Terna
Driving Energy

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico
Agosto 2026

1 Bilanci

pag. 5

Nel mese di agosto, la richiesta di energia elettrica è stata di 28.884 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+16,5%) ed in aumento rispetto ad agosto 2024 (+6,4%).
Si registra altresì un aumento del saldo estero (+28,6%) rispetto allo stesso mese del 2025.
Tale risultato è stato raggiunto un giorno lavorativo in più (21 vs 20) e con una temperatura media superiore di 2,6°C rispetto a quella di agosto 2025 e di 3°C alla media mensile decennale. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +5,9%. La variazione tendenziale dell' Indice Mensile dei Consumi Elettrici Industriali di agosto 2026 (rispetto ad agosto 2025) risulta positiva (+1,1%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si attesta a +0,5%.

2 Sistema Elettrico

pag. 14

Nel mese di agosto 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 41,4% da fonti energetiche rinnovabili e per il 44,3% da fonti energetiche non rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.
Nel mese di agosto 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in leggera crescita (+0,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+20,4%) ed una riduzione delle fonti eolica (-24,2%), idroelettrica rinnovabile (-16%) e geotermica (-3,4%).
Ad agosto 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 417 MW. Tale valore è superiore di 83 MW (+24,9%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

3 Mercato Elettrico

pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Agosto 2026 è pari a circa 4,7 Mld€, (+4% rispetto al mese precedente e +87% rispetto a Agosto 2025).
A Agosto 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 174 €/MWh, (+8 % rispetto al mese precedente e +47% rispetto a Agosto 2025).
I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+10%).
A Agosto 2026 il differenziale tra prezzi in MB a salire e scendere è pari a 209 €/MWh, (+17% rispetto al mese precedente e +33% rispetto a Agosto 2025).
I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-12%).

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di agosto, la richiesta di energia elettrica è stata di 28.884 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+16,5%) ed in aumento rispetto ad agosto 2024 (+6,4%).
Nel 2026 la richiesta di energia elettrica (218.010 GWh) risulta in aumento rispetto al valore dello stesso periodo del 2025 (+5%) ed in aumento rispetto al 2024 (+4,5%).

Bilancio Energia

[GWh]	Agosto 2026	Agosto 2025	% 26/25	Gen-Ago 26	Gen-Ago 25	% 26/25
Idrico Rinnovabile	3.051	3.630	-16,0%	24.435	30.172	-19,0%
Pompaggio in produzione (2)	147	159	-7,5%	1.202	1.217	-1,2%
Termica	14.069	10.975	28,2%	101.608	95.947	5,9%
di cui Bioenergie	*1.198*	*1.241*	*-3,5%*	*9.830*	*10.429*	*-5,7%*
di cui Carbone	*267*	*232*	*15,2%*	*1.525*	*1.933*	*-21,1%*
Geotermica	430	445	-3,4%	3.416	3.510	-2,7%
Eolica	1.140	1.503	-24,2%	15.583	14.492	7,5%
Fotovoltaica	6.153	5.109	20,4%	39.156	32.732	19,6%
Accumuli stand alone	161	121	33,1%	1.486	737	101,6%
Totale produzione netta	**25.151**	**21.942**	**14,6%**	**186.886**	**178.807**	**4,5%**
Assorbimento accumuli stand alone	**185**	**142**	**30,3%**	**1.708**	**844**	**102,4%**
Energia destinata ai pompaggi	**210**	**227**	**-7,5%**	**1.717**	**1.738**	**-1,2%**
Totale produzione netta al consumo	**24.756**	**21.573**	**14,8%**	**183.461**	**176.225**	**4,1%**
di cui FER (3)	*11.972*	*11.928*	*0,4%*	*92.420*	*91.335*	*1,2%*
di cui non FER	*12.784*	*9.645*	*32,5%*	*91.041*	*84.890*	*7,2%*
Importazione	4.452	3.556	25,2%	37.150	34.777	6,8%
Esportazione	324	346	-6,4%	2.601	3.344	-22,2%
Saldo estero	**4.128**	**3.210**	**28,6%**	**34.549**	**31.433**	**9,9%**
Richiesta di Energia elettrica (1)	**28.884**	**24.783**	**16,5%**	**218.010**	**207.658**	**5,0%**

(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 + Bioenergie + Geotermico + Eolico + Fotovoltaico

Fonte: Terna

Ad agosto 2026, si osserva una diminuzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-16%), geotermica (-3,4%) e eolica (-24,2%) ed un aumento della produzione fotovoltaica (+20,4%) e termica (+28,2%). Nel 2026, si registra una variazione negativa dell'export (-22,2%) e una positiva dell'import (+6,8%), con un saldo netto in crescita del 9,9% rispetto al 2025. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di agosto è superiore (+14,8%) rispetto allo stesso mese del 2025.

Tale risultato è stato raggiunto un giorno lavorativo in più (21 vs 20) e con una temperatura media superiore di 2,6°C rispetto a quella di agosto 2025 e di 3°C alla media mensile decennale. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +5,9%.
In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di agosto 2026 risulta pari a +3,5%.
I primi otto mesi del 2026 risultano in crescita del 5,0% 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 +3,5% rispetto al mese precedente.

