

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
Produzione netta			
- <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
Produzione netta totale	23.051	23.417	-1,6
<i>Importazione</i>	3.711	3.287	12,9
<i>Esportazione</i>	388	256	51,6
Saldo estero	3.323	3.031	9,6
Consumo pompaggi	114	153	-25,5
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	26.260	26.295	-0,1

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
Produzione netta			
- <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
Produzione netta totale	131.244	132.788	-1,2
<i>Importazione</i>	25.386	23.193	+9,5
<i>Esportazione</i>	2.447	942	+159,8
Saldo estero	22.939	22.251	+3,1
Consumo pompaggi	944	1.359	-30,5
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	153.239	153.680	-0,3

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

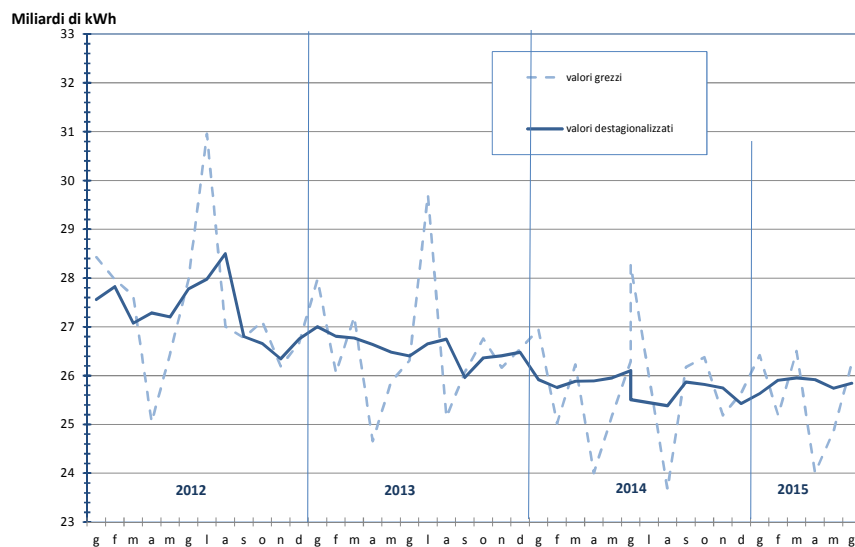
Nel mese di giugno 2015 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,3 miliardi di kWh) ha fatto registrare un decremento pari a -0,1% rispetto ai volumi di giugno dell'anno scorso. Depurando il dato dagli effetti congiunti di calendario e temperatura, la variazione della domanda rettificata risulta pari 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 A.A. 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
AREE										
2015	15.665	32.461	22.581	24.256	21.526	22.797	9.419	4.534	153.239	
2014	15.767	32.456	23.105	24.617	21.507	22.126	9.576	4.526	153.680	
Variaz. %	- 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)










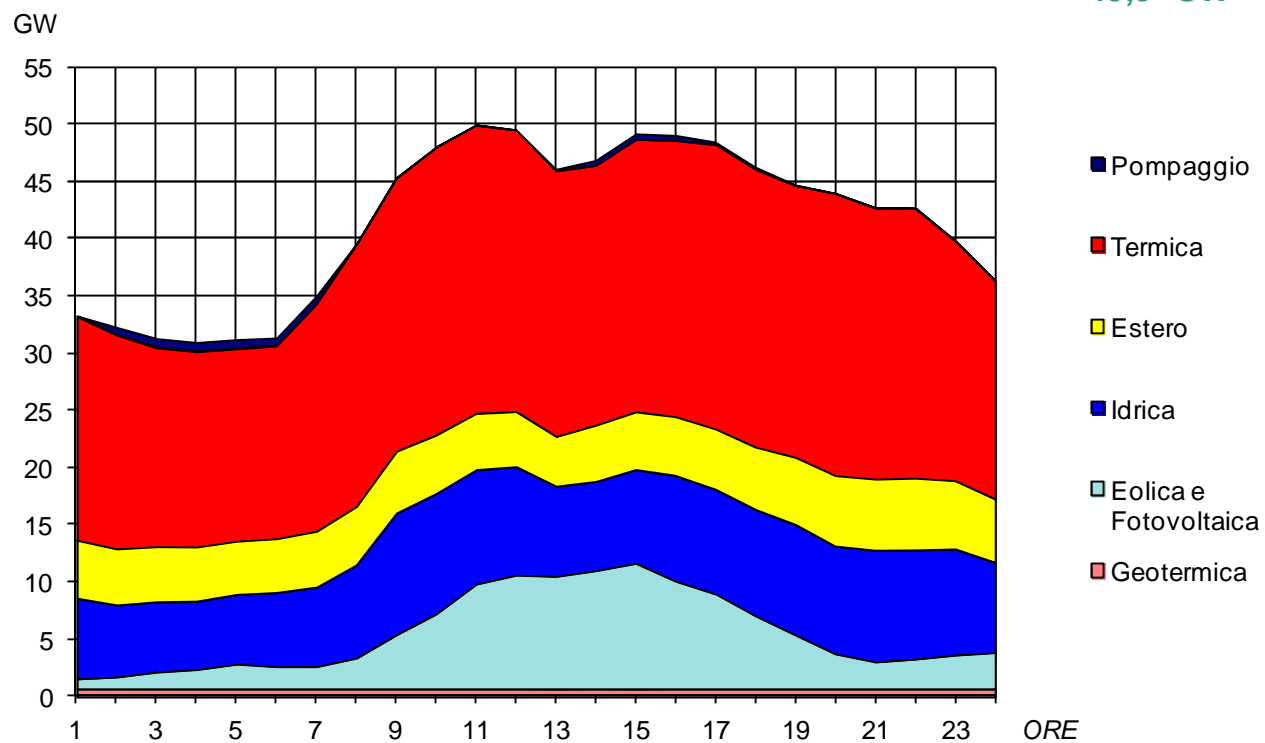
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino Veneto	A.A.	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE										
2015	5.240	11.351	7.457		7.918	6.839	7.286	2.686	1.136	49.913
2014	4.949	11.954	8.439		8.107	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

