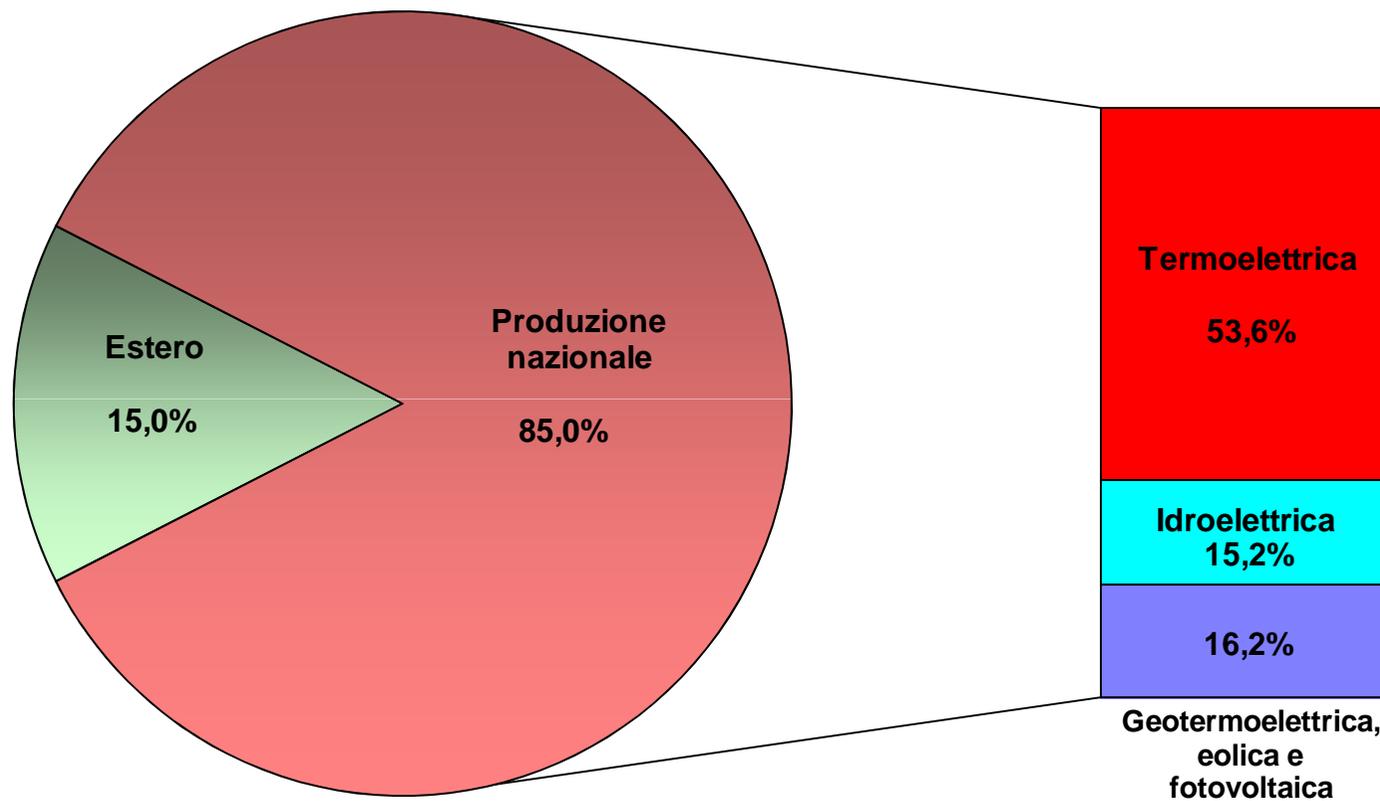
(valori assoluti e composizione %, anni 2014-2015, milioni di kWh)



