



RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO GIUGNO 2010

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico Consuntivo giugno 2010

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	“ 29
7. Legenda	“ 32

Considerazioni di sintesi *

La congiuntura elettrica del mese di giugno 2010 è stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,7 miliardi di kWh) in aumento (+1,3%) rispetto a quella registrata nel mese di giugno 2009;
- una variazione della domanda rettificata pari a +2,0%, valore ottenuto depurando il dato dal solo effetto della temperatura. A giugno 2010 si è avuto infatti lo stesso numero di giorni lavorativi (21) rispetto a giugno 2009 ma una temperatura media inferiore di circa un grado centigrado.
- una potenza massima richiesta di 50.517 MW registrata mercoledì 30 giugno alle ore 12 in aumento del 3,3% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per il 85,8% 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 2010	giugno 2009	Var. % 2010/2009
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	5.781	5.949	-2,8
- <i>Termoelettrica</i>	16.481	16.204	+1,7
- <i>Geotermoelettrica</i>	401	384	+4,4
- <i>Eolica</i>	534	420	+27,1
- <i>Fotovoltaica</i>	80	69	+15,9
Produzione netta totale	23.277	23.026	+1,1
	(di cui produzione CIP 6)	3.664	-12,3
<i>Importazione</i>	3.914	3.873	+1,1
<i>Esportazione</i>	129	204	-36,8
Saldo estero	3.785	3.669	+3,2
Consumo pompaggi	403	378	+6,6
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	26.659	26.317	+1,3

Nel mese di giugno 2010 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.659 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente dell'1,3%. In aumento tutte le fonti di produzione con la sola eccezione di quella idroelettrica (-2,8%). Il saldo di energia con l'estero risulta in aumento del 3,2%.

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)

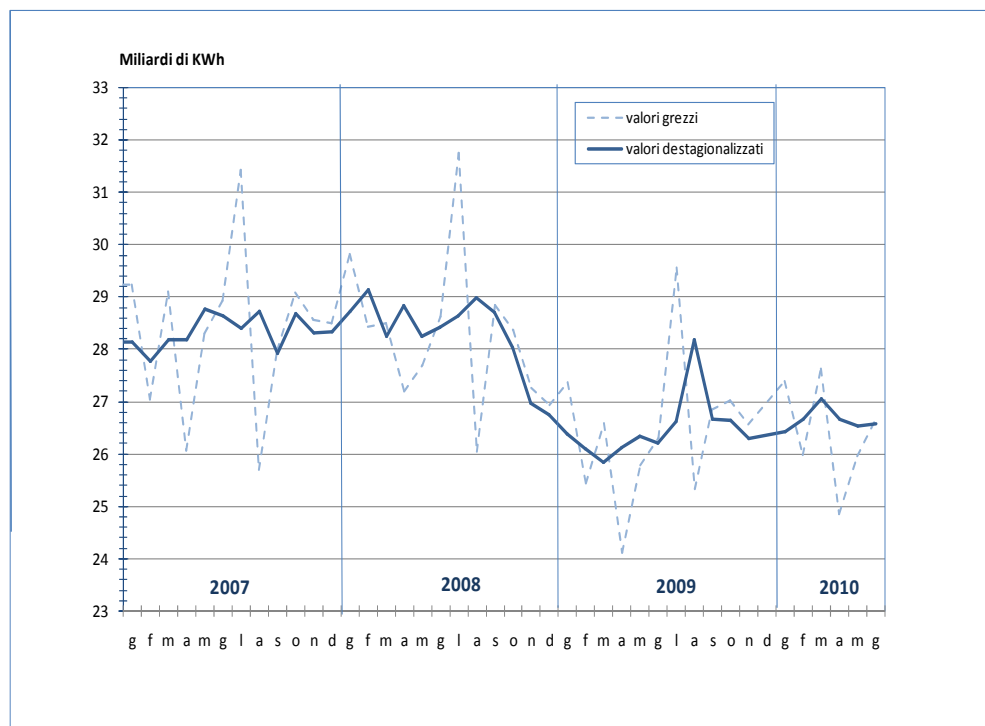
Per i dati in tabella vedi punto 6.

	1 gennaio - 30 giugno 2010	1 gennaio - 30 giugno 2009	Var. % 2010/2009
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	24.934	28.862	-13,6
- <i>Termoelettrica</i>	106.197	100.169	+6,0
- <i>Geotermoelettrica</i>	2.517	2.459	+2,4
- <i>Eolica</i>	4.209	2.936	+43,4
- <i>Fotovoltaica</i>	302	241	+25,3
Produzione netta totale	138.159	134.667	+2,6
	(di cui produzione CIP 6)		
	18.699	21.479	-12,9
<i>Importazione</i>	23.859	24.872	-4,1
<i>Esportazione</i>	944	967	-2,4
Saldo estero	22.915	23.905	-4,1
Consumo pompaggi	2.595	2.947	-11,9
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	158.479	155.625	+1,8

Il valore cumulato della produzione netta nel primo semestre 2010 (138.159 GWh) mostra un incremento del 2,6% rispetto allo stesso periodo del 2009 mentre il saldo con l'estero risulta negativo (-4,1%). Complessivamente il valore della richiesta di energia elettrica nazionale con 158.479 GWh fa segnare nel periodo un incremento dell'1,8% rispetto al 2009.

Congiuntura elettrica di giugno 2010

Nel mese di giugno 2010 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,7 miliardi di kWh) ha fatto registrare un incremento del +1,3% rispetto ai volumi di giugno dell'anno precedente. La variazione della domanda rettificata risulta pari a +2,0%, valore ottenuto depurando il dato dal solo effetto della temperatura. A giugno 2010 si è avuto infatti lo stesso numero di giorni lavorativi (21) rispetto a giugno 2009 ma una temperatura media inferiore di circa un grado centigrado.



Nel primo semestre del 2010 la richiesta è cresciuta dell' 1,8% rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente; valore che in termini decalendarizzati è pari a +1,7

A livello territoriale, la variazione tendenziale di giugno 2010 è risultata differenziata sul territorio nazionale: superiore alla media nazionale al Nord (+2,9%), in linea con il valore nazionale al Centro (+1,3%) e negativa al Sud (-1,7%).










