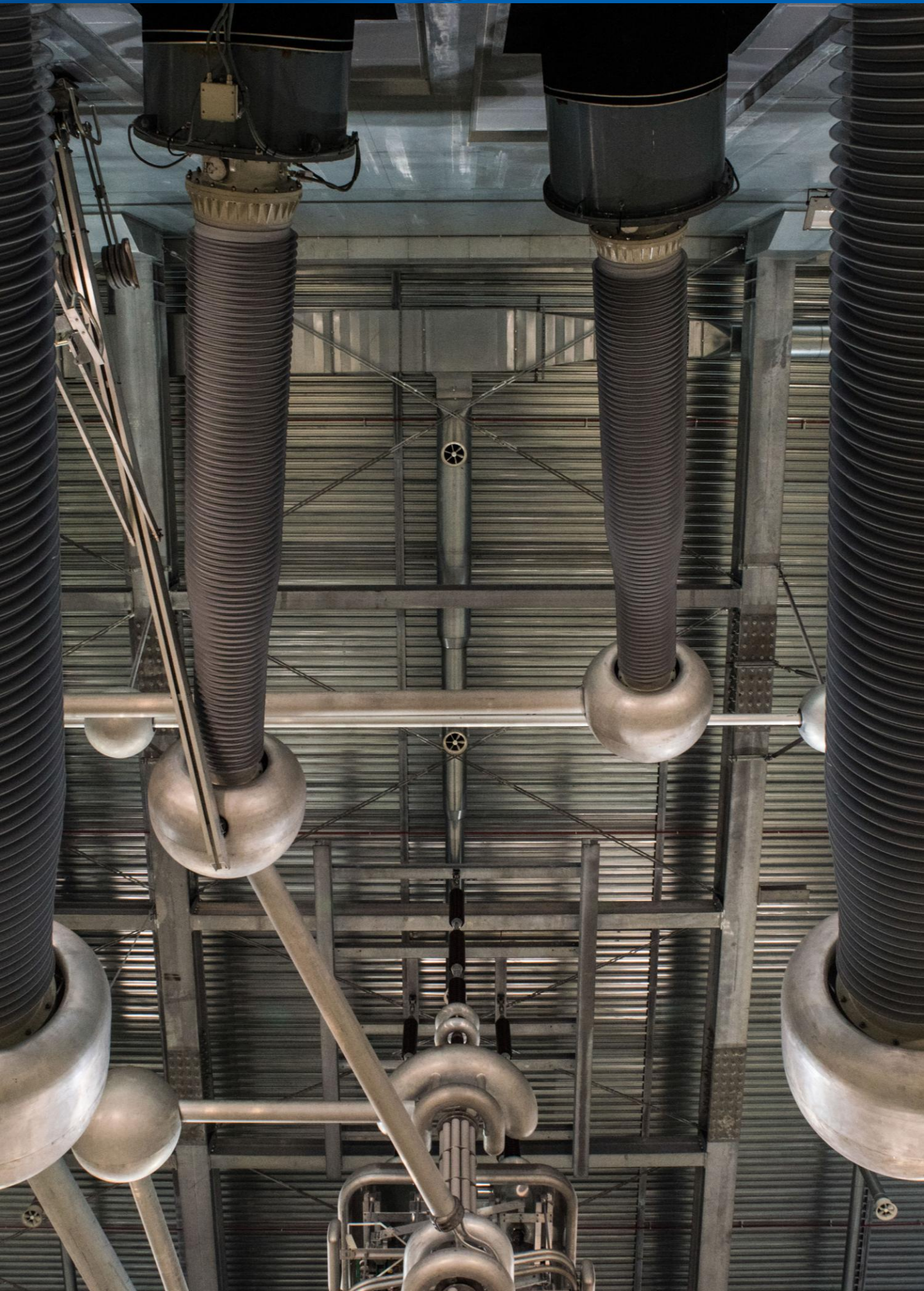


Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2026



1

Bilanci pag. 5

Nel mese di maggio, la richiesta di energia elettrica è stata di 24.838 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+2,1%) ed in aumento rispetto a maggio 2024 (+0,4%). Si registra altresì un aumento del saldo estero (+17,5%) rispetto allo stesso mese del 2025.

Tale risultato è stato raggiunto con un giorno lavorativo in meno (20 vs 21) e con una temperatura media pressoché uguale a quella di maggio 2025 (+0,2°C). Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +2,6%.

La variazione tendenziale di maggio 2026 (rispetto ad maggio 2025) risulta positiva (+2,2%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a +2,5%.



2

Sistema Elettrico pag. 14

Nel mese di maggio 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 31,8% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 52,8% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel mese di maggio 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in calo (-6,6%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+19,3%) ed eolica (+14,5%) ed una riduzione della produzione geotermica (-5,8%) e della produzione idroelettrica rinnovabile (-38,5%).

A maggio 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 493 MW. Tale valore è inferiore di 74 MW (-13,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.



3

Mercato Elettrico pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a maggio 2026 è pari a circa 2,6 Mld€, (+3% rispetto al mese precedente e +30% rispetto a maggio 2025).

A maggio 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 126 €/MWh, (+5 % rispetto al mese precedente e +9% rispetto a maggio 2025).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-3%).

A maggio 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 197 €/MWh, (-1% rispetto al mese precedente e +3% rispetto a maggio 2025).

I volumi complessivi sono in lieve aumento rispetto al mese precedente (+1%).



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2026

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di maggio, la richiesta di energia elettrica è stata di 24.838 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+2,1%) ed in aumento rispetto a maggio 2024 (+0,4%). Si registra altresì un aumento del saldo estero (+17,5%) rispetto allo stesso mese del 2025.

Nel 2026 la richiesta di energia elettrica (128.637 GWh) risulta in aumento rispetto al valore dello stesso periodo del 2025 (+2,6%) ed in aumento rispetto al 2024 (+2,1%).

Bilancio Energia

[GWh]	Maggio 2026	Maggio 2025	% 26/25	Gen-Mag 26	Gen-Mag 25	% 26/25
Idrico Rinnovabile	3.266	5.313	-38,5%	13.966	17.305	-19,3%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	229	239	-4,1%	802	795	0,9%
Termica	9.284	8.514	9,0%	60.374	60.570	-0,3%
di cui Biomasse	1.255	1.354	-7,3%	6.167	6.587	-6,4%
di cui Carbone	158	238	-33,7%	884	1.255	-29,5%
Geotermica	425	451	-5,8%	2.147	2.201	-2,5%
Eolica	2.146	1.874	14,5%	11.790	9.924	18,8%
Fotovoltaica	6.014	5.039	19,3%	19.747	16.399	20,4%
Accumuli stand alone	194	113	71,7%	1.012	398	154,3%
Totale produzione netta	21.558	21.543	0,1%	109.837	107.591	2,1%
Assorbimento accumuli stand alone	224	127	76,4%	1.156	453	155,2%
Energia destinata ai pompaggi	327	341	-4,1%	1.145	1.135	0,9%
Totale produzione netta al consumo	21.007	21.075	-0,3%	107.536	106.003	1,4%
di cui FER ⁽³⁾	13.106	14.031	-6,6%	53.817	52.416	2,7%
di cui non FER	7.901	7.044	12,2%	53.719	53.588	0,2%
Importazione	4.209	3.773	11,6%	22.805	21.415	6,5%
Esportazione	378	512	-26,2%	1.704	2.066	-17,5%
Saldo estero	3.831	3.261	17,5%	21.101	19.349	9,1%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	24.838	24.336	2,1%	128.637	125.352	2,6%

A maggio 2026, si osserva una diminuzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-38,5%) e della produzione geotermica (-5,8%) ed un aumento della produzione fotovoltaica (+19,3%), Eolica (+14,5%) e Termica (+9,0%). Nel 2026, si registra una variazione negativa dell'export (-17,5%) e una positiva dell'import (+6,5%) rispetto al 2025. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di maggio è leggermente inferiore (-0,3%) rispetto allo stesso mese del 2025.

(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

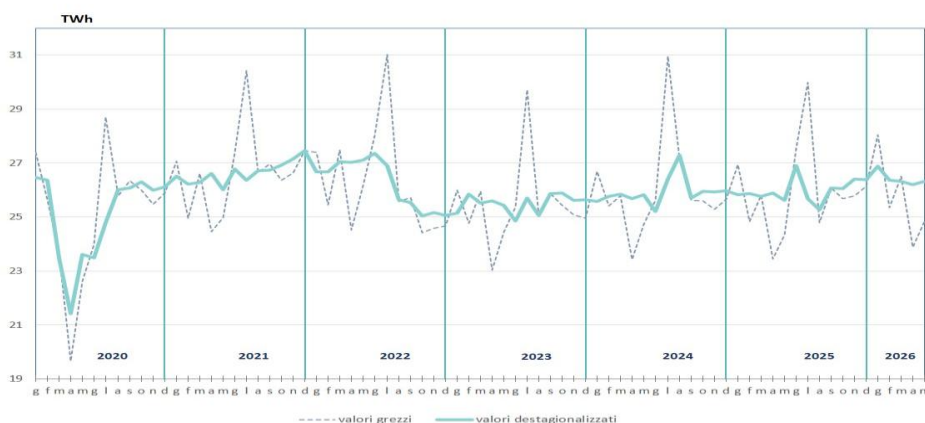
Fonte: Terna

Tale risultato è stato raggiunto con un giorno lavorativo in meno (20 vs 21) e con una temperatura media pressoché uguale a quella di maggio 2025 (+0,2°C). Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +2,6%.

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di maggio 2026 risulta pari a +0,5%.

I primi cinque mesi del 2026 risultano in crescita del 2,6% rispetto allo stesso periodo 2025.

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a +0,5% rispetto al mese precedente.

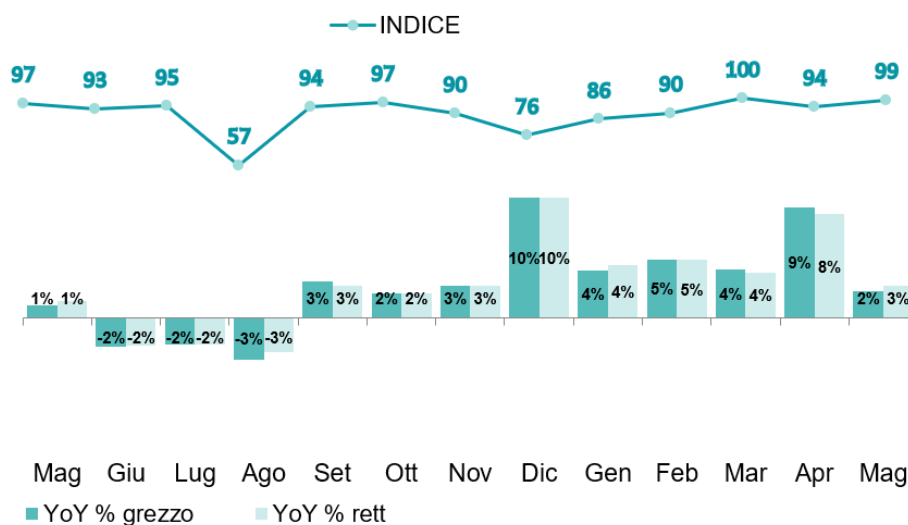
Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di maggio 2026 (rispetto a maggio 2025) risulta positiva (+2,2%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a +2,5%.

Nei primi cinque mesi del 2026 l'indice risulta in crescita del 4,5% rispetto allo stesso periodo del 2025.

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

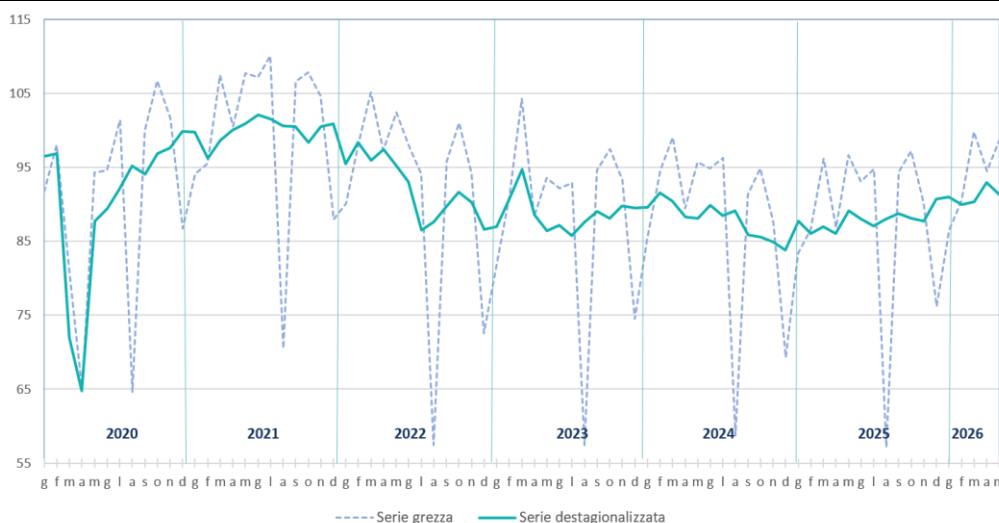


A maggio, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta positiva rispetto a maggio 2025

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di maggio risulta in diminuzione (-1,7%) rispetto ad aprile.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



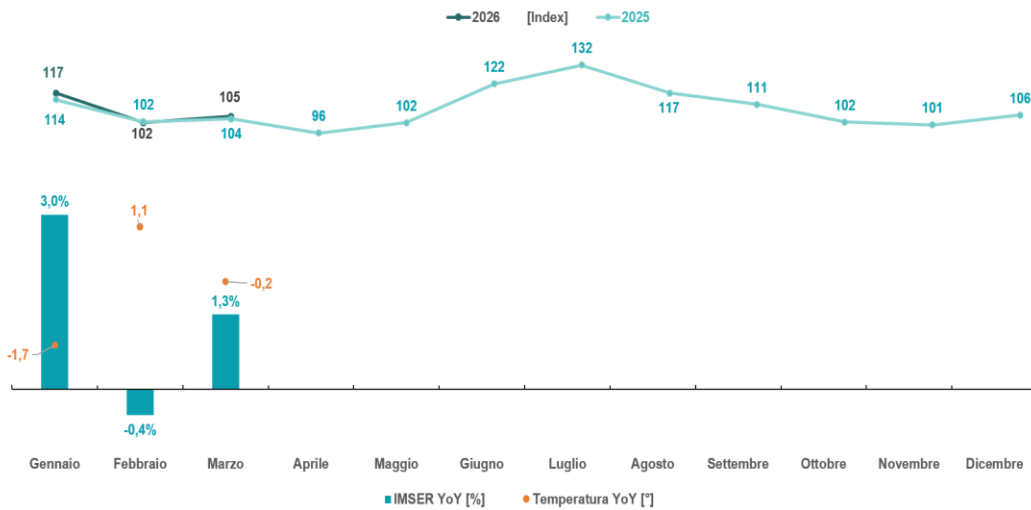
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di maggio in diminuzione rispetto al mese precedente (-1,7%)

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di marzo 2026 (rispetto a marzo 2025) risulta in aumento del +1,3% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-marzo 2026 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in aumento di +1,4% rispetto al periodo omologo dell'anno 2025. La temperatura media del mese di marzo 2026 risulta più bassa di -0,2° rispetto a marzo 2025.

