

RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO GENNAIO 2015

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico Consuntivo gennaio 2015

Considerazioni di sintesi	Pag.	3
1. Il bilancio energetico	“	4
Richiesta di energia		5
Commento congiunturale		6
2. La domanda	“	7
Il territorio		8
Punta oraria di fabbisogno		9
3. L'offerta	“	12
La composizione		13
Scambi di energia elettrica		14
4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico	“	15
Variazione percentuale della richiesta di energia elettrica		16
Curve cronologiche		17
Impianti idroelettrici: invasi e producibilità		19
Energia non fornita		22
5. Nuovi elementi di rete		23
6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili	“	25
7. Legenda	“	28

Considerazioni di sintesi *

La congiuntura elettrica del mese di gennaio 2015 é stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,4 miliardi di kWh) in diminuzione (-2,0%) rispetto a quella registrata nel mese di gennaio 2014;
- una variazione della domanda rettificata pari a -1,1%, valore ottenuto depurando il dato dagli effetti contrapposti di calendario e temperatura. Rispetto al corrispondente mese del 2014, si è avuto infatti un giorno lavorativo in meno (20 vs 21), oltre alla coincidenza di due ponti festivi ad inizio d'anno, ed una temperatura media di circa un grado inferiore.
- una potenza massima richiesta di 50.298 MW registrata mercoledì 28 gennaio alle ore 11 con un aumento dell'1,1% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'82,0% 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 gennaio

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

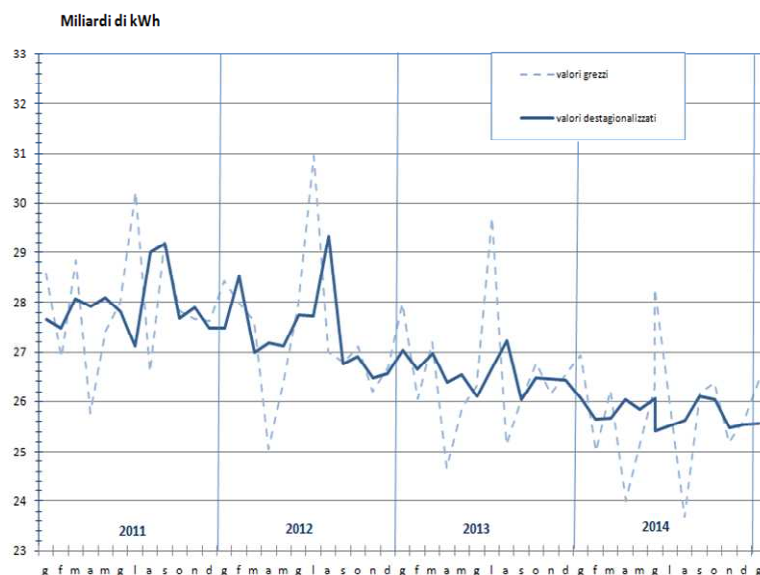
Per i dati in tabella vedi punto 6.

	gennaio 2015	gennaio 2014	Var. % 2015/2014
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	3.121	4.102	-23,9
- <i>Termoelettrica</i>	15.200	15.944	-4,7
- <i>Geotermoelettrica</i>	499	463	7,8
- <i>Eolica</i>	1.876	1.653	13,5
- <i>Fotovoltaica</i>	1130	780	44,9
Produzione netta totale	21.826	22.942	-4,9
<i>Importazione</i>	5.177	4.353	18,9
<i>Esportazione</i>	420	126	233,3
Saldo estero	4.757	4.227	12,5
Consumo pompaggi	166	224	-25,9
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	26.417	26.945	-2,0

Nel mese di gennaio 2015 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.417 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2,0%). In sensibile calo la produzione idrica (-23,9%) e termica (-4,7%). In positivo il saldo di energia con l'estero (+12,5%).

Congiuntura elettrica di gennaio 2015

Nel mese di gennaio 2015 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,4 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari a -2,0% rispetto ai volumi di gennaio dell'anno scorso. Depurando il dato dagli effetti contrapposti del calendario e della 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 meno (20 vs 21), oltre alla coincidenza di due ponti festivi ad inizio d'anno, ed una temperatura media di circa un grado inferiore.



A livello territoriale, la variazione tendenziale di gennaio 2015 è risultata ovunque negativa: al Nord -2,7%, al Centro -1,5% e al Sud -0,8%.










Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a gennaio 2015 ha fatto registrare una variazione pari a +0,1% rispetto a dicembre. Il trend si mantiene su un andamento negativo.

Nel mese di gennaio 2015, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per il 82,0% da produzione nazionale (-4,9% della produzione netta rispetto a gennaio 2014) e per la quota restante da importazioni (saldo estero +12,5%, rispetto a gennaio 2014).

