

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2025



1

Bilanci pag. 5

Nel mese di maggio, la richiesta di energia elettrica è stata di 24.230 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2,7%) ed in diminuzione rispetto a maggio 2023 (-0,9%). Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-13,7%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (125.003 GWh) risulta in riduzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-1,1%) ed in aumento rispetto al 2023 (+0,7%).

Il dato della domanda elettrica, destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta la variazione a -1,8%. Tale risultato è stato determinato dalla presenza di un giorno lavorativo in meno (21 vs 22) e da una temperatura media mensile inferiore di 0,6°C rispetto a maggio 2024.

La variazione tendenziale di maggio 2025 (rispetto a maggio 2024) dell'indice dei consumi elettrici industriali risulta positiva (+1,0%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a +1,2%.



2

Sistema Elettrico pag. 14

Nel mese di maggio 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 30,7% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 55,9% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel mese di maggio, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in aumento (+3,0%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Nei primi cinque mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 2.650 MW. Tale valore è inferiore di 92 MW (-14%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. Nei primi cinque mesi del 2025, la capacità FV in esercizio è aumentata di 2.385 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 2.768 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 118 MW (-4%). Nei primi cinque mesi del 2025, la capacità eolica in esercizio è aumentata di 253 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 262 MW, registrando pertanto una riduzione di 27 MW (-4%).



3

Mercato Elettrico pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Maggio 2025 è pari a circa 2,0 Mld€, (-3% rispetto al mese precedente e -3% rispetto a Maggio 2024).

A Maggio 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari 117 €/MWh, (-1% rispetto al mese precedente e +21% rispetto a Maggio 2024). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+24%).

A Maggio 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 189 €/MWh, (+3% rispetto al mese precedente e +30% rispetto a Maggio 2024). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+6%).



Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di maggio, la richiesta di energia elettrica è stata di 24.230 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2,7%) ed in diminuzione rispetto a maggio 2023 (-0,9%). Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-13,7%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (125.003 GWh) risulta in riduzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-1,1%) ed in aumento rispetto al 2023 (+0,7%).

Bilancio Energia

[GWh]	Maggio 2025	Maggio 2024	% 25/24	Gen-Mag 25	Gen-Mag 24	% 25/24
Idrico Rinnovabile	5.051	5.964	-15,3%	16.709	20.747	-19,5%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	239	172	39,2%	792	713	11,2%
Termica	8.673	9.143	-5,1%	60.847	54.582	11,5%
di cui Biomasse	1.129	1.094	3,2%	5.482	5.500	-0,3%
di cui Carbone	238	245	-2,8%	1.255	1.568	-20,0%
Geotermica	451	442	2,0%	2.200	2.232	-1,4%
Eolica	1.869	1.679	11,3%	9.872	11.260	-12,3%
Fotovoltaica	5.041	3.967	27,1%	16.407	13.782	19,0%
Accumuli stand alone	119	6	1883,3%	407	14	2849,3%
Totale produzione netta	21.443	21.372	0,3%	107.234	103.330	3,8%
Assorbimento accumuli stand alone	133	7	1800,0%	449	17	2572,6%
Energia destinata ai pompaggi	341	245	39,2%	1.132	1.018	11,2%
Totale produzione netta al consumo	20.969	21.120	-0,7%	105.653	102.295	3,3%
di cui FER ⁽³⁾	13.542	13.146	3,0%	50.670	53.521	-5,3%
di cui non FER	7.427	7.975	-6,9%	54.983	48.774	12,7%
Importazione	3.773	4.183	-9,8%	21.415	25.538	-16,1%
Esportazione	512	406	26,1%	2.065	1.381	49,5%
Saldo estero	3.261	3.777	-13,7%	19.350	24.157	-19,9%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	24.230	24.897	-2,7%	125.003	126.452	-1,1%

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Totale produzione netta al consumo + Saldo estero, dove Totale produzione netta al consumo =

Totale produzione netta – energia destinata ai pompaggi

(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento

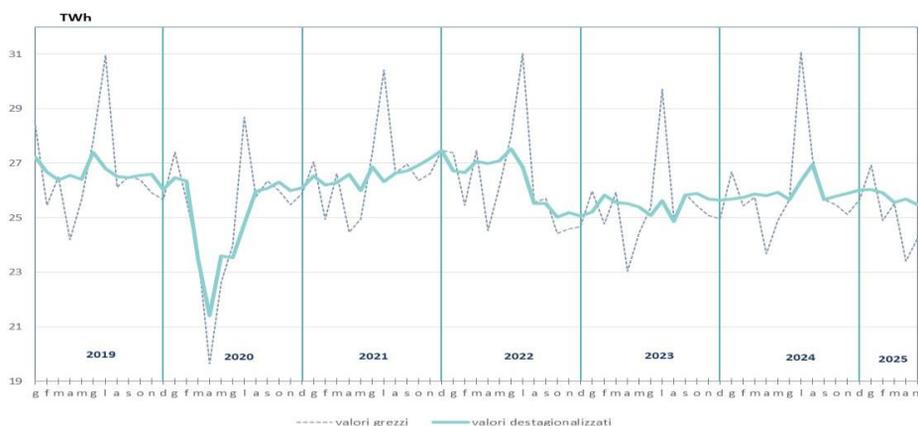
(3) Produzione da FER = Idrico Rinnovabile + Biomasse + Geotermico + Eolico + Fotovoltaico

Fonte: Terna

Il dato della domanda elettrica, destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta la variazione a -1,8%. Tale risultato è stato determinato dalla presenza di un giorno lavorativo in meno (21 vs 22) e da una temperatura media mensile inferiore di 0,6°C rispetto a maggio 2024.

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di maggio 2025 risulta in leggera flessione rispetto ad aprile (-0,8%). Nei primi cinque mesi dell'anno, il fabbisogno nazionale è in debole flessione (-1,1%) rispetto al corrispondente periodo del 2024 (-0,3% il valore rettificato).

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



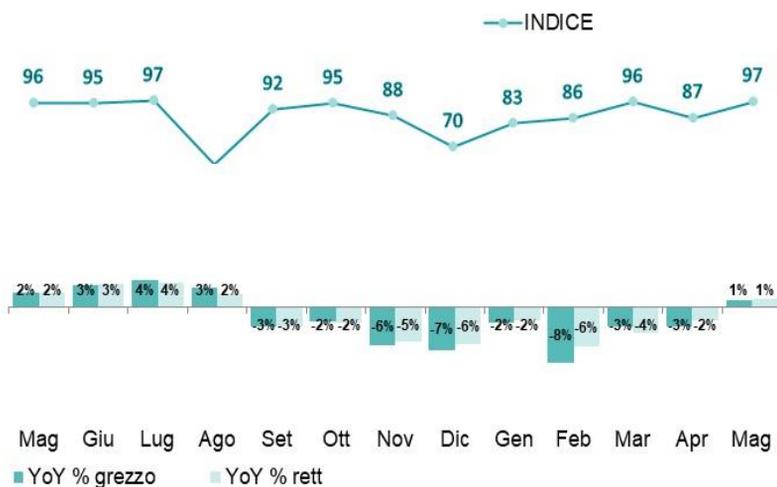
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale in leggera flessione (-0,8%)

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di maggio 2025 (rispetto a maggio 2024) risulta positiva (+1,0%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a +1,2%. Nei primi cinque mesi del 2025, l'indice è in flessione del 3,1% rispetto allo stesso periodo del 2024

Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali - IMCEI (base 2021 = 100)

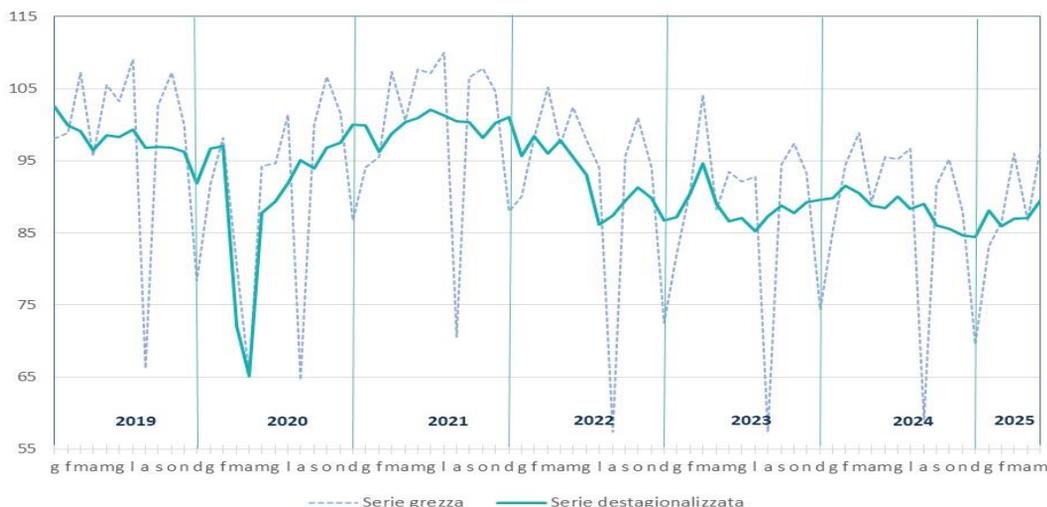


A maggio, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta positiva rispetto a maggio 2024

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di maggio risulta in crescita (+2,8%) rispetto ad aprile.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



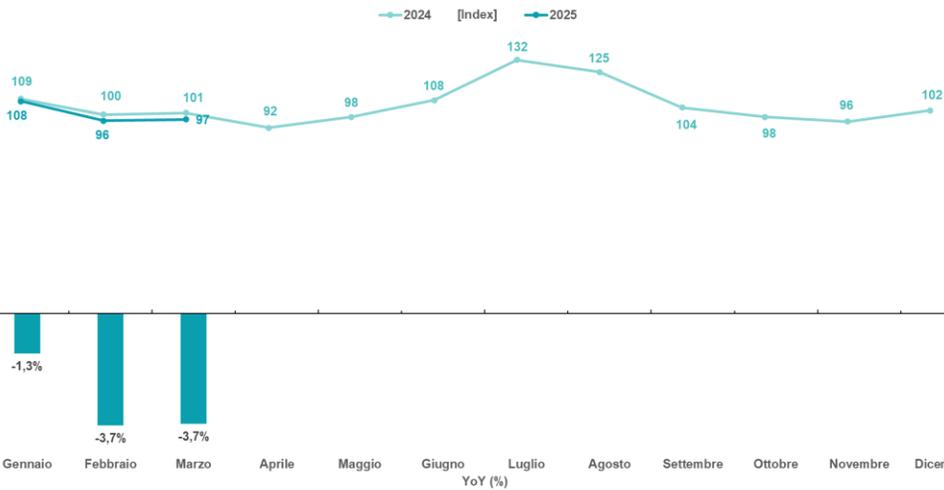
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di maggio in aumento rispetto al mese precedente

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di marzo 2025 (rispetto a marzo 2024) risulta in diminuzione del -3,7% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-marzo 2025 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in diminuzione di -2,9% rispetto al periodo omologo dell'anno 2024.