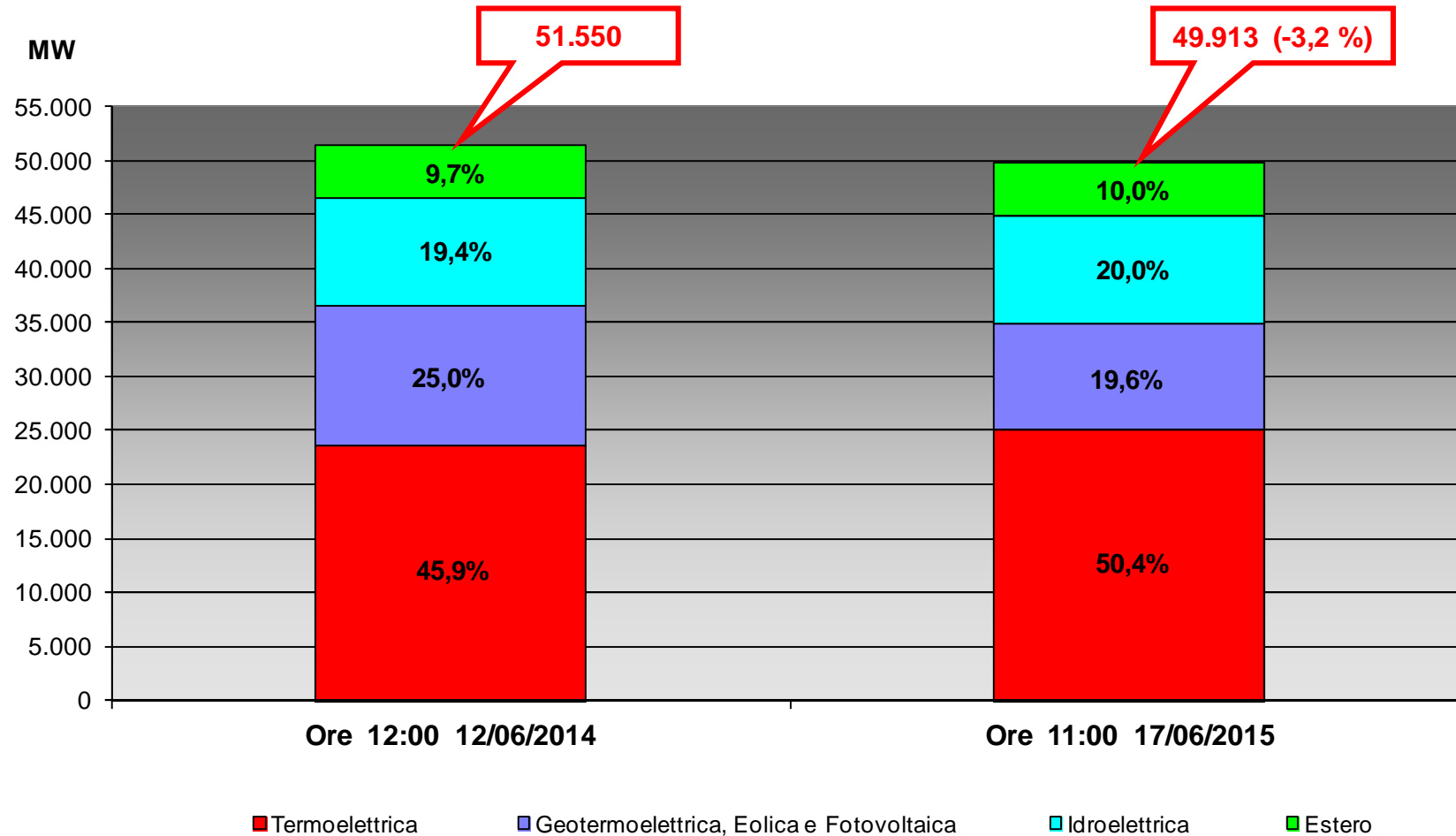
49,9 GW



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)