2. La domanda

Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di gennaio 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	2.751	5.558	3.836	4.076	3.708	3.985	1.710	793	26.417
2014	2.839	5.746	3.890	4.190	3.787	3.965	1.756	772	26.945
Variaz. %	-3,1	-3,3	-1,4	-2,7	-2,1	0,5	-2,6	2,7	-2,0

Punta oraria di fabbisogno nel mese di gennaio 2015

(MW)










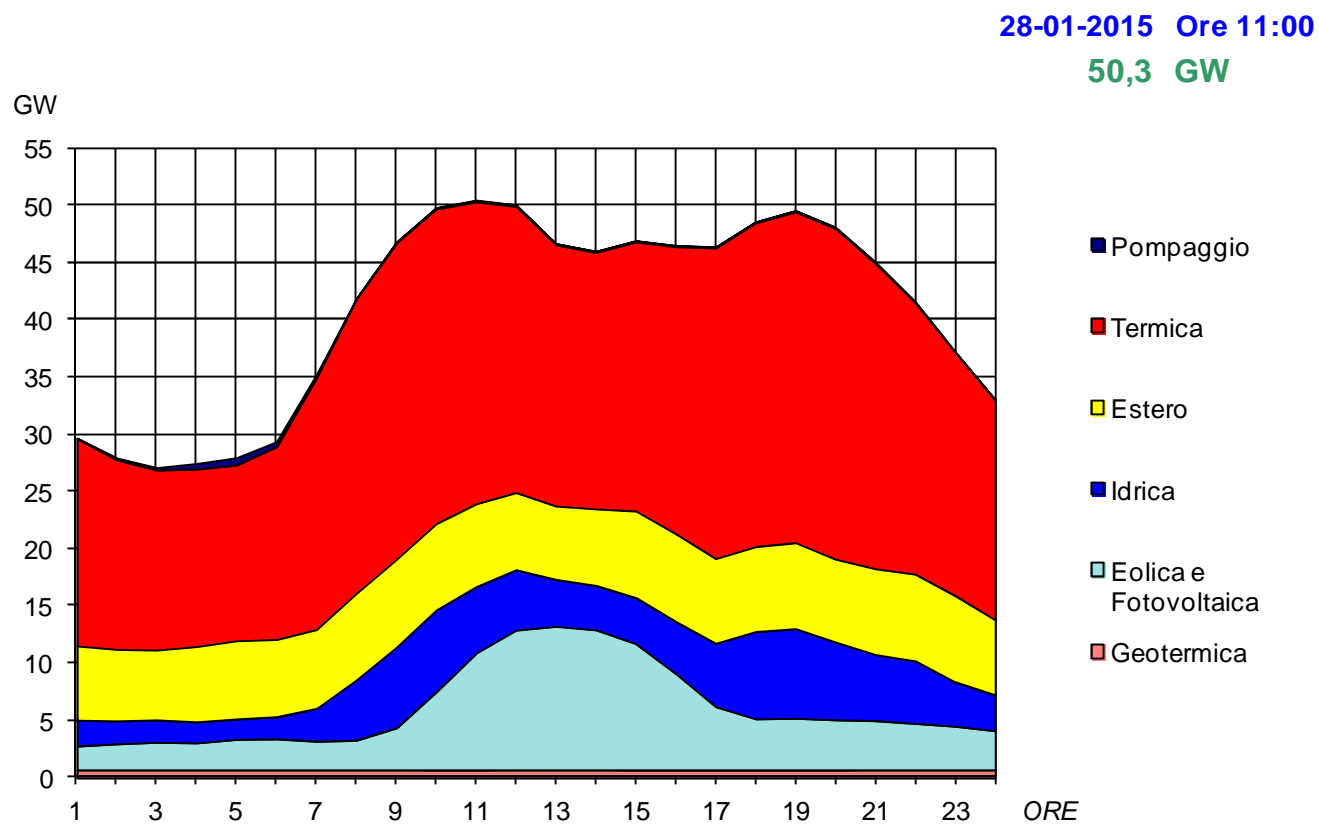
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2015	5.211	11.434	7.718	8.021	7.219	6.578	2.827	1.290	50.298
2014	5.370	11.067	7.922	7.911	6.597	6.864	2.716	1.320	49.767
Variaz. %	-3,0	3,3	-2,6	1,4	9,4	-4,2	4,1	-2,3	1,1