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



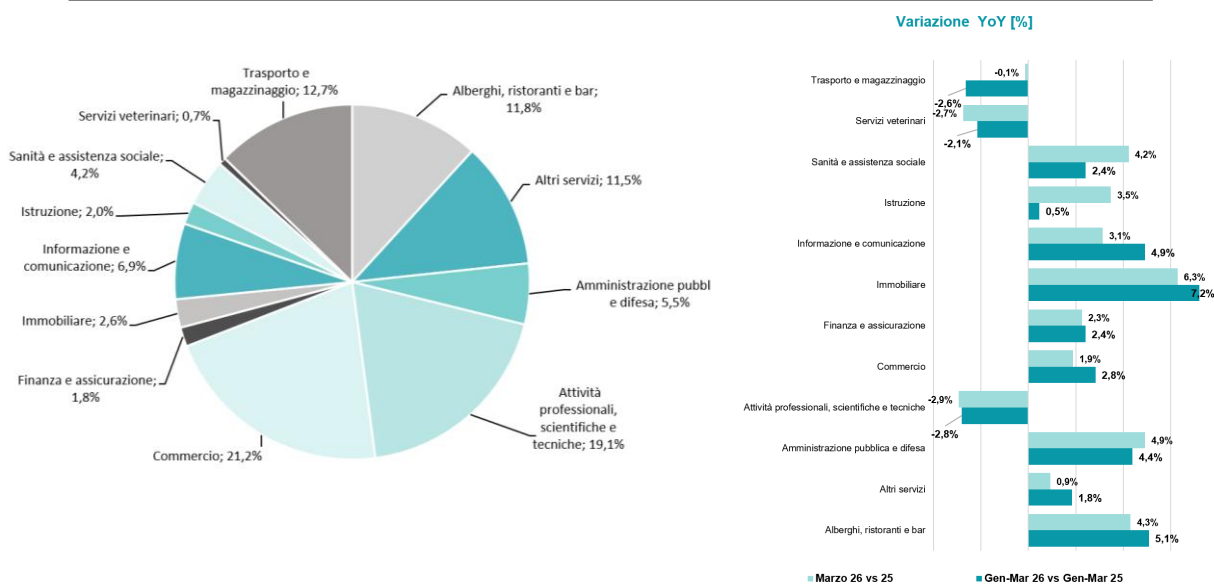
A marzo 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positiva (+1,3%) rispetto a marzo 2025

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a marzo 2026 sono risultate in aumento tutte le classi rispetto a marzo 2025 eccetto attività professionali, scientifiche e tecniche, servizi veterinari e trasporto e magazzinaggio.

Nei 3 mesi dell'anno 2026 rispetto al 2025 risultano in aumento tutte le classi eccetto attività professionali, scientifiche e tecniche, servizi veterinari e trasporto e magazzinaggio.

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



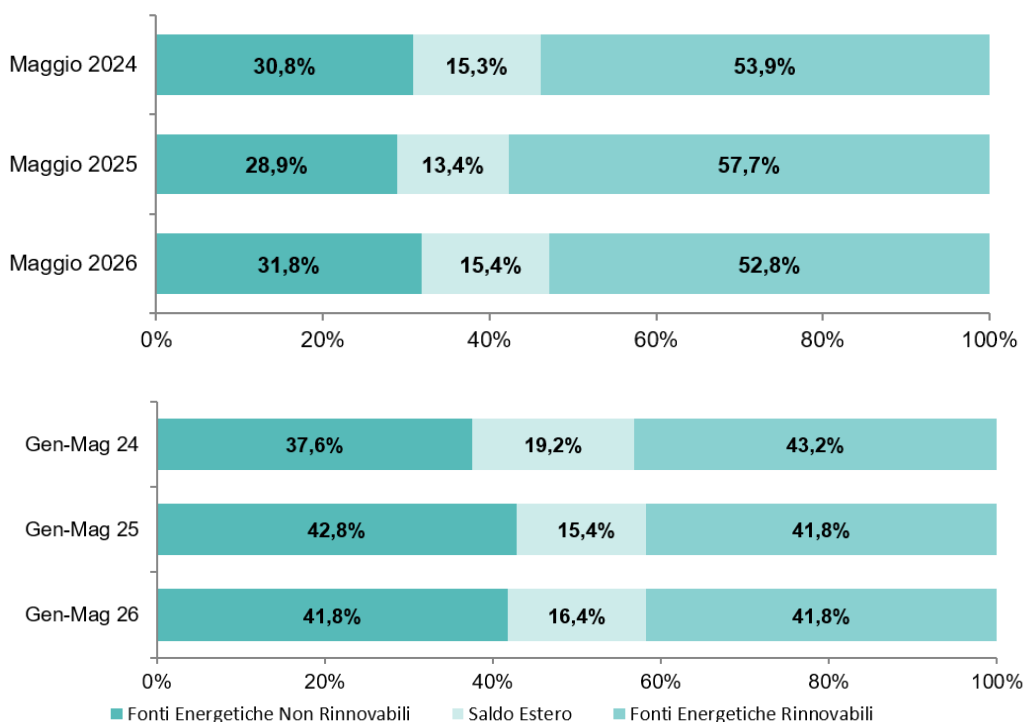
A marzo 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positivo (+1,4%) rispetto a marzo 2025

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Composizione fabbisogno

Nel mese di maggio 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 31,8% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 52,8% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

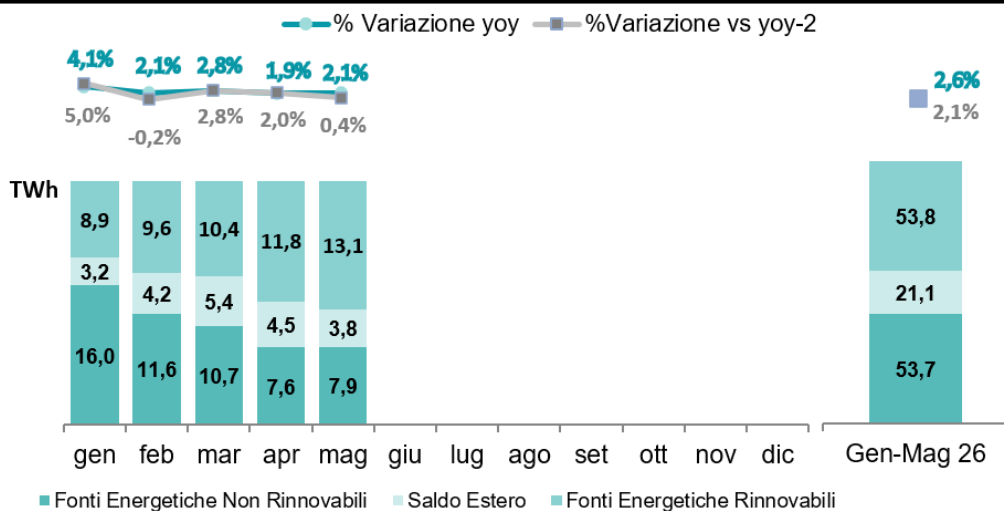


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta a 52,8%, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

Nel 2026 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è diminuita rispetto all'anno 2025 attestandosi a 41,8%, rimane costante invece la copertura delle fonti rinnovabili

Fonte: Terna

Andamento della composizione del fabbisogno 2026 e variazione con il 2025 e 2024



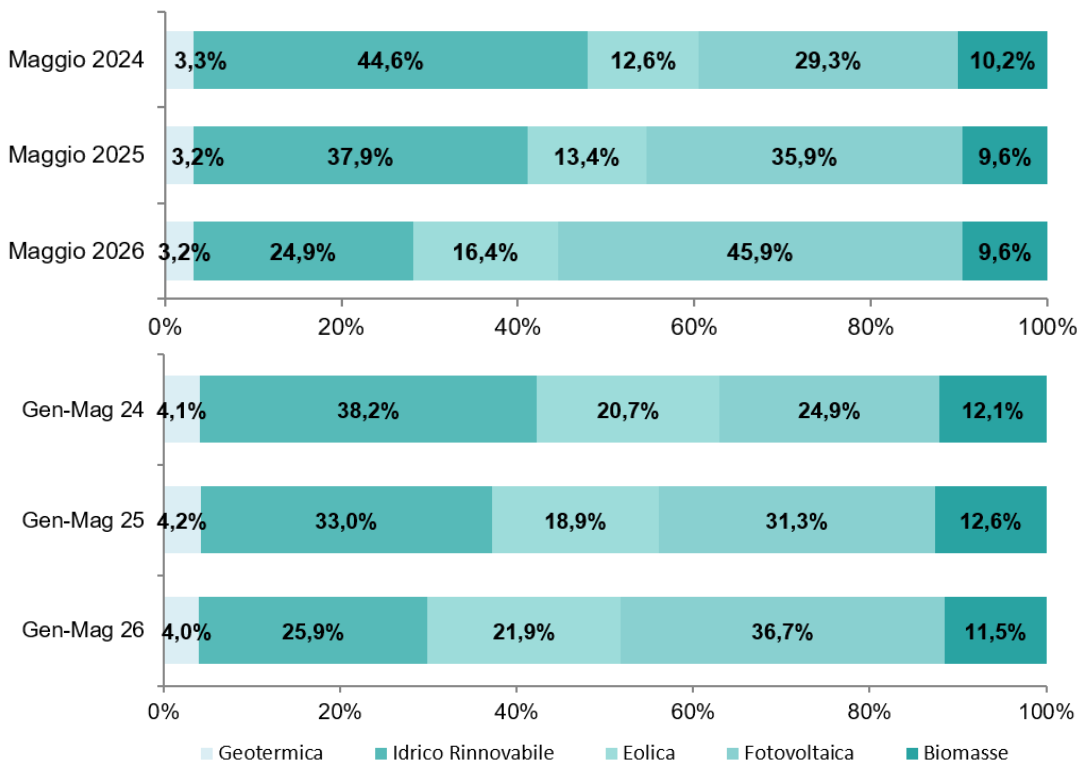
Nel 2026 la richiesta di energia elettrica sulla rete è superiore a quella dello stesso periodo nel 2025 (+2,6%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2024 (+2,1%). Nel 2026 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 53,8 TWh in aumento rispetto allo stesso periodo del 2025 (+2,7%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di maggio 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è calata (-6,6%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+19,3%) ed eolica (+14,5%) ed una riduzione della produzione geotermica (-5,8%) e della produzione idroelettrica rinnovabile (-38,5%).

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

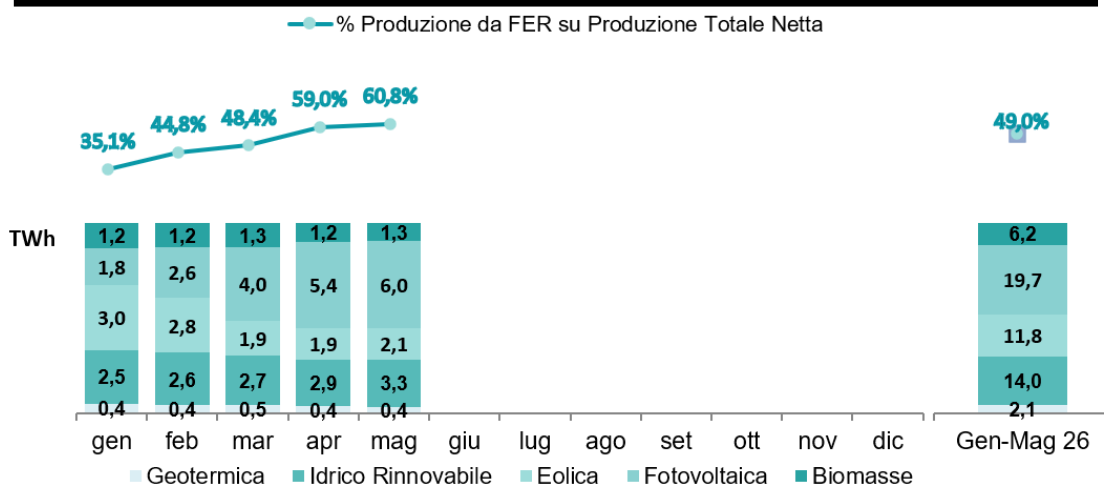


A maggio 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (45,9%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (24,9%).