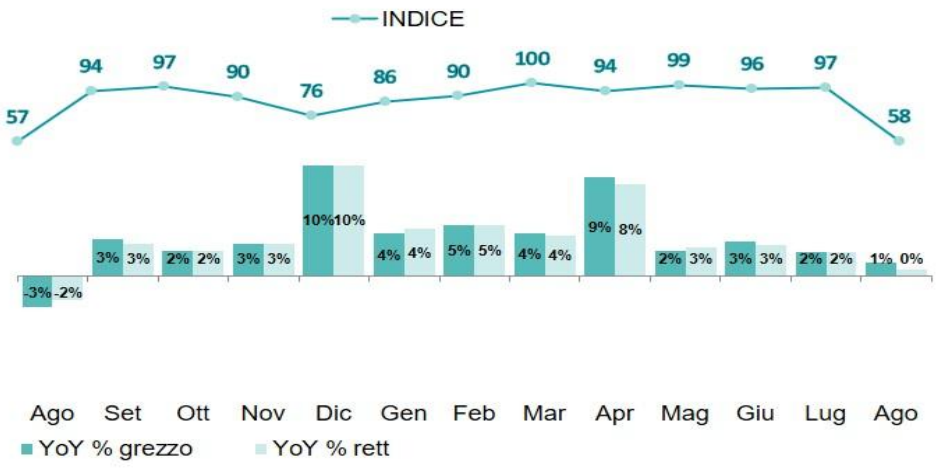
Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di agosto 2026 (rispetto ad agosto 2025) risulta positiva (+1,1%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si attesta a +0,5%.

Nei primi otto mesi del 2026 l'indice risulta in crescita del 3,7% rispetto allo stesso periodo del 2025.

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



Ad agosto, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta positiva rispetto ad agosto 2025

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di agosto risulta in flessione (-0,7%) rispetto a luglio.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)

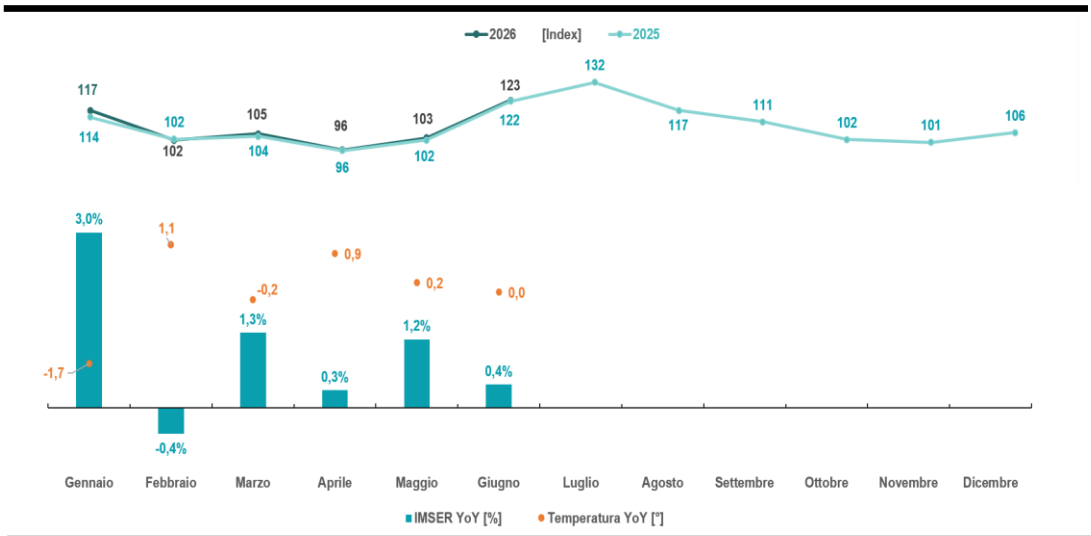
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di agosto in flessione rispetto al mese precedente (-0,7%)

Fonte: Terna

IMSER

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

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

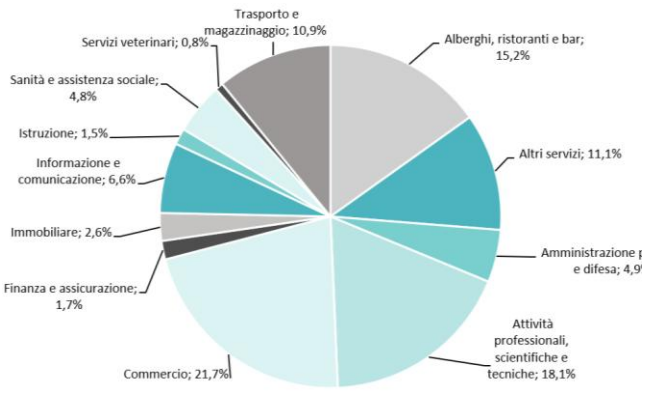


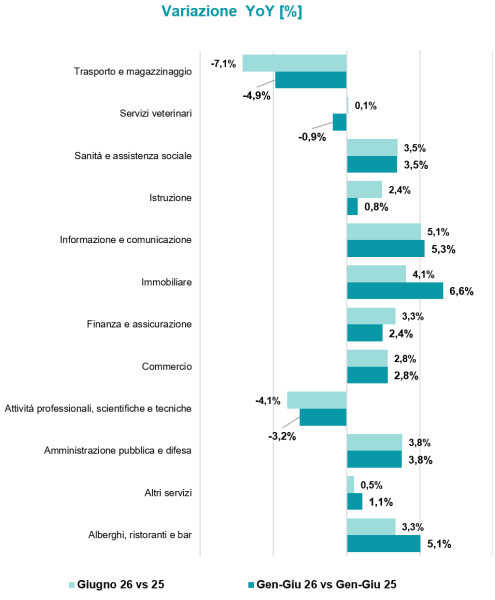
Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

A giugno 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positiva (+0,4%) rispetto a giugno 2025