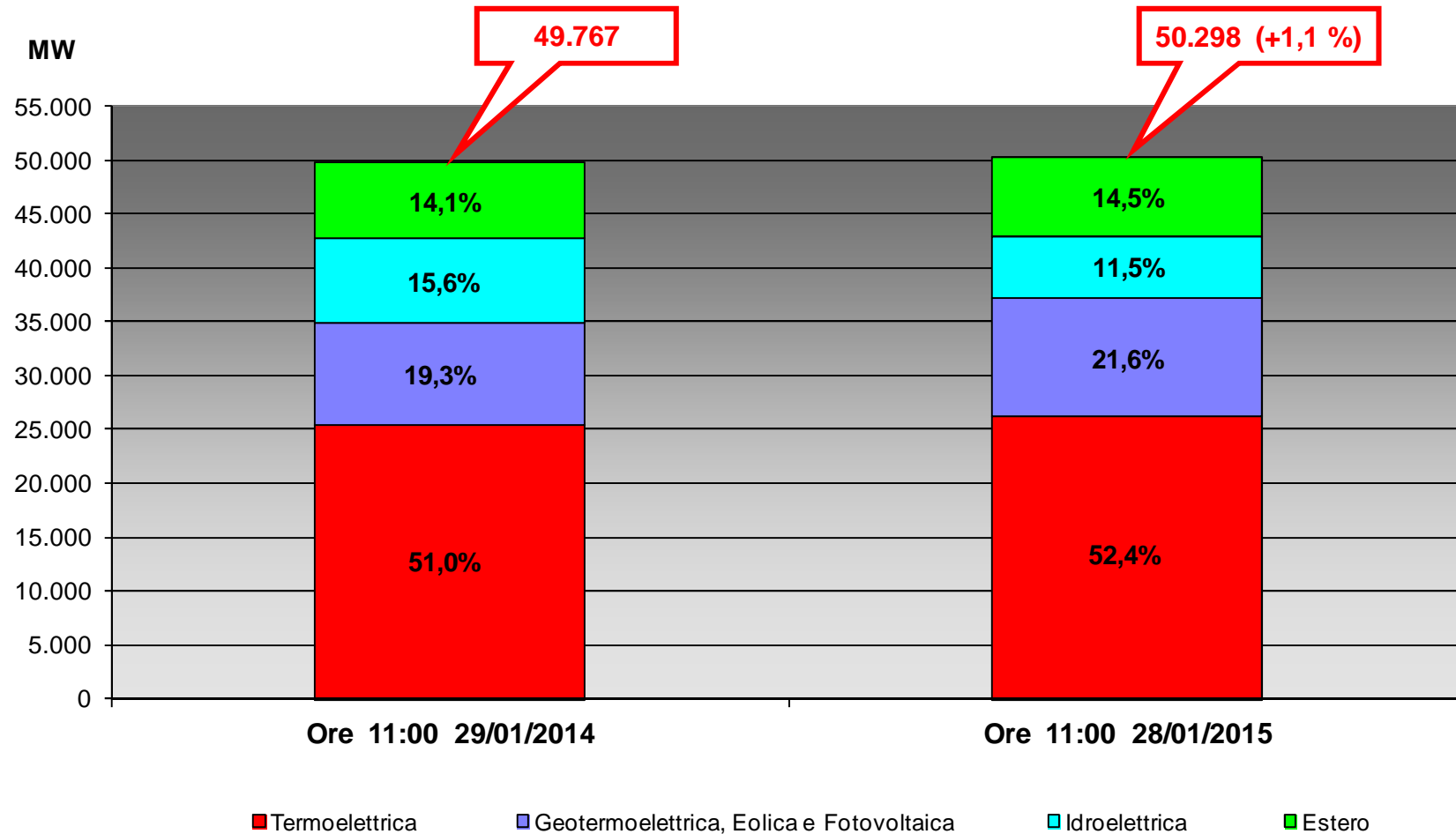
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di gennaio 2015



Potenza massima erogata

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

(Valori assoluti in MW, variazione % e composizione %; anni 2014-2015)