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

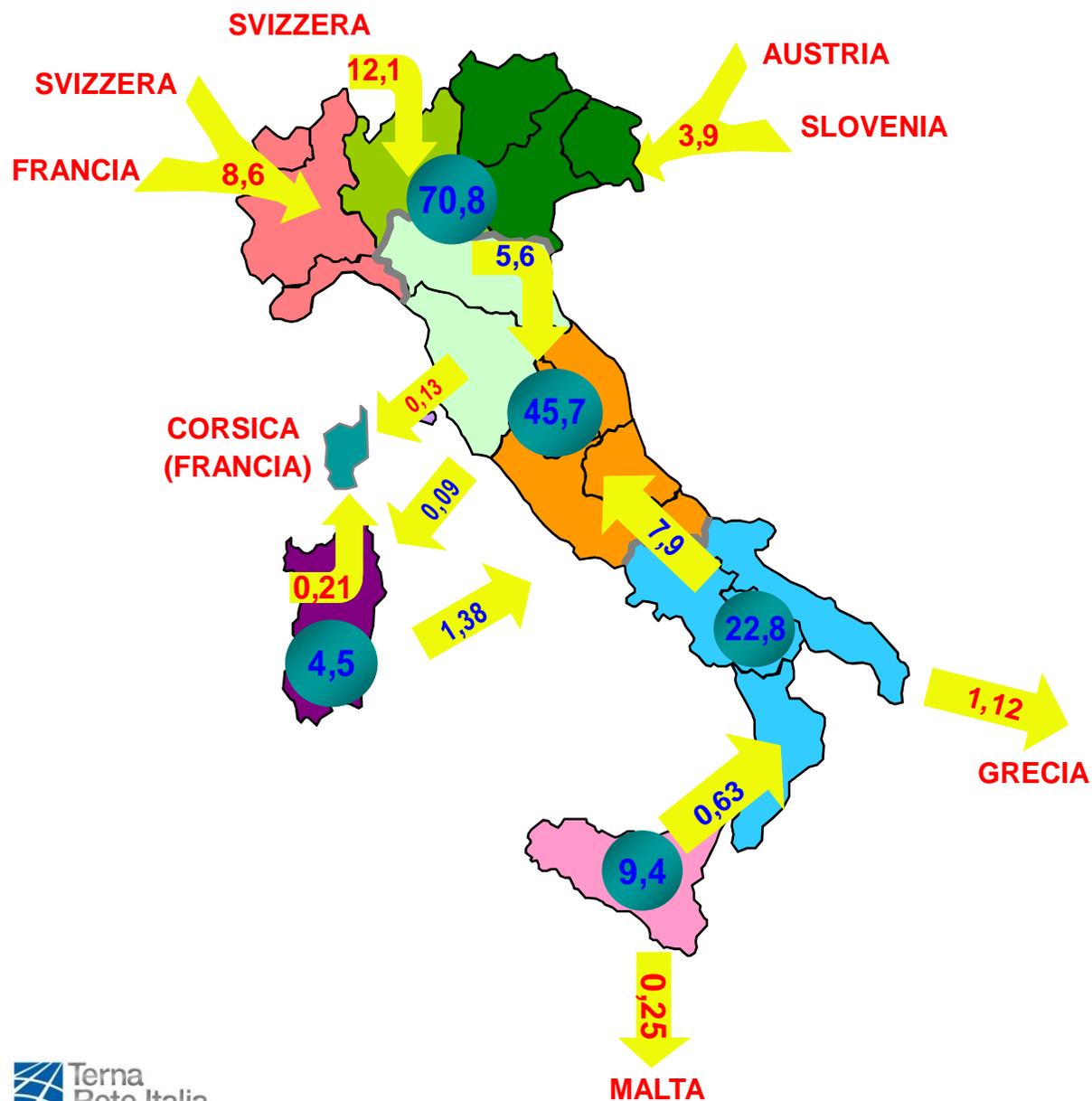
## La composizione

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



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

# Saldo dei movimenti fisici di energia



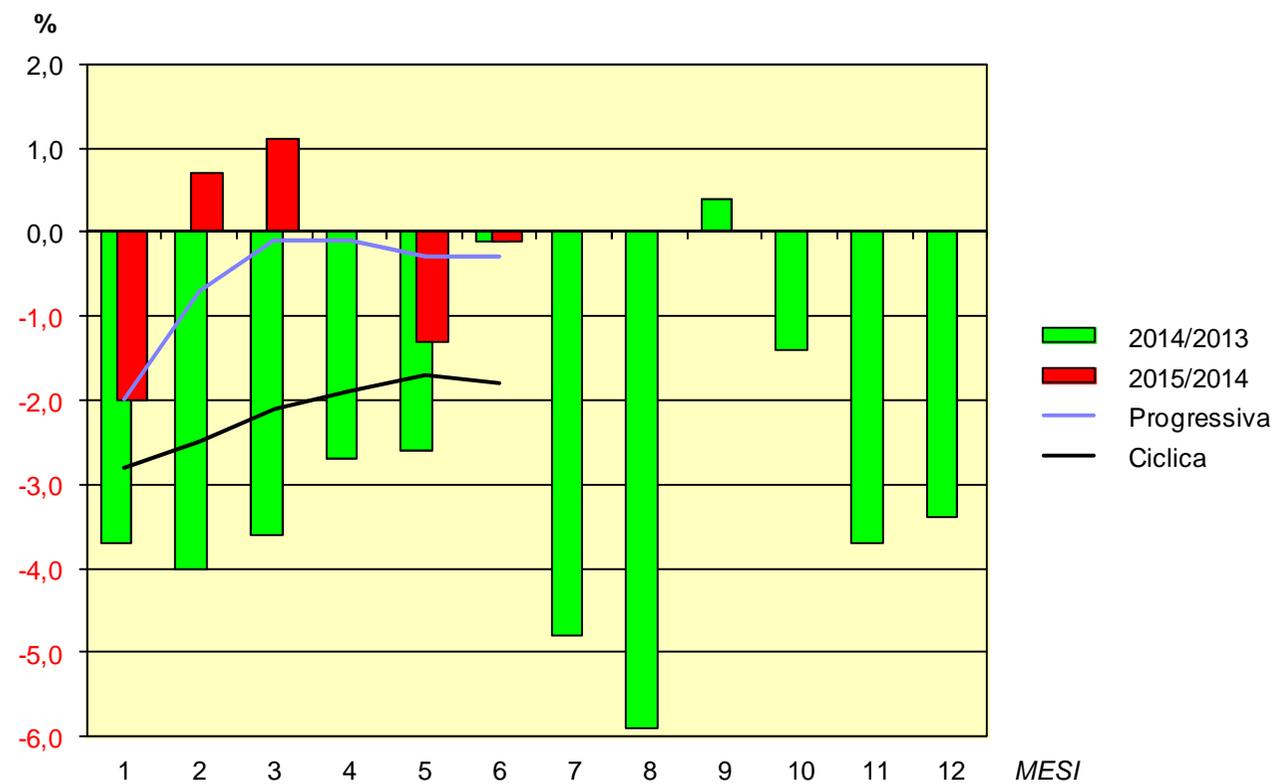
VALORI IN MILIARDI DI kWh  
dal 01/01/2015 al 30/06/2015



Nel mese di giugno il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (70,8 miliardi di kWh pari al 46,2% 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 22,9 miliardi di kWh.