In termini congiunturali il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a giugno 2010 ha fatto registrare una variazione positiva rispetto al mese precedente (+0,1% rispetto a maggio 2010). Il profilo del trend conferma l'andamento stazionario.

Nel mese di giugno 2010, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l' 85,8% da produzione nazionale (+1,1% della produzione netta rispetto a giugno 2009) e per la quota restante da importazioni (saldo estero +3,2%, rispetto a giugno 2009).

2. La domanda










Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di giugno 2010

(GWh)

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino Veneto	Emilia A.A. Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2010	2.713	5.649	3.835	4.023	3.870	3.892	1.745	932	26.659
2009	2.599	5.335	3.722	4.109	3.886	3.840	1.808	1.018	26.317
Variaz. %	+ 4,4	+ 5,9	+ 3,0	- 2,1	- 0,4	+ 1,4	- 3,5	- 8,4	+ 1,3

Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 30 giugno 2010

(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									
2010	16.998	33.315	23.079	23.422	22.530	23.185	10.323	5.627	158.479
2009	16.234	31.563	22.320	23.648	22.572	22.686	10.549	6.053	155.625
Variaz. %	+ 4,7	+ 5,6	+ 3,4	- 1,0	- 0,2	+ 2,2	- 2,1	- 7,0	+ 1,8

Punta oraria di fabbisogno nel mese di giugno 2010

(MW)










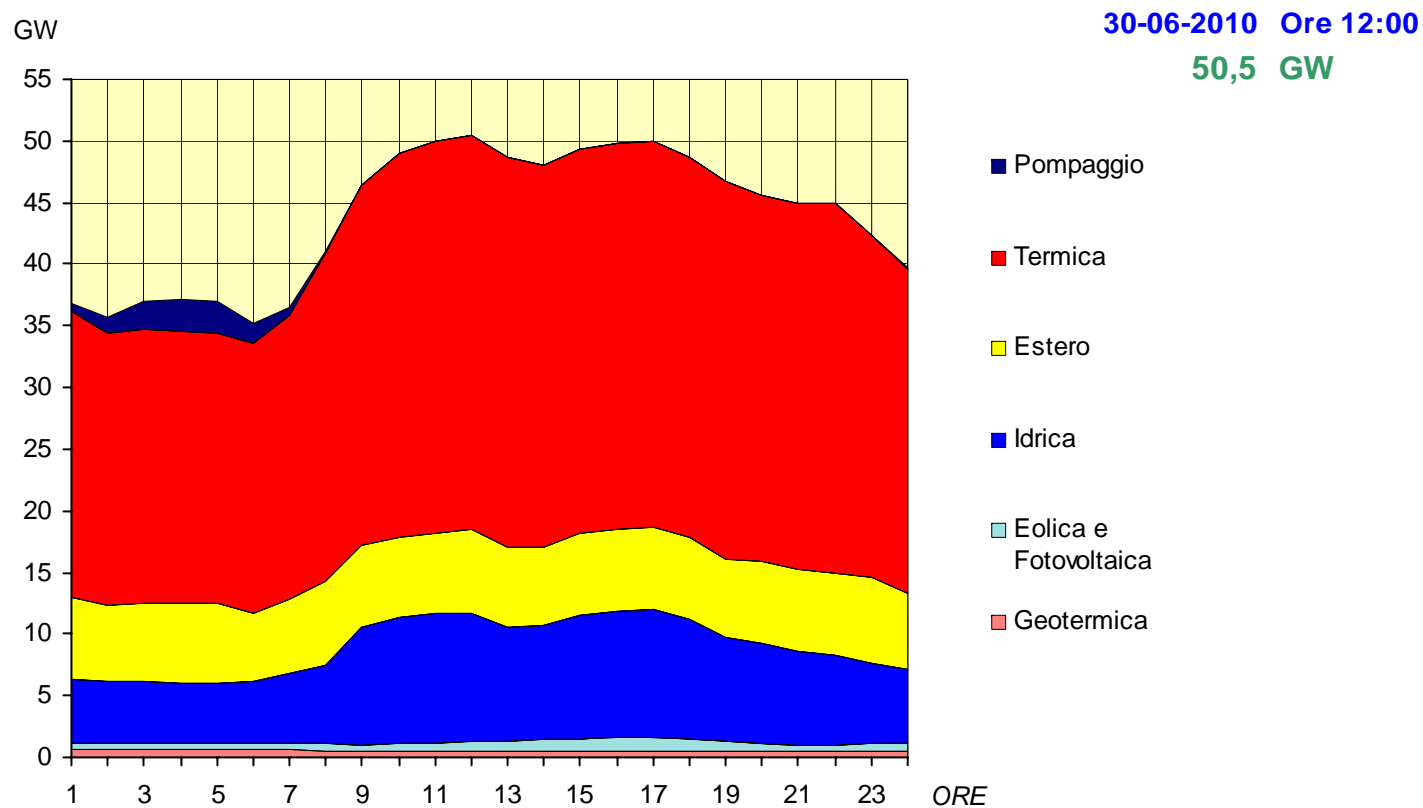
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2010	5.253	11.235	7.688	7.988	7.213	6.689	2.935	1.516	50.517
2009	4.617	10.395	7.209	7.814	7.557	6.763	3.003	1.546	48.904
Variaz. %	+ 13,8	+ 8,1	+ 6,6	+ 2,2	- 4,6	- 1,1	- 2,3	- 1,9	+ 3,3