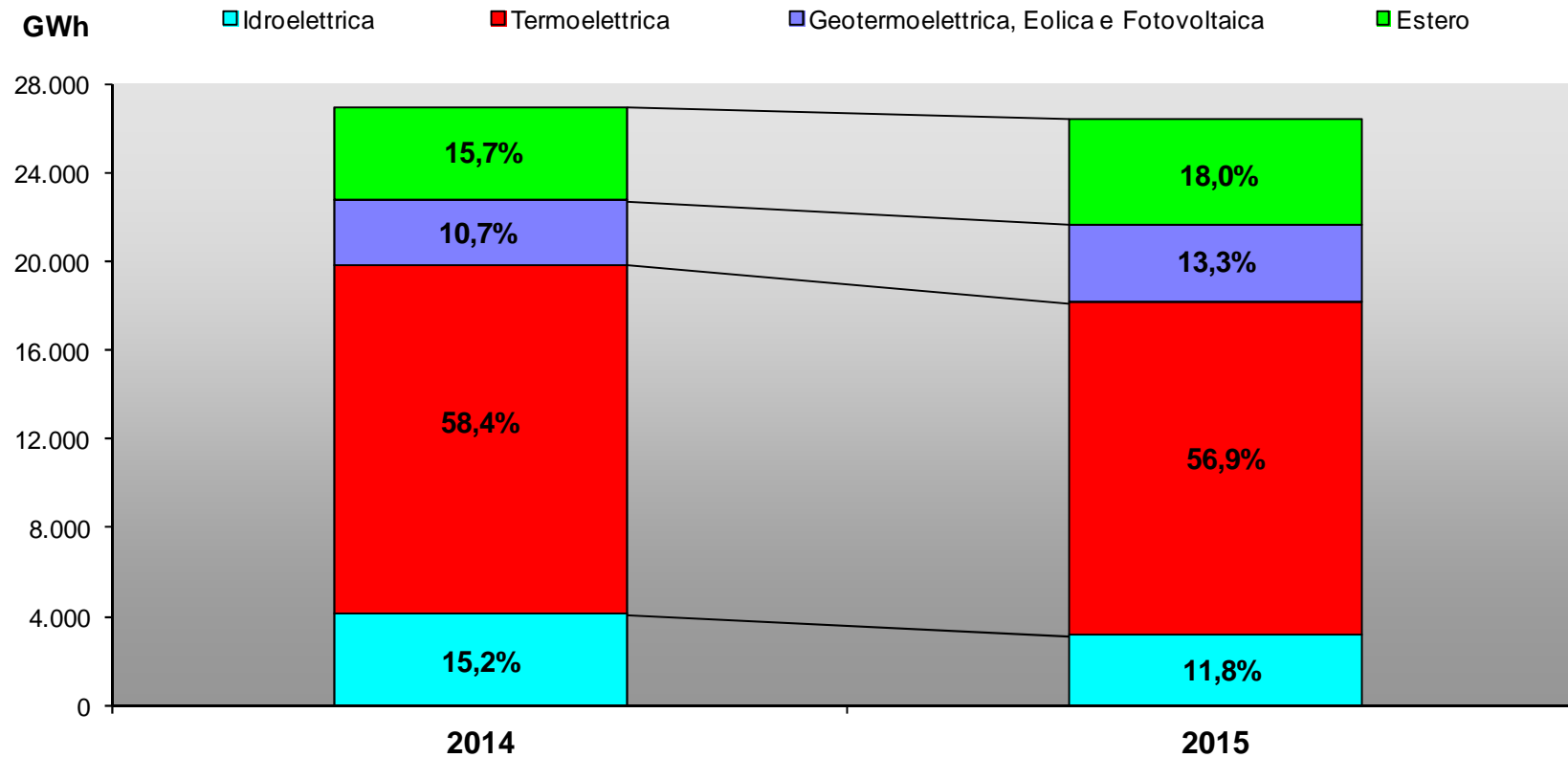


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

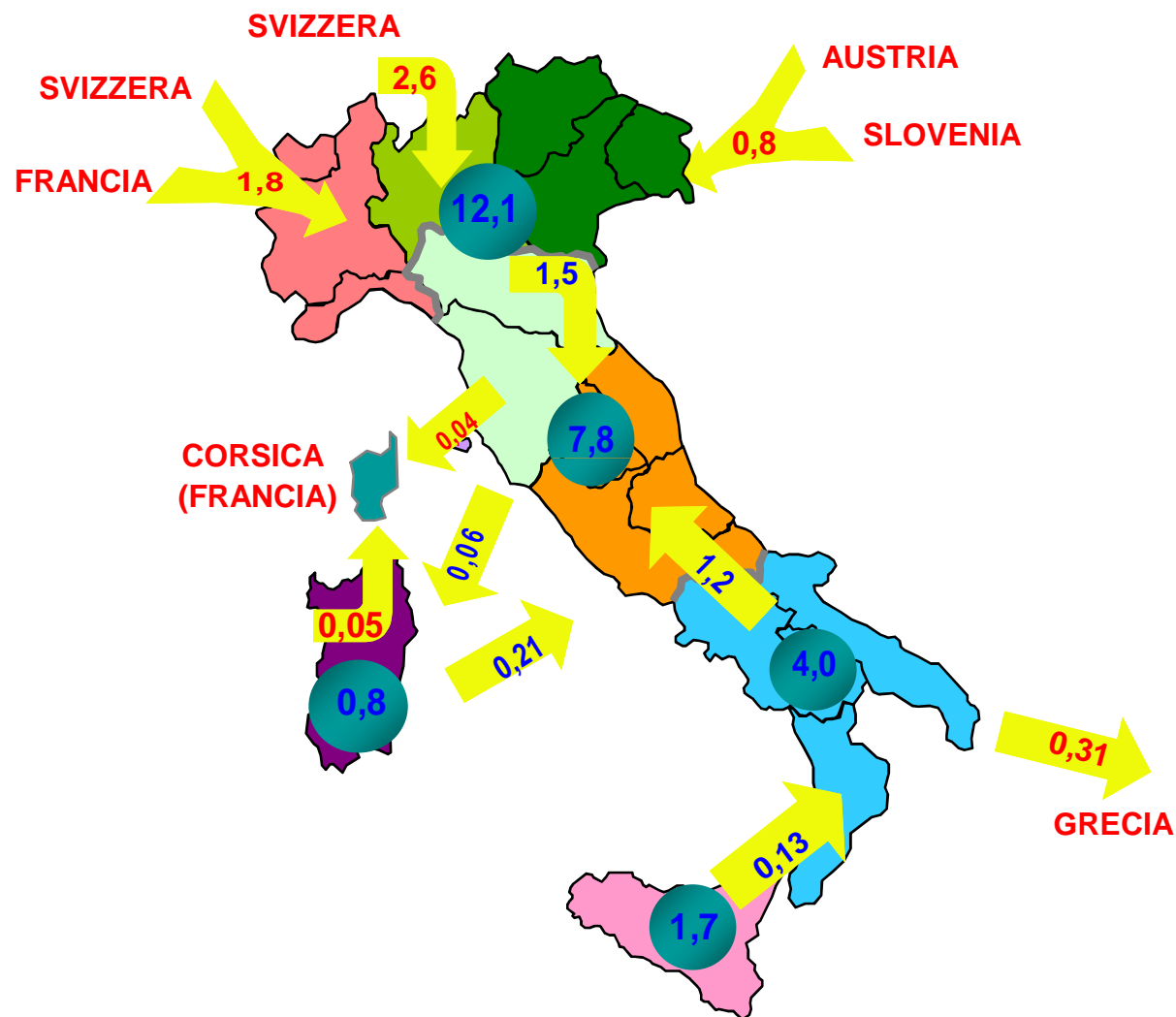
La composizione dell'offerta di energia elettrica nel mese di gennaio*