Indice Mensile Consumi del Settore dei Servizi - IMSER (base 2021 = 100)

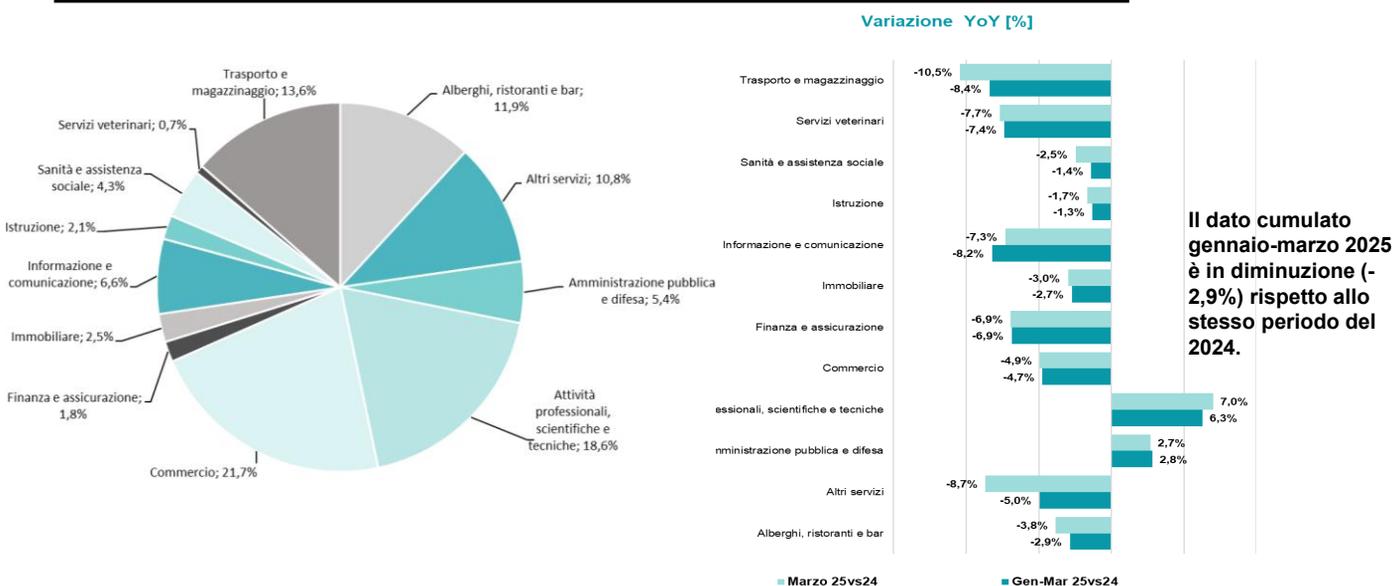


A marzo, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta negativa (-3,7%) rispetto a marzo 2024

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a marzo 2025 sono risultate in diminuzione tutte le classi tranne Amministrazione pubblica e difesa e Attività professionali, scientifiche e tecniche. Nei primi 3 mesi dell'anno 2025 rispetto al 2024 risultano in diminuzione tutte le classi eccetto Amministrazione pubblica e difesa e Attività professionali, scientifiche e tecniche.

Analisi settori IMSER (base 2021 = 100) – Variazione yoy



Il dato cumulato gennaio-marzo 2025 è in diminuzione (-2,9%) rispetto allo stesso periodo del 2024.

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Composizione Fabbisogno

Nel mese di maggio 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 30,7% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 55,9% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2025, la richiesta di energia elettrica è stata di 125.003 GWh ed è stata soddisfatta al 44,0% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 40,5% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

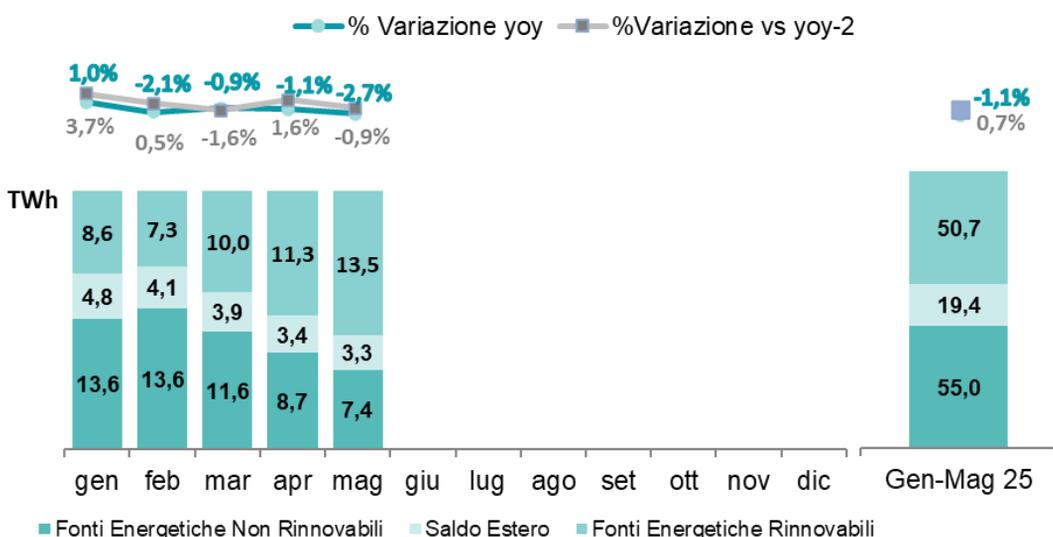


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili aumenta dal 52,8% di maggio 2024 al 55,9% di maggio 2025

Nel 2025 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in aumento dal 38,6% del 2024 al 44,0% del 2025

Fonte: Terna

Andamento della composizione del fabbisogno 2025 e variazione con il 2024 e 2023



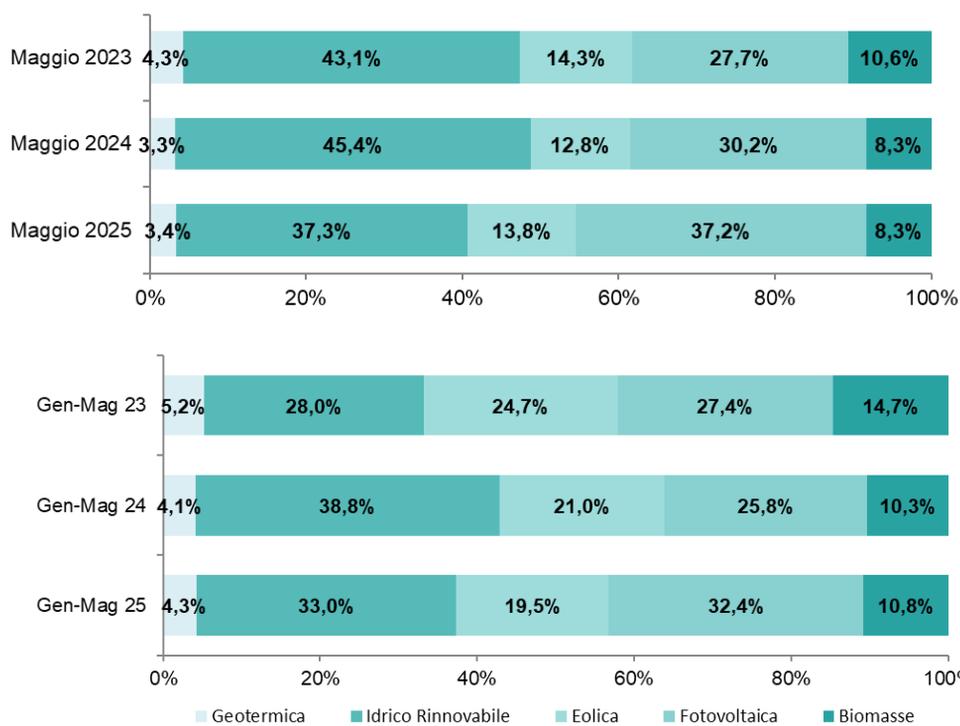
Nel 2025 la richiesta di energia elettrica sulla rete è inferiore a quella del 2024 (-1,1%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2023 (+0,7%).

Nel 2025 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 50,7 TWh in riduzione rispetto al 2024 (-5,3%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di maggio 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in aumento (+3,0%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-15,3%), e un aumento della produzione eolica (+11,3%), e della produzione da fonte fotovoltaica (+27,1%).

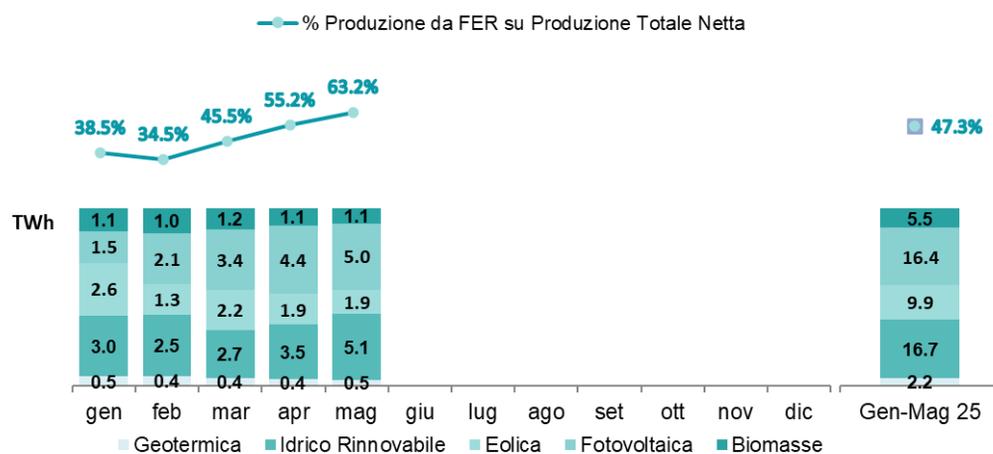


A maggio 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (37,2) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (37,3%).

Nel 2025 il peso della produzione fotovoltaica, e delle biomasse è in aumento, mentre il contributo dell'eolico, dell'idrico rinnovabile e del geotermico è in diminuzione rispetto al 2024.

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da FER nel 2025 e variazione con il 2024



Nel mese di maggio 2025 la produzione da FER ha contribuito per il 63,2% della produzione totale netta nazionale, in aumento rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2024 (61,5%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2025 la produzione totale netta destinata al consumo (105.653 GWh) ha soddisfatto per il 84,5% la richiesta di energia elettrica nazionale (125.003 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2025

2025	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	2.958	2.499	2.720	3.481	5.051								16.709
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	86	81	174	213	239								792
Termica	14.713	14.644	12.895	9.922	8.673								60.847
di cui Biomasse	1.086	1.005	1.172	1.090	1.129								5.482
di cui Carbone	250	270	259	238	238								1.255
Geotermica	454	406	449	440	451								2.200
Eolica	2.568	1.276	2.231	1.928	1.869								9.872
Fotovoltaica	1.528	2.067	3.417	4.354	5.041								16.407
Accumuli stand alone	39	51	91	107	119								407
Produzione Totale Netta	22.346	21.023	21.977	20.445	21.443								107.234
Assorbimento accumuli stand alone	45	58	92	121	133								449
Energia destinata ai pompaggi	123	115	249	304	341								1.132
Produzione Totale Netta al Consumo	22.178	20.850	21.636	20.020	20.969								105.653
di cui FER ⁽³⁾	8.594	7.252	9.989	11.294	13.542								50.670
di cui non FER	13.584	13.598	11.647	8.726	7.427								54.983
Importazione	5.141	4.424	4.263	3.814	3.773								21.415
Esportazione	383	364	382	424	512								2.065
Saldo Estero	4.758	4.060	3.881	3.390	3.261								19.350
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	26.936	24.910	25.517	23.410	24.230								125.003

Nel 2025, la produzione totale netta risulta in aumento (+3,8%) rispetto allo stesso periodo del 2024 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 26.936 GWh.

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2024.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2024

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	3.117	2.702	4.094	4.871	5.964	6.483	6.151	4.188	3.876	5.282	3.162	2.186	52.076
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	64	106	158	213	172	130	99	111	114	106	68	112	1.451
Termica	13.193	12.071	10.872	9.303	9.143	10.368	14.352	13.668	12.983	12.037	14.021	14.441	146.452
di cui Biomasse	1.082	1.071	1.173	1.080	1.094	1.048	1.086	1.002	998	1.163	1.162	1.225	13.184
di cui Carbone	345	467	243	268	245	254	263	240	270	322	256	334	3.507
Geotermica	459	433	460	438	442	424	448	429	422	438	428	448	5.269
Eolica	2.814	2.293	2.405	2.069	1.679	1.324	1.190	916	1.621	1.368	1.757	2.632	22.068
Fotovoltaica	1.536	1.872	2.759	3.648	3.967	4.159	4.724	4.300	3.199	2.234	2.007	1.659	36.064
Accumuli stand alone	1	2	2	3	6	7	6	6	12	14	23	38	120
Produzione Totale Netta	21.184	19.479	20.750	20.545	21.372	22.894	26.970	23.618	22.227	21.479	21.466	21.516	263.500
Assorbimento accumuli stand alone	1	2	3	4	7	8	7	6	16	17	26	44	141
Energia destinata ai pompaggi	92	151	226	304	245	185	141	158	163	151	97	160	2.073
Produzione Totale Netta al Consumo	21.091	19.326	20.521	20.238	21.120	22.701	26.822	23.454	22.048	21.311	21.343	21.312	261.286
di cui FER ⁽³⁾	9.008	8.371	10.891	12.106	13.146	13.438	13.599	10.835	10.116	10.485	8.516	8.150	128.661
di cui non FER	12.083	10.955	9.631	8.131	7.975	9.264	13.223	12.619	11.932	10.826	12.827	13.162	132.625
Importazione	5.868	6.258	5.424	3.805	4.183	3.570	4.862	4.362	3.961	4.535	4.262	4.814	55.904
Esportazione	279	145	188	363	406	615	600	665	346	370	474	454	4.905
Saldo Estero	5.589	6.113	5.236	3.442	3.777	2.955	4.262	3.697	3.615	4.165	3.788	4.360	50.999
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	26.680	25.439	25.757	23.680	24.897	25.656	31.084	27.151	25.663	25.476	25.131	25.672	312.285