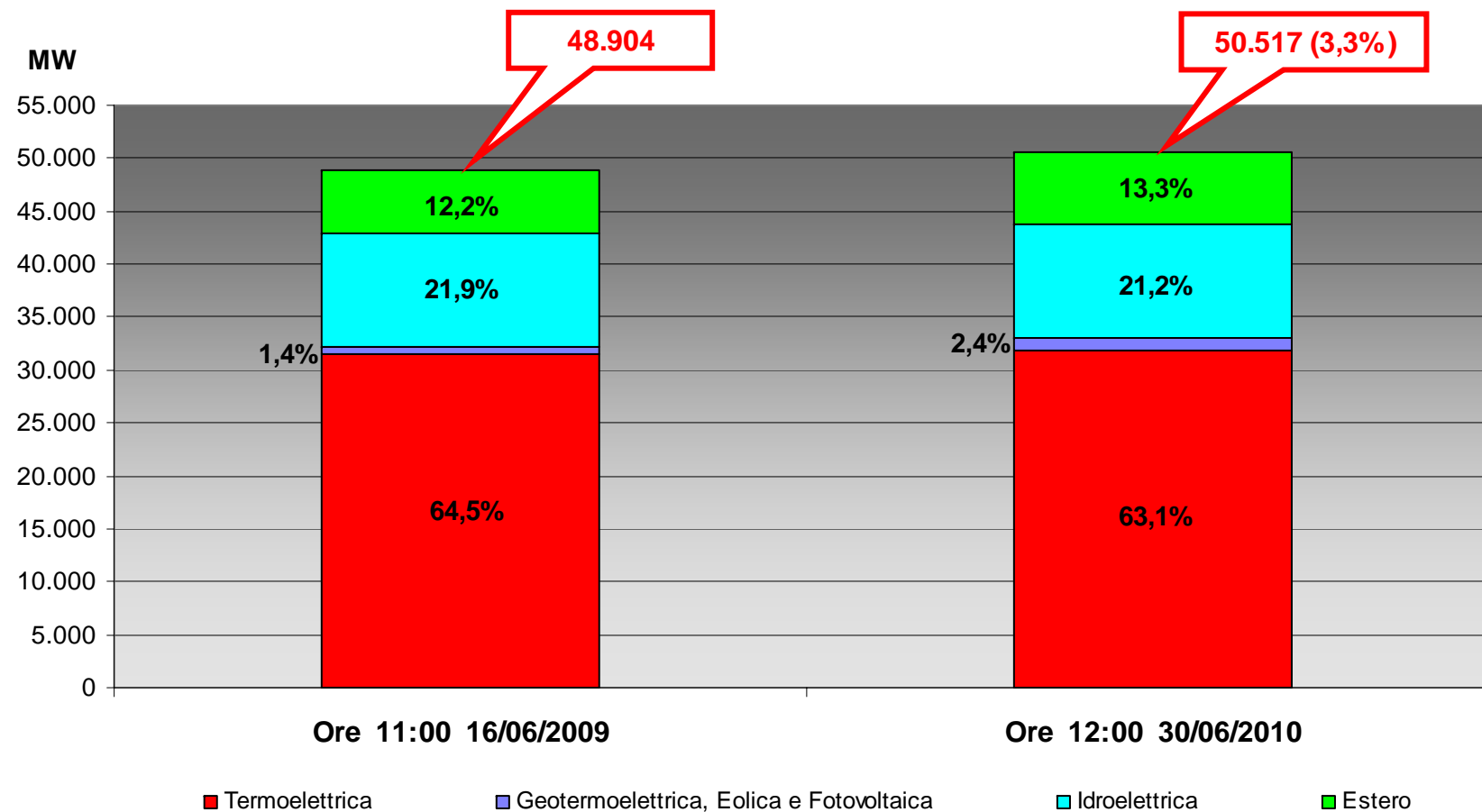
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di giugno 2010



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 2009-2010)