Nel 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (36,7%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (25,9%).

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da FER nel 2026



Nel mese di maggio 2026 la produzione da FER ha contribuito per il 60,8% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2025 (65,1%).

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2026

Bilanci



Nel 2026 la produzione totale netta destinata al consumo (107.536 GWh) ha soddisfatto per l'83,6% la richiesta di energia elettrica nazionale (128.637 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2026

2026													
[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	2.503	2.642	2.668	2.886	3.266								13.966
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	128	76	125	244	229								802
Termica	17.237	12.822	12.122	8.909	9.284								60.374
di cui Biomasse	1.164	1.213	1.349	1.186	1.255								6.167
di cui Carbone	145	208	215	159	158								884
Geotermica	445	396	451	430	425								2.147
Eolica	2.999	2.772	1.935	1.938	2.146								11.790
Fotovoltaica	1.762	2.589	4.004	5.378	6.014								19.747
Accumuli stand alone	185	179	212	242	194								1.012
Produzione Totale Netta	25.259	21.476	21.517	20.027	21.558								109.837
Assorbimento accumuli stand alone	213	203	240	276	224								1.156
Energia destinata ai pompaggi	183	108	178	349	327								1.145
Produzione Totale Netta al Consumo	24.863	21.165	21.099	19.402	21.007								107.536
di cui FER ⁽³⁾	8.873	9.613	10.407	11.818	13.106								53.817
di cui non FER	15.990	11.552	10.692	7.584	7.901								53.719
Importazione	3.775	4.417	5.629	4.775	4.209								22.805
Esportazione	597	227	214	288	378								1.704
Saldo Estero	3.178	4.190	5.415	4.487	3.831								21.101
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	28.041	25.355	26.514	23.889	24.838								128.637

Nel 2026, la produzione totale netta risulta in aumento (+2,1%) rispetto allo stesso periodo del 2025.

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2025.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2025

2025													
[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	2.885	2.488	2.883	3.736	5.313	5.019	4.219	3.630	3.783	2.761	2.576	2.073	41.365
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	86	81	176	213	239	130	133	159	106	117	99	88	1.626
Termica	14.777	14.579	13.016	9.684	8.514	11.015	13.387	10.975	12.673	12.975	14.775	16.686	153.056
di cui Biomasse	1.250	1.285	1.374	1.324	1.354	1.308	1.293	1.241	1.223	1.295	1.355	1.397	15.699
di cui Carbone	250	270	259	238	238	238	209	232	212	246	354	229	2.975
Geotermica	455	407	448	440	451	424	440	445	427	440	436	448	5.261
Eolica	2.580	1.279	2.242	1.949	1.874	1.227	1.838	1.503	1.254	2.341	1.804	1.472	21.363
Fotovoltaica	1.529	2.063	3.419	4.349	5.039	5.659	5.565	5.109	4.181	3.321	2.283	1.773	44.290
Accumuli stand alone	39	51	89	106	113	102	116	121	177	202	171	172	1.459
Produzione Totale Netta	22.351	20.947	22.273	20.477	21.543	23.578	25.698	21.942	22.601	22.157	22.144	22.711	268.420
Assorbimento accumuli stand alone	43	62	102	119	127	117	132	142	199	230	194	195	1.662
Energia destinata ai pompaggi	123	115	252	304	341	186	190	227	151	167	142	125	2.323
Produzione Totale Netta al Consumo	22.185	20.770	21.919	20.054	21.075	23.273	25.376	21.573	22.251	21.760	21.808	22.391	264.435
di cui FER ⁽³⁾	8.699	7.522	10.366	11.798	14.031	13.637	13.355	11.928	10.868	10.158	8.454	7.163	127.978
di cui non FER	13.486	13.318	11.553	8.256	7.044	9.636	12.021	9.645	11.383	11.602	13.354	15.229	136.526
Importazione	5.141	4.424	4.264	3.813	3.773	4.708	5.098	3.556	4.114	4.297	4.372	4.238	51.798
Esportazione	383	364	383	424	512	439	493	346	293	386	392	494	4.909
Saldo Estero	4.758	4.060	3.881	3.389	3.261	4.269	4.605	3.210	3.821	3.911	3.980	3.744	46.889
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	26.943	24.830	25.800	23.443	24.336	27.542	29.981	24.783	26.072	25.671	25.788	26.135	311.324

Nel 2025 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 29.981 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

Nel mese di maggio 2026 si evidenzia un fabbisogno in aumento al Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), al Sud (Na) e 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 2026	2.457	5.478	3.933	3.896	3.475	3.441	1.517	641
Maggio 2025	2.565	5.323	3.868	3.796	3.332	3.362	1.442	648
% Maggio 26/25	-4,2%	2,9%	1,7%	2,6%	4,3%	2,3%	5,2%	-1,1%
Progressivo 2026	13.222	29.659	18.866	19.765	18.068	17.967	7.758	3.332
Progressivo 2025	13.253	27.534	19.554	19.455	17.294	17.653	7.346	3.263
% Progressivo 26/25	-0,2%	7,7%	-3,5%	1,6%	4,5%	1,8%	5,6%	2,1%

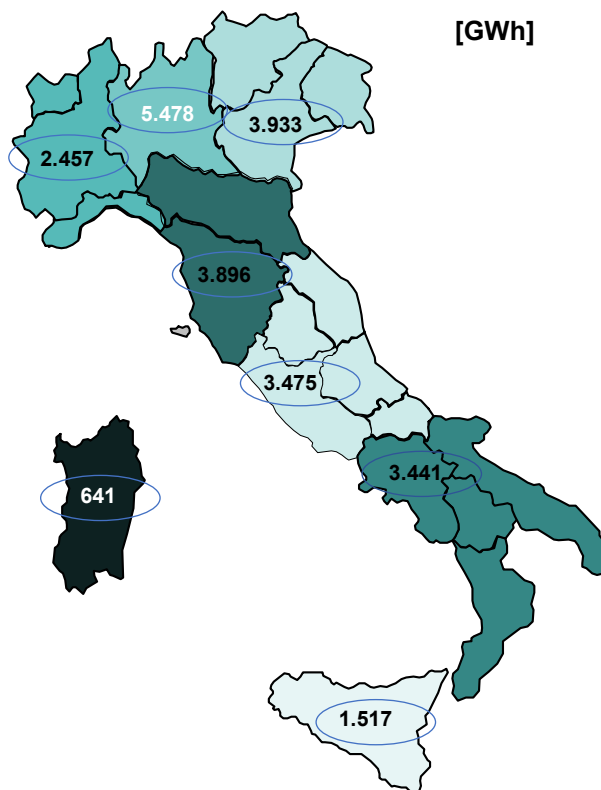
Nel 2026 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a **+2,3% al Nord, +1,8% al Sud, +4,5% nelle Isole e +2,9% al Centro.**

Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

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

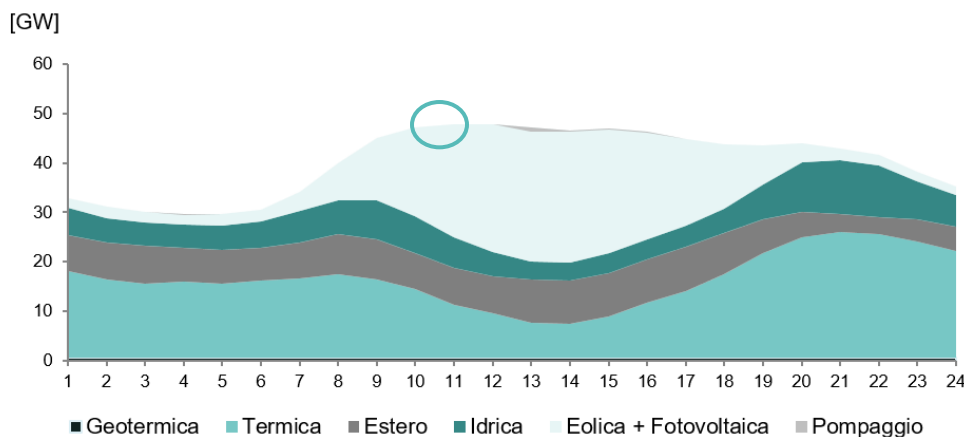
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di maggio 2026 la punta in potenza è stata registrata il giorno **giovedì 28 maggio 10:00-11:00** ed è risultata pari a 47.781 MW (+7,6% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

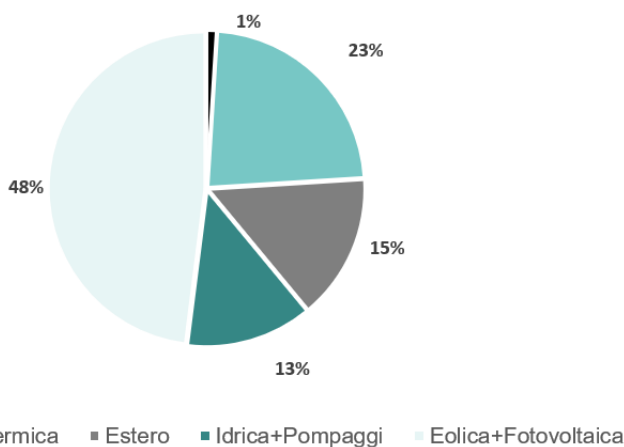
Punta massima



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 10.807 MW, in diminuzione (-23,8%) rispetto al contributo del termico alla punta di maggio 2025 (14.187 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 28 MAGGIO 2026 10:00-11:00

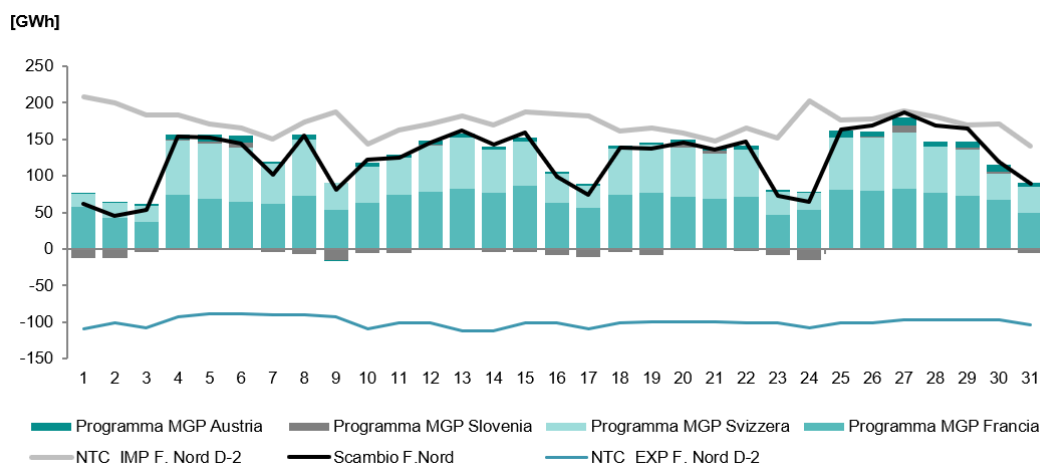


Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 48%, quella termica per il 23% e il saldo estero per il 15%. Idrico e pompaggi hanno coperto il 13% del fabbisogno e la quota residuale (1%) è stata coperta dalla fonte geotermica.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Maggio 2026

Nel mese di maggio si è osservata un'alternanza tra periodi caratterizzati da un elevato grado di saturazione della capacità NTC in import – con riferimento ai programmi di scambio sulla frontiera Nord – e periodi con valori più contenuti



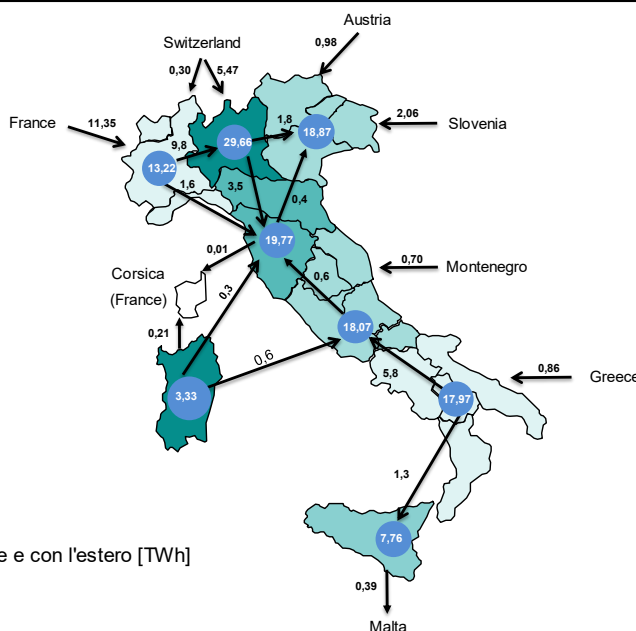
Nel mese di Maggio 2026 si registra un import in aumento yoy (+11,6%) e pari a 4.209 GWh ed un export in diminuzione yoy (-26,2%) e pari a 378 GWh