Nel dettaglio, a giugno 2026 sono risultate in aumento tutte le classi rispetto a giugno 2025 eccetto attività professionali, scientifiche e tecniche e trasporto e magazzinaggio.
Nei 6 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





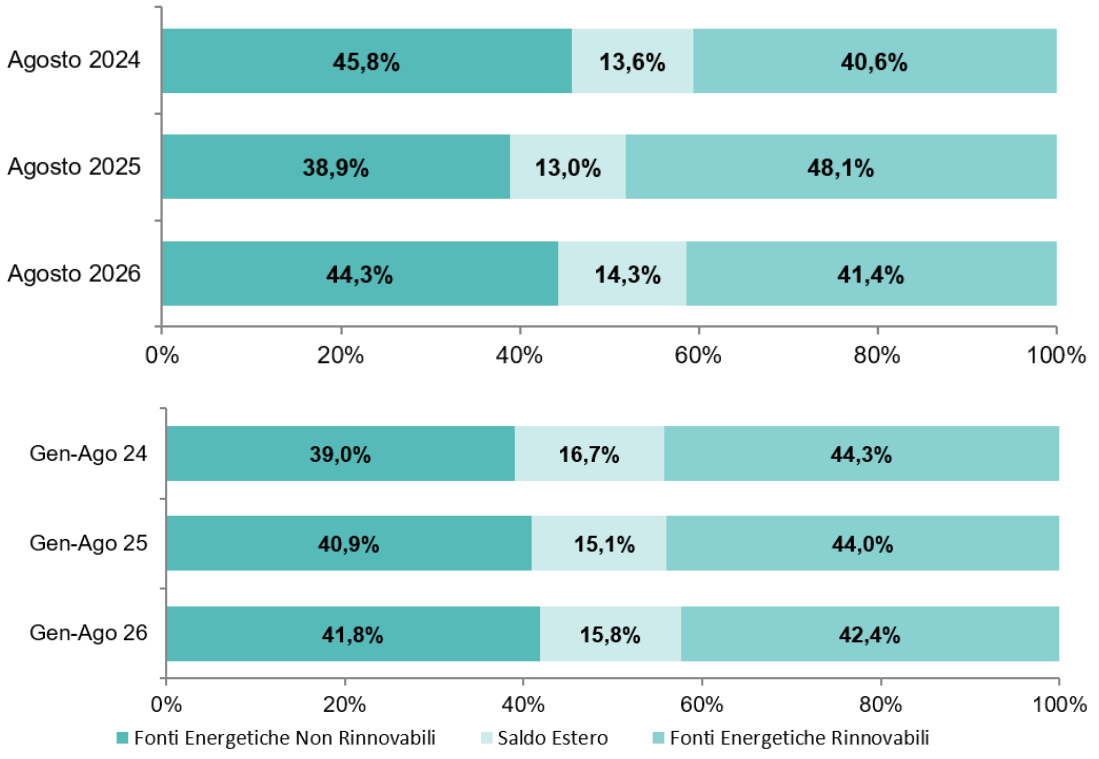
Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel periodo gennaio-giugno 2026, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positivo (+1,0%) rispetto al periodo gennaio-giugno 2025

Composizione fabbisogno

Nel mese di agosto 2026, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 41,4% da fonti energetiche rinnovabili e per il 44,3% da fonti energetiche non rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

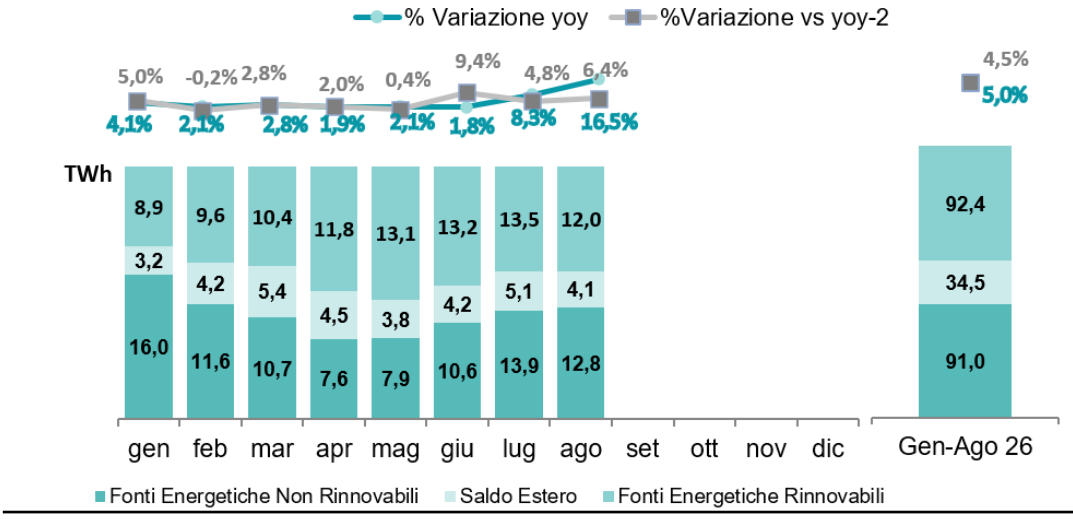


Fonte: *Terna*

La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta al 41,4%, in diminuzione rispetto al 48,1% registrato lo stesso mese dell'anno precedente.