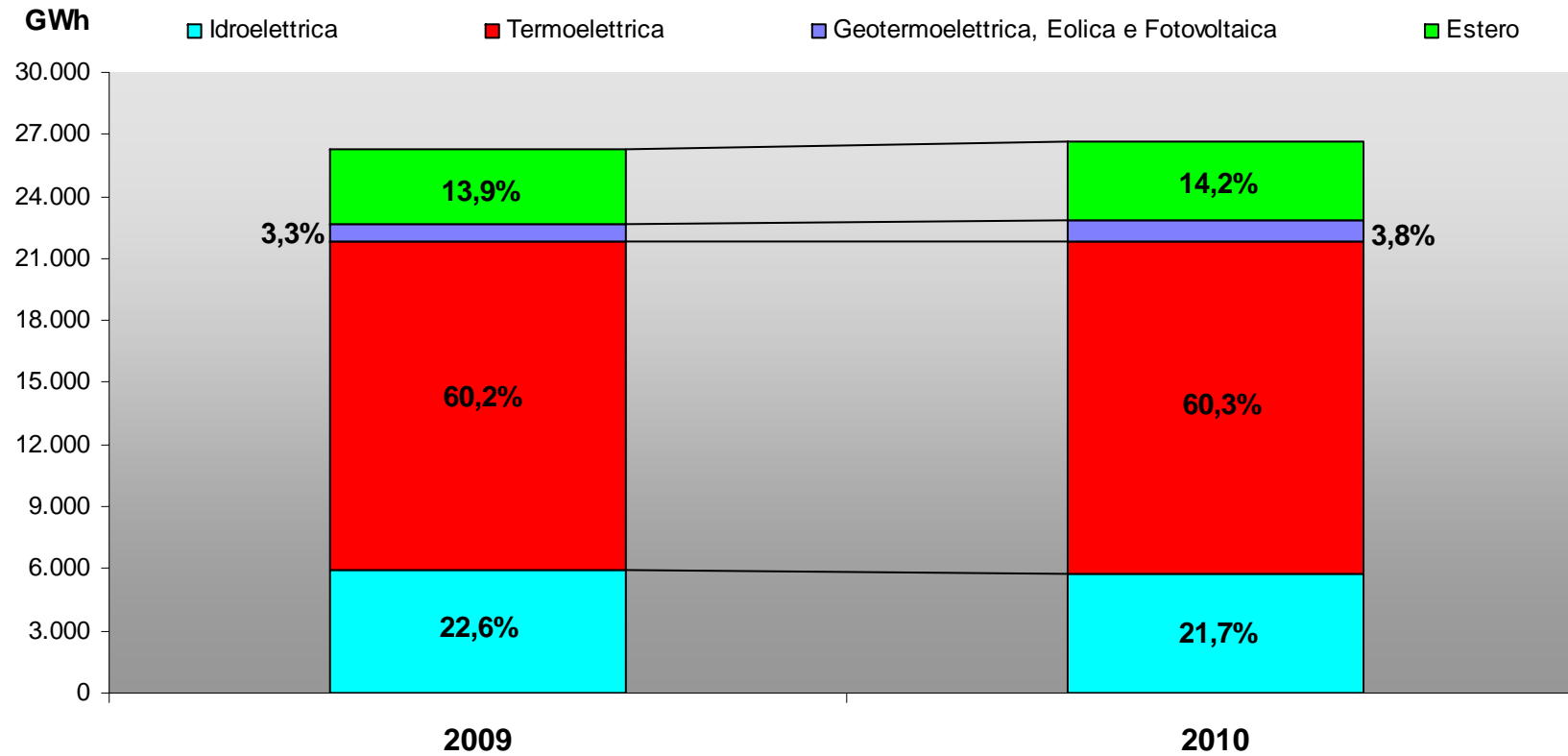


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

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

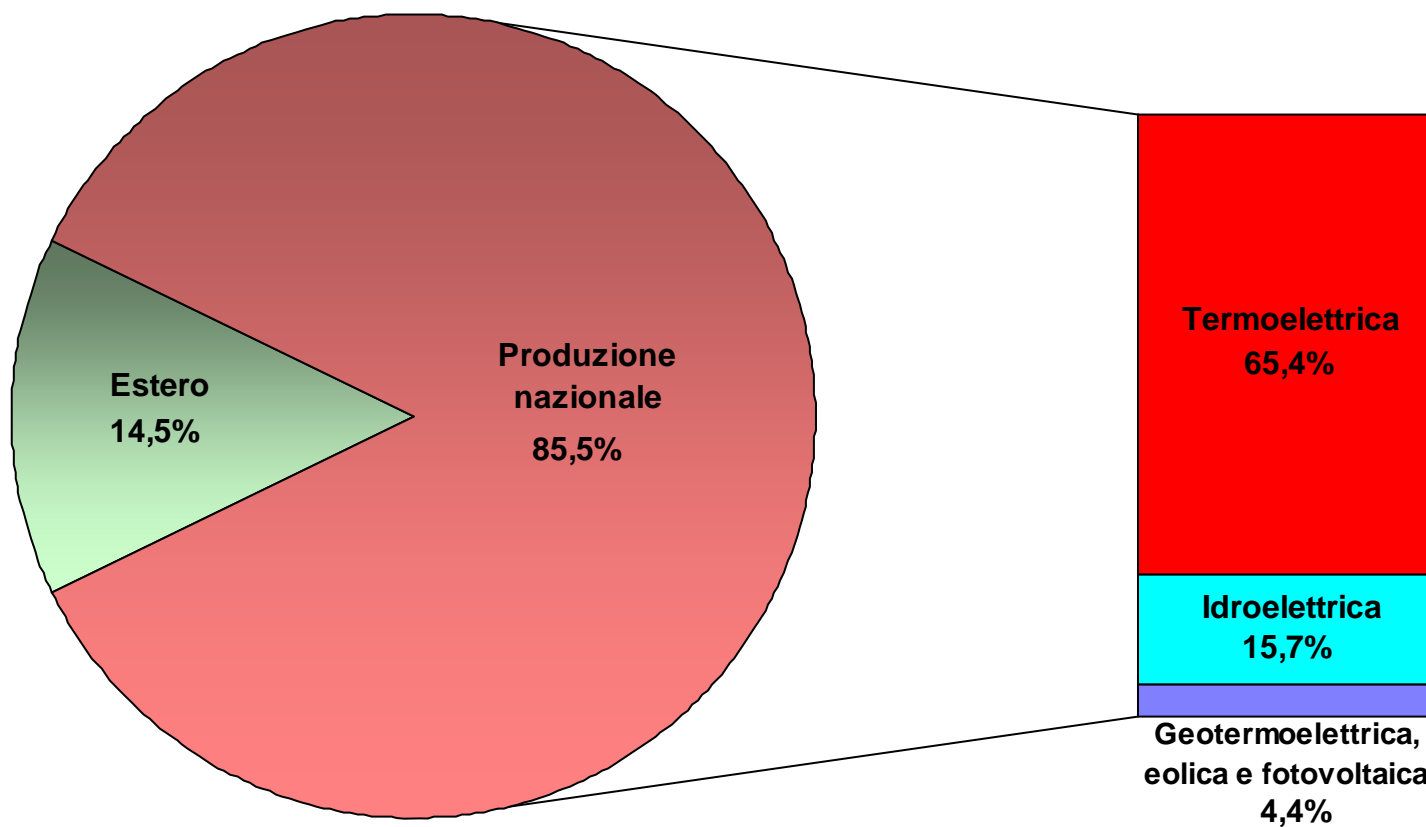
(valori assoluti e composizione %, anni 2009-2010, milioni di kWh)