Nel 2024 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 31.084 GWh

Fonte: Terna

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Totale produzione netta al consumo + Saldo estero, dove Totale produzione netta al consumo = Totale produzione netta - energia destinata ai pompaggi
 (2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento
 (3) Produzione da FER = Idrico Rinnovabile+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di maggio 2025 si evidenzia un fabbisogno in diminuzione al Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi) e al Sud (Na) in aumento sulle Isole (Pa-Ca) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Maggio 2025	2.496	5.337	3.728	3.795	3.339	3.428	1.462	645
Maggio 2024	2.595	5.528	3.905	3.816	3.429	3.540	1.424	660
% Maggio 25/24	-3,8%	-3,5%	-4,5%	-0,6%	-2,6%	-3,2%	2,7%	-2,3%
Progressivo 2025	13.030	27.523	19.253	19.497	17.225	17.780	7.438	3.257
Progressivo 2024	13.370	27.974	19.731	19.321	17.416	17.878	7.363	3.401
% Progressivo 25/24	-2,5%	-1,6%	-2,4%	0,9%	-1,1%	-0,5%	1,0%	-4,2%

Nel 2025 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a -2,1% al Nord, -0,6% nelle Isole, -0,5% al Sud, e rimane stabile al Centro

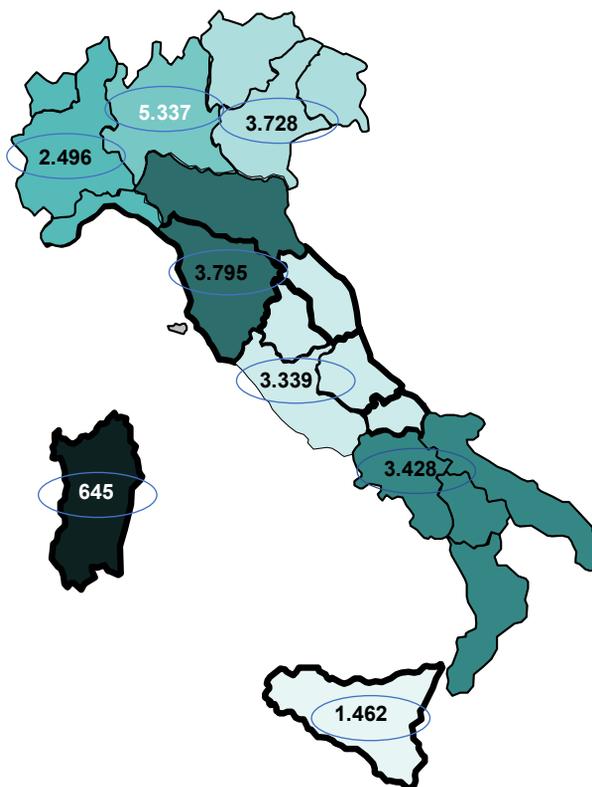
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

Le regioni sono accorpate in cluster in base a logiche di produzione e consumo:

- 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



Fonte: Terna

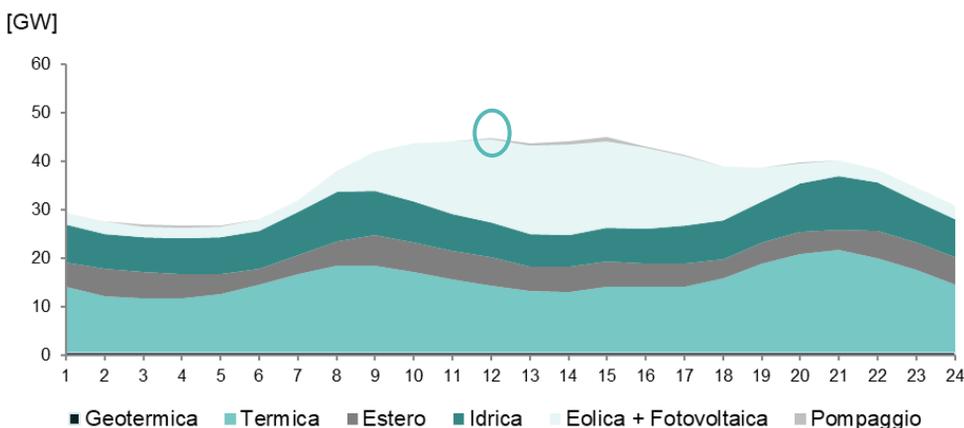
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di maggio 2025 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 7 maggio 11:00-12:00** ed è risultata pari a 44.539 MW (-1,2% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

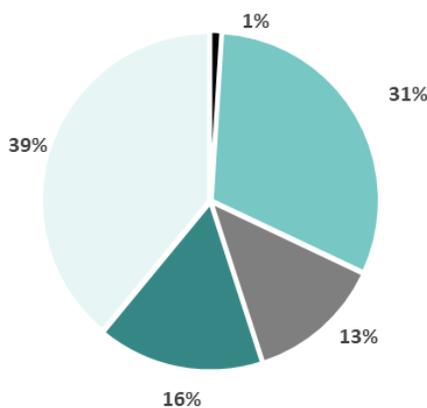
Punta massima



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 13.705 MW, in diminuzione (-15,0%) rispetto al contributo del termico alla punta di maggio 2024 (16.132 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 7 Maggio 2025 11:00-12:00



Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 39%, quella termica per il 31% e il saldo estero per il 13%.

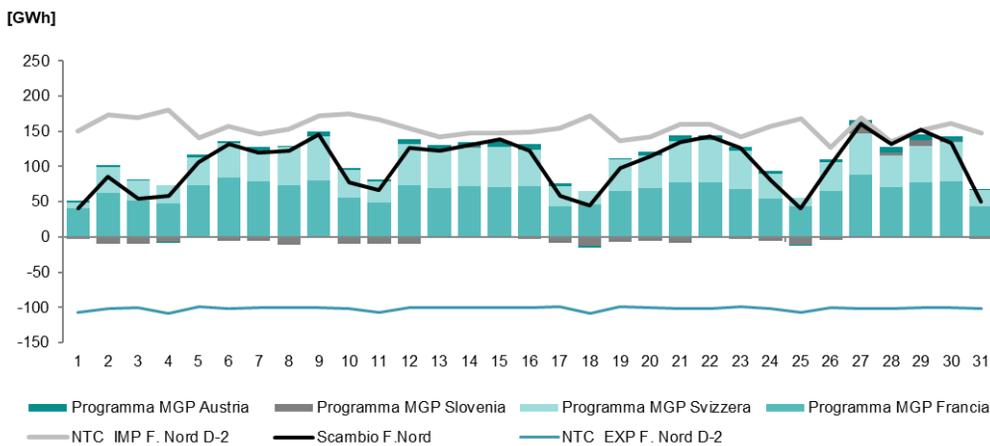
■ Geotermica ■ Termica ■ Estero ■ Idrica+Pompaggi ■ Eolica+Fotovoltaica

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Maggio 2025

Nel mese di maggio si evidenzia una buona saturazione del valore a programma di NTC in import rispetto ai programmi di scambio sulla frontiera Nord.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



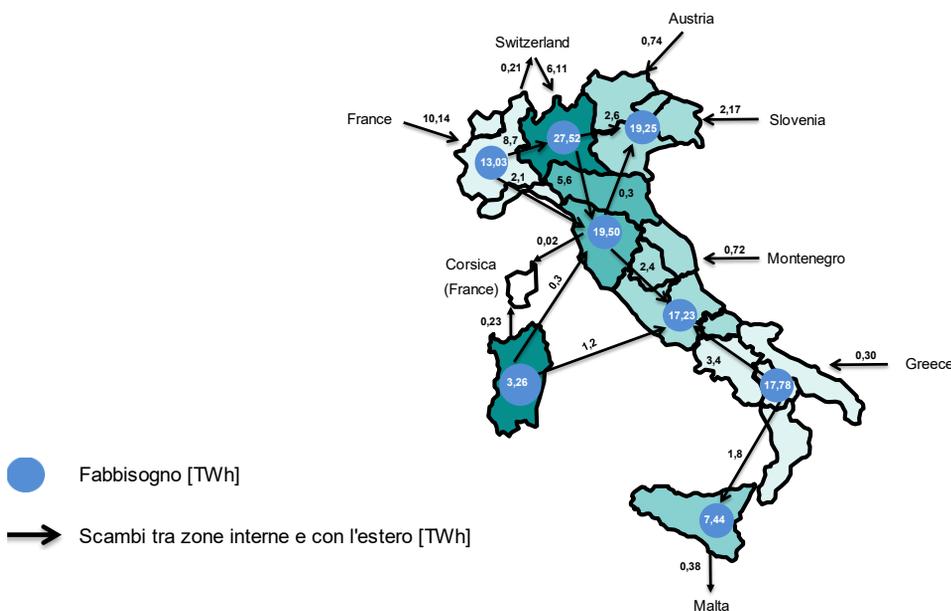
Nel mese di maggio 2025 si registra un import in diminuzione yoy (-9,8%) e pari a 3.773 GWh ed un export in aumento yoy (+26,1%) e pari a 512 GWh

Fonte: Terna

Saldo Movimenti Fisici di Energia – Progressivo Annuo

Il saldo movimenti fisici di energia evidenzia essenzialmente i flussi di energia scambiati tra le varie aree individuate sul sistema elettrico italiano.

Mappa Saldo Movimenti Fisici di Energia



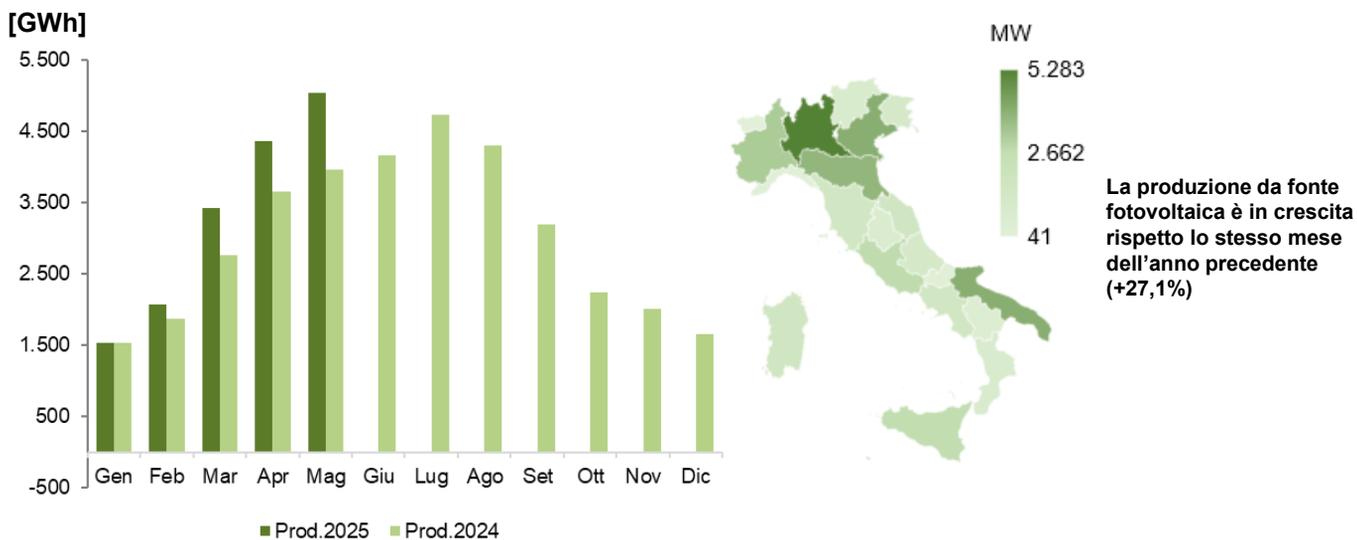
Nel mese di maggio 2025 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 7,4 TWh. Si registra uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 1,78 TWh

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di maggio 2025 si attesta a 5.041 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1.074 GWh).