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



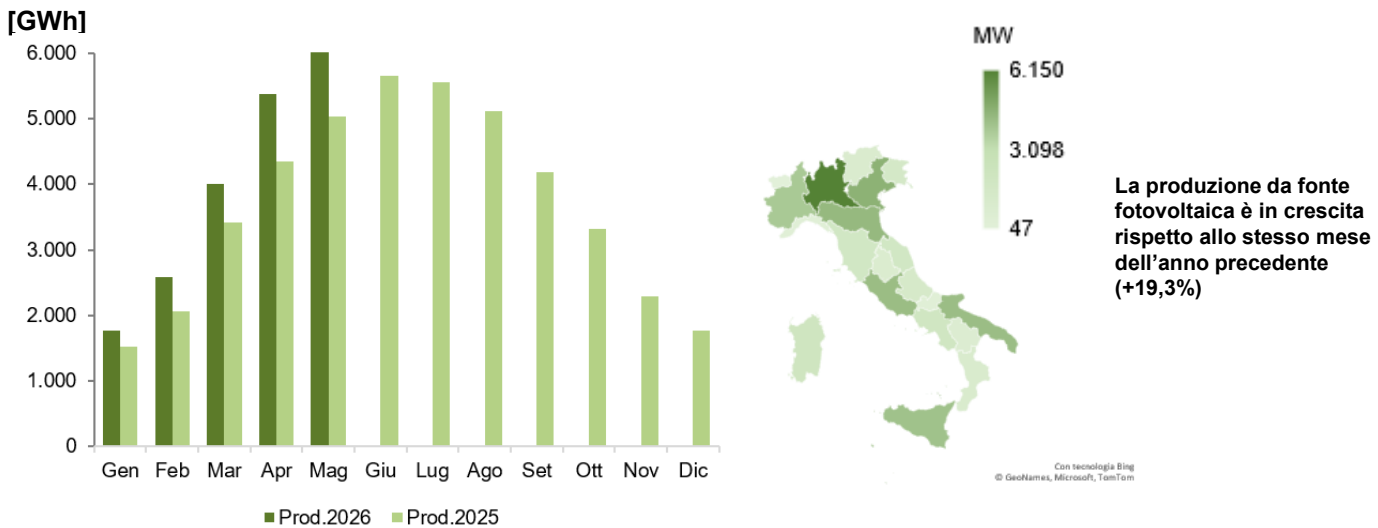
Nel 2026 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 4,7 TWh. Si registra uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 1,3 TWh

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di maggio 2026 si attesta a 6.014 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+975 GWh).

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

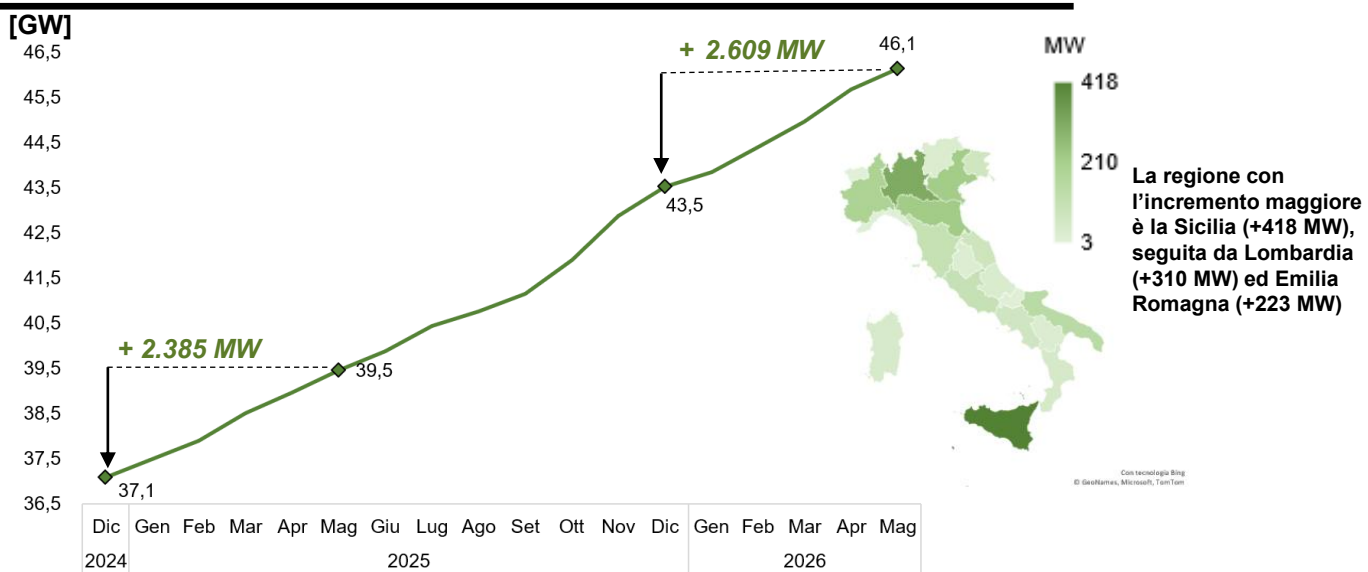


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi cinque mesi del 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 2.609 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di +2.385 MW, registrando pertanto un incremento pari a 224 MW (+9,4%).

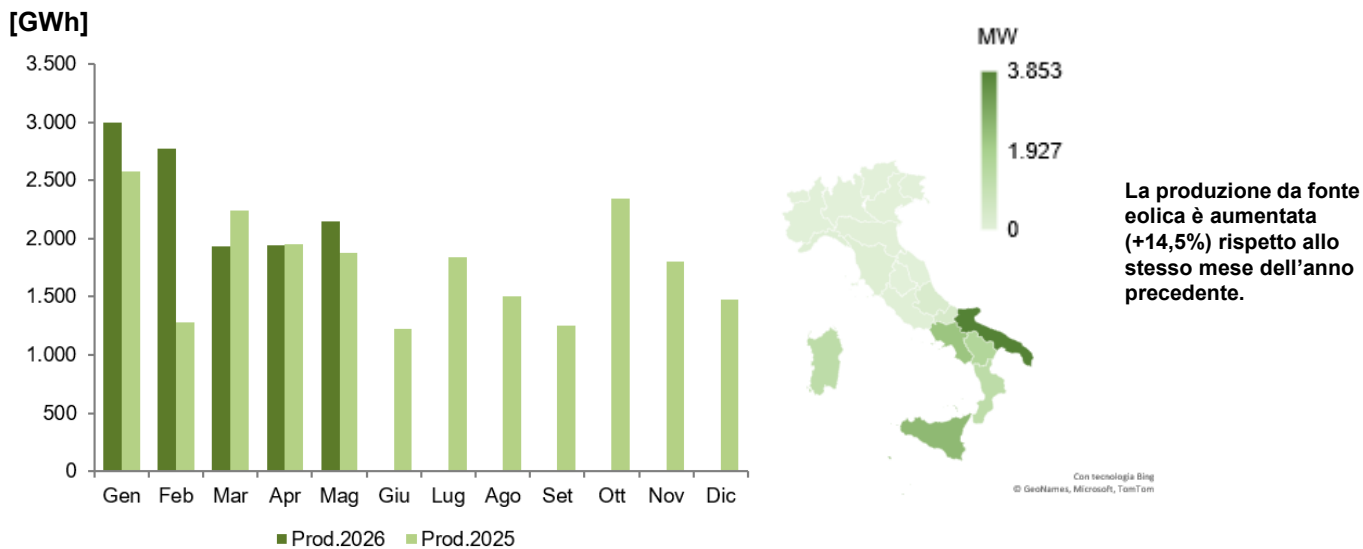
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2026 (dx)



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di maggio 2026 si attesta a 2.146 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+272 GWh).

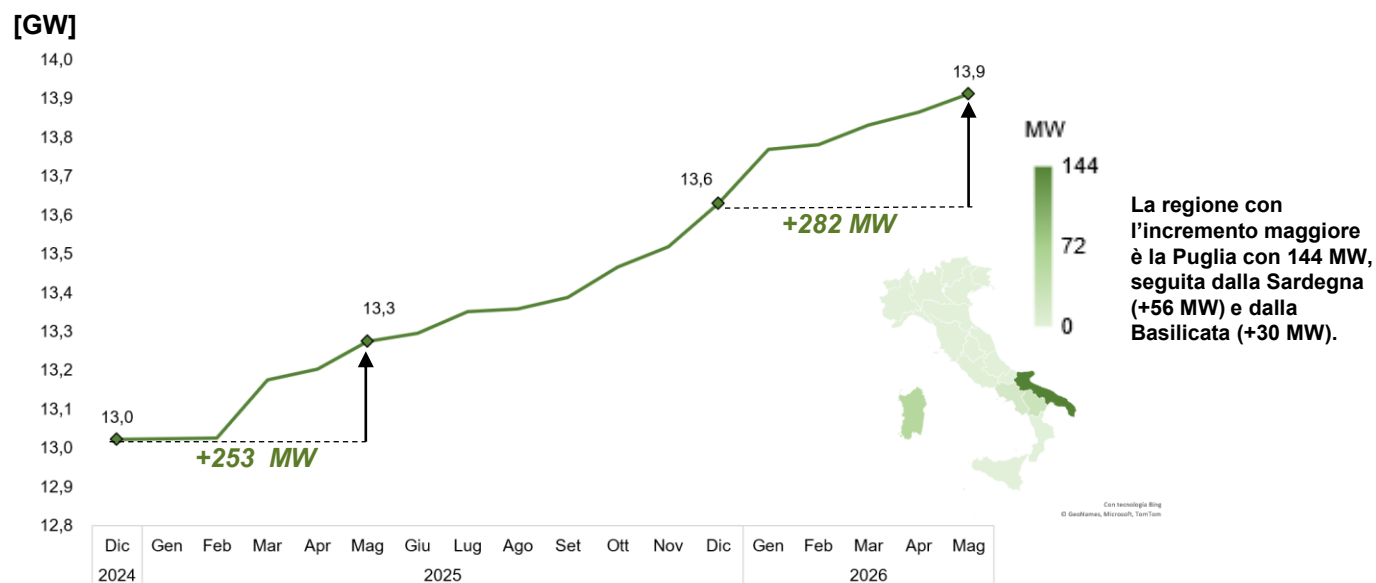
Produzione eolica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio¹ (dx)



Fonte: Terna

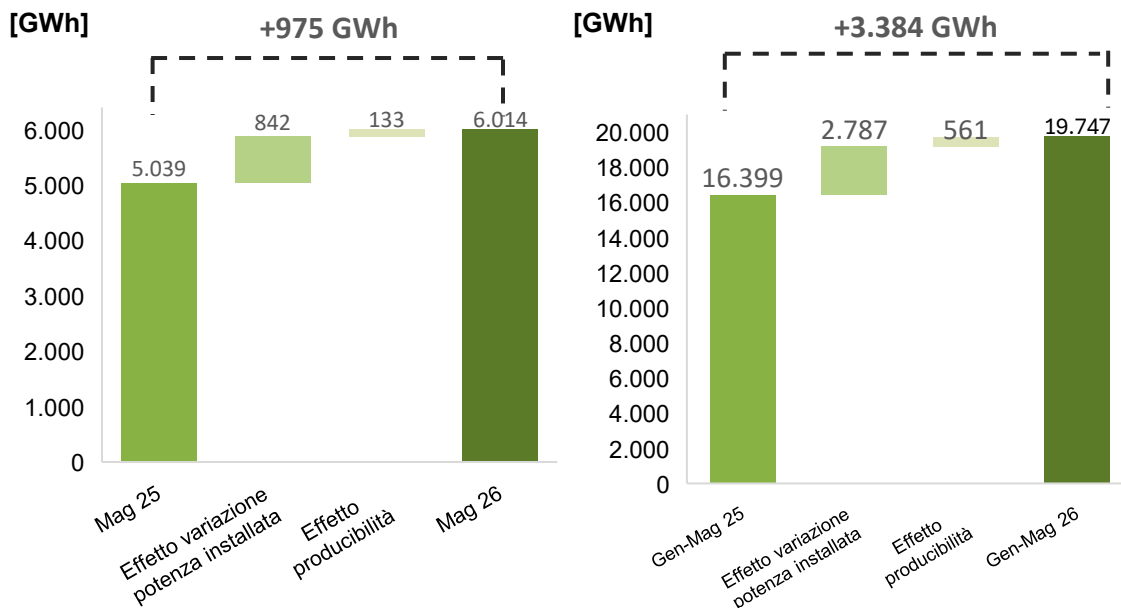
Nel 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 282 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 253 MW, registrando pertanto un aumento di 29 MW (+11,5%).

Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2026 (dx)



Nel mese di maggio, l'aumento della produzione fotovoltaica (+975 GWh) è dovuto all'effetto positivo dell'aumentata capacità in esercizio (+842 GWh) e in misura residuale alla maggior producibilità (+133 GWh).