Nel 2026 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in crescita rispetto al 2025 attestandosi al 41,8%, mentre le fonti rinnovabili sono in diminuzione al 42,4%

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



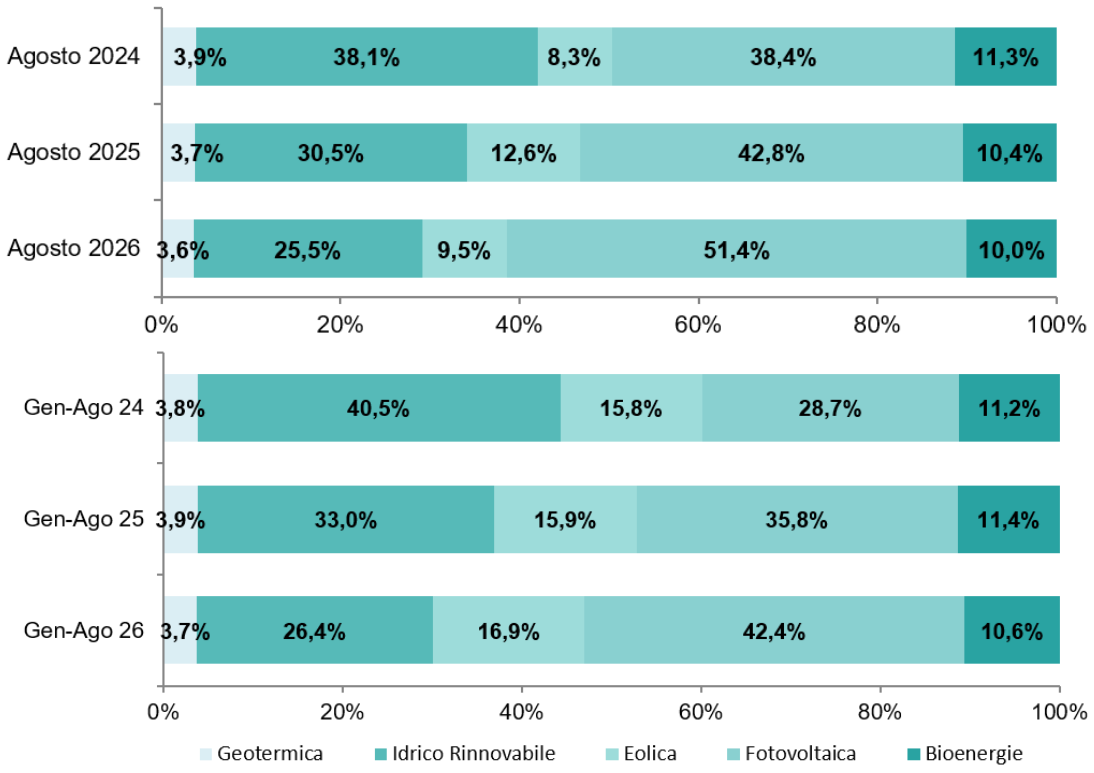
Fonte: *Terna*

Nel 2026 la richiesta di energia elettrica sulla rete è superiore a quella dello stesso periodo nel 2025 (+5%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2024 (+4,5%).
Nel 2026 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 92,4 TWh in aumento rispetto allo stesso periodo del 2025 (+1,2%)

Dettaglio FER

Nel mese di agosto 2026, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in leggera crescita (+0,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+20,4%) ed una riduzione delle fonti eolica (-24,2%), idroelettrica rinnovabile (-16%) e geotermica (-3,4%).

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

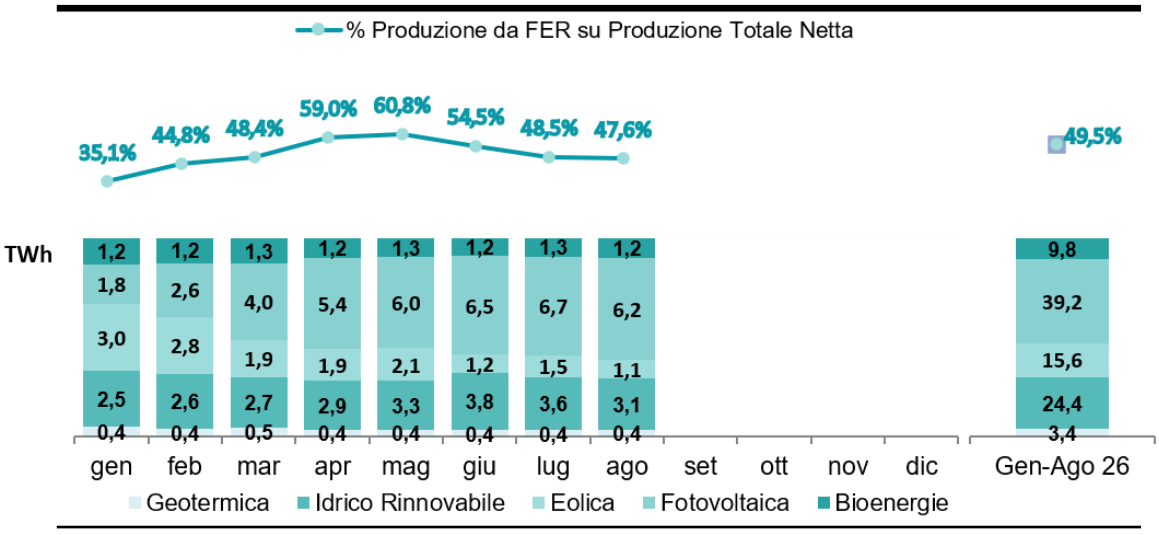


Ad agosto 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (51,4%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (25,5%).

Nel 2026 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (42,4%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (26,4%).

Fonte: *Terna*

Andamento della produzione netta da FER nel 2026



Nel mese di agosto 2026 la produzione da FER ha contribuito per il 47,6% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2025 (54,4%).