Produzione fotovoltaica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)

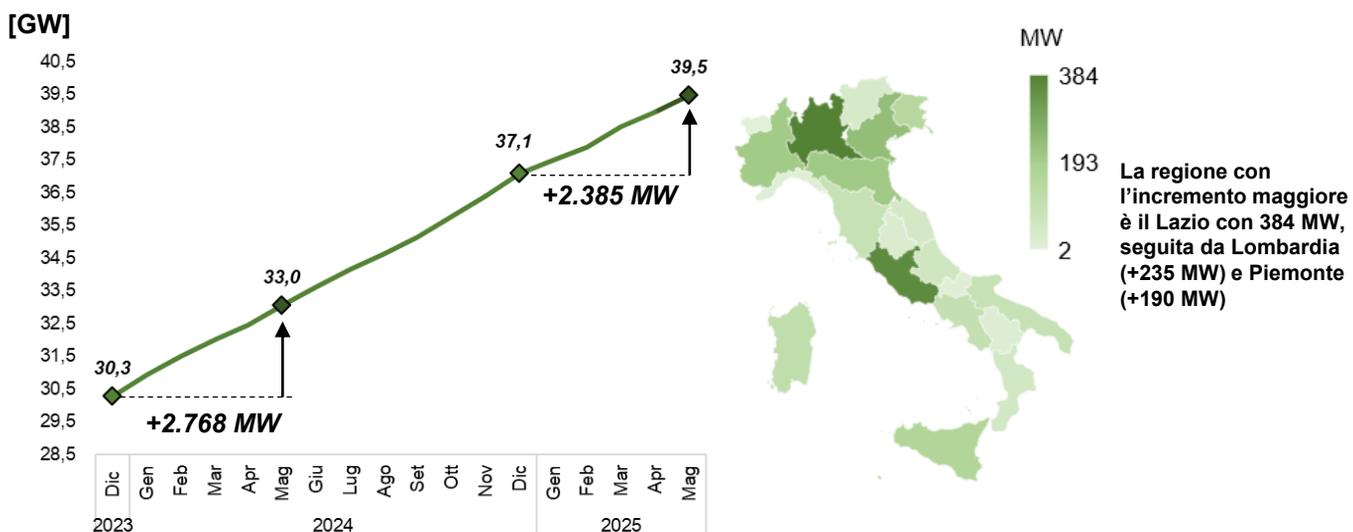


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi cinque mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 2.385 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 2.768 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -383 MW (-14,0%).

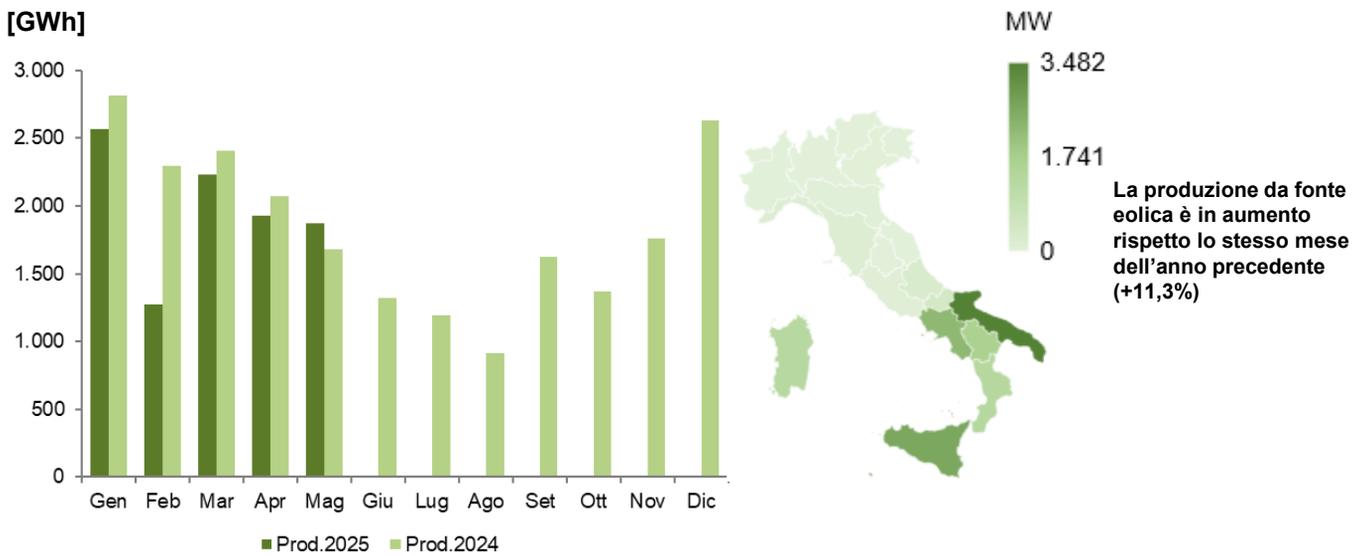
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2024 (dx)



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di maggio 2025 si attesta a 1.869 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+190 GWh).

Produzione eolica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)

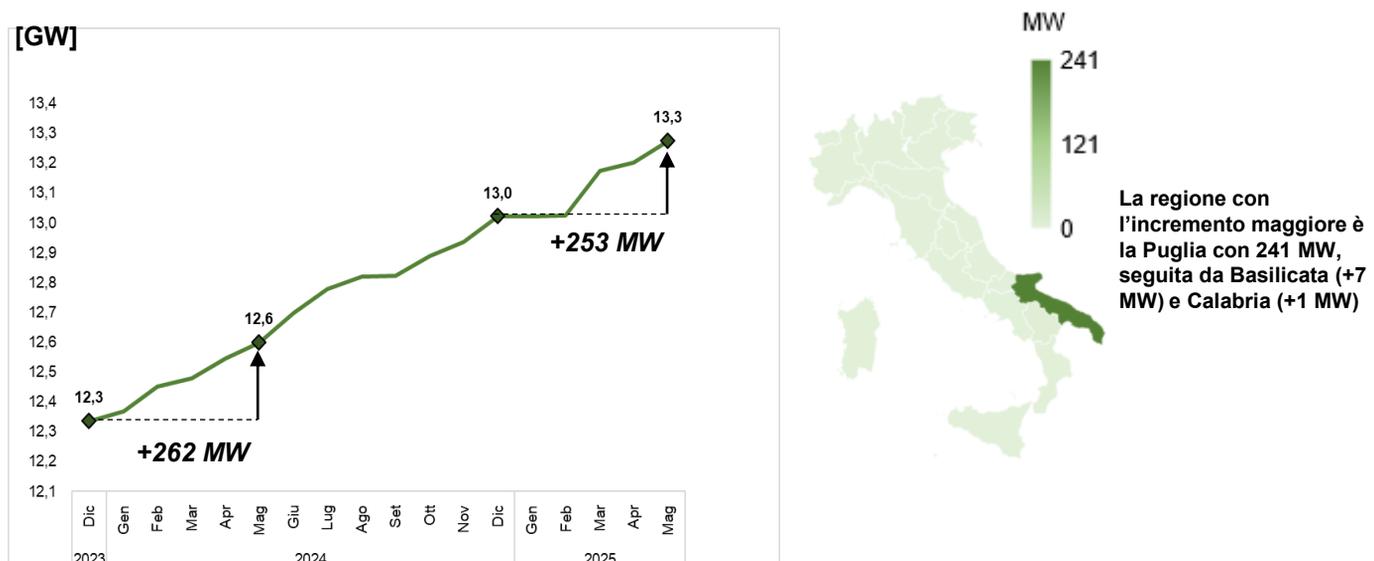


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi cinque mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 253 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 262 MW, registrando pertanto una riduzione di 9 MW (-3,4%).

Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2024 (dx)

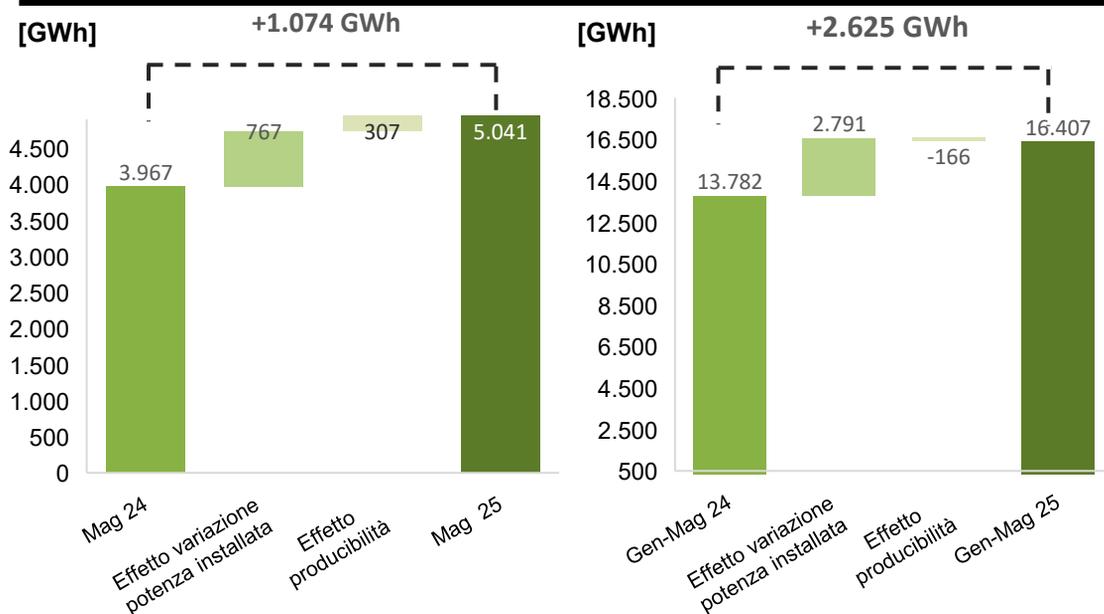


Fonte: Terna

Nel mese di maggio, l'incremento della produzione fotovoltaica (+1.074 GWh) è dovuto principalmente all'effetto di aumento di capacità in esercizio (+767 GWh) e in seconda battuta all'effetto producibilità (+307 GWh).

Nel 2025, l'aumento della produzione (+2.625 GWh) è imputabile interamente alla maggior potenza installata (+2.791 GWh) che più che compensa l'effetto producibilità (-166 GWh).

Scomposizione effetti produzione Fotovoltaico – mensile (sx) e progressivo annuo (dx)



Nel mese di maggio, la produzione fotovoltaica è aumentata del 27,1% rispetto a maggio 2024.

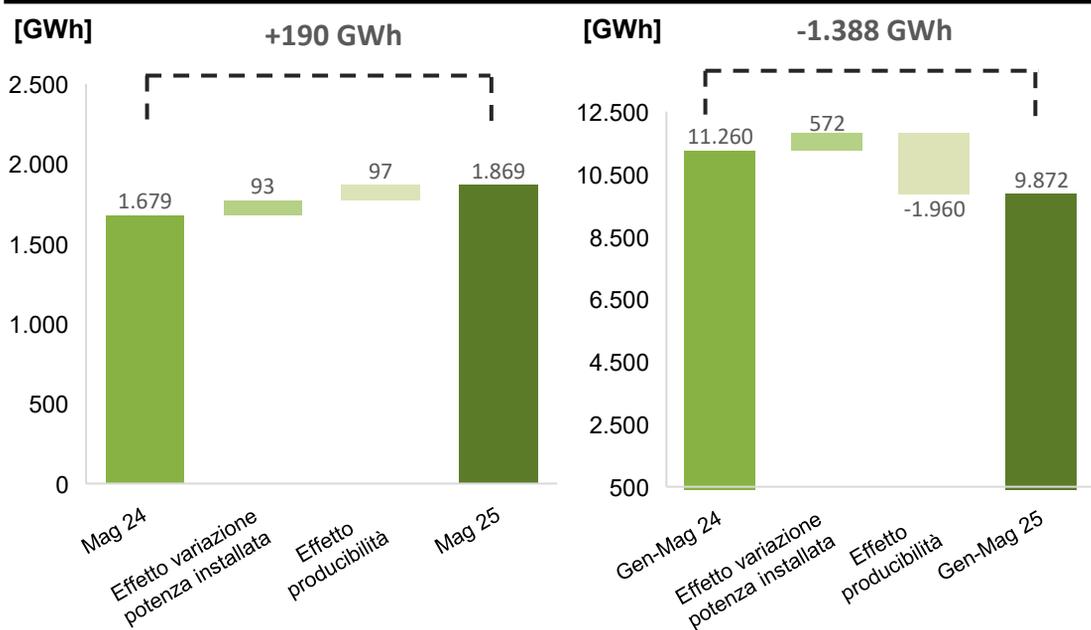
Nel 2025, la produzione è aumentata del 19,0% rispetto allo stesso periodo del 2024.

Fonte: rielaborazione dati Terna

A maggio 2025, si è registrato un aumento della produzione (+190 GWh), determinato dalla concorrenza degli effetti positivi dell'aumento della capacità eolica in esercizio (+93 GWh) e producibilità (+97 GWh).