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

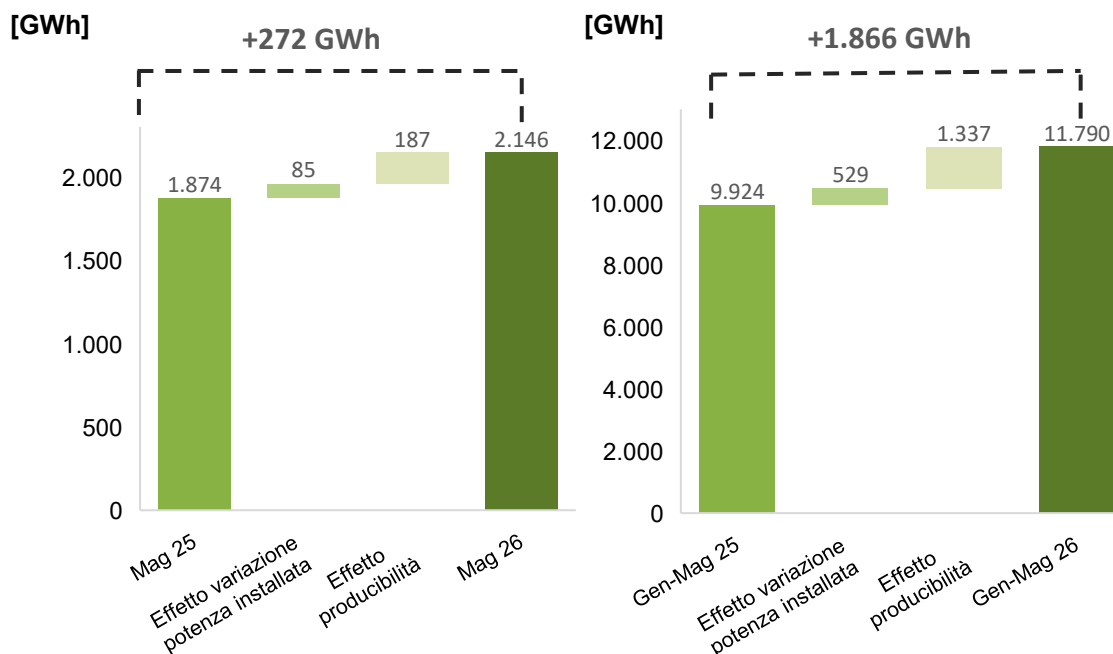


Nel mese di maggio 2026, la produzione fotovoltaica è aumentata del 19,3% rispetto a maggio 2025.

Fonte: rielaborazione dati Terna

A maggio 2026, si è registrato un aumento della produzione eolica (+272 GWh), dovuto alla maggior ventosità (+187 GWh) e in parte minore dall'aumentata capacità in esercizio (+85 GWh).

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



Nel mese di maggio 2026, la produzione eolica risulta in aumento del 14,5% rispetto a maggio 2025.

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

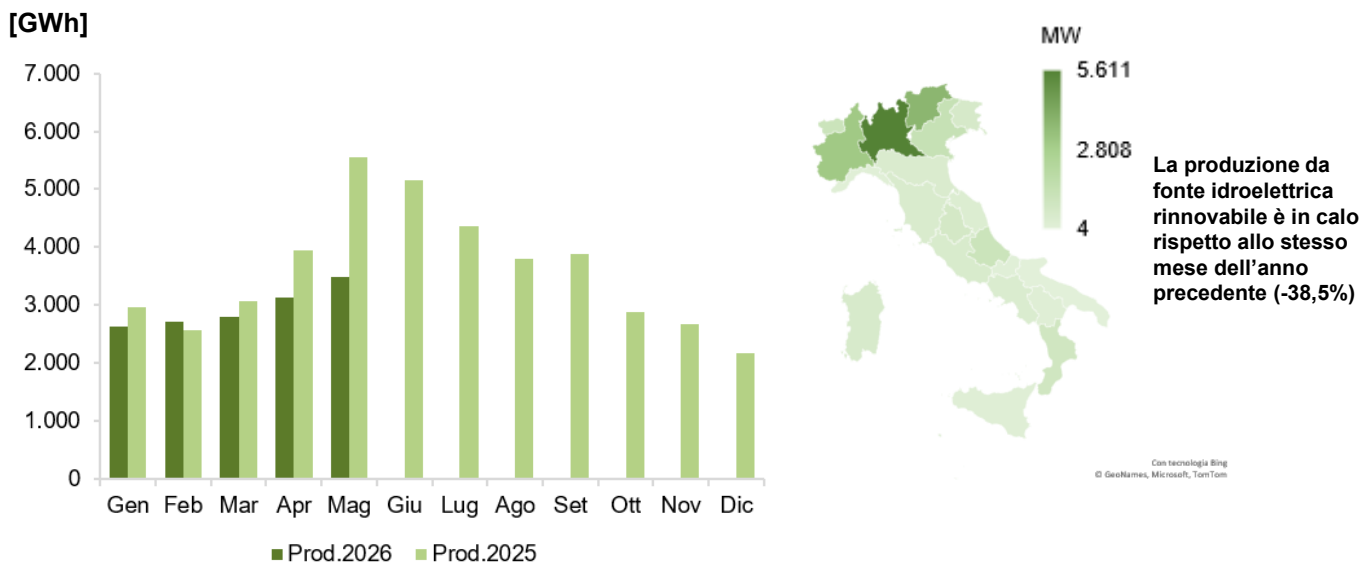
Maggio 2026

Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di maggio 2026 si attesta a 3.266 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2.047 GWh).

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

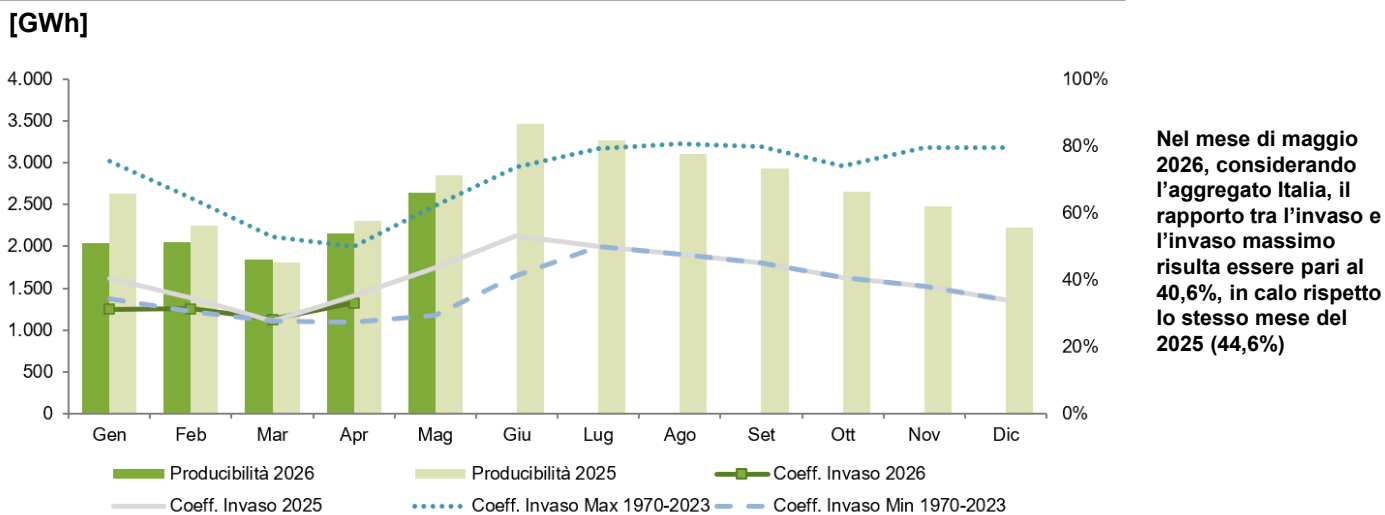


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di maggio è in calo (-7,0%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

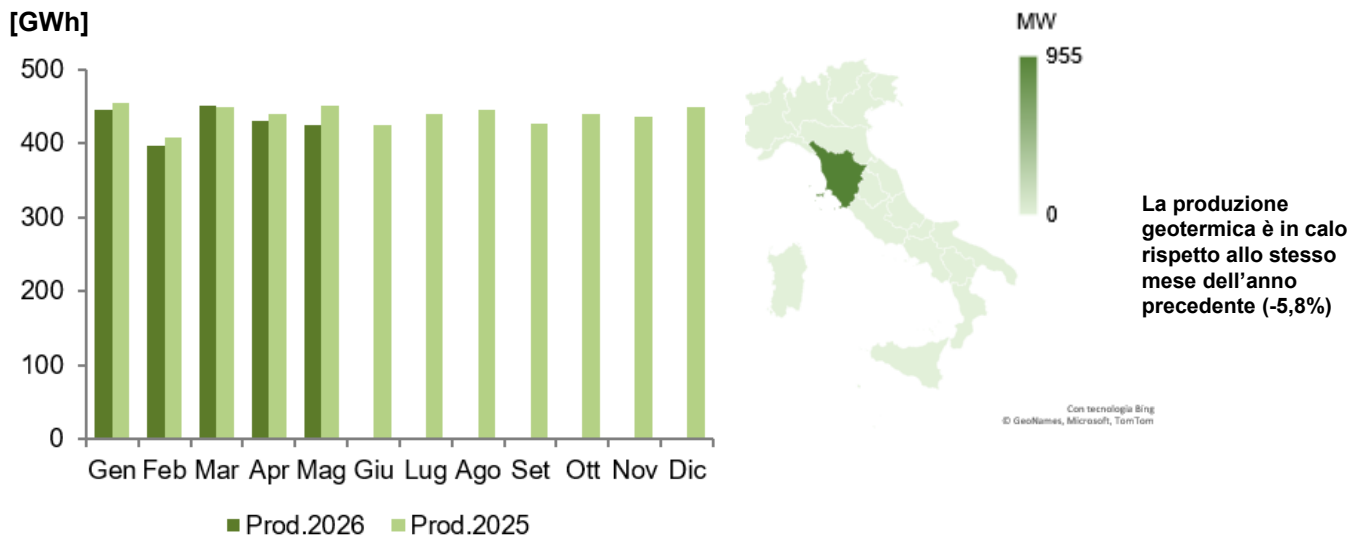


	Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
mag-26	[GWh]	1.236	1.148	263	2.648
	% (Invaso/Invaso Massimo)	28,5%	63,3%	69,1%	40,6%
	[GWh]	1.501	1.085	262	2.848
	% (Invaso/Invaso Massimo)	34,7%	59,8%	68,8%	43,6%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di maggio 2026 si attesta a 425 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-26 GWh).

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

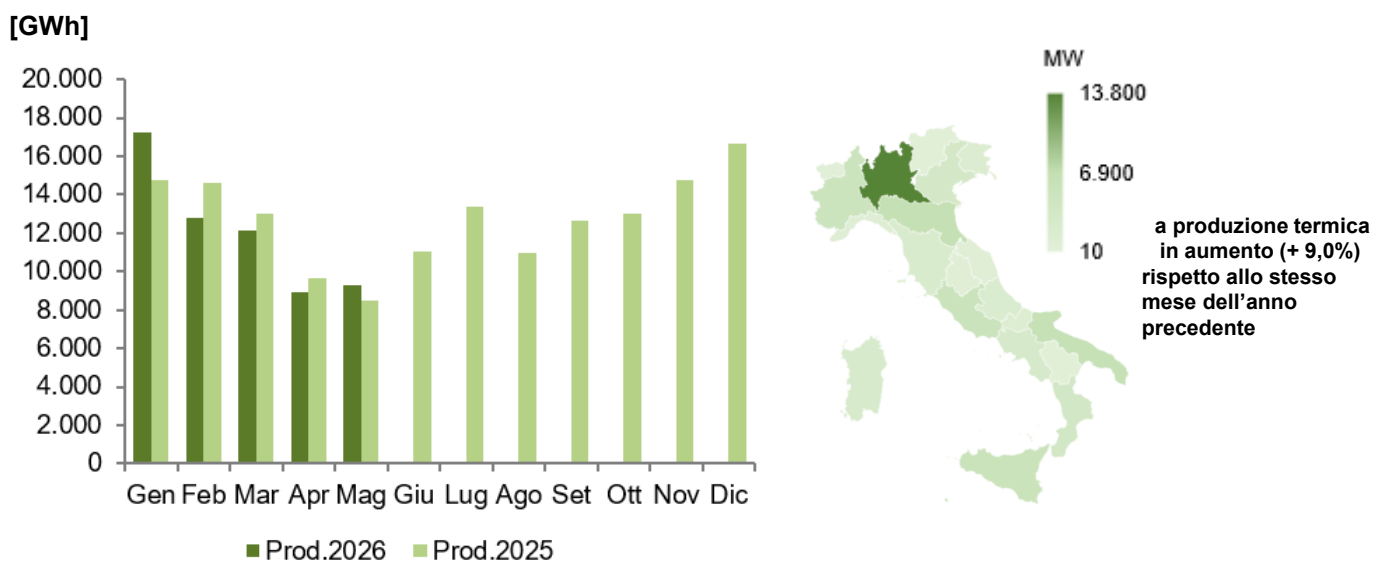


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di maggio 2026 si attesta a 9.284 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+770 GWh).

Produzione termica (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

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2026

Sistema
Elettrico



A maggio 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 493 MW. Tale valore è inferiore di 74 MW (-13,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Variazione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2026¹

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	333	544	562	722	448	0	0	0	0	0	0	0	2.609
Eolico	139	13	50	34	46	0	0	0	0	0	0	0	282
Idroelettrico	1	3	-1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	5
Geotermico & Biomasse	1	0	-5	2	-1	0	0	0	0	0	0	0	-3
Totale	474	559	606	761	493	0	0	0	0	0	0	0	2.893

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	11.617	17.700	17.376	16.068	11.386	0	0	0	0	0	0	0	74.147
Eolico	4	2	4	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14
Idroelettrico	0	1	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	10
Geotermico & Biomasse	0	1	-2	4	2	0	0	0	0	0	0	0	5
Totale	11.621	17.704	17.382	16.077	11.392	0	0	0	0	0	0	0	74.176

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione della capacità in esercizio per fonte nel 2025.