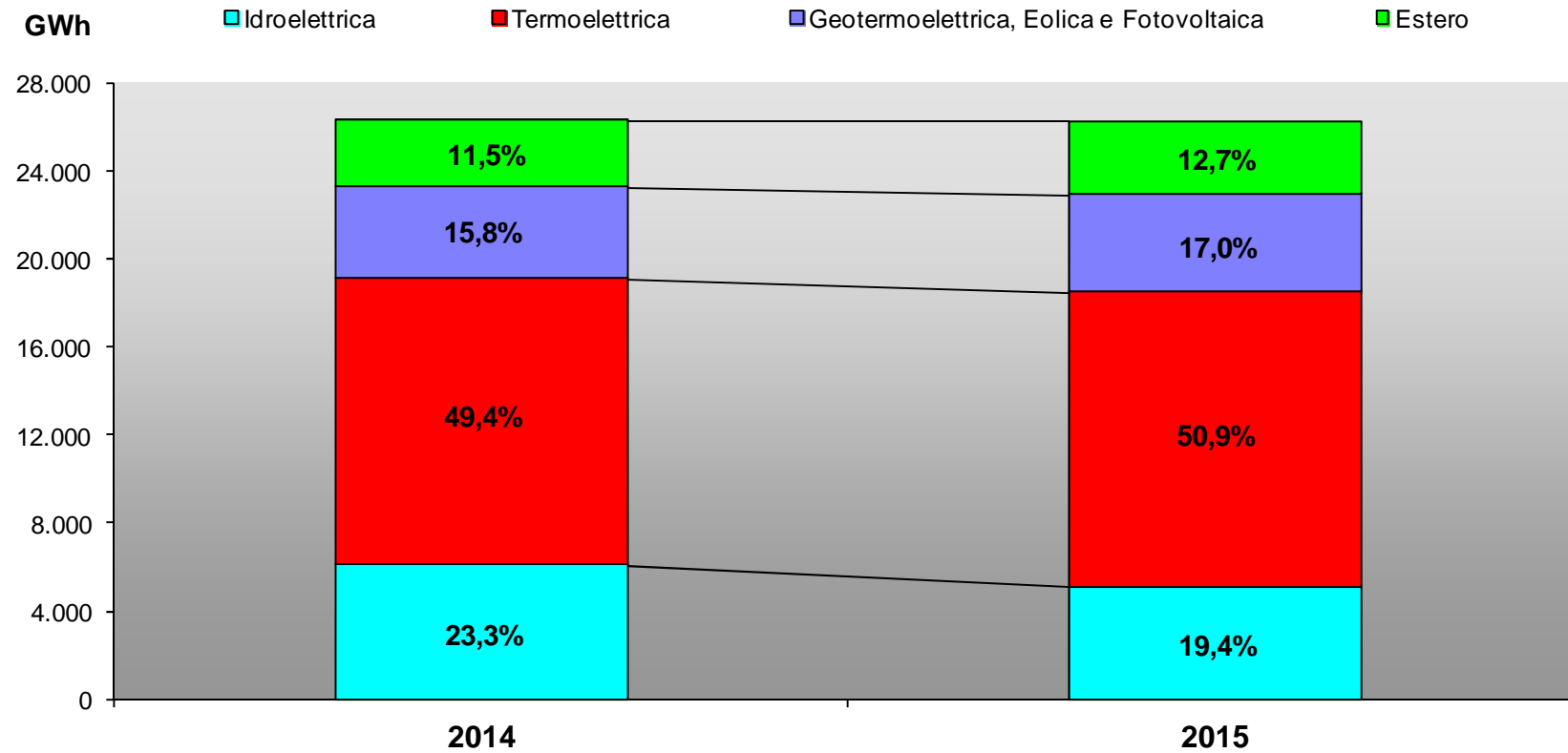


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

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

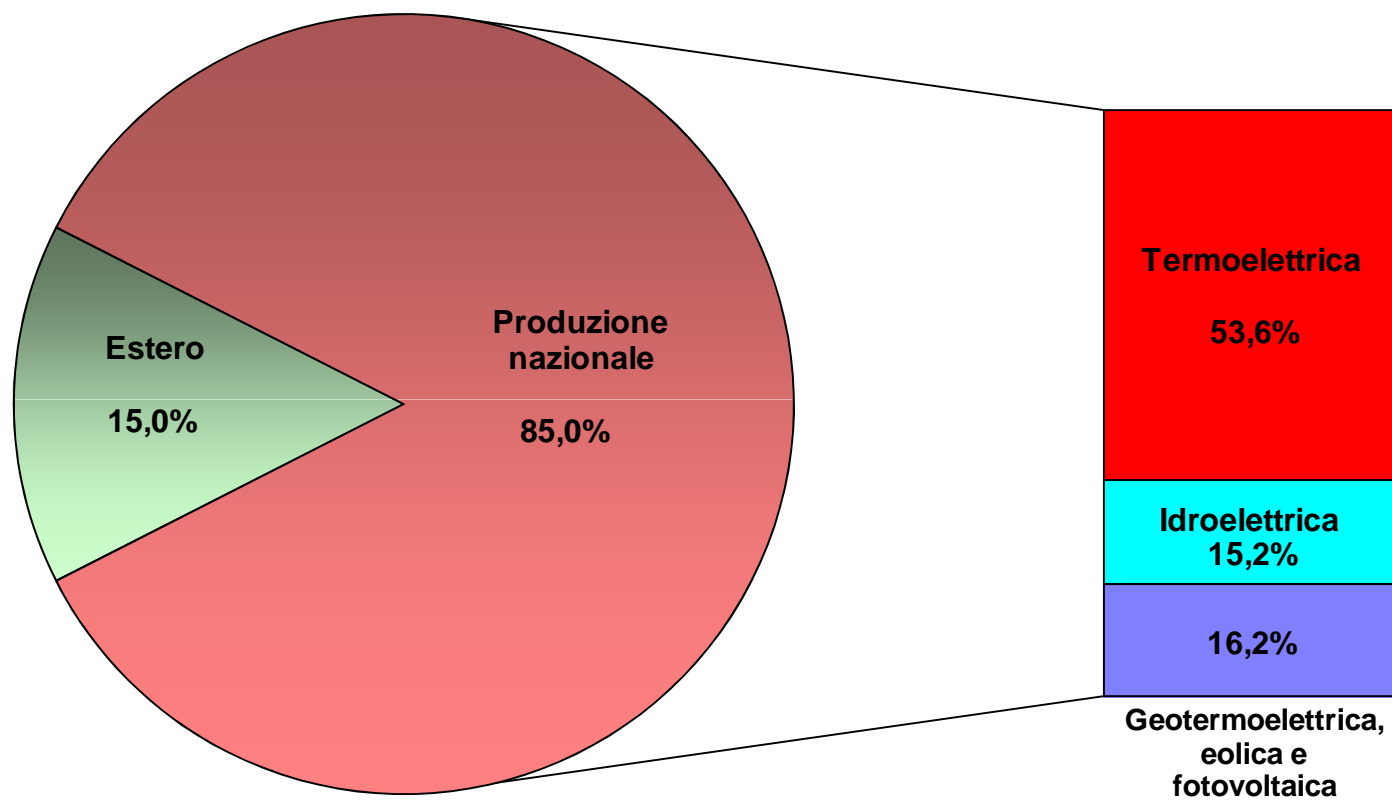
(valori assoluti e composizione %, anni 2014-2015, milioni di kWh)