Nel 2025, il decremento della produzione (-1.388 GWh) è determinato da una ridotta producibilità (-1.960 GWh). La maggior potenza installata (+572 GWh) non è sufficiente a compensare la minor ventosità.

Scomposizione effetti produzione Eolico – mensile (sx) e progressivo annuo (dx)



Nel mese di maggio, la produzione eolica è aumentata dell' 11,3% rispetto a maggio 2024.

Nel 2025, la produzione è diminuita del 12,3% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Fonte: rielaborazione dati Terna

Nota: per il calcolo della scomposizione dell'effetto potenza e dell'effetto producibilità si veda la legenda.

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

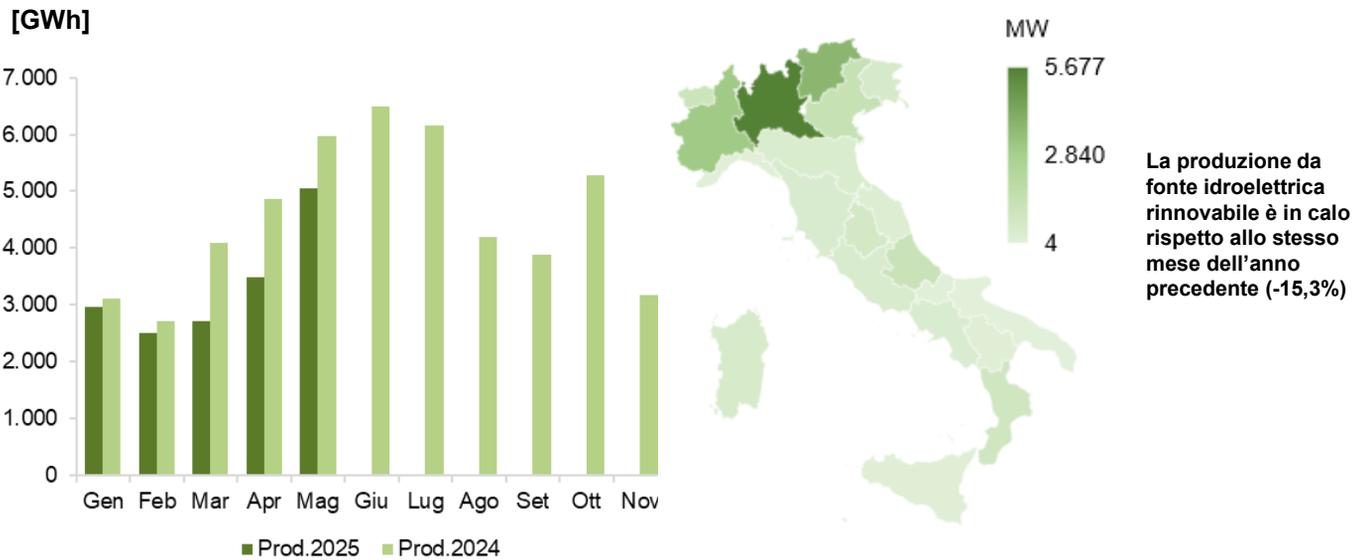
Maggio 2025

Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di maggio 2025 si attesta a 5.051 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-912 GWh).

Produzione idroelettrica rinnovabile (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)

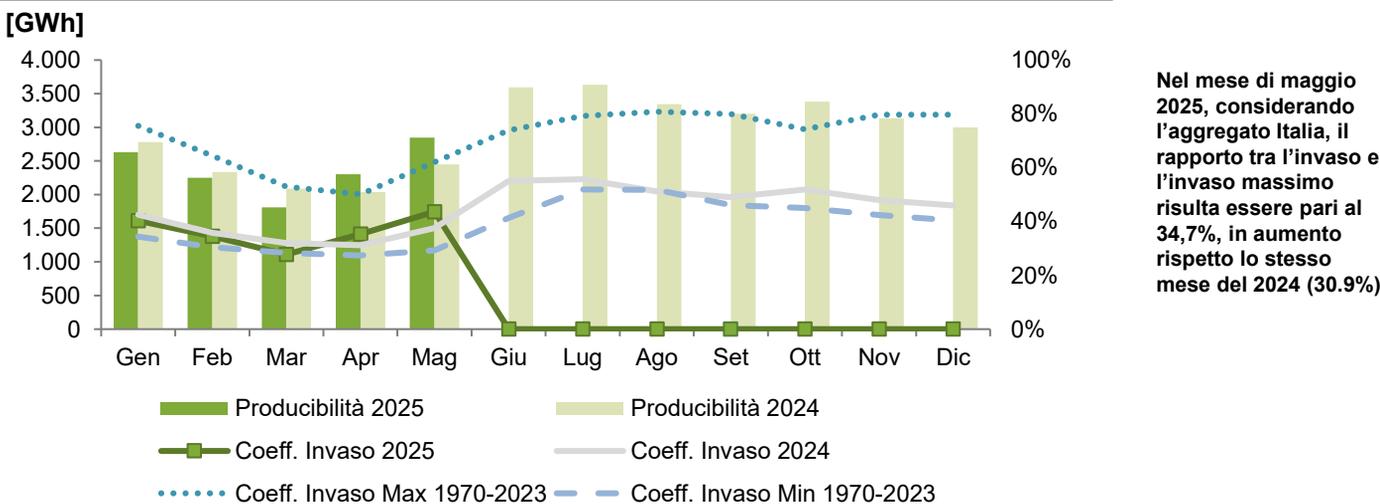


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di maggio è in aumento (+16,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

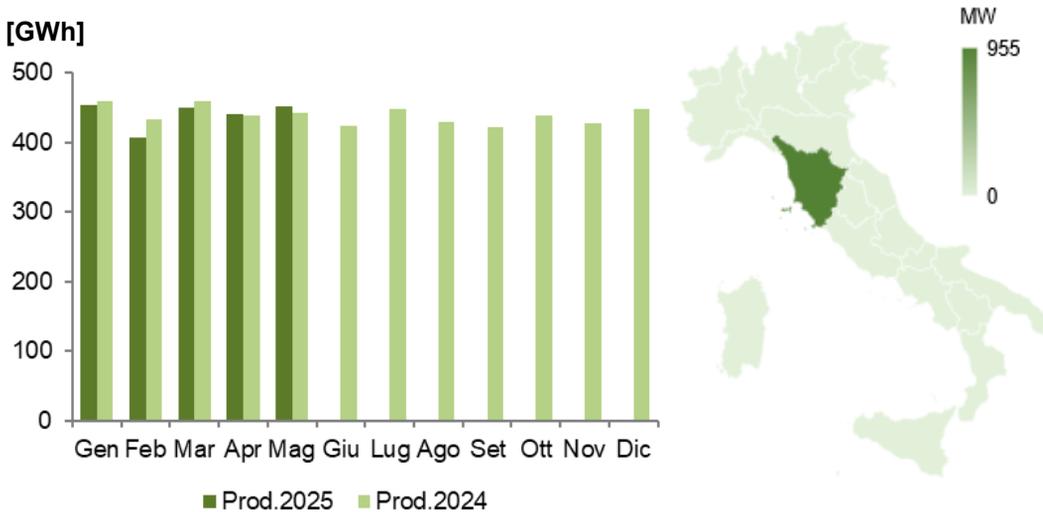


	Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
Mag 24 Mag 25	[GWh]	1.501	1.085	262	2.848
	% (Invaso/Invaso Massimo)	34,7%	59,8%	68,8%	43,6%
	[GWh]	1.337	956	158	2.451
	% (Invaso/Invaso Massimo)	30,9%	52,7%	41,4%	37,6%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di maggio 2025 si attesta a 451 GWh, in leggero calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+9 GWh).

Produzione geotermica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)



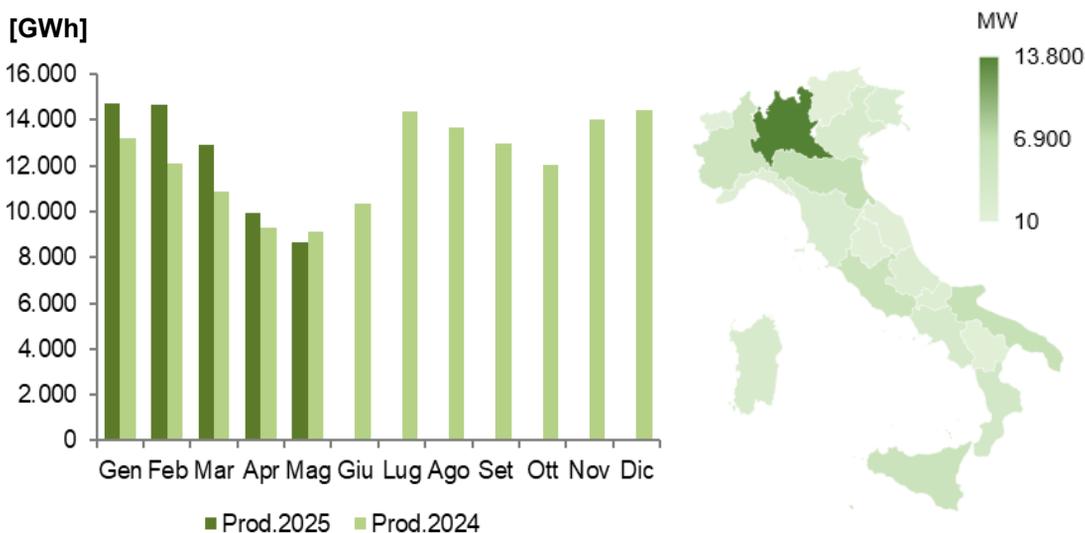
La produzione geotermica è in leggera diminuzione (+2,0%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di maggio 2025 si attesta a 8.673 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-470 GWh).

Produzione termica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)



La produzione termica è in calo (-5,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2025

Sistema
Elettrico



Nei primi cinque mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 2.650 MW. Tale valore è inferiore di 367 MW (-12%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Variazione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2025¹

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	419	392	621	458	495								2.385
Eolico	2	2	149	29	71								253
Idroelettrico Rinnovabile	1	3	1	0	1								6
Geotermico & Biomasse	0	1	6	1	0								7
Totale	421	399	777	488	566								2.650

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	19.432	18.201	18.988	18.533	22.245								97.399
Eolico	0	7	1	7	4								19
Idroelettrico Rinnovabile	4	2	3	2	5								16
Geotermico & Biomasse	-1	-1	0	2	4								4
Totale	19.435	18.209	18.992	18.544	22.258								97.438

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione della capacità in esercizio per fonte nel 2024.

Variazione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2024¹

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	656	564	501	446	601	573	512	497	512	619	626	686	6.795
Eolico	32	85	25	67	53	101	80	41	2	68	45	85	685
Idroelettrico Rinnovabile	-1	-1	3	1	3	3	2	1	-2	11	4	3	27
Geotermico & Biomasse	0	-3	-17	-1	0	0	-2	3	2	3	-3	-8	-27
Totale	687	645	514	513	658	676	591	543	515	702	672	766	7.480

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	31.380	32.737	29.257	25.241	27.857	22.531	22.538	16.983	19.109	21.223	16.539	18.519	283.914
Eolico	12	8	5	4	6	7	6	0	6	-2	4	7	63
Idroelettrico Rinnovabile	6	2	6	0	6	4	6	4	4	10	3	4	55
Geotermico & Biomasse	-1	5	3	4	2	2	3	3	10	12	4	5	52
Totale	31.397	32.752	29.271	25.249	27.871	22.544	22.553	16.990	19.129	21.243	16.550	18.535	284.084

Fonte: Terna

1. La capacità in esercizio ed il numero impianti tengono conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Obiettivi capacità FER al 2025

Di seguito si riporta la tabella della variazione netta di capacità installata¹ da gennaio 2021 a maggio 2025 suddivisa per regione ed il relativo target progressivo a maggio 2025. Tale target è determinato facendo riferimento alla ripartizione regionale prevista nel DM Aree Idonee riproponendo mensilmente la potenza aggiuntiva prevista per l'anno in corso.