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	424	546	326	398	736	985	639	6.437
Eolico	2	2	149	29	71	21	55	7	30	77	53	111	608
Idroelettrico	1	3	1	0	2	3	4	1	1	1	4	2	22
Geotermico & Bioenergie	0	1	6	1	0	0	1	0	9	110	0	-2	125
Totale	421	399	777	488	567	448	606	334	437	923	1.042	750	7.192

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	16.066	18.703	12.814	16.980	19.739	15.966	15.533	213.200
Eolico	0	7	1	7	4	1	3	0	4	8	4	0	39
Idroelettrico	4	2	3	2	5	5	7	2	2	6	4	5	47
Geotermico & Bioenergie	-1	-1	0	2	4	1	0	1	-2	-2	2	-1	3
Totale	19.435	18.209	18.992	18.544	22.258	16.073	18.713	12.817	16.984	19.751	15.976	15.537	213.289

Fonte: Terna

1. La capacità in esercizio ed il numero impianti tengono conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti. I dati provvisori sono basati sulle misurazioni e stime di Terna e sono soggetti a continui aggiornamenti. Quelli consolidati si possono considerare definitivi solo dopo la pubblicazione dell'annuario sui "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia".

Obiettivi capacità FER al 2026

Di seguito si riporta la tabella della variazione netta di capacità installata¹ da gennaio 2021 a maggio 2026 suddivisa per regione ed il relativo target progressivo a dicembre 2026. 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.

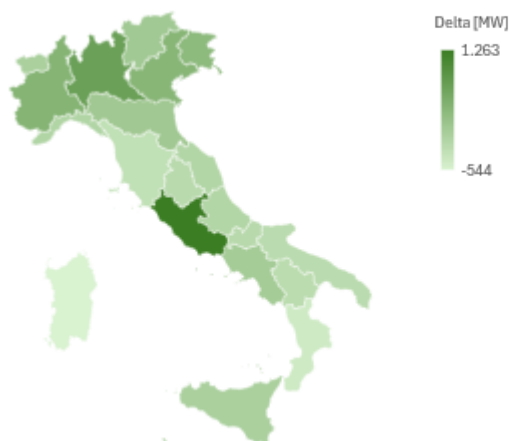
Variazione della capacità installata gen 2021 – dic 2026 e scostamento dal target regionale

Regione	Delta installato gen 21 - mag 26 [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - mag 26 [MW]	Delta [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - dic 26 [MW]
ABRUZZO	620	728	-107	850
BASILICATA	645	842	-197	973
CALABRIA	582	1.002	-421	1.206
CAMPANIA	1.526	1.477	49	1.728
EMILIA ROMAGNA	2.223	2.123	100	2.504
FRIULI VENEZIA GIULIA	982	656	326	772
LAZIO	2.810	1.547	1263	1.829
LIGURIA	233	323	-90	382
LOMBARDIA	3.804	3.080	724	3.592
MARCHE	670	784	-114	930
MOLISE	153	319	-166	383
PIEMONTE	2.167	1.754	413	2.053
PUGLIA	2.547	2.742	-194	3.213
SARDEGNA	1.281	1.826	-544	2.207
SICILIA	3.195	3.215	-20	3.847
TOSCANA	932	1.196	-264	1.444
TRENTINO ALTO ADIGE	525	429	96	497
UMBRIA	331	504	-173	609
VALLE D'AOSTA	37	59	-21	75
VENETO	2.522	2.137	385	2.483
Totale Italia	27.784	26.741	1.043	31.577

Fonte: Terna

Di seguito la rappresentazione geografica degli scostamenti regionali rispetto al target dicembre 2026.

Delta regionale con gli obiettivi al 31 maggio 2026 di capacità FER installata



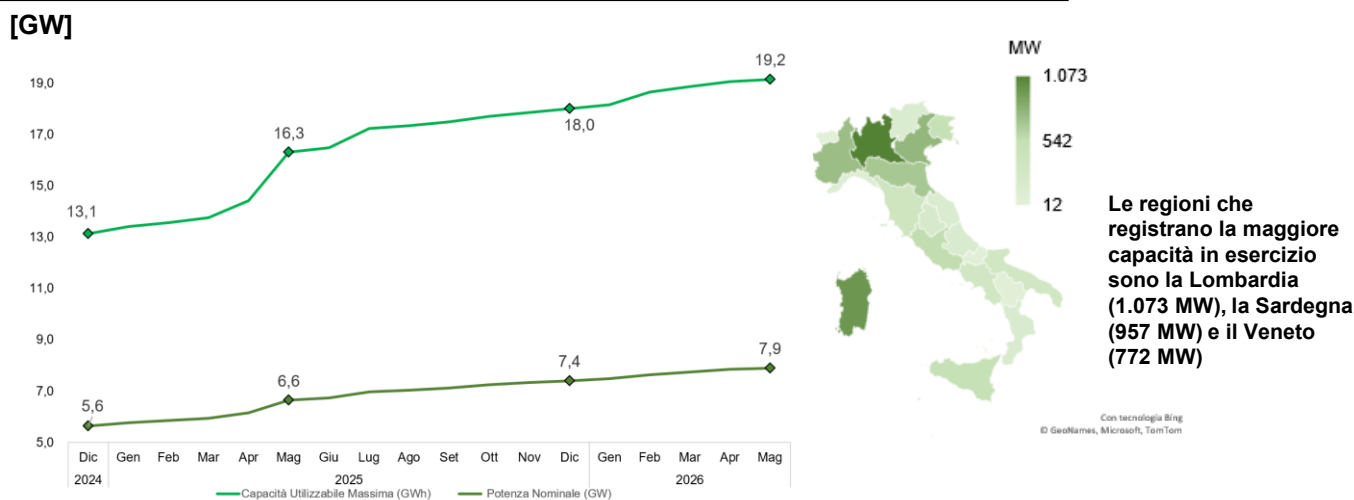
A maggio 2026, la prima regione per variazione netta di potenza superiore ai MW aggiuntivi previsti è il Lazio.

Fonte: Terna

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.

Nel 2026 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 495 MW, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 1.006 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 511 MW (-50,8%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.147 MWh, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 3.174 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 2.027 MWh (-63,9%). Si registrano circa 938.727 sistemi di accumulo in esercizio.

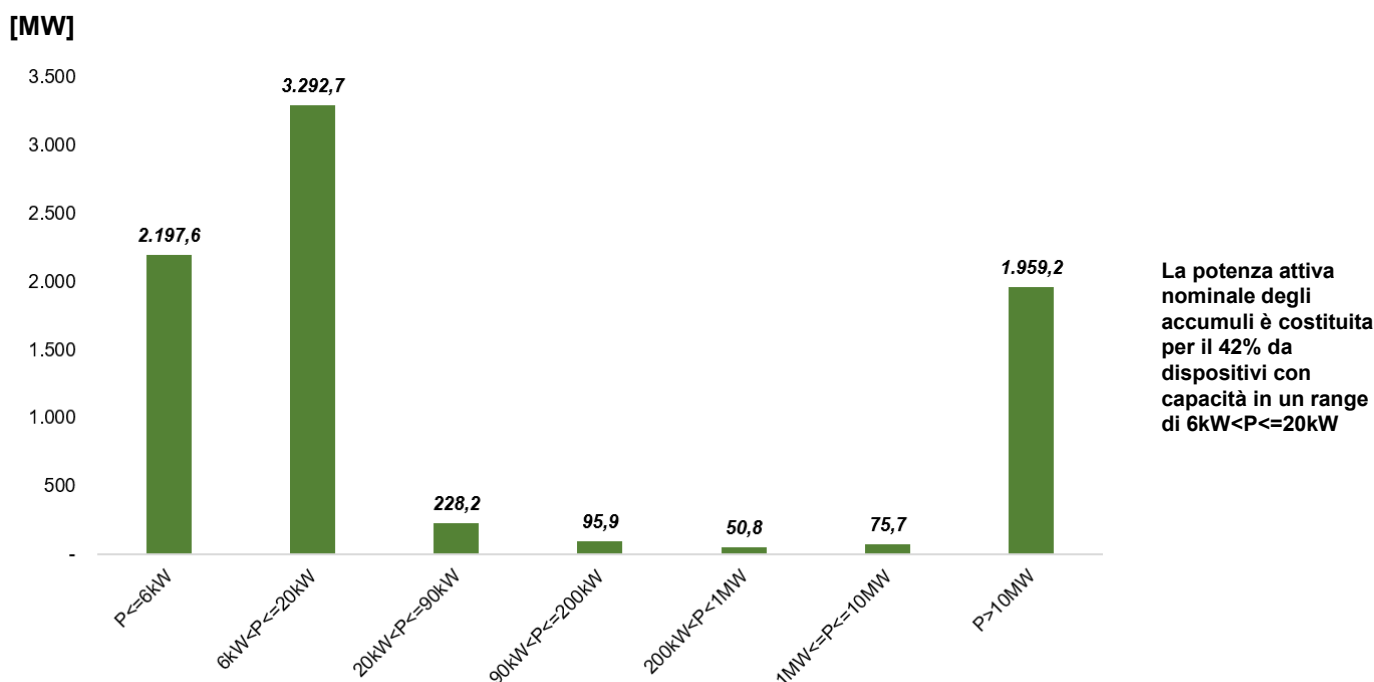
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)



Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra $6kW < P \leq 20kW$, la quale vede installati 3.292,7 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto



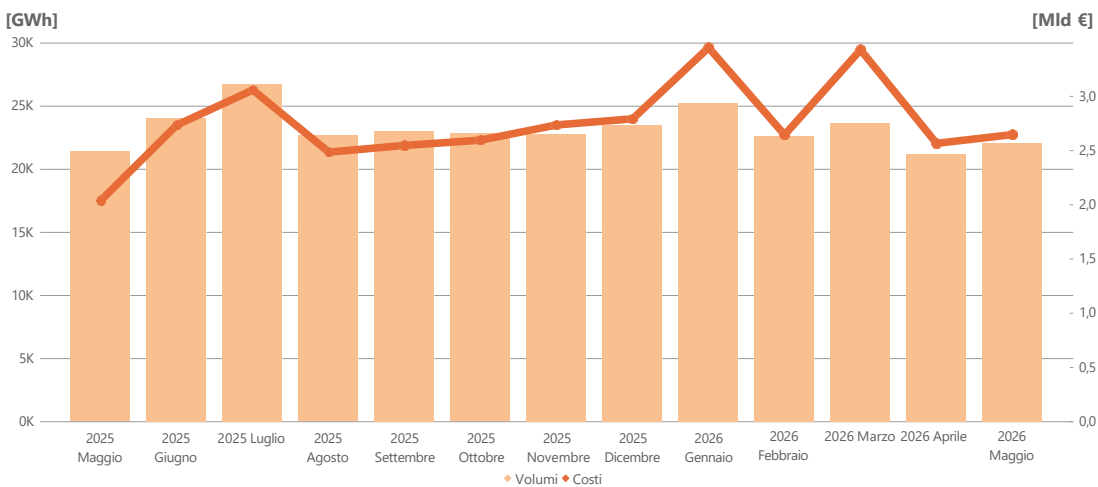
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a maggio 2026 è pari a circa 2,6 Mld€, (+3% rispetto al mese precedente e +30% rispetto a Maggio 2025).

Il PUN medio a maggio 2026 è pari a circa 119,4 €/MWh (in linea rispetto al mese precedente e +28% rispetto a maggio 2025). Si registra inoltre una variazione della domanda del +4% rispetto al mese precedente e del +3% rispetto a maggio 2025.

Controvalore e Volumi MGP

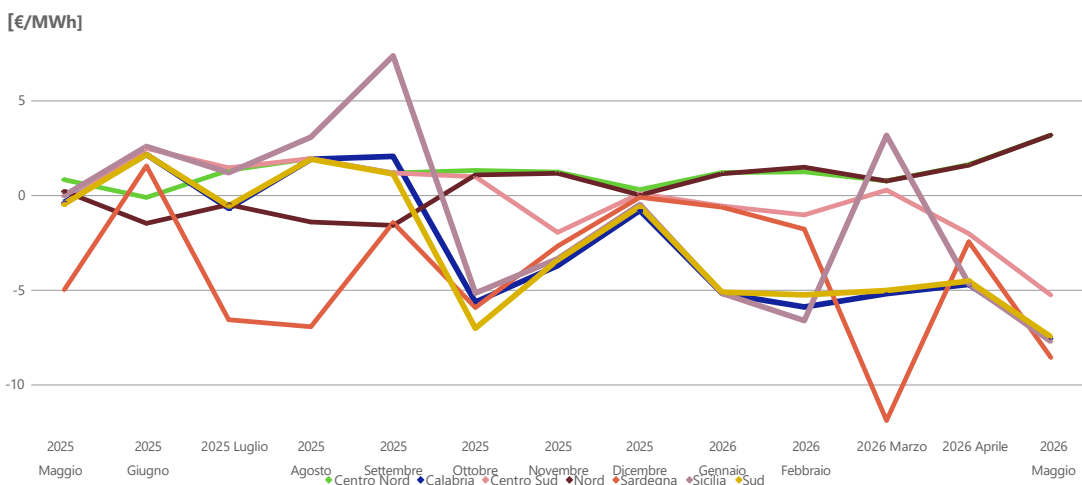


Controvalore a maggio 2026: +30% rispetto a maggio 2025

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Maggio 2026 i prezzi che si discostano maggiormente dal PUN sono quelli delle zone Centro Sud (-5,3 €/MWh), Sud (-7,5 €/MWh), Calabria (-7,6 €/MWh), Sicilia (-7,7 €/MWh) e Sardegna (-8,6 €/MWh).

Differenziale rispetto al PUN



Differenziale medio di Maggio 2026: -4,3 €/MWh

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2026

Mercato Elettrico



Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a maggio 2026, è mediamente pari a -46,5 €/MWh; il differenziale più alto si è registrato nelle zone Nord e Centro-Nord, dove è pari a -40,2 €/MWh.

PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	119,4	111,8	122,5	114,1	122,5	110,8	111,6	111,9
Media Mese Y-1	93,6	93,2	94,4	93,1	93,8	88,6	93,6	93,1
Delta vs PUN	-	-7,6	3,2	-5,3	3,2	-8,6	-7,7	-7,5
Delta vs PUN Y-1	-	-0,4	0,8	-0,4	0,2	-5,0	0,0	-0,5
Massimo	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6
Minimo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Picco	96,1	81,0	102,4	85,6	102,4	79,2	80,7	81,2
Fuori Picco	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,4	142,6	142,6
Delta Picco vs Fuori Picco	-46,5	-61,5	-40,2	-57,0	-40,2	-63,2	-61,9	-61,4

Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

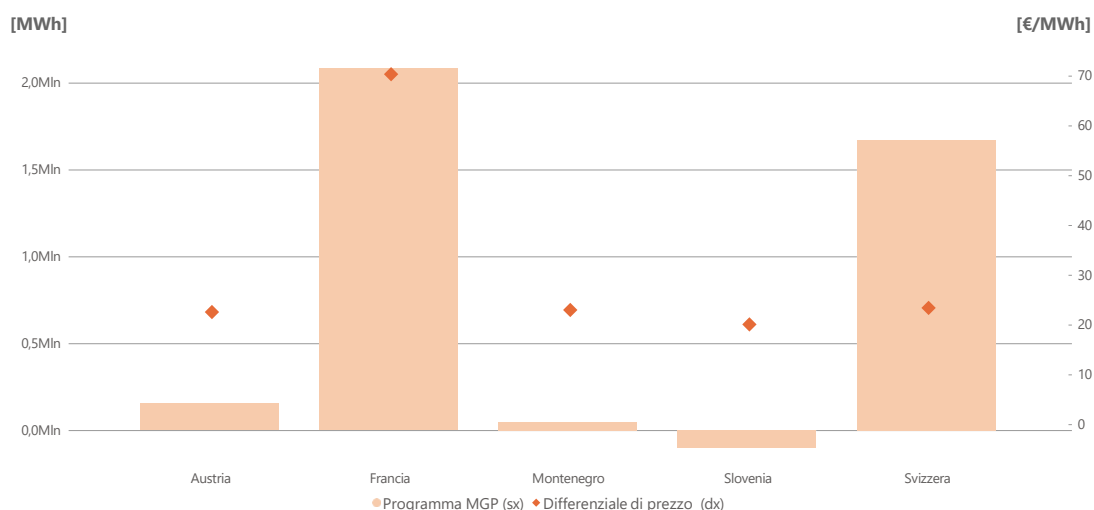
Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 70,3 €/MWh e 23,4 €/MWh (in variazione del -19,5% e del -25,5% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 4,4 TWh, in riduzione del -10,6% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 41% e 48% del totale.

L'export complessivo è pari a 0,5 TWh, di cui la Slovenia e la Svizzera rappresentano rispettivamente il 42% ed il 26%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,8 TWh

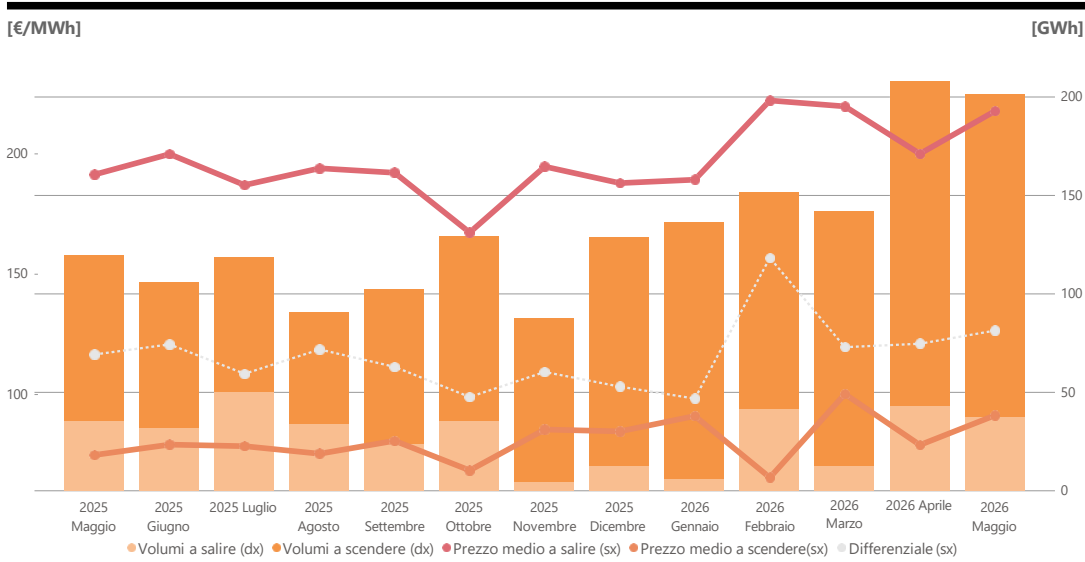
Fonte: Elaborazioni Terna

Mercato Servizi di Dispacciamento

A maggio 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 126 €/MWh, (+5 % rispetto al mese precedente e +9% rispetto a maggio 2025).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-3%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 14% e quelle a scendere sono scese dell' 1%. Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano incrementate del 5% e quelle a scendere risultano incrementate del 95%.

Prezzi e volumi MSD



Prezzo medio a salire a maggio 2026 pari a 218 €/MWh

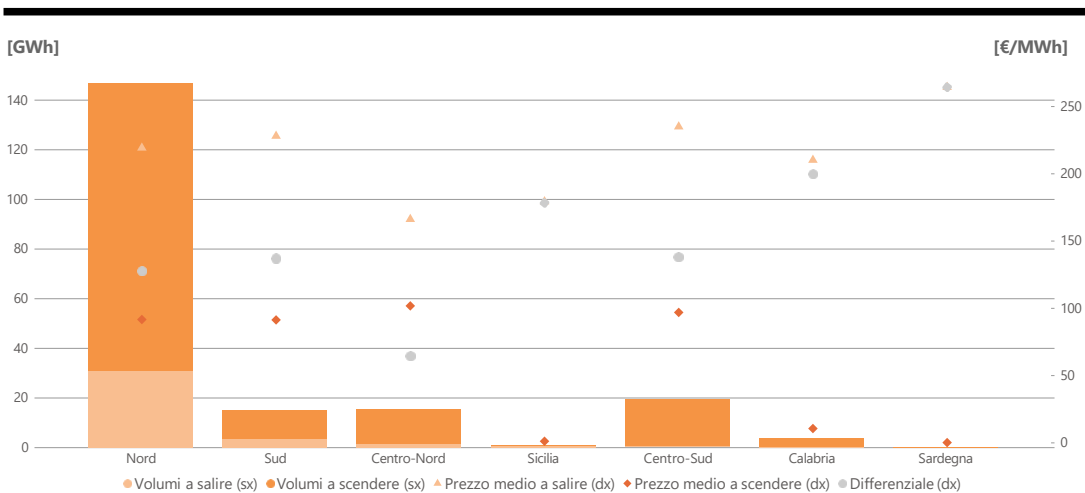
Prezzo medio a scendere a maggio 2026 pari 91 €/MWh.

Fonte: Terna

Il prezzo medio a salire è passato da 200 €/MWh nel mese di Aprile a 218 €/MWh nel mese di Maggio; il prezzo medio a scendere è passato da 79 €/MWh nel mese di Aprile a 91 €/MWh nel mese di Maggio.

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (264 €/MWh) è la zona Sardegna.

Prezzi e volumi MSD per zona di mercato



Sardegna: zona con i minori volumi movimentati

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

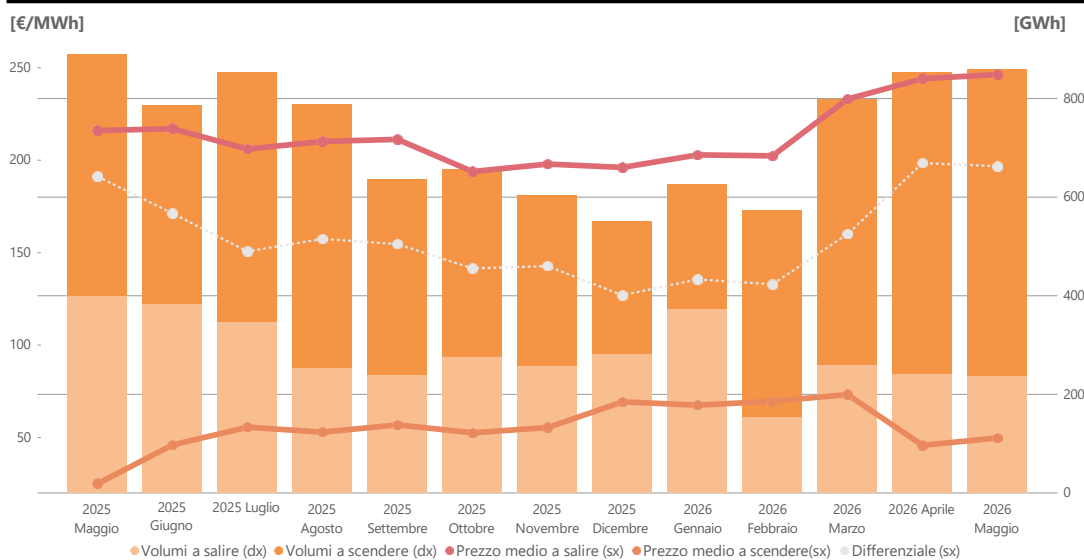
Mercato del Bilanciamento

A maggio 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 197 €/MWh, (-1% rispetto al mese precedente e +3% rispetto a maggio 2025).

I volumi complessivi sono in lieve aumento rispetto al mese precedente (+1%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 3% e quelle a scendere sono aumentate del 2%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 41% e quelle a scendere risultano incrementate del 27%.

Prezzi e volumi MB



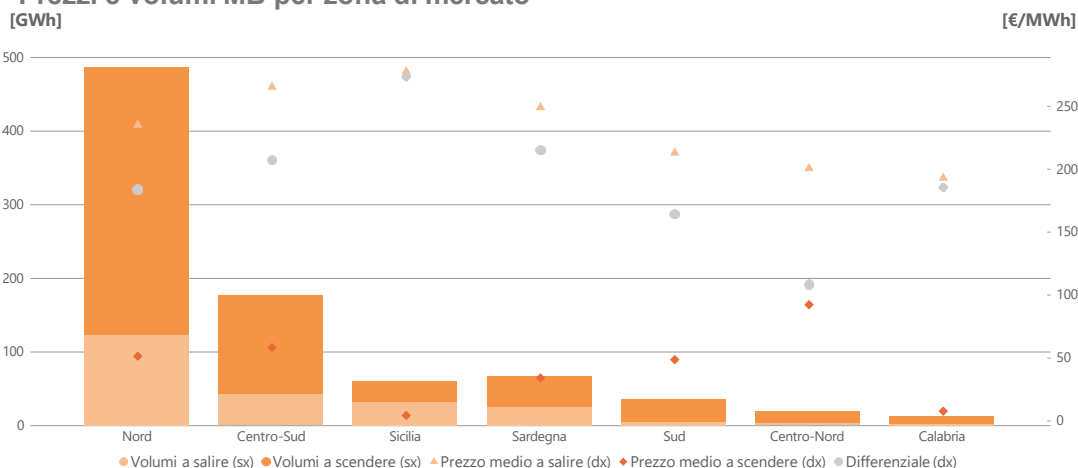
Prezzo medio a salire a maggio 2026 pari a 246 €/MWh
Prezzo medio a scendere a maggio 2026 pari 50 €/MWh.

Fonte: Terna

Il prezzo medio a salire è passato da 244 €/MWh nel mese di Aprile a 246 €/MWh nel mese di Maggio; il prezzo medio a scendere è passato da 46 €/MWh nel mese di Aprile a 50 €/MWh nel mese di Maggio.

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (273 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 2%.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Calabria: zona con i minori volumi movimentati

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

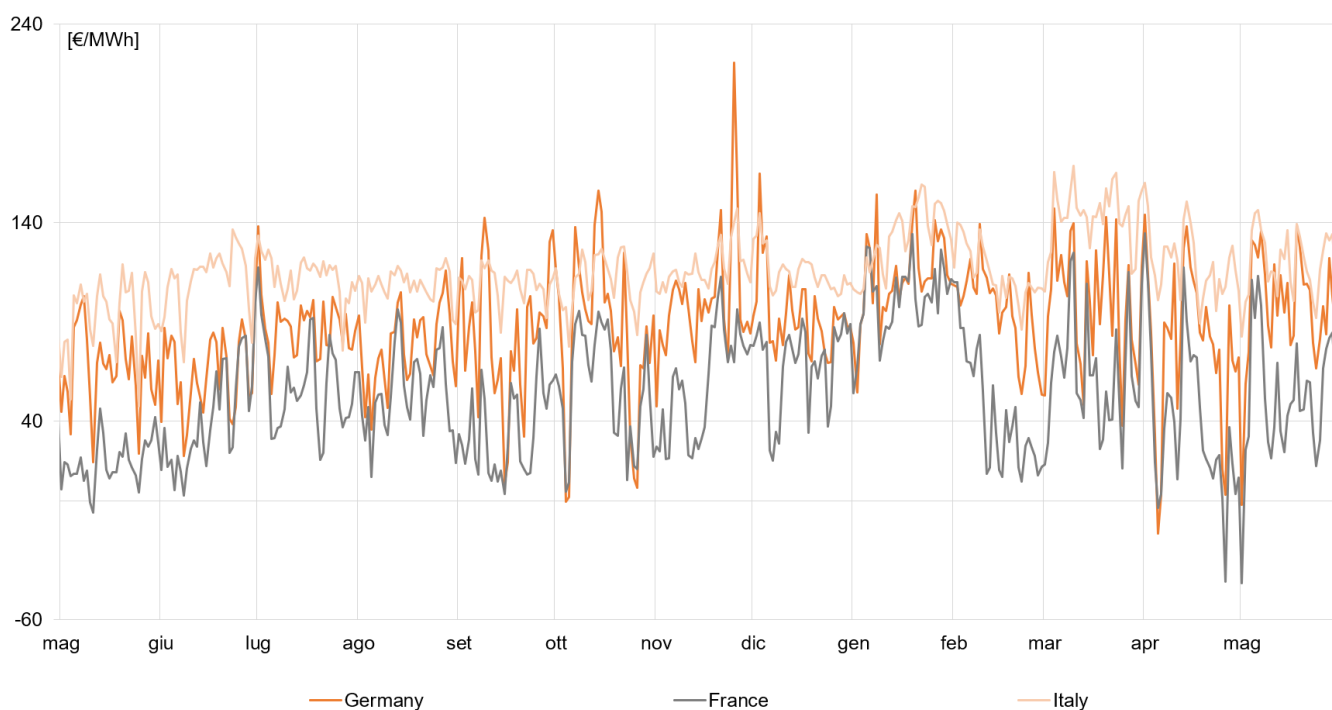
Fonte: Terna

Nel mese di maggio i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$108,6/bbl, in calo rispetto al valore di aprile (-10,8%).