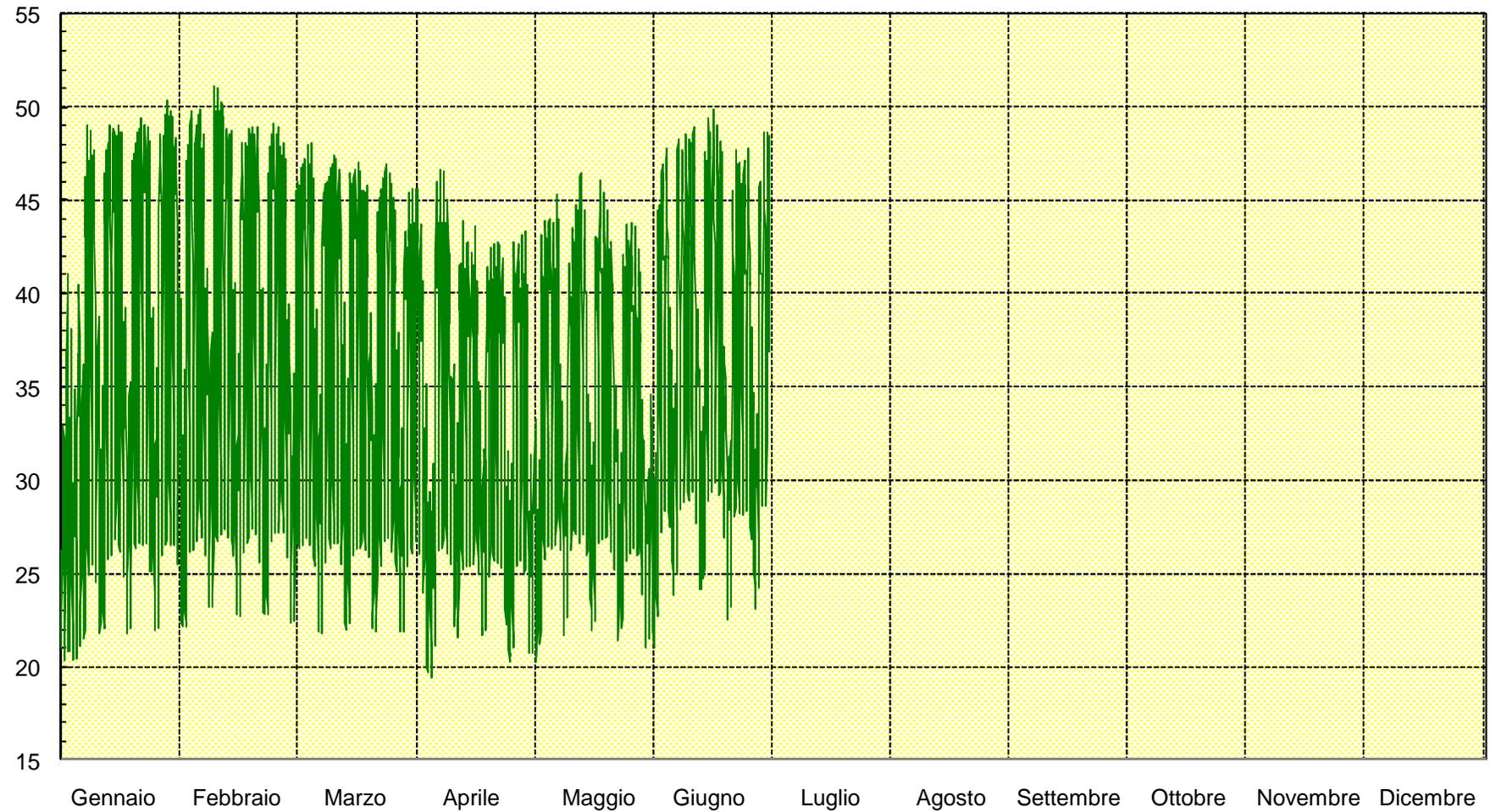
## 4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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