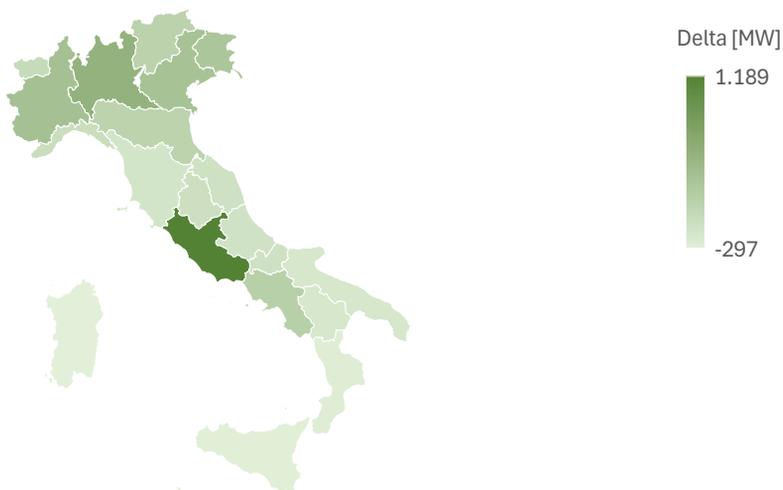
Variazione della capacità installata gen 2021 – mag 2025 e scostamento dal target regionale

Regione	Delta installato gen 21 - mag 25 [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - mag 25 [MW]	Delta [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - dic 25 [MW]
ABRUZZO	418	532	-113	640
BASILICATA	459	628	-170	748
CALABRIA	426	677	-251	857
CAMPANIA	1.212	1.071	142	1.297
EMILIA ROMAGNA	1.620	1.523	97	1.851
FRIULI VENEZIA GIULIA	740	474	266	573
LAZIO	2.294	1.105	1189	1.346
LIGURIA	191	233	-41	281
LOMBARDIA	2.810	2.276	534	2.714
MARCHE	462	550	-87	679
MOLISE	120	216	-96	273
PIEMONTE	1.622	1.283	339	1.541
PUGLIA	1.803	1.977	-174	2.405
SARDEGNA	933	1.229	-297	1.553
SICILIA	1.945	2.226	-281	2.764
TOSCANA	669	814	-145	1.019
TRENTINO ALTO ADIGE	426	322	105	381
UMBRIA	270	342	-72	429
VALLE D'AOSTA	29	35	-7	47
VENETO	1.904	1.588	316	1.889
Totale Italia	20.352	19.099	1.252	23.287

Fonte: Terna

Di seguito la rappresentazione geografica degli scostamenti regionali rispetto al target maggio 2025.

Delta regionale con gli obiettivi al 31 maggio 2025 di capacità FER installata



A maggio 2025, la prima regione per variazione netta di potenza superiore ai MW aggiuntivi previsti a maggio 2025 è il Lazio

Fonte: Terna

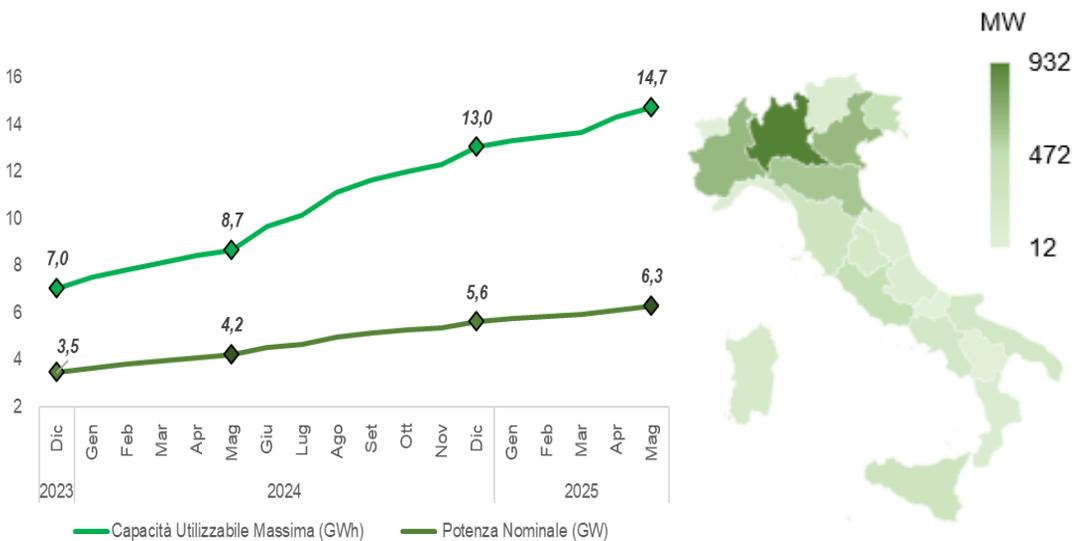
Con tecnologia Bing
© GeoNames, Microsoft, TomTom

1. La variazione netta di potenza è così calcolata: nuove installazioni + potenziamenti - dismissioni - depotenziamenti
2. Il target 2025 rappresenta il valore obiettivo espresso come potenza aggiuntiva in MW per ciascuna regione dal 31/12/2020 al 31/12/2025 come indicato nella «Tabella A-Ripartizione regionale di potenza minima per anno espressa in MW» allegata al decreto DM Aree Idonee 21 giugno 2024.

SdA¹ - Consistenza Installata

Nei primi cinque mesi del 2025 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 682 MW, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 745 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 63 MW (-8,5%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.677 MWh, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 1.636 MWh, registrando pertanto un aumento pari a 41 MWh (+2,5%). Si registrano circa 803.759 sistemi di accumulo in esercizio.

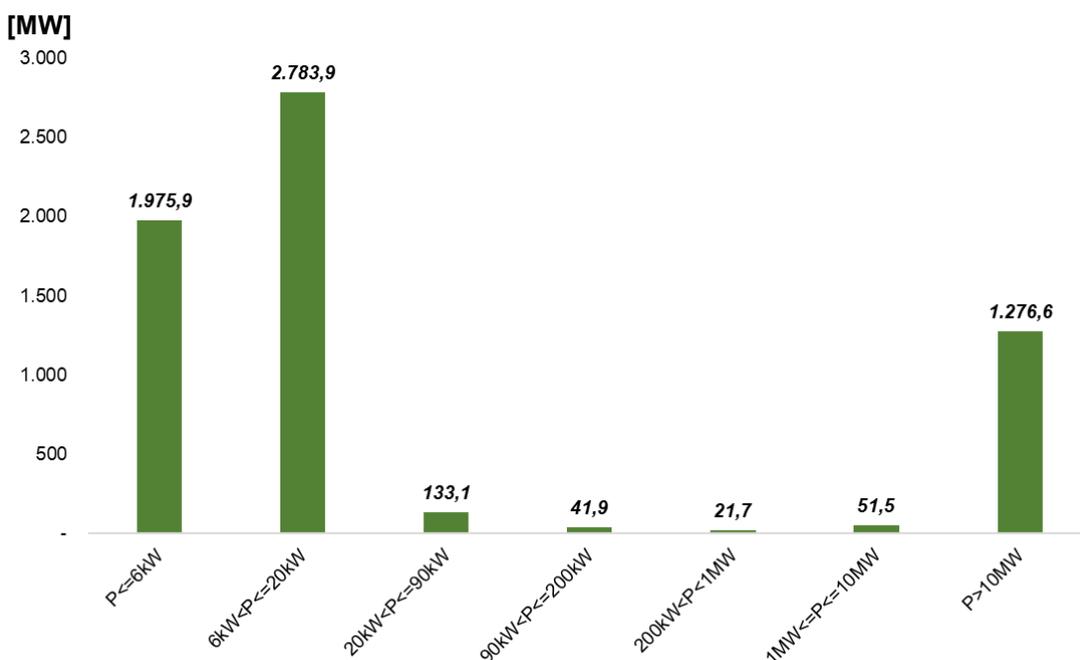
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)



Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW < P ≤ 20kW, la quale vede installati 2.783,9 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto



La potenza attiva nominale degli accumuli è costituita per il 44% da dispositivi con capacità in un range di 6kW < P ≤ 20kW

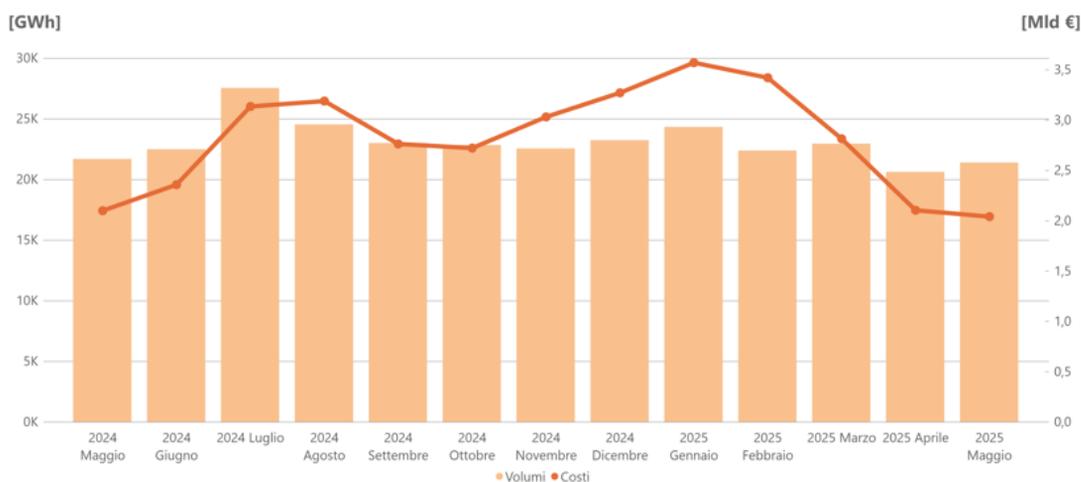
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Maggio 2025 è pari a circa 2,0 Mld€, (-3% rispetto al mese precedente e -3% rispetto a Maggio 2024).

Il PUN medio a Maggio 2025 è pari a circa 93,6 €/MWh (-6% rispetto al mese precedente e -1% rispetto a Maggio 2024). Si registra inoltre una variazione della domanda del +4% rispetto al mese precedente e del -1% rispetto a Maggio 2024.

Controvalore e volumi MGP

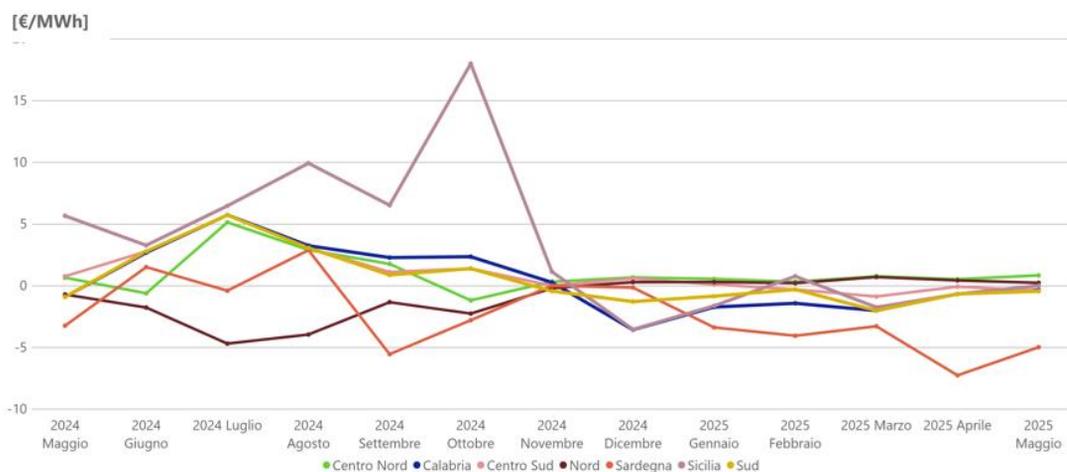


Controvalore a Maggio 2025: -3% rispetto a Maggio 2024

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di maggio i prezzi zionali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN. Fa eccezione la zona Sardegna, che registra un differenziale di -5 €/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Differenziale medio di Maggio 2025: -0,7 €/MWh

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2025

Mercato Elettrico



Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Maggio 2025, è mediamente pari a -31 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Nord, dove è pari a -29 €/MWh.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	93,6	93,2	94,4	93,1	93,8	88,6	93,6	93,1
Media Mese Y-1	94,9	94,0	95,5	95,6	94,2	91,6	100,5	94,0
Delta vs PUN	-	-0,4	0,8	-0,4	0,2	-5,0	0,0	-0,5
Delta vs PUN Y-1	-	-0,9	0,6	0,8	-0,7	-3,3	5,6	-0,9
Massimo	162,0	176,7	167,3	176,7	162,0	176,7	176,7	176,7
Minimo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Picco	78,2	76,5	79,5	76,5	79,3	67,3	76,6	76,4
Fuori Picco	109,0	109,9	109,3	109,8	108,3	109,8	110,5	109,8
Delta Picco vs Fuori Picco	-30,8	-33,5	-29,9	-33,3	-29,0	-42,5	-33,9	-33,4