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

La composizione

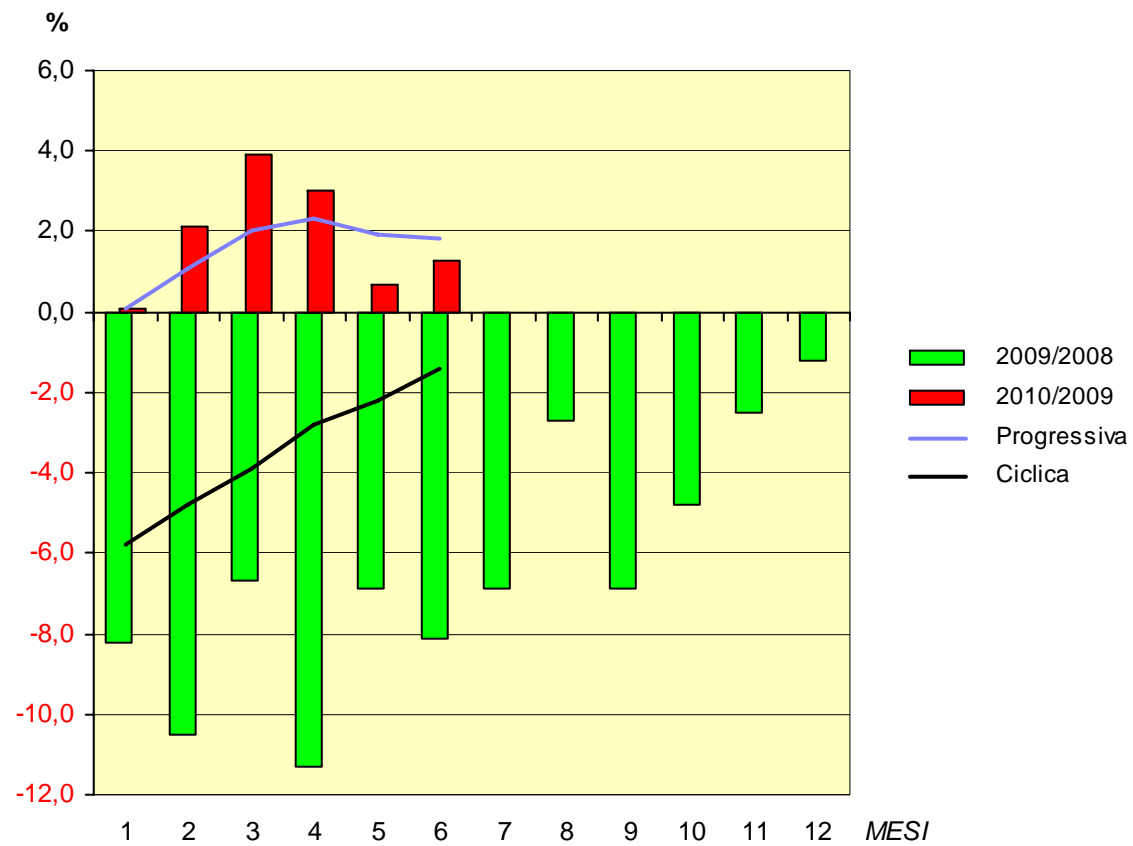
La composizione % dell'offerta di energia elettrica dall'inizio dell'anno*



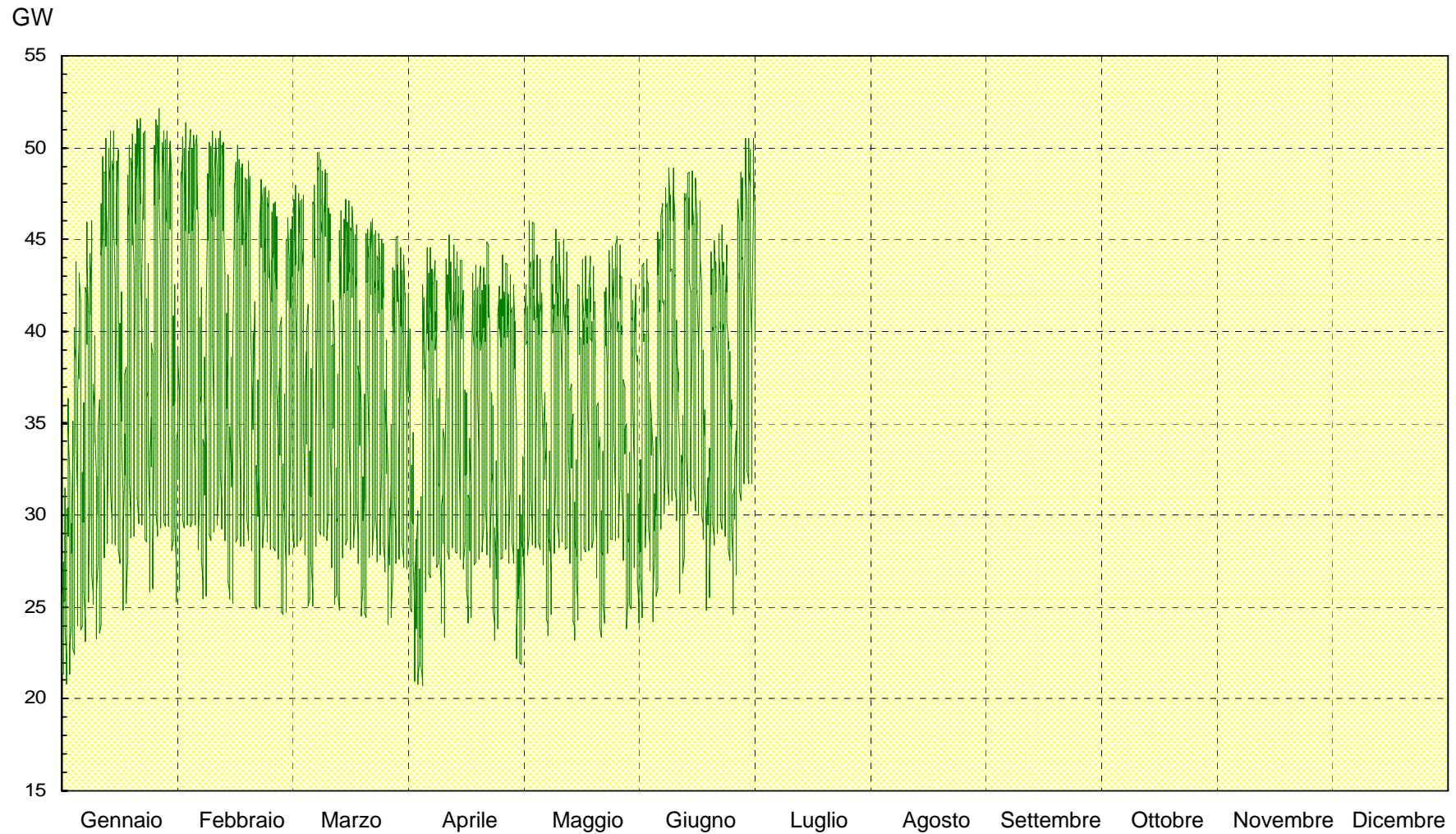
* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