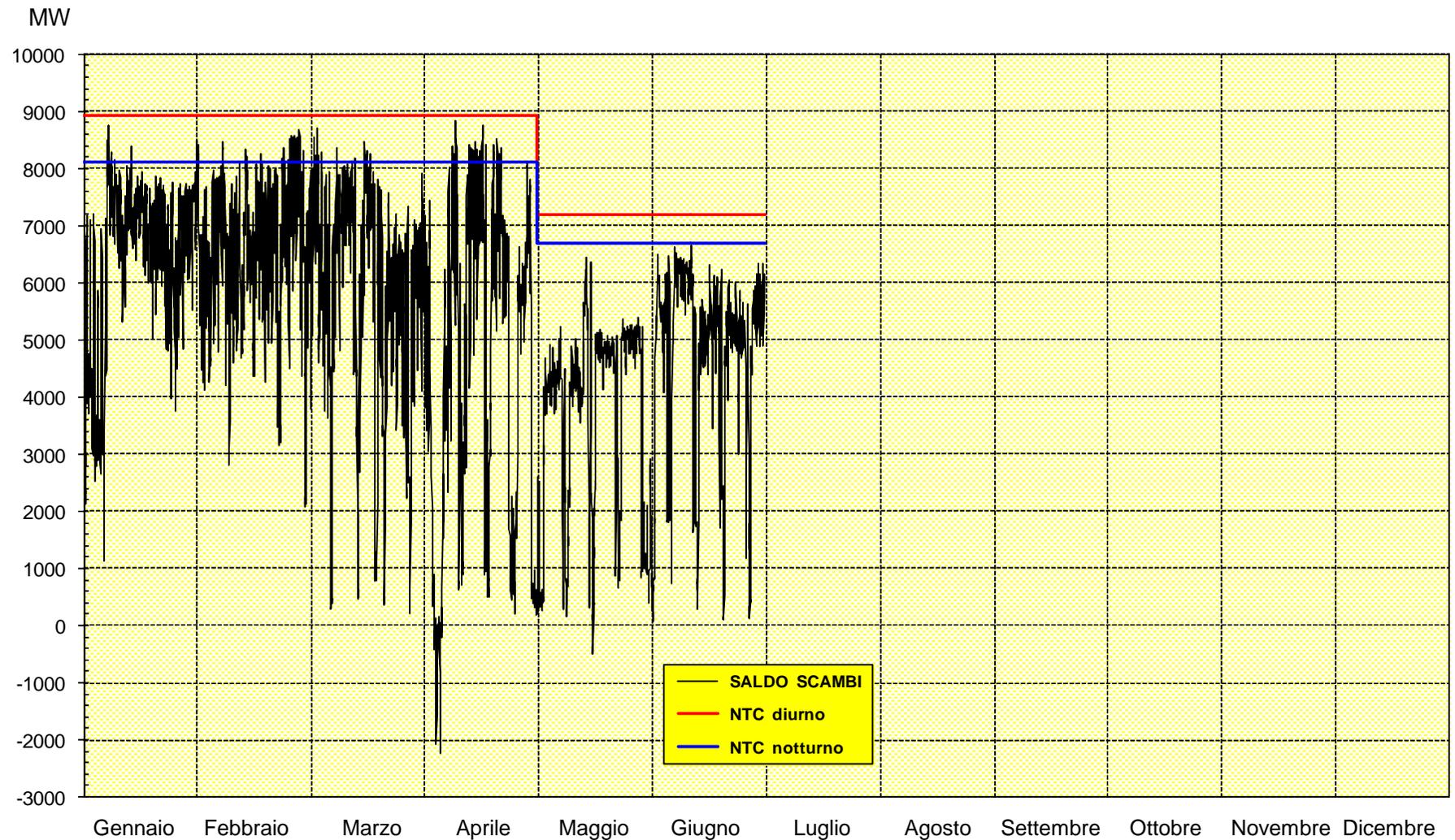
# Curva cronologica delle potenze orarie\* nell'anno 2015

GW



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

# Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2015



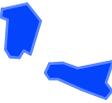
**NTC: Capacità netta trasmissibile con l'estero (Net Transfer Capacity)**