Fonte: *Terna*

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2026 la produzione totale netta (186.886 GWh) ha soddisfatto per l'85,7% la richiesta di energia elettrica nazionale (218.010 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 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	3.827	3.592	3.051					24.435
Pompaggio in Produzione(2)	128	76	125	244	229	140	113	147					1.202
Termica	17.237	12.822	12.122	8.909	9.284	11.897	15.268	14.069					101.608
di cui Bioenergie	*1.164*	1.213	1.349	1.186	1.255	1.198	1.267	1.198					*9.830*
di cui Carbone	*145*	*208*	*215*	*159*	*158*	*161*	*212*	*267*					*1.525*
Geotermica	445	396	451	430	425	415	424	430					3.416
Eolica	2.999	2.772	1.935	1.938	2.146	1.188	1.465	1.140					15.583
Fotovoltaica	1.762	2.589	4.004	5.378	6.014	6.547	6.709	6.153					39.156
Accumuli stand alone	185	179	212	242	194	167	146	161					1.486
Produzione Totale Netta	**25.259**	**21.476**	**21.517**	**20.027**	**21.558**	**24.181**	**27.717**	**25.151**					**186.886**
Assorbimento accumuli stand alone	**213**	**203**	240	276	224	194	173	185					**1.708**
Energia destinata ai pompaggi	**183**	**108**	178	349	327	200	162	210					**1.717**
Produzione Totale Netta al Consumo	**24.863**	**21.165**	**21.099**	**19.402**	**21.007**	**23.787**	**27.382**	**24.756**					**183.461**
di cui FER(3)	*8.873*	9.612	10.407	11.818	13.106	13.175	13.457	11.972					*92.420*
di cui non FER	*15.990*	11.553	10.692	7.584	7.901	10.612	13.925	12.784					*91.041*
Importazione	3.775	4.417	5.629	4.775	4.209	4.570	5.323	4.452					37.150
Esportazione	597	227	214	288	378	323	250	324					2.601
Saldo Estero	**3.178**	**4.190**	**5.415**	**4.487**	**3.831**	**4.247**	**5.073**	**4.128**					**34.549**
Richiesta di Energia elettrica (1)	**28.041**	**25.355**	**26.514**	**23.889**	**24.838**	**28.034**	**32.455**	**28.884**					**218.010**

Fonte: Terna

Nel 2026, la produzione totale netta risulta in aumento (+4,5%) rispetto allo stesso periodo del 2025.

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

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 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 Bioenergie	*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*	*237*	*209*	*232*	*212*	*246*	*354*	*229*	*2.974*
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**	**23.576**	**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*	*13.249*	*11.553*	*8.256*	*7.044*	*9.636*	*12.021*	*9.645*	*11.383*	*11.602*	*13.354*	*15.229*	*136.457*
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**

Fonte: Terna

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

(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+Bioenergie+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di agosto 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
Agosto 2026	2.755	5.086	4.295	4.371	4.236	4.981	2.187	973
Agosto 2025	2.454	4.553	3.708	3.869	3.548	4.092	1.750	809
% Agosto 26/25	12,3%	11,7%	15,8%	13,0%	19,4%	21,7%	25,0%	20,3%
Progressivo 2026	21.964	47.612	32.476	33.557	30.863	31.850	13.674	6.014
Progressivo 2025	21.412	44.335	32.144	32.267	28.856	30.370	12.613	5.661
% Progressivo 26/25	2,6%	7,4%	1,0%	4,0%	7,0%	4,9%	8,4%	6,2%

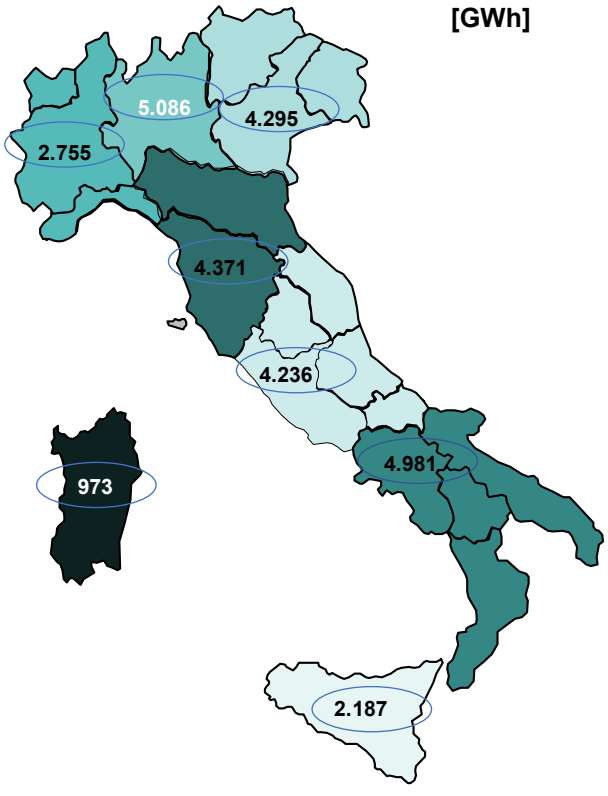
Fonte: Terna

Nel 2026 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a +4,3% al Nord, +5,4% al Centro, 4,9% al Sud e 7,7% nelle Isole.