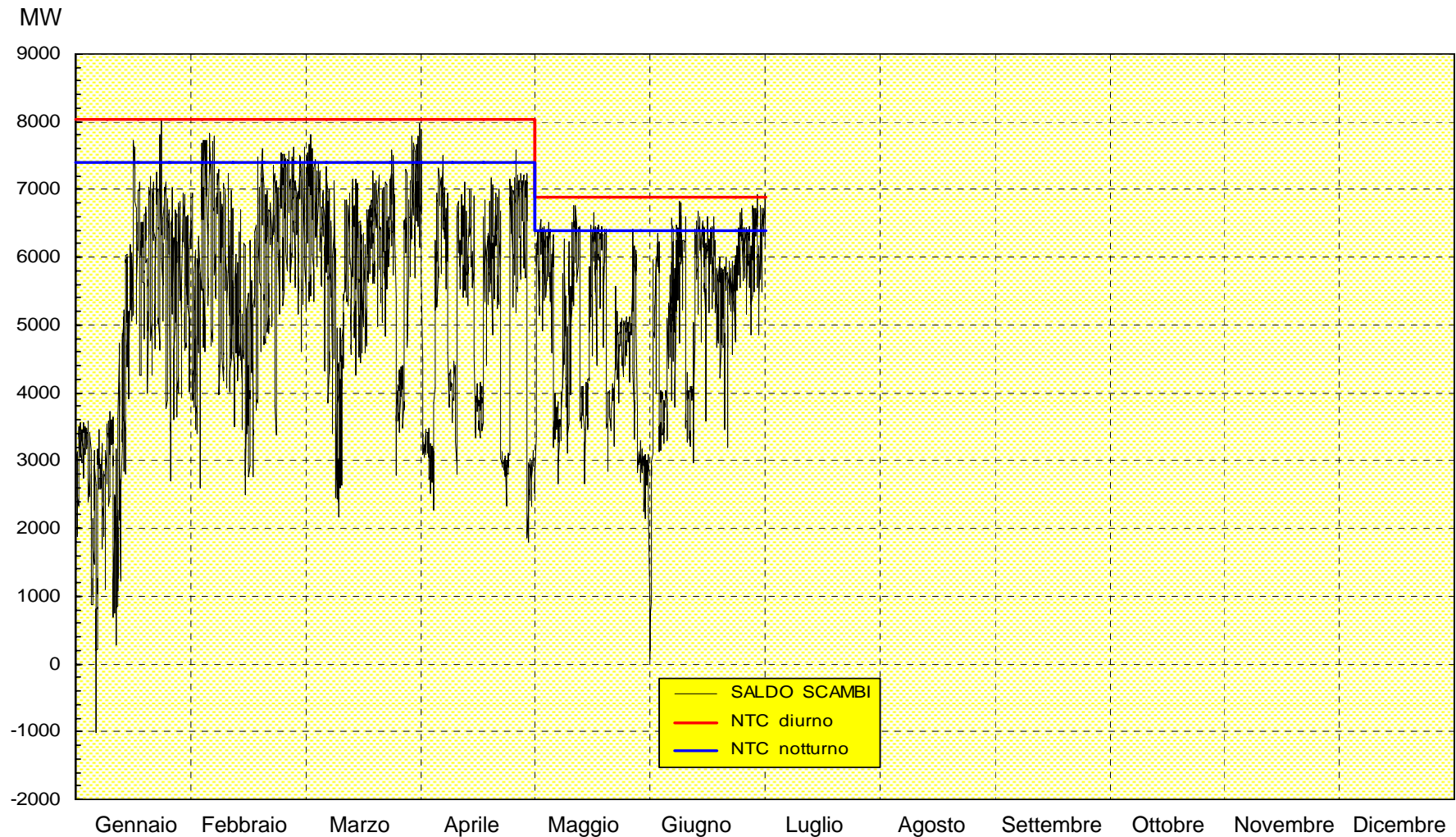


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2010



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

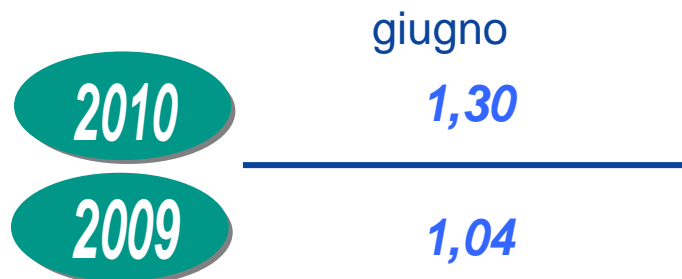
Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2010