# Invaso dei serbatoi

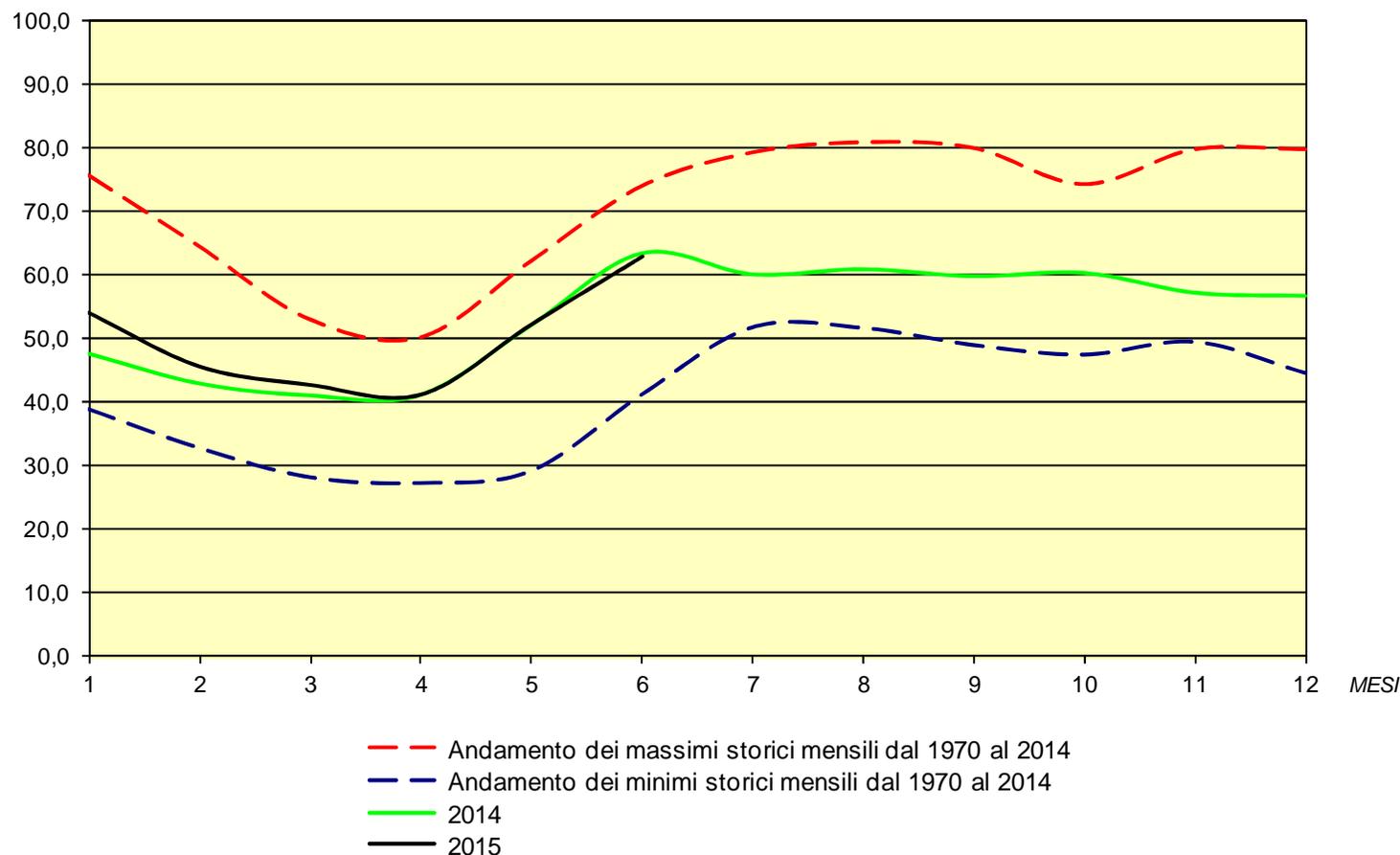


2015

2014

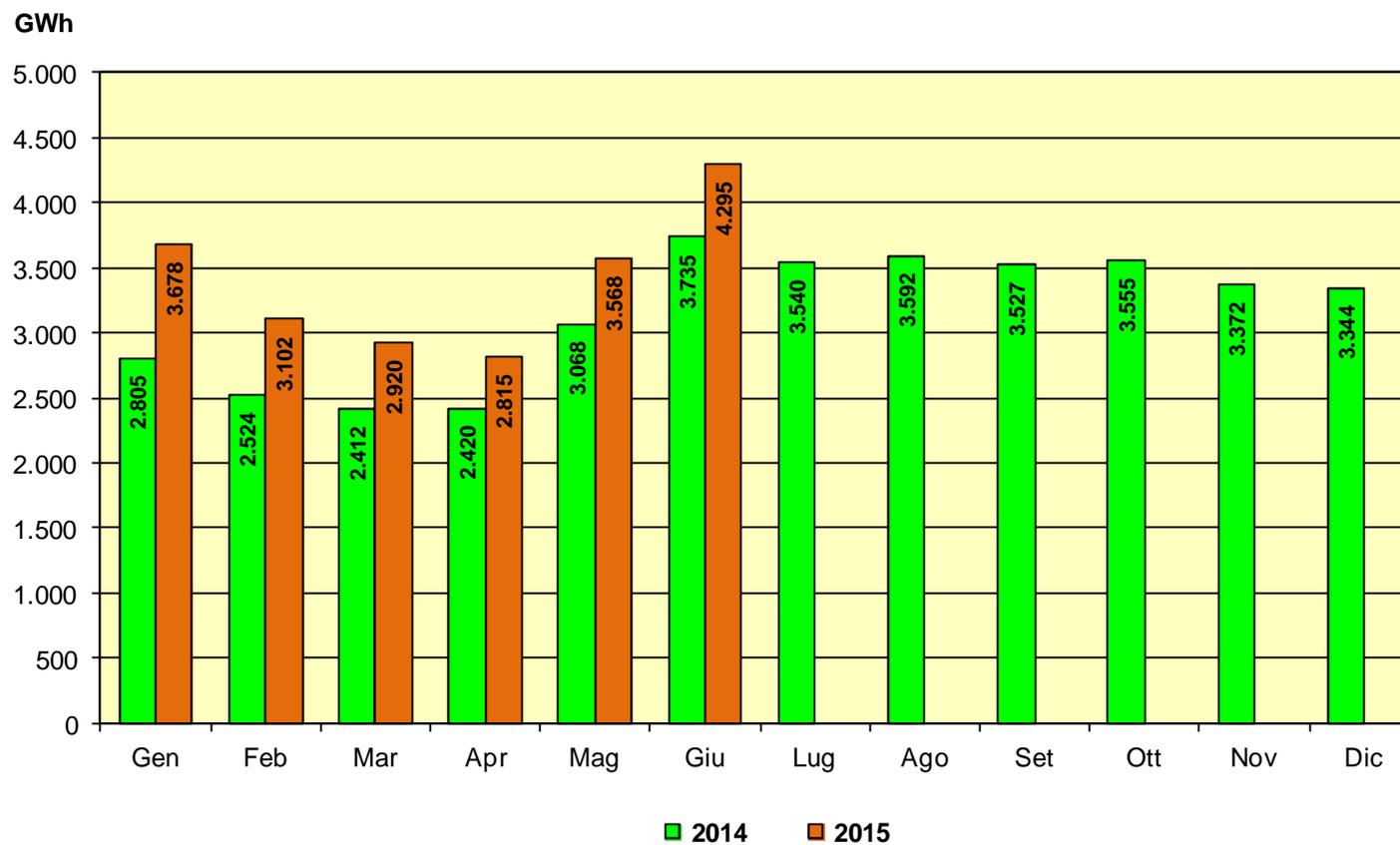
AREE				TOTALE
	NORD	Centro	SUD	ISOLE
GWh	<u>2.859</u>	<u>1.167</u>	<u>269</u>	<u>4.295</u>
%	<u>61,6</u>	<u>64,4</u>	<u>70,6</u>	<u>62,8</u>
GWh	<u>2.095</u>	<u>1.374</u>	<u>265</u>	<u>3.734</u>
%	<u>56,9</u>	<u>73,2</u>	<u>76,4</u>	<u>63,3</u>

## 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.**

## Producibilità idroelettrica : confronto anno precedente



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



AREE TERRITORIALI	maggio 2015 (MWh)	gennaio-maggio 2015 (MWh)	gennaio-maggio 2014 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	2,32	35,31	130,60
Lombardia	0,90	504,69	12,19
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	13,64	26,46	75,84
Emilia Romagna-Toscana	0,00	705,13	5,98
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	3,44	879,24	25,34
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	2,69	59,47	154,48
Sicilia	0,33	20,68	24,60
Sardegna	0,08	12,35	0,14
<b>Totale Italia</b>	<b>23,40</b>	<b>2.243,33</b>	<b>429,17</b>

\* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

## 5. Nuovi elementi di rete

## Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- C.P. a 132 kV denominata “Corte Tegge” (di proprietà Enel Distribuzione):

Il 30/06 alle ore 14:51, è entrata in servizio la suddetta cabina primaria, collegata in entra-esce sulla linea a 132 kV “S. Ilario-Reggio Via Gorizia” (di proprietà Terna S.p.A. – area territoriale Nord-Est).

Pertanto la suddetta linea ha assunto le seguenti nuove denominazioni:

- “Corte Tegge – S. Ilario”;
- “Corte Tegge – Reggio Via Gorizia”.

## 6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

## Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2014 sono provvisori;
- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2015 – 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](http://www.terna.it);
- Di seguito, le serie storiche dei dati utilizzati per la redazione del presente Rapporto.