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



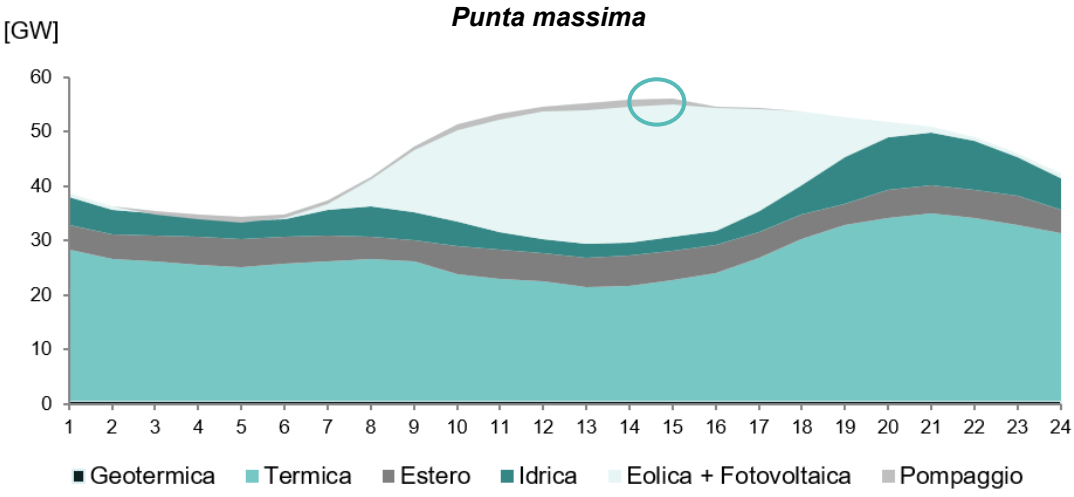
Fonte: Terna

(*) 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 agosto 2026 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 5 agosto 14:00-15:00** ed è risultata pari a 54.910 MW (+19% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

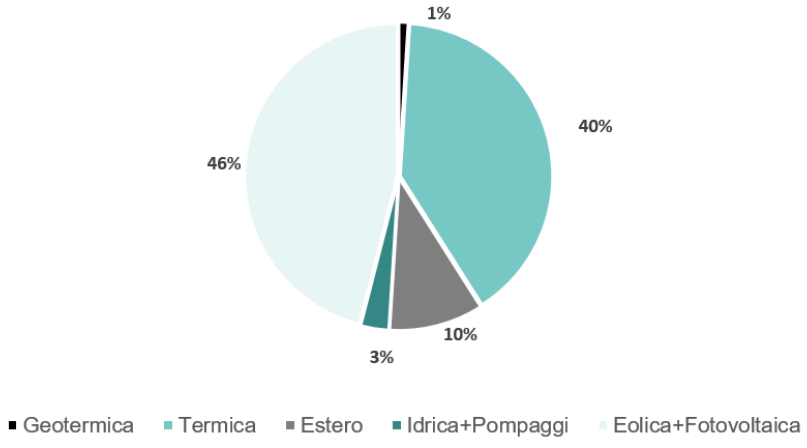
Punta in Potenza



Fonte: Terna

Alla punta, il contributo da produzione eolica e solare è pari a 25.311 MW.

Copertura del fabbisogno – 5 agosto 2026 14:00-15:00

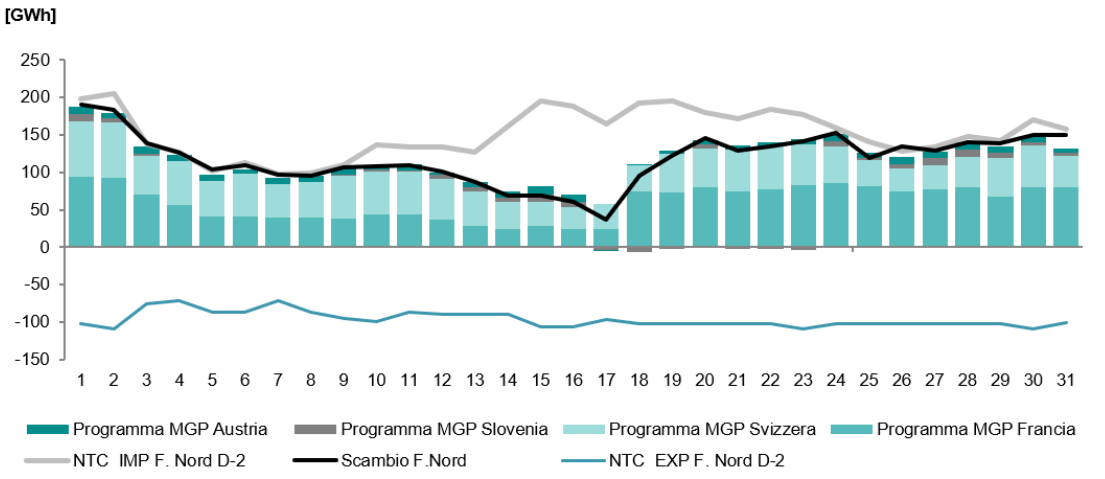


Fonte: Terna

Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 46%, quella termica per il 40% e il saldo estero per il 10%. Idrico e pompaggi hanno coperto il 3% del fabbisogno e la quota residuale (1%) è stata coperta dalla fonte geotermica.

Scambio Netto Estero – Agosto 2026

Nel mese di agosto si è osservata un elevato grado di saturazione della capacità NTC in import – con riferimento ai programmi di scambio sulla frontiera Nord, nei primi 9 giorni del mese e negli ultimi 8.