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

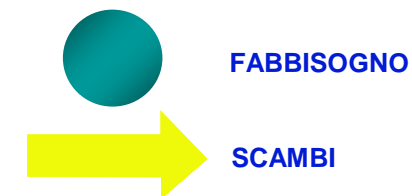


* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



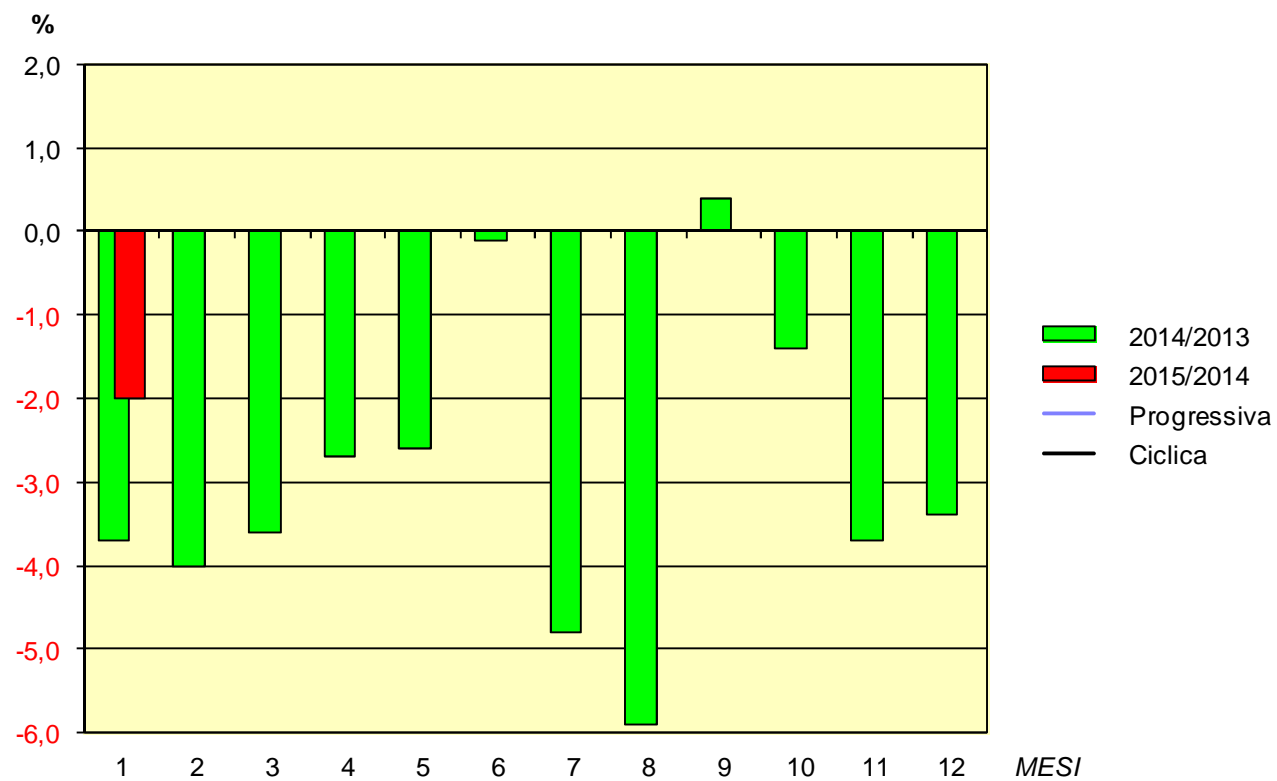
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2015 al 31/01/2015



Nel mese di gennaio il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (12,1 miliardi di kWh pari al 46,0% 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 4,8 miliardi di kWh.