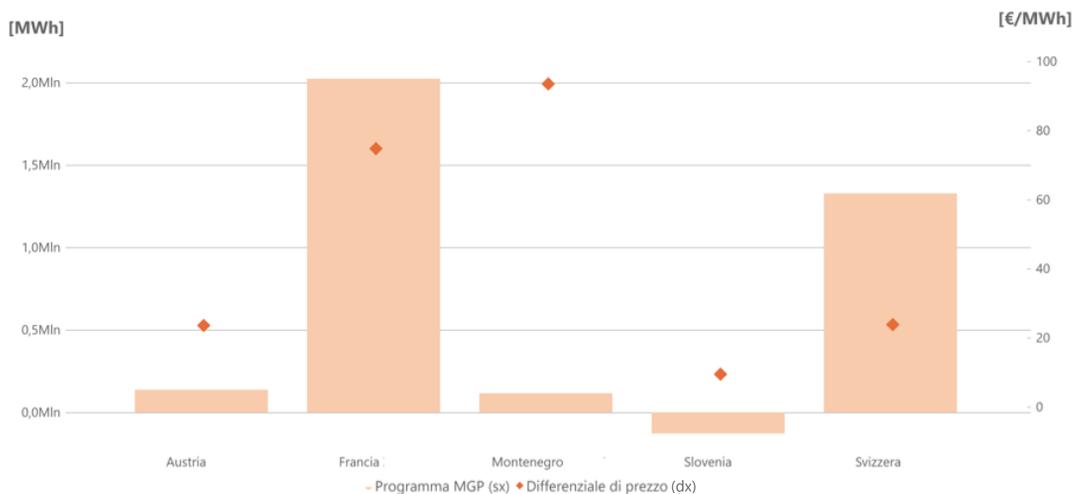
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 74,7 €/MWh e 23,8 €/MWh (in variazione del +28,7% e del +53,7% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 3,9 TWh, in riduzione del -4,2% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 36% e 52% del totale. L'export complessivo è pari a 0,4 TWh, di cui la Slovenia rappresenta il 49%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,4 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

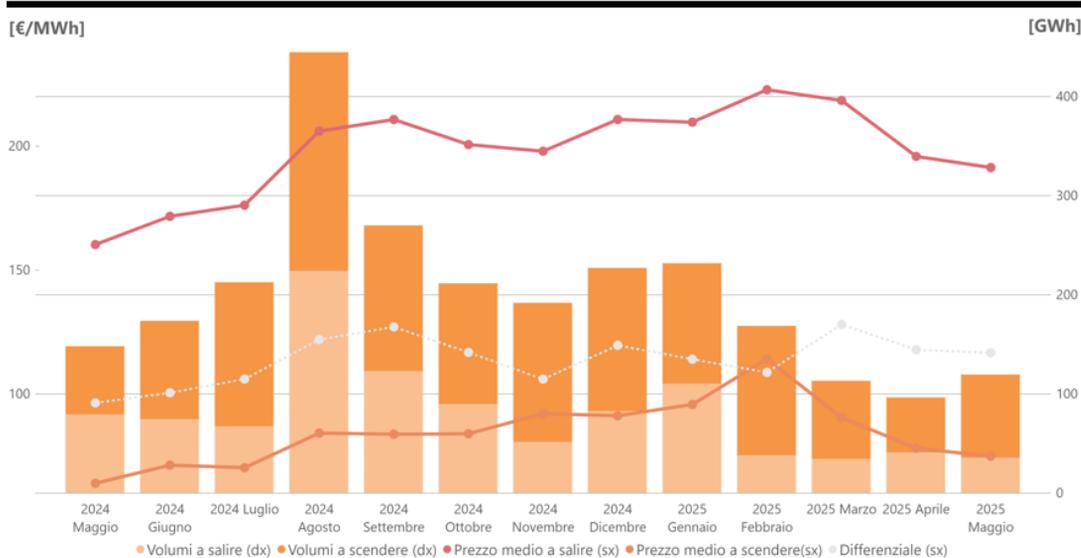
Mercato Servizi di Dispacciamento

A Maggio 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 117 €/MWh, (-1 % rispetto al mese precedente e +21% rispetto a Maggio 2024).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+24%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 13% e quelle a scendere sono aumentate del 51%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 55% e quelle a scendere risultano incrementate del 22%.

Prezzi e volumi MSD



Prezzo medio a salire a Maggio 2025 pari a 191 €/MWh

Prezzo medio a scendere a Maggio 2025 pari a 75 €/MWh.

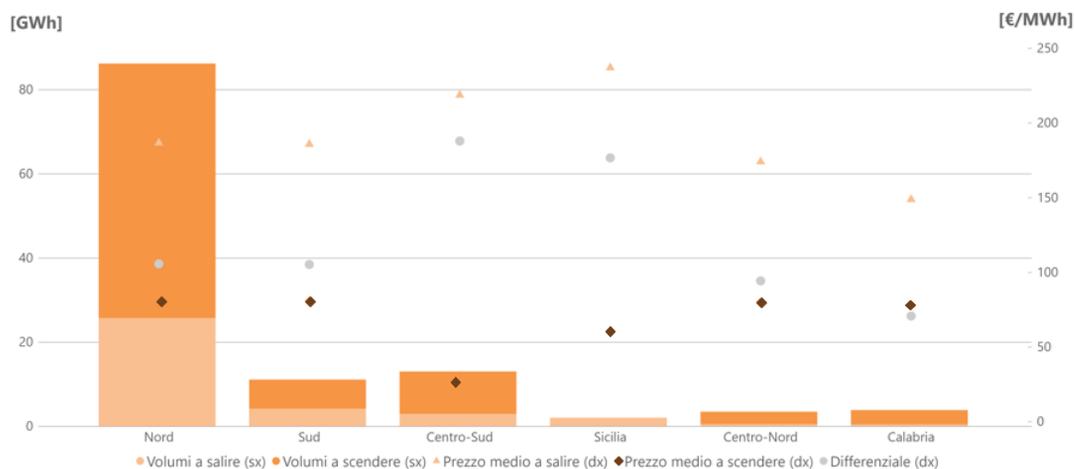
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (188 €/MWh) è la zona Centro-Sud.

Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 39%.

Il prezzo medio a salire è passato da 196 €/MWh nel mese di Aprile a 191 €/MWh nel mese di Maggio; il prezzo medio a scendere è passato da 78 €/MWh nel mese di Aprile a 75 €/MWh nel mese di Maggio.

Prezzi e volumi MSD per zona di mercato



Centro-Sud: zona con il differenziale prezzo più elevato

Fonte: Terna

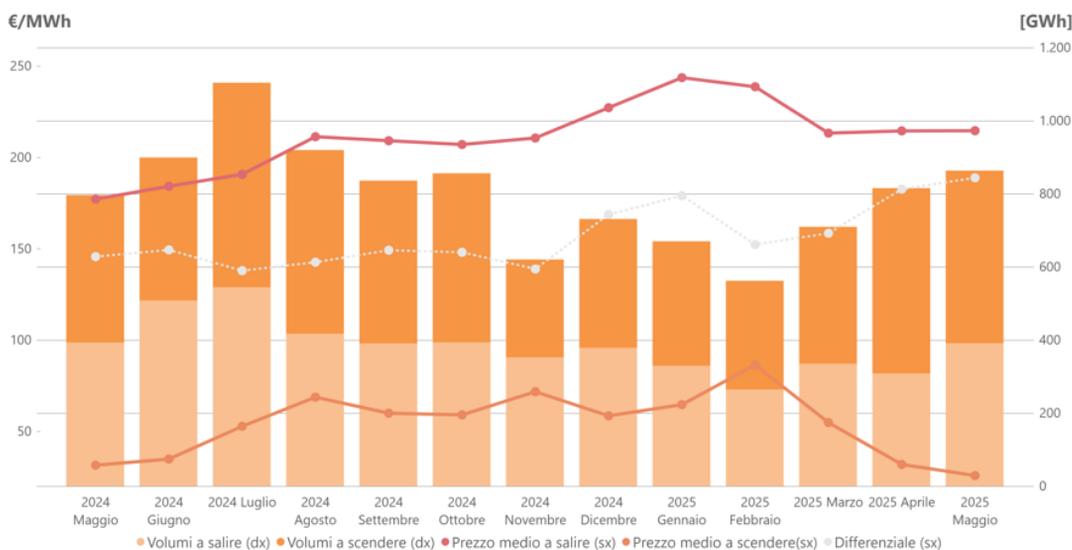
Mercato di Bilanciamento

A Maggio 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 189 €/MWh, (+3% rispetto al mese precedente e +30% rispetto a Maggio 2024).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+6%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 27% e quelle a scendere sono diminuite del 7%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano allineate mentre quelle a scendere risultano incrementate del 17%.

Prezzi e volumi MB



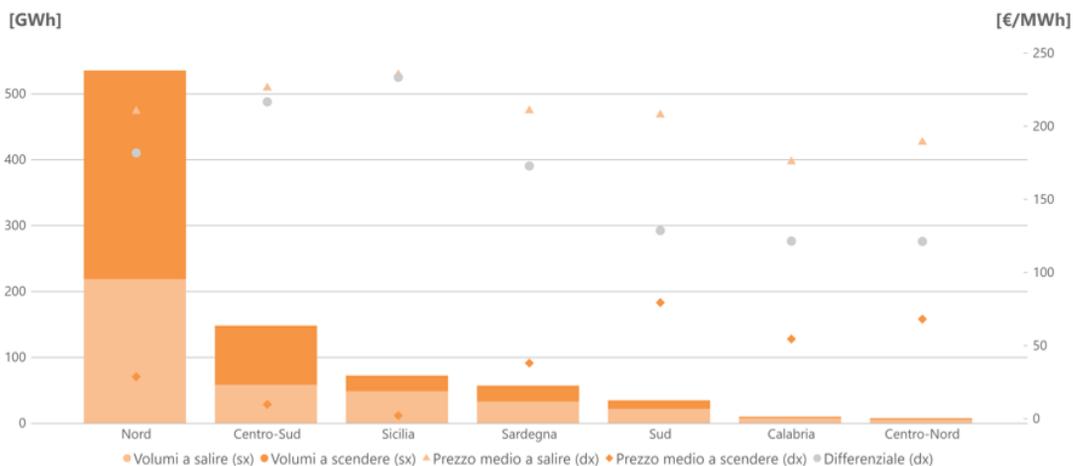
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (233 €/MWh) è la zona Sicilia.

Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 2%.

Il prezzo medio a salire è passato da 214 €/MWh nel mese di Aprile a 215 €/MWh nel mese di Maggio; il prezzo medio a scendere è passato da 32 €/MWh nel mese di Aprile a 26 €/MWh nel mese di Maggio.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

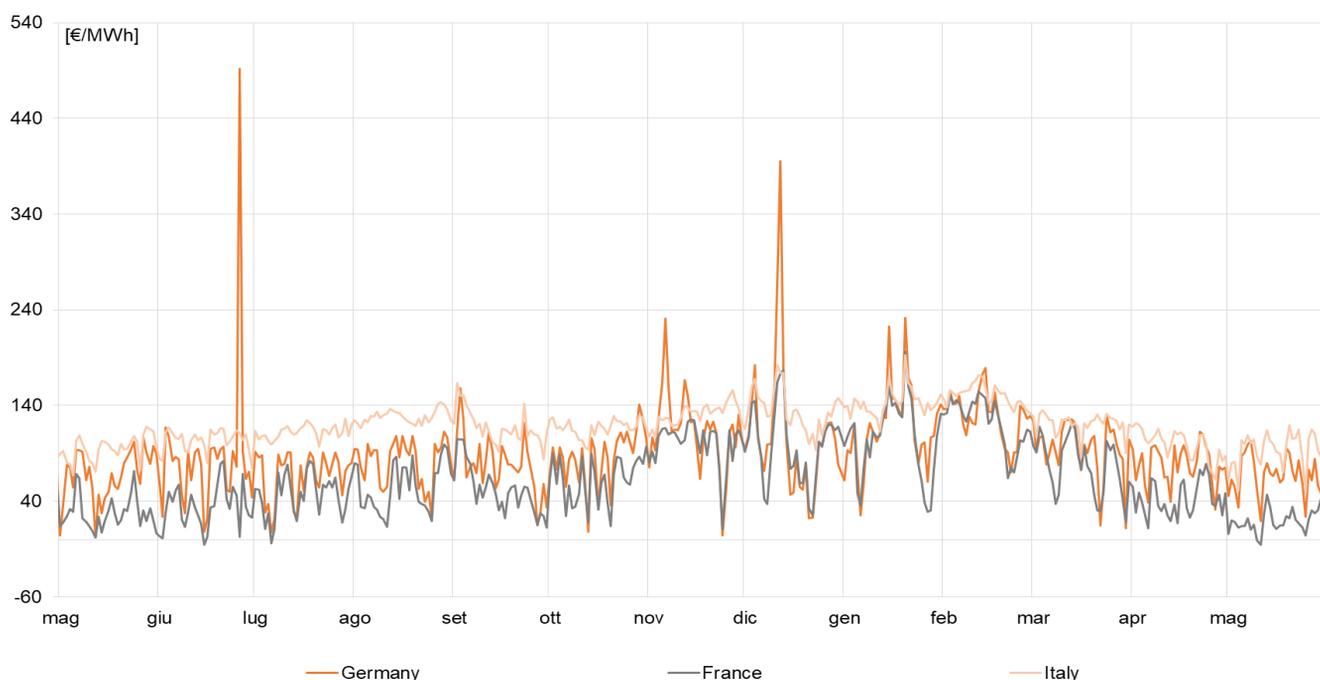
Nel mese di maggio i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$64,0/bbl, in riduzione rispetto al valore di aprile (-6,0%).