I prezzi del carbone (API2) sono aumentati rispetto ad aprile, attestandosi a circa \$110,0/t (+3,5%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a maggio sono aumentati rispetto ad aprile, con un valore medio mensile di €47,29/MWh (+3,9% rispetto al mese precedente); il PSV ha registrato un leggero aumento, attestandosi a €47,67/MWh (+1,3%). I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di maggio sono stabili rispetto al mese precedente, con una media mensile di €119,4/MWh (-0,1%). In aumento invece la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €52,2/MWh (+31,2%) e quella tedesca, con un valore pari a €97,5/MWh (+24,2%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

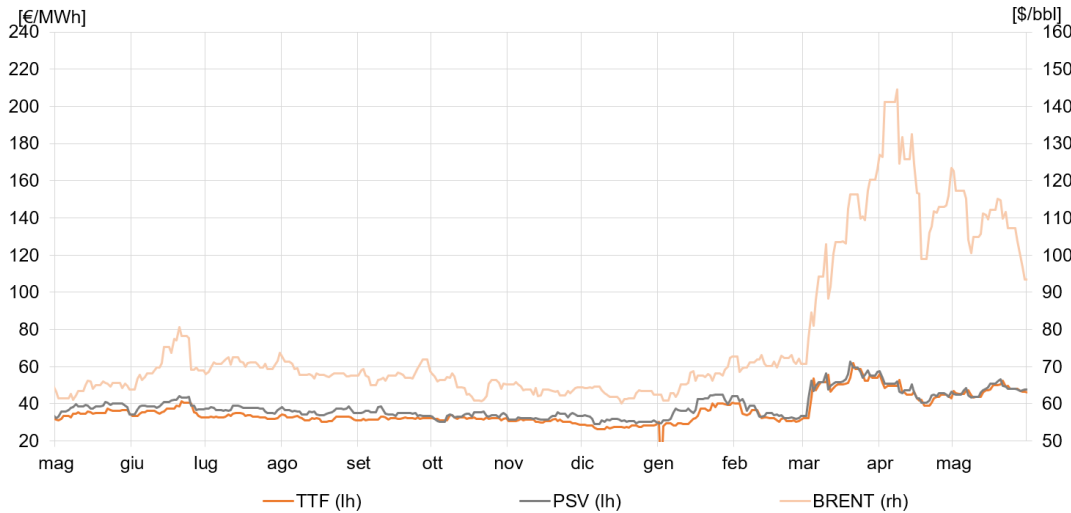
Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2026

Mercato Elettrico

3

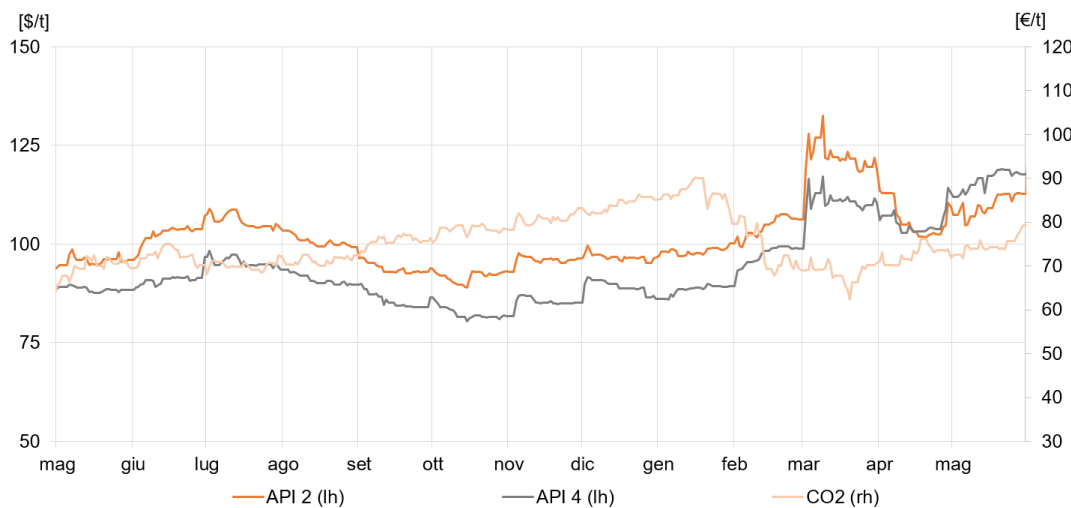
Prezzi spot Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = €0,4/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

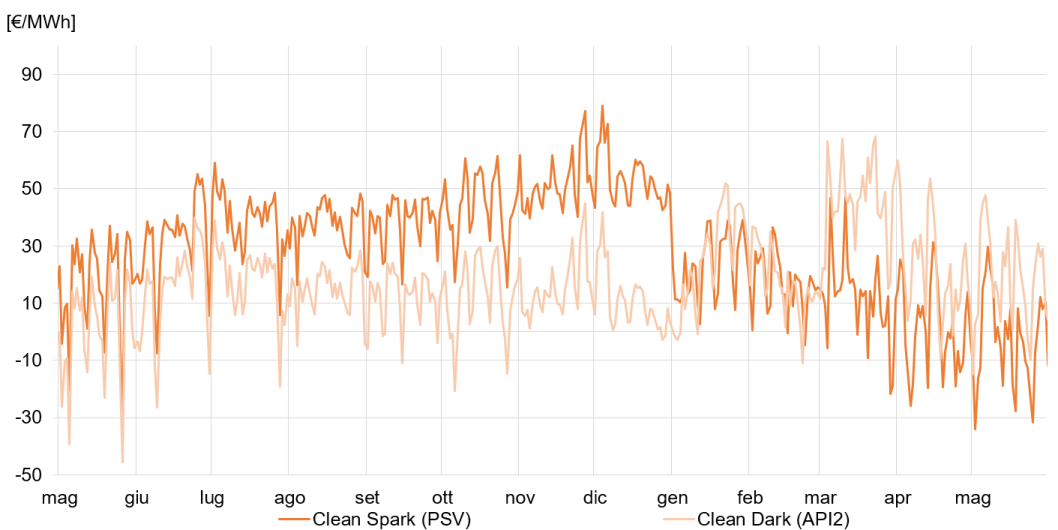
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile
API2-API4 = -\$6,3/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = -3,0 €/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = +18,8 €/MWh

Commodities – Mercato Forward

Nel mese di maggio 2026 i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$77,9/bbl, in aumento rispetto al mese precedente (+3,8%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono in aumento rispetto ad aprile, attestandosi a \$120,5/t (+3,5%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in lieve aumento rispetto al mese precedente (+0,7%), attestandosi a € 37,2/MWh; in calo invece i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €38,8/MWh (-2,5%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati a €106,2/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+4,3%). Stabile invece la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €54,7/MWh (+0,3%). In lieve aumento quella tedesca, che si attesta attorno a €92,1 €/MWh (+1,2%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

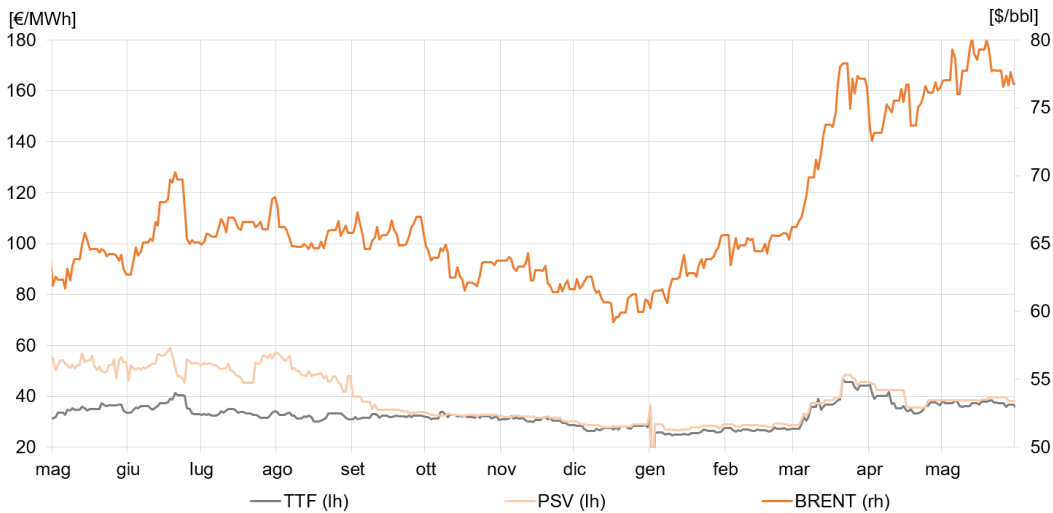
Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2026

Mercato Elettrico

3

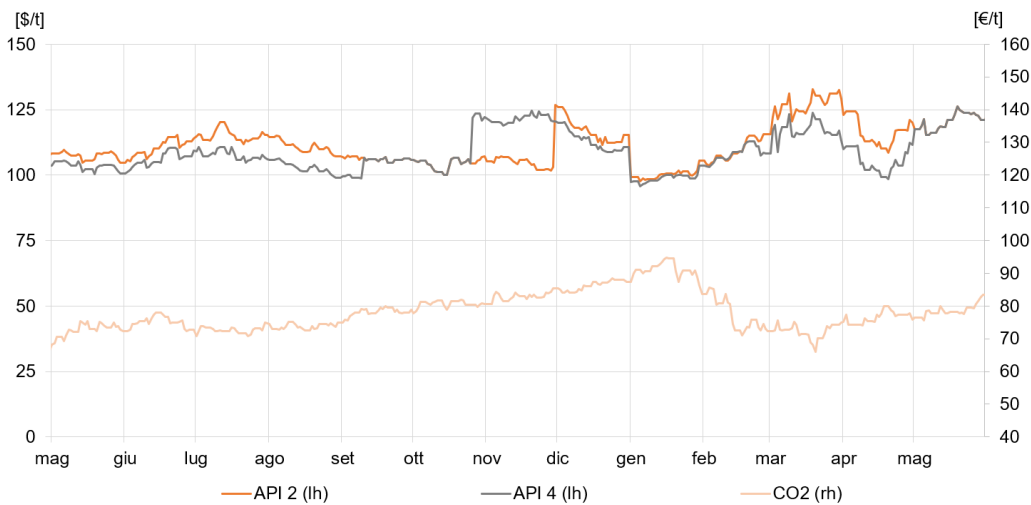
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = +€ 1,67/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

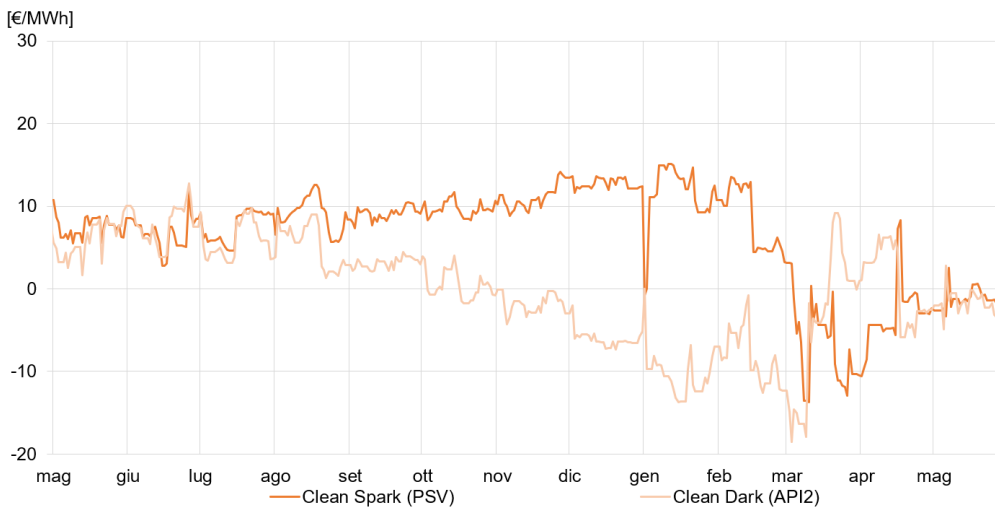
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = -€1,0/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = -€1,8/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

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.