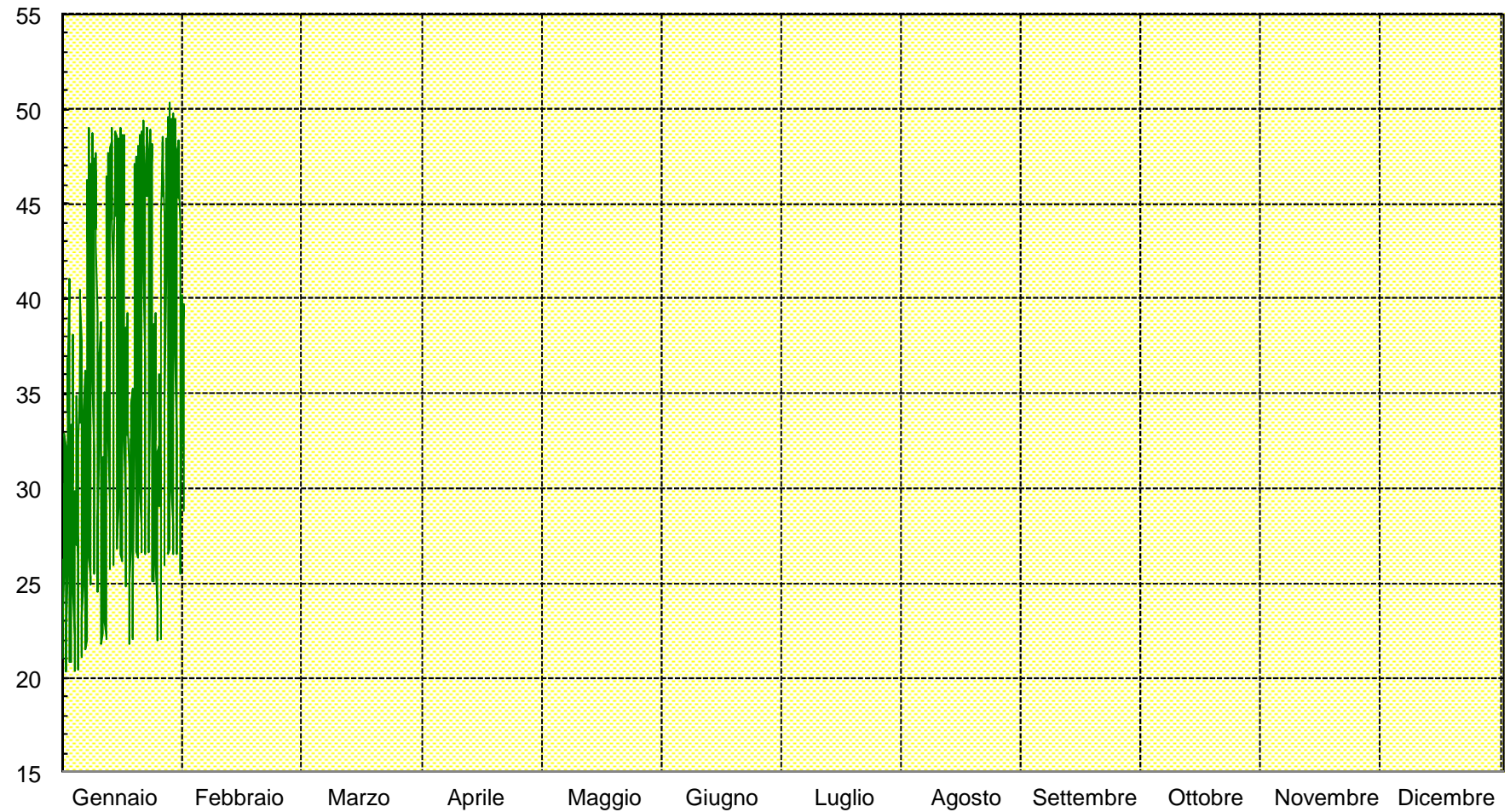
4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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



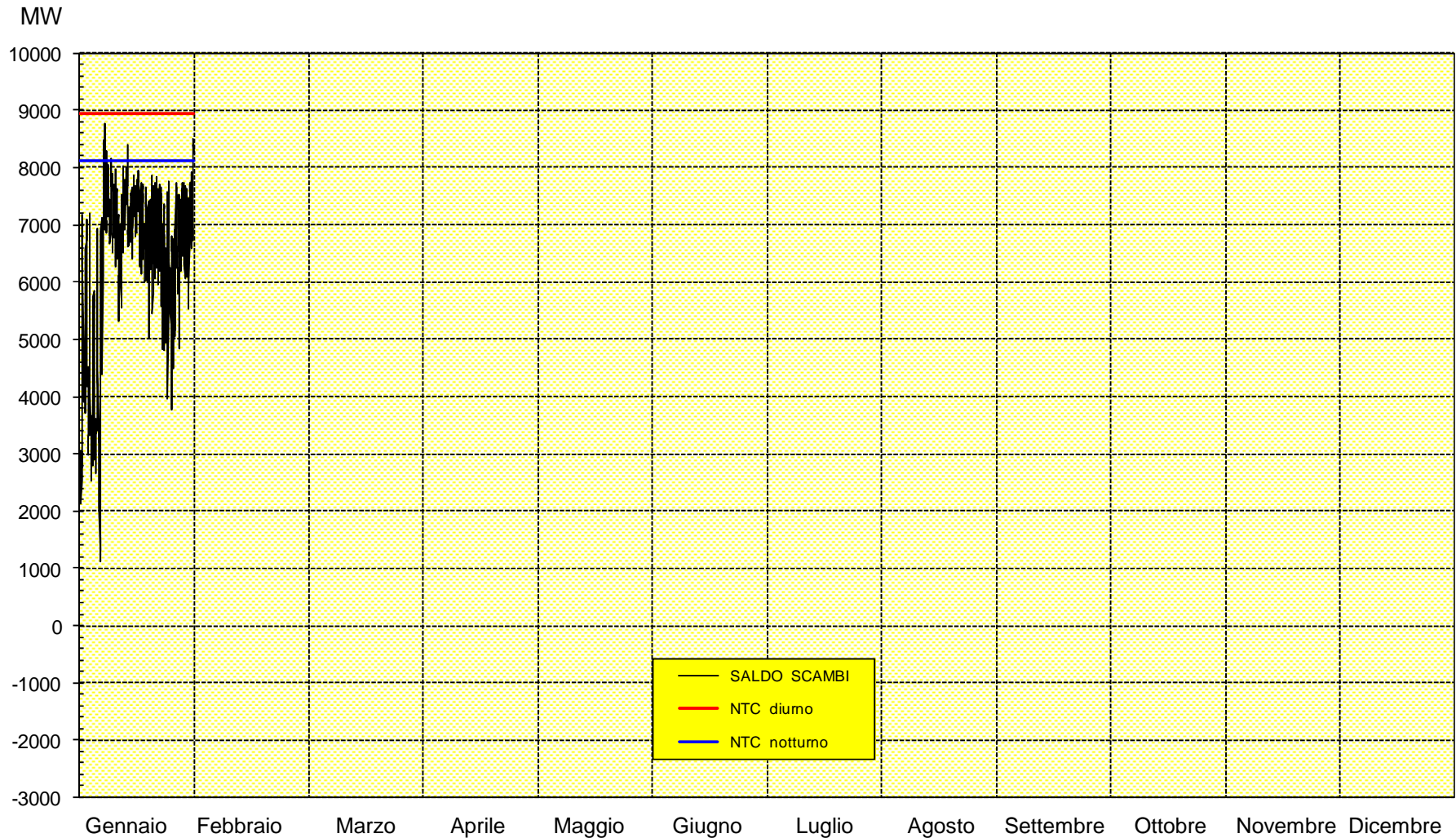
Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2015