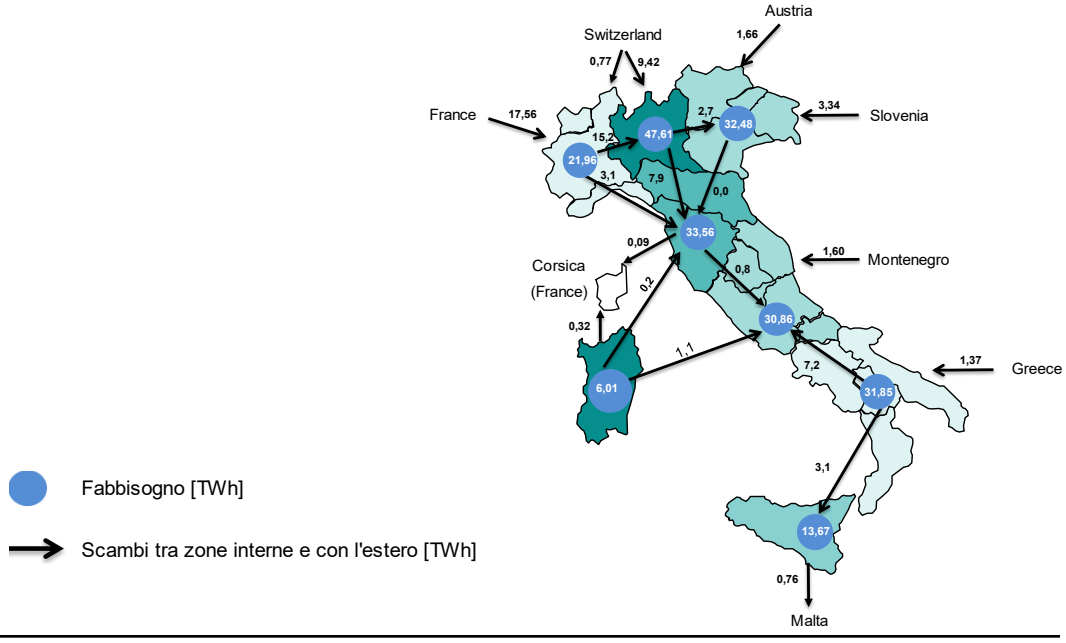
Fonte: Terna

Nel mese di agosto 2026 si registra un import in forte aumento yoy (+25,2%) e pari a 4.452 GWh ed un export in diminuzione yoy (-6,4%) e pari a 324 GWh

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



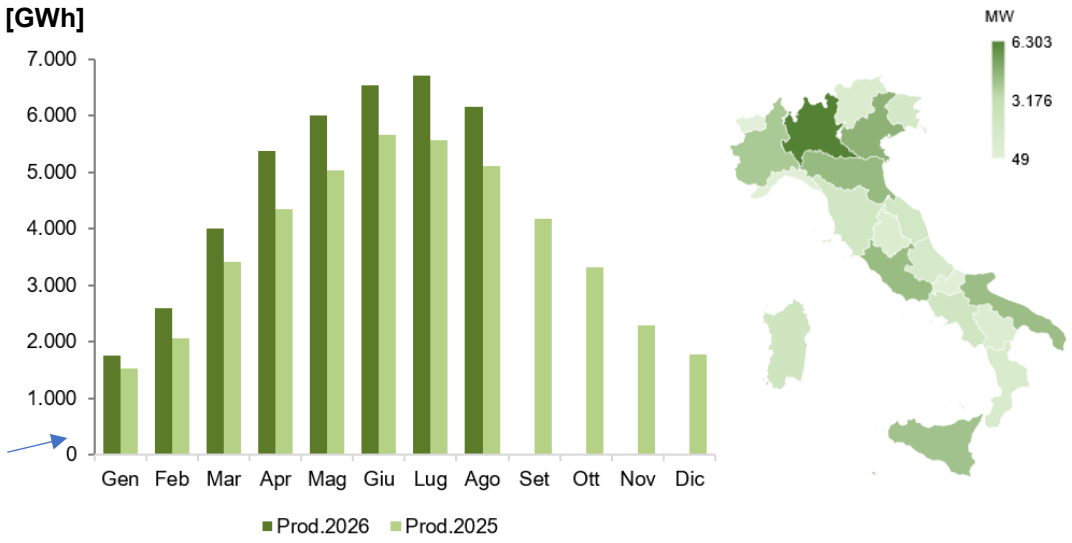
Fonte: Terna

Nel 2026 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso il Centro Nord pari a circa 12 TWh. E uno scambio dal Sud verso il Centro Sud pari a 7,2 TWh

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di agosto 2026 si attesta a 6.153 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1.044 GWh).

Produzione fotovoltaica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)



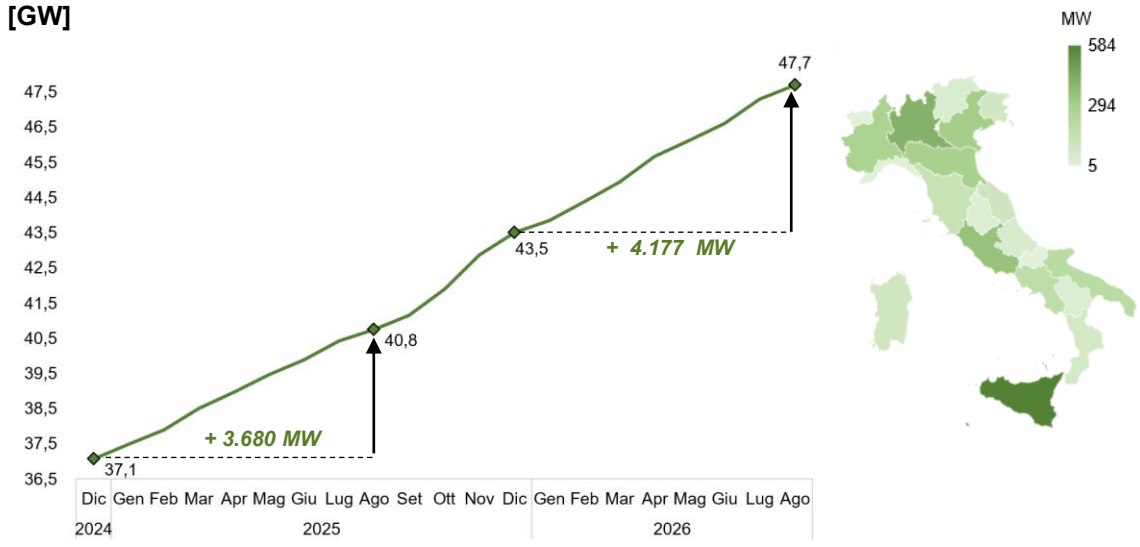
La produzione da fonte fotovoltaica è in crescita rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+20,4%)