## Serie storica dei bilanci elettrici mensili

<b>2015</b>	<b>BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica giugno 2015)</b>												
	<i>gen</i>	<i>feb</i>	<i>mar</i>	<i>apr</i>	<i>mag</i>	<i>giu</i>	<i>lug</i>	<i>ago</i>	<i>set</i>	<i>ott</i>	<i>nov</i>	<i>dic</i>	<b>Totale</b>
Produzione: Idrica	3.121	3.223	3.115	3.653	5.074	5.103							23.289
Termica	15.200	14.382	14.902	12.472	12.742	13.486							83.184
Geotermica	499	448	491	482	495	459							2.874
Eolica	1.876	1.513	1.825	1.464	1.273	981							8.932
Fotovoltaica	1.130	1.287	2.051	2.674	2.801	3.022							12.965
<b>Totale produzione netta</b>	<b>21.826</b>	<b>20.853</b>	<b>22.384</b>	<b>20.745</b>	<b>22.385</b>	<b>23.051</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>131.244</b>
Importazione	5.179	4.736	4.721	3.897	3.142	3.711							25.386
Esportazione	420	299	418	443	479	388							2.447
<b>Saldo estero</b>	<b>4.759</b>	<b>4.437</b>	<b>4.303</b>	<b>3.454</b>	<b>2.663</b>	<b>3.323</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.939</b>
Consumo pompaggi	166	101	183	187	193	114							944
<b>Richiesta di energia elettrica</b>	<b>26.419</b>	<b>25.189</b>	<b>26.504</b>	<b>24.012</b>	<b>24.855</b>	<b>26.260</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>153.239</b>

<b>2014</b>	<b>BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori</b>												
	<i>gen</i>	<i>feb</i>	<i>mar</i>	<i>apr</i>	<i>mag</i>	<i>giu</i>	<i>lug</i>	<i>ago</i>	<i>set</i>	<i>ott</i>	<i>nov</i>	<i>dic</i>	<b>Totale</b>
Produzione: Idrica	4.102	4.296	4.408	5.311	6.025	6.120	6.207	5.724	4.017	3.363	4.560	3.934	58.067
Termica	15.944	13.384	13.381	11.959	12.083	13.130	14.380	11.916	15.214	15.380	13.714	15.199	165.684
Geotermica	463	414	462	450	474	459	475	476	459	474	444	491	5.541
Eolica	1.653	1.538	1.429	1.469	1.165	892	1.262	966	942	993	1.162	1.495	14.966
Fotovoltaica	780	1.188	2.095	2.213	2.685	2.816	2.818	2.832	2.218	1.811	973	870	23.299
<b>Totale produzione netta</b>	<b>22.942</b>	<b>20.820</b>	<b>21.775</b>	<b>21.402</b>	<b>22.432</b>	<b>23.417</b>	<b>25.142</b>	<b>21.914</b>	<b>22.850</b>	<b>22.021</b>	<b>20.853</b>	<b>21.989</b>	<b>267.557</b>
Importazione	4.353	4.514	4.800	3.039	3.200	3.287	3.536	2.483	3.724	4.716	4.851	4.221	46.724
Esportazione	126	66	83	189	222	256	306	609	292	192	309	371	3.021
<b>Saldo estero</b>	<b>4.227</b>	<b>4.448</b>	<b>4.717</b>	<b>2.850</b>	<b>2.978</b>	<b>3.031</b>	<b>3.230</b>	<b>1.874</b>	<b>3.432</b>	<b>4.524</b>	<b>4.542</b>	<b>3.850</b>	<b>43.703</b>
Consumo pompaggi	224	248	264	249	221	153	100	119	106	169	210	191	2.254
<b>Richiesta di energia elettrica</b>	<b>26.945</b>	<b>25.020</b>	<b>26.228</b>	<b>24.003</b>	<b>25.189</b>	<b>26.295</b>	<b>28.272</b>	<b>23.669</b>	<b>26.176</b>	<b>26.376</b>	<b>25.185</b>	<b>25.648</b>	<b>309.006</b>

## 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'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.