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

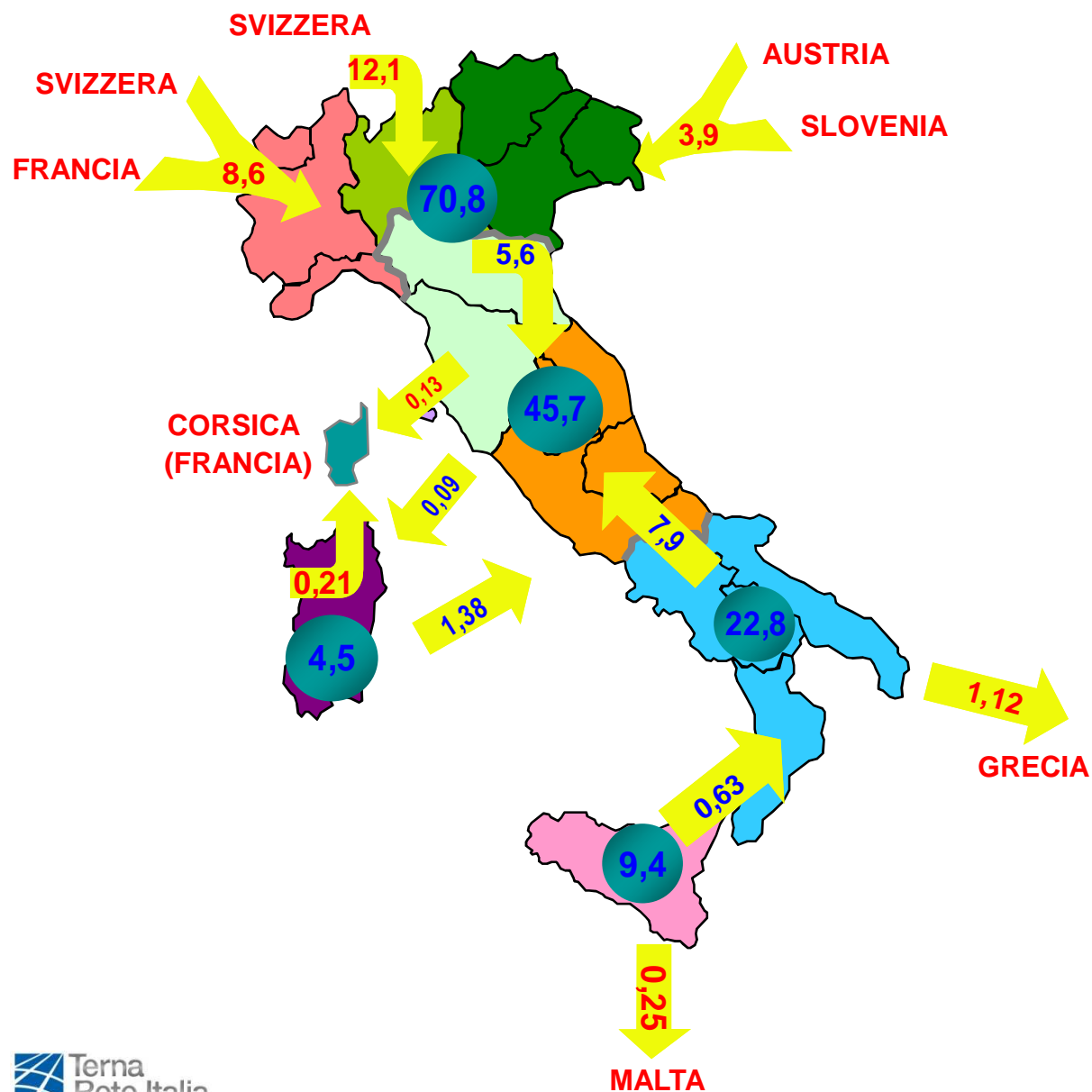
La composizione

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

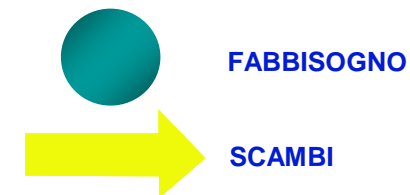


* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



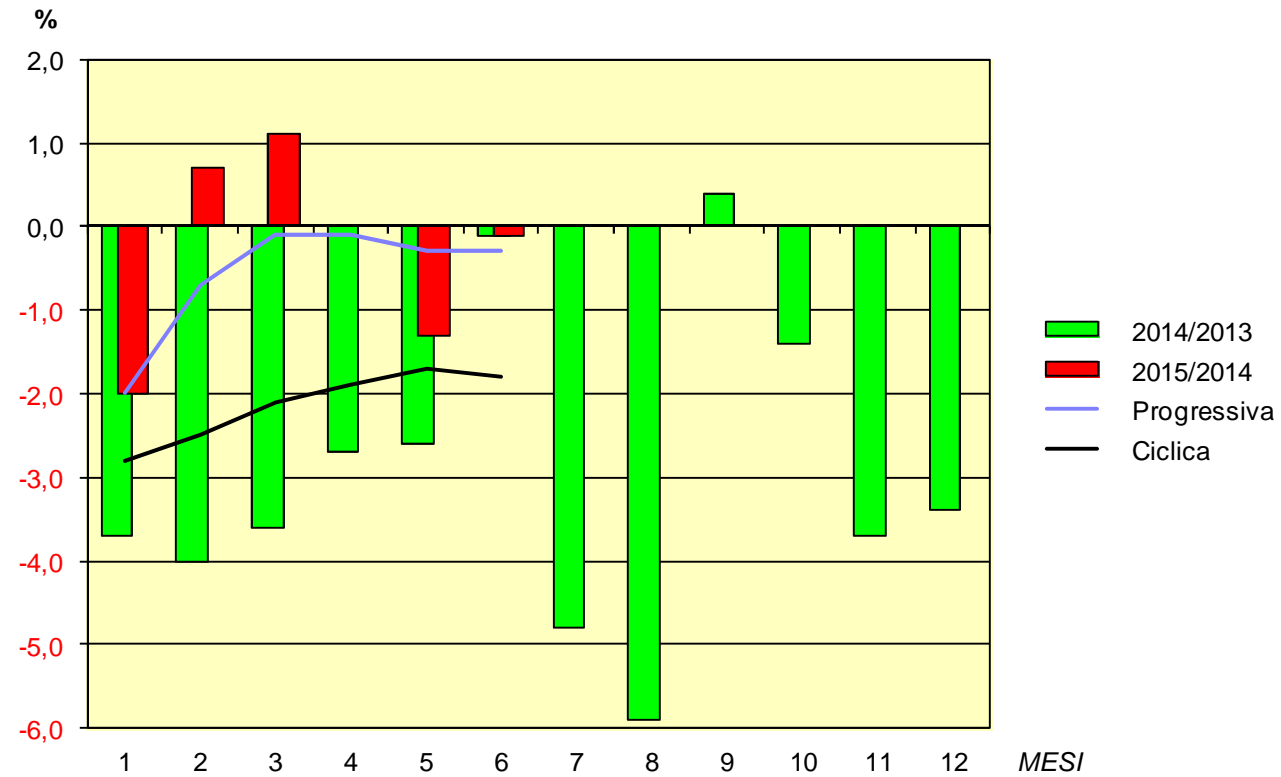
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2015 al 30/06/2015



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.