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

Indice di producibilità idroelettrica ed invaso dei serbatoi




INDICE DI PRODUCIBILITA' IDROELETTRICA



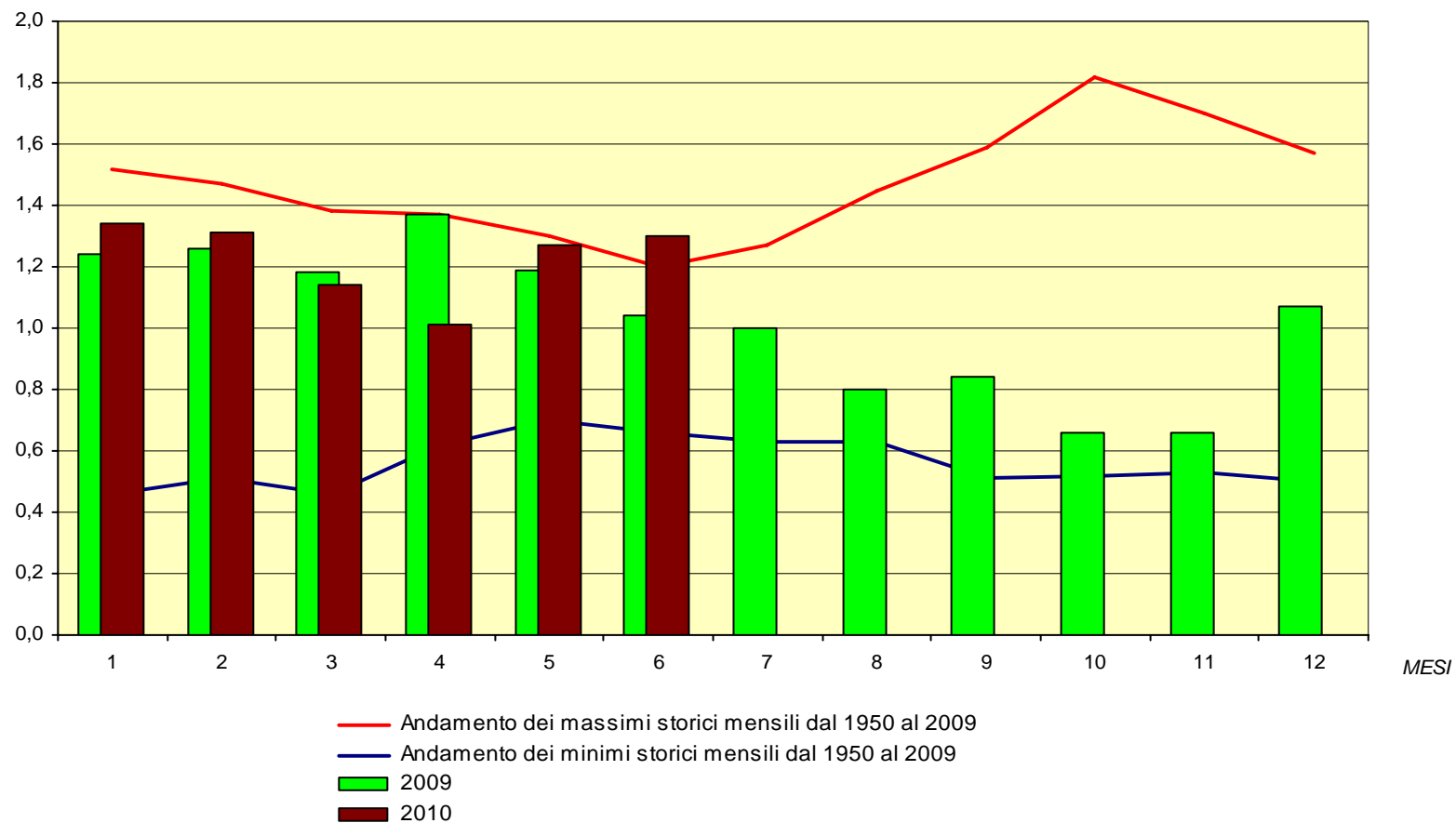
INVASO DEI SERBATOI

2010

2009

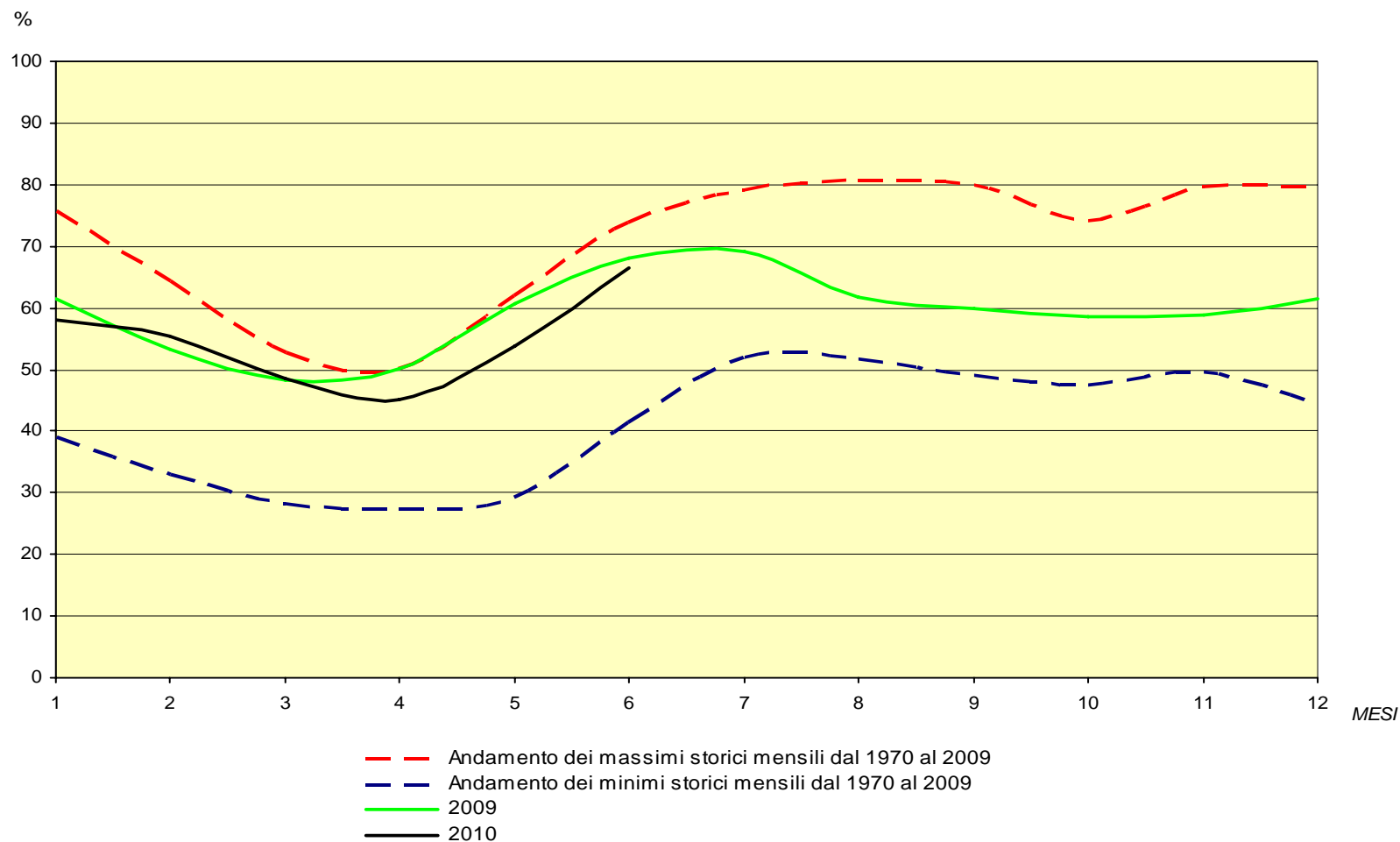
AREE	 NORD	 Centro SUD	 ISOLE	TOTALE
GWh	2.257	1.447	231	3.935
%	61,3	77,1	66,6	66,7
GWh	2.556	1.207	256	4.019
%	69,5	64,3	73,8	68,1

Indici mensili di producibilità idroelettrica confronto anno precedente e valori storici



(*) A giugno l'indice mensile di producibilità idroelettrica ha fatto registrare, con 1,30, il suo massimo storico (prec. 1,20).