I prezzi del carbone (API2) sono diminuiti rispetto ad aprile, attestandosi a circa \$95,7/t (-6,0%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a maggio sono in diminuiti rispetto ad aprile, con un valore medio mensile di €35,0/MWh (-1,5% rispetto al mese precedente); il PSV ha registrato un lieve calo, attestandosi a €38,2/MWh (-0,1%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di maggio sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €93,6/MWh (-6,1%). In riduzione la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €19,4/MWh (-54,1%), così come quella tedesca, con un valore pari a €67,3/MWh (-13,6%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Prezzi spot Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +€3,2/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

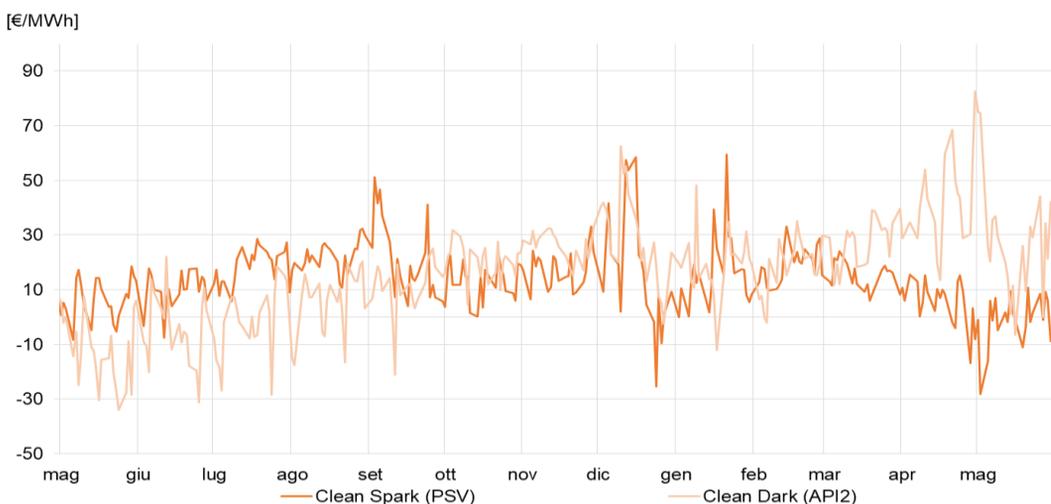
Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = +\$7,2/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = -0,9 €/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = +0,8 €/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

Nel mese di maggio i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$63,7/bbl, in riduzione rispetto al valore di aprile (-1,2%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono in diminuzione rispetto ad aprile, attestandosi a circa \$107,5/t (-1,8%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in aumento rispetto al mese precedente (+2,5%), attestandosi intorno a € 33,9/MWh; in aumento anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €35,6/MWh +2,3%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno a €105,4/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+4,1%). In leggera riduzione la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €61,3/MWh (-0,2%), mentre aumenta quella tedesca, dove il prezzo è pari a €88,0 €/MWh (+7,6%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



Variazione media mensile PSV-TTF = +€1,6/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

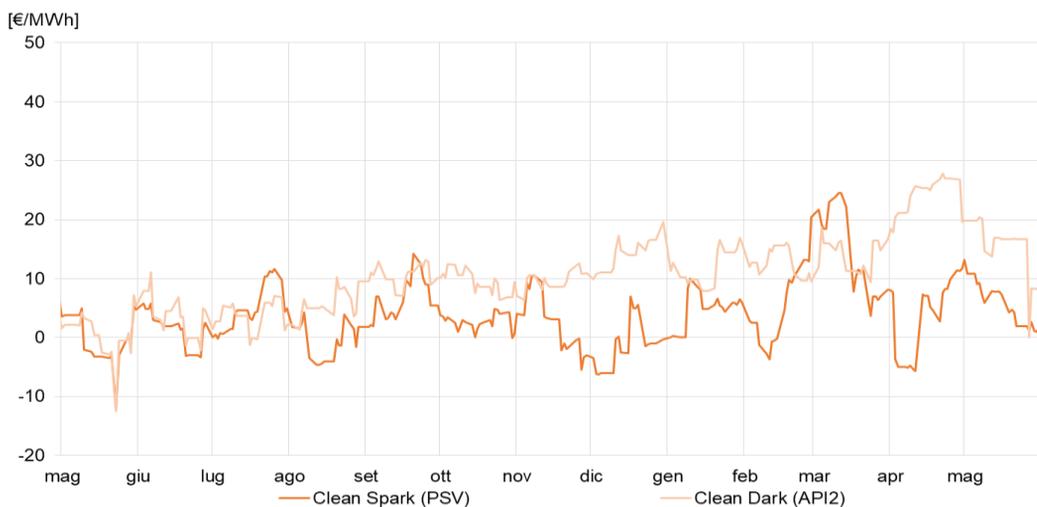
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = +\$4,0/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV medio mensile = +€5,9/MWh

Clean dark spread API2 medio mensile = +€6,1/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Legenda

API2 – CIF ARA: è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) importato nel nord ovest Europa. Viene determinato sulla base di un assessment sui prezzi CIF (Cost, Insurance and Freight) dei contratti di carbone, comprensivi di costi di trasporto, assicurazione e nolo, con sbarco nei porti Amsterdam – Rotterdam - Anversa (ARA).

API4 – FOB Richards Bay: è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) esportato dal nolo Richards Bay in Sud Africa. E' determinato sulla base di un assessment sui prezzi FOB (Free On Board) dei contratti «franco a bordo» (escluso il trasporto), con partenza dal porto di Richards Bay.

Aree territoriali: sono costituite da una o più regioni limitrofe e sono aggregate come di seguito:

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.

I dati relativi alla tabella invasi dei serbatoi sono **aggregati per ZONA** come segue:

NORD - include le Aree Territoriali TORINO, MILANO e VENEZIA

CENTRO e SUD - include le Aree Territoriali FIRENZE, ROMA e NAPOLI

ISOLE- include le Aree Territoriali PALERMO e CAGLIARI.

Brent: è il prezzo del petrolio come riferimento mondiale per il mercato del greggio. Il Petrolio Brent è il risultato di una miscela derivata dall'unione di diversi tipi di petrolio estratti dal Mare del Nord.

Clean Dark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone e il costo delle quote di emissione di CO₂.

Clean Spark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a gas e il costo delle quote di emissione di CO₂.

Dirty Dark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone.

Dirty Spark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a gas.

Mercato del giorno prima (MGP): è la sede di negoziazione delle offerte di acquisto e vendita di energia elettrica per ciascun periodo rilevante del giorno successivo a quello della negoziazione.

Mercato di bilanciamento (MB): è l'insieme delle attività svolte dal Gestore per la selezione delle offerte presentate sul Mercato per il servizio di dispacciamento per la risoluzione delle congestioni e la costituzione dei margini di riserva secondaria e terziaria di potenza, condotte il giorno stesso a quello cui si riferiscono le offerte.

Mercato per il servizio di dispacciamento (MSD): è la sede di negoziazione delle risorse per il servizio di dispacciamento.

Mercato per il servizio di dispacciamento - fase di programmazione (MSD ex ante): è l'insieme delle attività svolte dal Gestore per la selezione delle offerte presentate sul Mercato per il servizio di dispacciamento per la risoluzione delle congestioni e la costituzione dei margini di riserva secondaria e terziaria di potenza, condotte in anticipo rispetto al tempo reale.

MoM - Month on Month: variazione percentuale dello scostamento tra il mese di riferimento rispetto al mese precedente

NET TRANSFER CAPACITY - NTC: è la massima capacità di trasporto della rete di interconnessione con l'estero. NTC D-2 indica la medesima capacità definita nel giorno D-2.

Ore di picco: si intendono, secondo la convenzione del Gestore del Mercato Elettrico (GME), le ore comprese tra le 8:00 e le 20:00 dei soli giorni lavorativi. Per **ore fuori picco** si intendono le ore non di picco.

Prezzo CO₂: è determinato dall' European Union Emissions Trading Scheme (EU ETS), sistema per lo scambio di quote di emissione di gas serra in Europa finalizzato alla riduzione delle emissioni.

PUN - Prezzo Unico Nazionale: rappresenta il Prezzo Unico Nazionale calcolato in esito al Mercato del giorno prima (MGP).

Prezzo Zonale MGP: è il prezzo di equilibrio di ciascuna zona calcolato in esito al Mercato del giorno prima (MGP).

PSV - Punto di Scambio Virtuale: è il prezzo al punto di scambio virtuale per la compravendita del gas naturale in Italia.

TTF - Title Transfer Facility: è il prezzo al punto di scambio virtuale per la compravendita del gas naturale nei Paesi Bassi.

YoY – Year on Year: variazione percentuale dello scostamento tra il periodo dell'anno corrente rispetto al allo stesso periodo dell'anno precedente

IMCEI – Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali: L'indice IMCEI mensile è stato costruito partendo dalle misure dei prelievi mensili dei circa 1.000 clienti direttamente connessi in alta tensione e di cui Terna è responsabile della misura. Tali clienti sono stati riclassificati in base ai Codici Ateco2007 e aggregati per classi merceologiche significative dal punto di vista elettrico. L'indice adimensionale è stato costruito prendendo come base 100 l'anno 2015.

IMSER – Indice Mensile dei consumi elettrici del settore dei Servizi. l'indice IMSER (Indice Mensile dei Servizi) viene elaborato grazie alla fornitura puntuale dei consumi elettrici del settore dei Servizi di cinque Distributori - E-Distribuzione, UNARETI, A-Reti, Edyna e Deval. Tali consumi sono forniti per Codice Ateco2007 e aggregati per classi merceologiche. L'indice, a base fissa 2019=100, rappresenta circa l'80% dei consumi elettrici del settore dei Servizi ed è disponibile con un lag temporale di due mesi.

Effetto variazione Potenza installata ed Effetto Producibilità della produzione solare ed eolica: La variazione di produzione da fonte PV o Wind in un dato periodo può attribuirsi a due fattori: variazione della capacità ("Effetto variazione Potenza installata") e variazione delle ore di producibilità ("Effetto producibilità") legate all'irraggiamento o ventosità. Per determinare queste due componenti della produzione in un dato periodo dell'anno Y rispetto allo stesso periodo dell'anno Y-1, si considerano le ore equivalenti di utilizzo (HHUU). Le HHUU sono calcolate come il rapporto tra l'energia prodotta e la capacità installata in esercizio come risultante nel periodo Y-1. Per ottenere l'effetto variazione potenza installata (in energia) si moltiplicano le HHUU del periodo Y-1 per la variazione di capacità tra i medesimi periodi dell'anno Y e Y-1. L'effetto producibilità è dato come differenza tra la variazione di energia totale e l'effetto variazione potenza installata.

Disclaimer

1. I dati su bilanci elettrici e capacità mensili del 2024 e del 2025 sono provvisori.
2. In particolare, i dati mensili dell'anno 2025 – elaborati alla fine di ogni mese – sono soggetti ad ulteriore e puntuale verifica o ricalcolo nei mesi seguenti sulla base di informazioni aggiuntive. Questa operazione di affinamento del valore mensile si traduce in un grado di precisione superiore rispetto alla somma dei dati elaborati nei singoli Rapporti Mensili pubblicati sul sito www.terna.it.