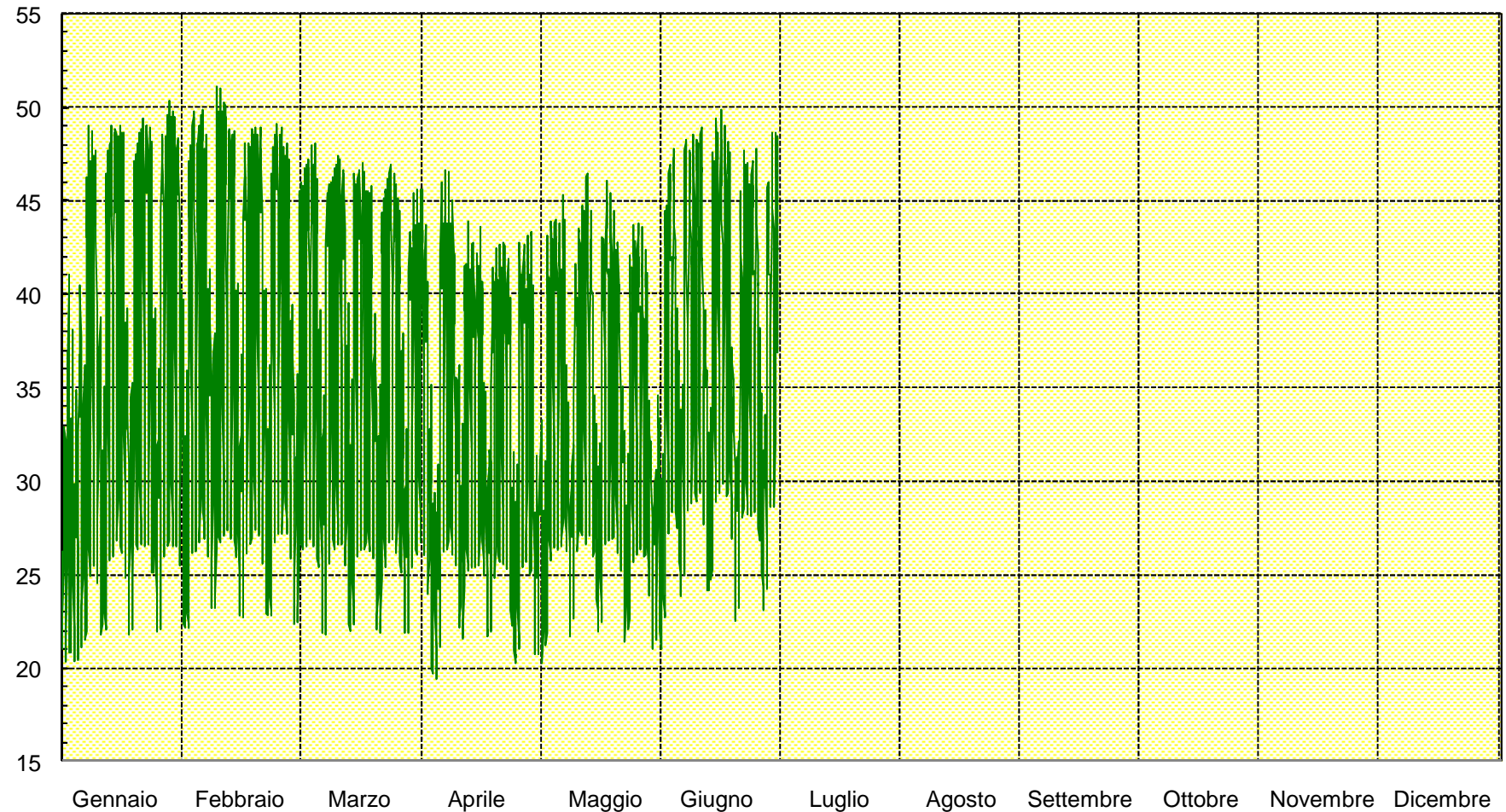
4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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