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 380/220/150/132 kV



AREE TERRITORIALI	maggio 2010 (MWh)	gennaio-maggio 2010 (MWh)	gennaio-maggio 2009 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	0,20	12,34	34,04
Lombardia	97,60	109,27	171,79
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	4,50	24,77	163,09
Emilia Romagna-Toscana	7,49	119,79	37,03
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	2,90	71,58	48,65
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	58,75	556,79	34,40
Sicilia	1,35	255,75	229,93
Sardegna	0,00	12,13	1,84
Totale Italia	172,79	1.162,42	720,77

* Dati provvisori

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Impianto a 132 kV di Dogaia (di proprietà ENEL Distribuzione – area territoriale di Firenze):
Il 05/06, è entrato in servizio
Detto impianto è stato allacciato in entra esce tramite due brevi raccordi aerei alla esistente linea 132 kV “S. Romano – S. Croce” (di proprietà TELAT) che pertanto ha assunto le seguenti nuove denominazioni:
 - “S.Romano – Dogaia”;
 - “Dogaia – S.Croce”.
- Impianto InterEcogen di S.Croce sull’Arno (area territoriale di Firenze):
L’ 11/06, è definitivamente entrato in servizio l’impianto.
Detto impianto, alimentato da gas naturale, è connesso al punto di consegna di Dogaia attraverso un breve collegamento 132 kV denominato T40 di proprietà Enel Distribuzione ed è composto da un gruppo di potenza pari a 6,375 MVA e da 3 gruppi di potenza pari a 10,688 MVA.
La potenza complessiva netta è pari a 30,7 MW

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- S/E a 150 kV di Scampitella (di proprietà Terna - area territoriale di Napoli):
Il 25/06, è entrata in servizio.
L'impianto è collegato in "entra esce" sulla linea a 150 kV "Lacedonia-Vallesaccarda".
Pertanto, quest'ultimo elettrodotto ha assunto la seguente nuova denominazione:
 - "Lacedonia – Scampitella",
 - "Scampitella- Vallesaccarda".All'impianto è stata connessa la centrale eolica da 32 MW di FW POWER, già provvisoriamente collegata in derivazione alla linea "Lacedonia-Vallesaccarda".
- S/E a 380 kV di Garigliano (di proprietà TERNA - area territoriale di Napoli)
Il 29/06, è entrata in esercizio la nuova batteria di condensatori da 54 MVAR, collegata al nuovo stallo realizzato nella sezione a 150 kV.

6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2009 sono provvisori;
- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2010 – 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

2010	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica giugno 2010)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	3.501	3.027	3.446	3.606	5.573	5.781							24.934
Termica	19.715	18.165	19.023	16.783	16.030	16.481							106.197
Geotermica	430	393	428	428	437	401							2.517
Eolica	842	861	736	504	732	534							4.209
Fotovoltaica	20	31	45	52	74	80							302
Totale produzione netta	24.508	22.477	23.678	21.373	22.846	23.277	0	0	0	0	0	0	138.159
Importazione	3.637	4.039	4.541	4.046	3.682	3.914							23.859
Esportazione	237	135	154	169	120	129							944
Saldo estero	3.400	3.904	4.387	3.877	3.562	3.785	0	0	0	0	0	0	22.915
Consumo pompaggi	514	396	441	393	448	403							2.595
Richiesta di energia elettrica	27.394	25.985	27.624	24.857	25.960	26.659	0	0	0	0	0	0	158.479

2009	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	3.934	3.733	3.825	5.179	6.242	5.949	5.595	4.175	3.406	3.044	2.711	3.292	51.085
Termica	19.222	17.088	17.429	14.685	15.541	16.204	19.289	17.937	19.397	20.374	19.808	19.040	216.014
Geotermica	412	377	432	419	435	384	417	417	402	419	411	432	4.957
Eolica	503	581	699	443	290	420	343	266	445	564	545	975	6.074
Fotovoltaica	12	21	34	44	61	69	98	120	92	84	55	60	750
Totale produzione netta	24.083	21.800	22.419	20.770	22.569	23.026	25.742	22.915	23.742	24.485	23.530	23.799	278.880
Importazione	4.026	4.234	4.758	4.087	3.894	3.873	4.388	2.926	3.698	3.310	3.809	3.567	46.570
Esportazione	194	140	114	179	136	204	153	94	191	305	224	187	2.121
Saldo estero	3.832	4.094	4.644	3.908	3.758	3.669	4.235	2.832	3.507	3.005	3.585	3.380	44.449
Consumo pompaggi	541	450	477	555	546	378	417	404	403	474	536	546	5.727
Richiesta di energia elettrica	27.374	25.444	26.586	24.123	25.781	26.317	29.560	25.343	26.846	27.016	26.579	26.633	317.602

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 lorda di energia elettrica di un insieme di impianti di generazione, in un determinato periodo, è la somma delle quantità di energia elettrica prodotte, misurate ai morsetti dei generatori elettrici.
- L'energia per i servizi ausiliari è la somma di tutti i consumi dei servizi ausiliari degli impianti presi in considerazione più le perdite che si manifestano nei trasformatori principali.
- La produzione netta di energia elettrica è uguale alla produzione lorda di energia elettrica diminuita dell'energia elettrica assorbita dai servizi ausiliari di generazione e delle perdite nei trasformatori principali.
- 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.

- 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.