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

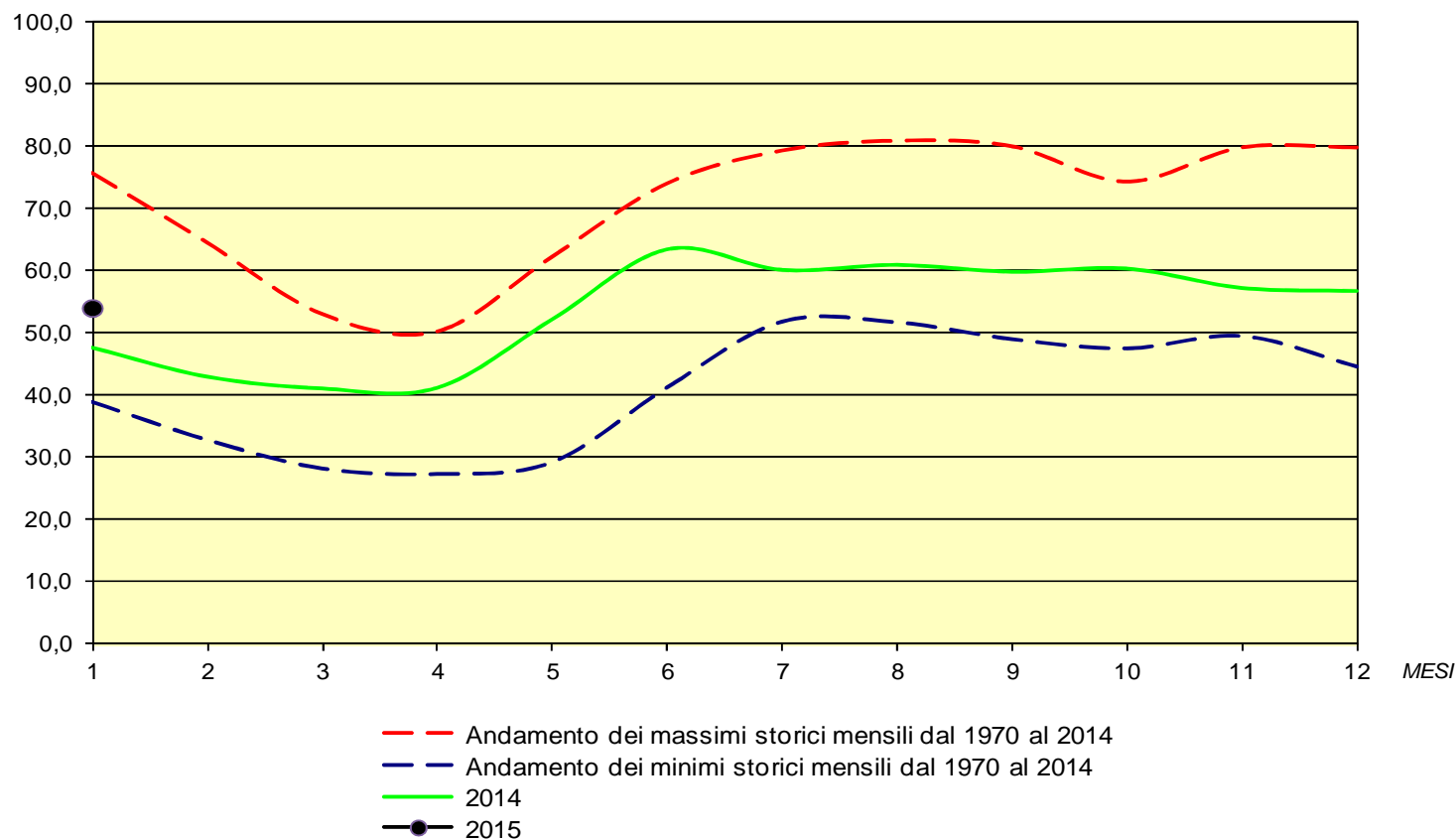


2015

2014

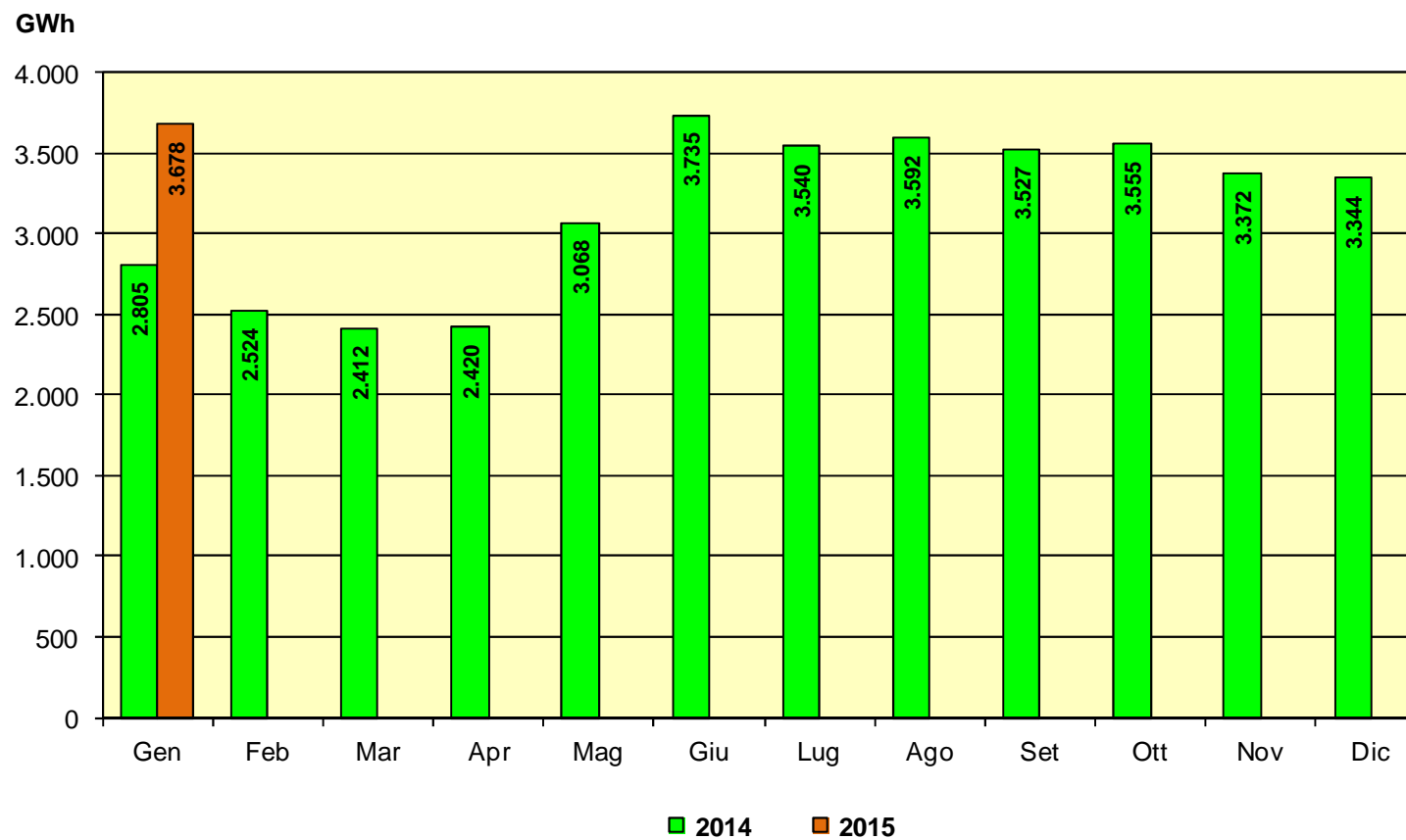
AREE				TOTALE
	NORD	Centro	SUD	ISOLE
GWh	2.563	937	178	3.678
%	55,2	51,6	50,7	54,0
GWh	1.438	1.080	287	2.805
%	39,1	57,5	82,8	47,5

Coefficienti di invaso dei serbatoi stagionali : confronto anno precedente e valori storici

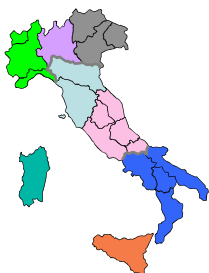


Il coefficiente di invaso dei serbatoi è la percentuale di invaso dei serbatoi riferita all'invaso massimo in energia.

Producibilità idroelettrica : confronto anno precedente



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



AREE TERRITORIALI	dicembre 2014 (MWh)	gennaio-dicembre 2014 (MWh)	gennaio-dicembre 2013 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	8,01	195,40	67,13
Lombardia	28,12	65,70	307,41
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	1,73	271,33	595,79
Emilia Romagna-Toscana	0,00	21,42	91,86
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	2,28	251,21	595,00
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	68,27	447,84	380,51
Sicilia	16,07	127,31	851,12
Sardegna	0,00	309,73	91,20
Totale Italia	124,48	1.689,94	2.980,02

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Nessun nuovo elemento entrato in servizio

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 gennaio 2015)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	3.121												3.121
Termica	15.200												15.200
Geotermica	499												499
Eolica	1.876												1.876
Fotovoltaica	1.130												1.130
Totale produzione netta	21.826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21.826
Importazione	5.177												5.177
Esportazione	420												420
Saldo estero	4.757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.757
Consumo pompaggi	166												166
Richiesta di energia elettrica	26.417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26.417

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.