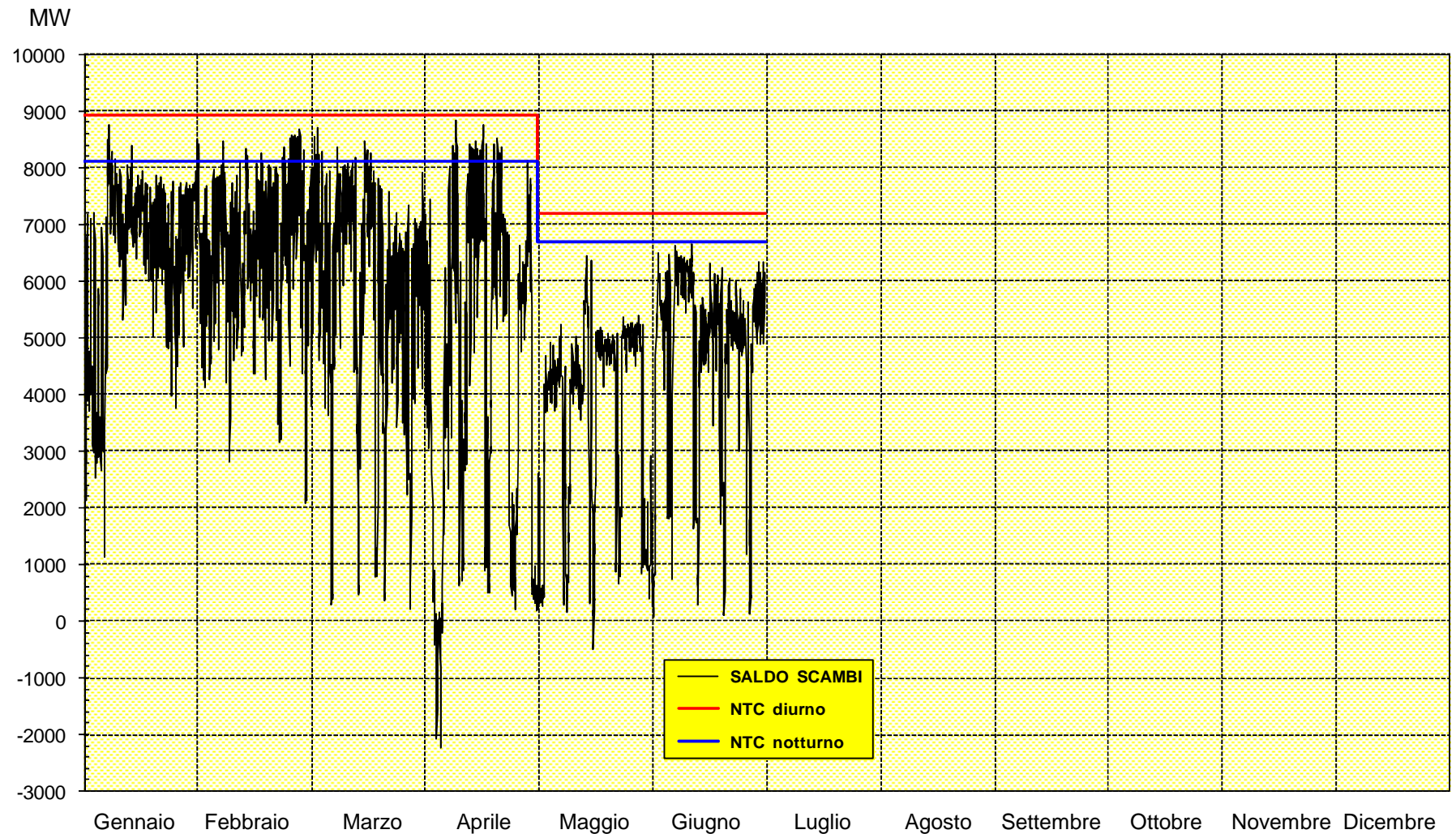
Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2015

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

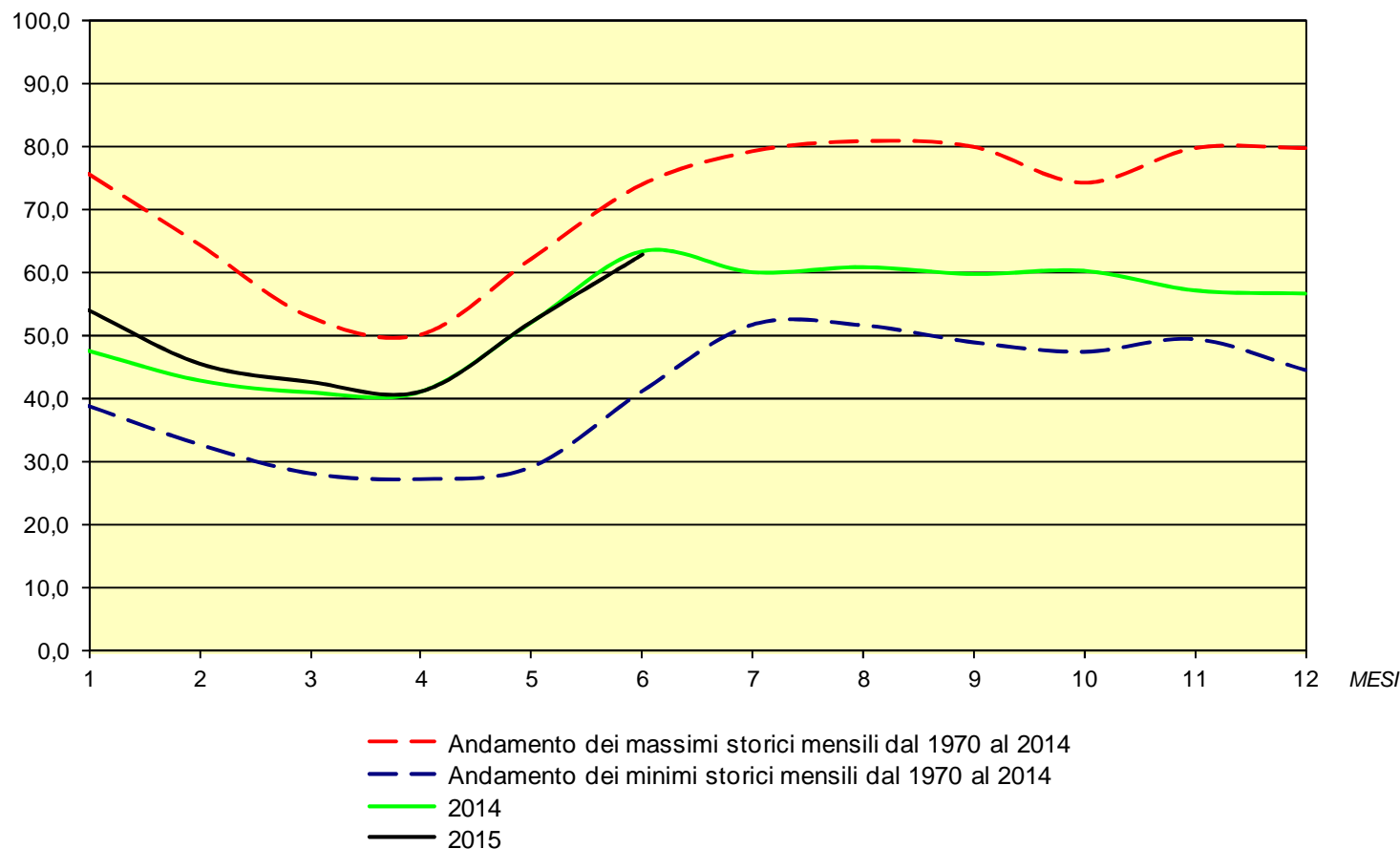


2015

2014

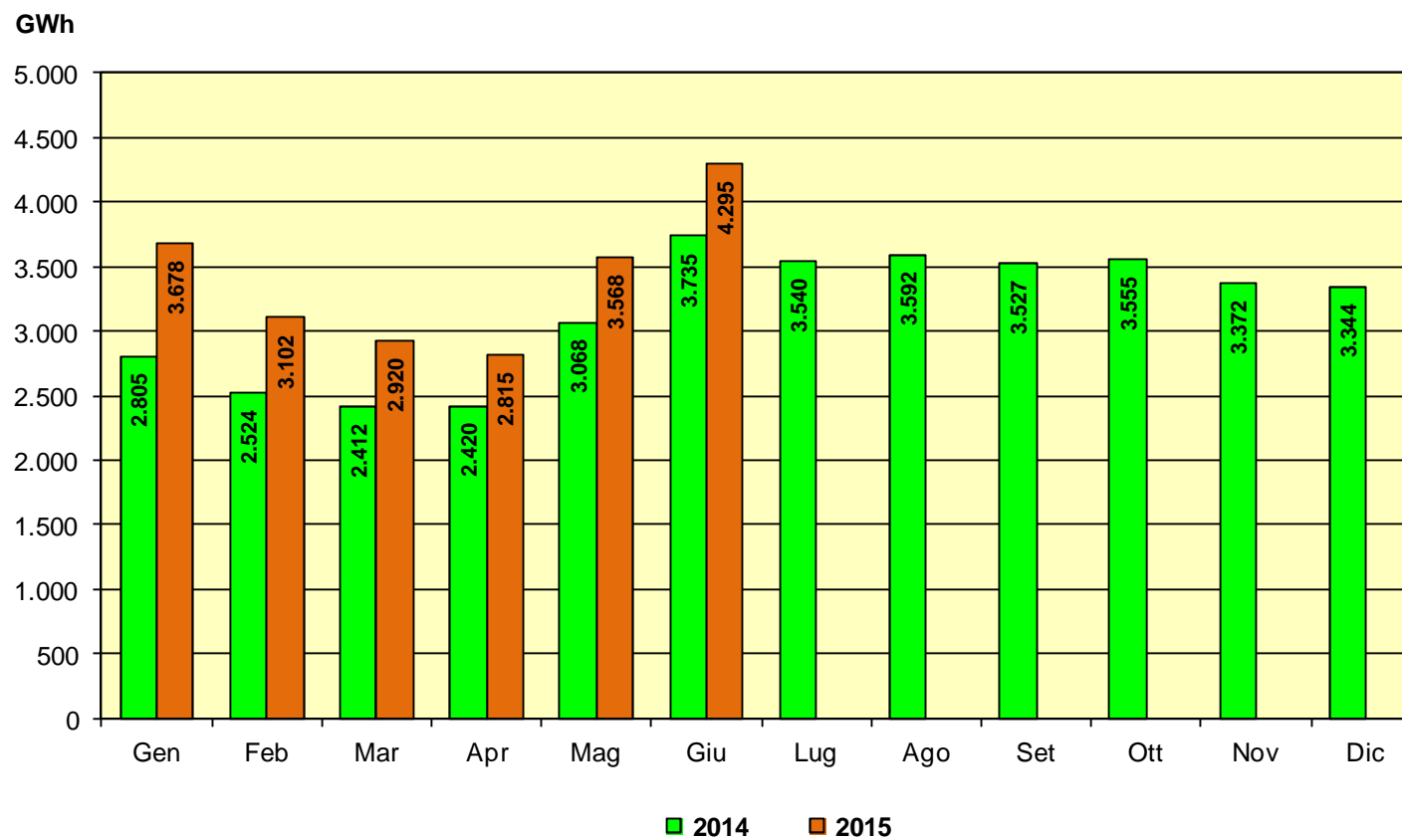
AREE				TOTALE
	NORD	Centro	SUD	ISOLE
GWh	<u>2.859</u>	<u>1.167</u>	<u>269</u>	<u>4.295</u>
%	<u>61,6</u>	<u>64,4</u>	<u>70,6</u>	<u>62,8</u>
GWh	<u>2.095</u>	<u>1.374</u>	<u>265</u>	<u>3.734</u>
%	<u>56,9</u>	<u>73,2</u>	<u>76,4</u>	<u>63,3</u>

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
Totale Italia	23,40	2.243,33	429,17

* 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;
- Di seguito, le serie storiche dei dati utilizzati per la redazione del presente Rapporto.

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

2015	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica giugno 2015)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
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
Totale produzione netta	21.826	20.853	22.384	20.745	22.385	23.051	0	0	0	0	0	0	131.244
Importazione	5.179	4.736	4.721	3.897	3.142	3.711							25.386
Esportazione	420	299	418	443	479	388							2.447
Saldo estero	4.759	4.437	4.303	3.454	2.663	3.323	0	0	0	0	0	0	22.939
Consumo pompaggi	166	101	183	187	193	114							944
Richiesta di energia elettrica	26.419	25.189	26.504	24.012	24.855	26.260	0	0	0	0	0	0	153.239

2014	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	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
Totale produzione netta	22.942	20.820	21.775	21.402	22.432	23.417	25.142	21.914	22.850	22.021	20.853	21.989	267.557
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
Saldo estero	4.227	4.448	4.717	2.850	2.978	3.031	3.230	1.874	3.432	4.524	4.542	3.850	43.703
Consumo pompaggi	224	248	264	249	221	153	100	119	106	169	210	191	2.254
Richiesta di energia elettrica	26.945	25.020	26.228	24.003	25.189	26.295	28.272	23.669	26.176	26.376	25.185	25.648	309.006

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.