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

Fonte: Terna

Nei primi otto mesi del 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 4.177 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di +3.680 MW, registrando pertanto un incremento pari a 497 MW (+13,5%).

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

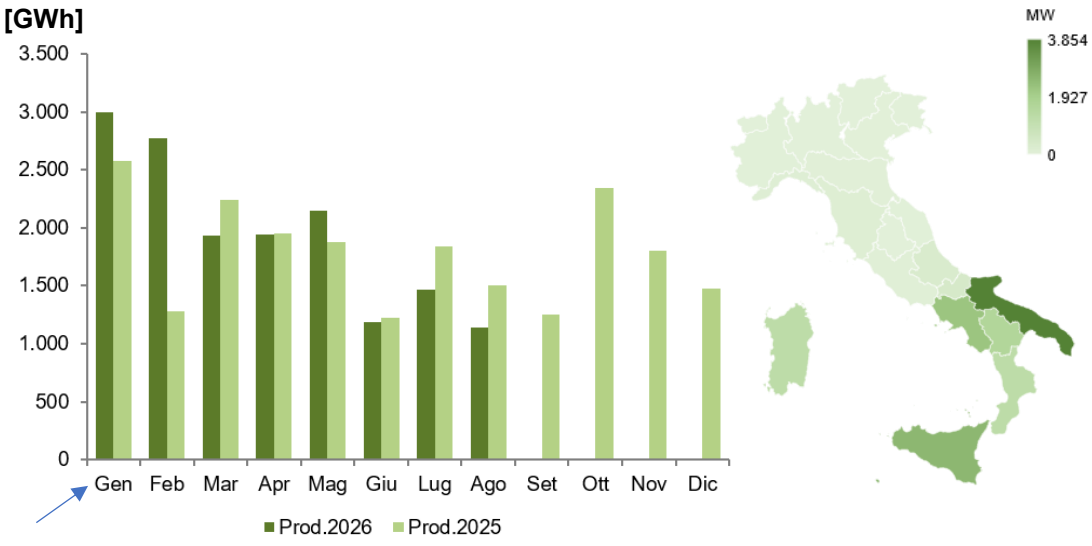


La regione con l'incremento maggiore è la Sicilia (+584 MW), seguita da Lombardia (+430 MW) e Lazio (+363 MW)

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di agosto 2026 si attesta a 1.140 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-363 GWh).

Produzione eolica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)



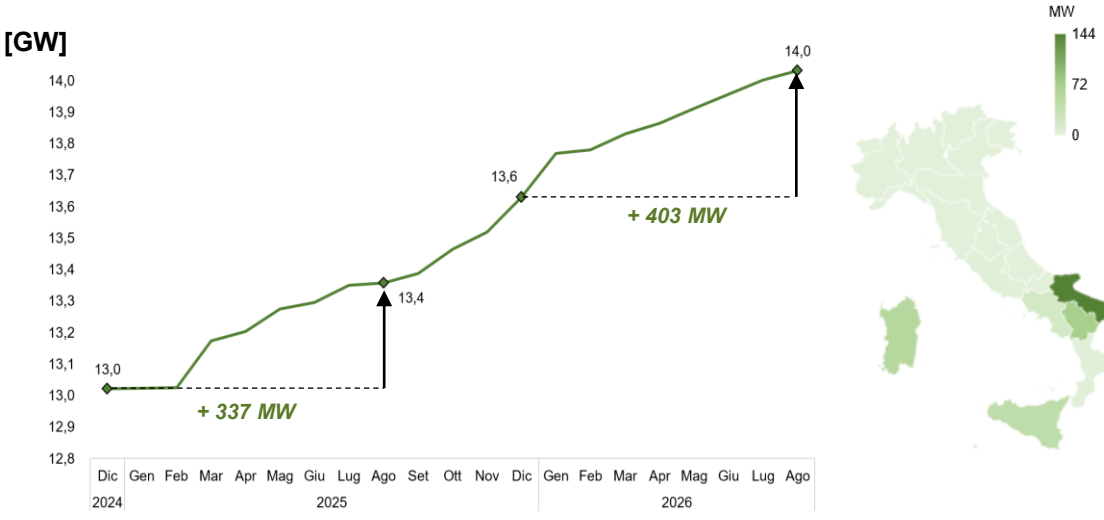
1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

La produzione da fonte eolica è diminuita (-24,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Nei primi otto mesi del 2026, la capacità in esercizio è aumentata di 403 MW. Nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 337 MW, registrando pertanto un aumento di 66 MW (+19,8%).

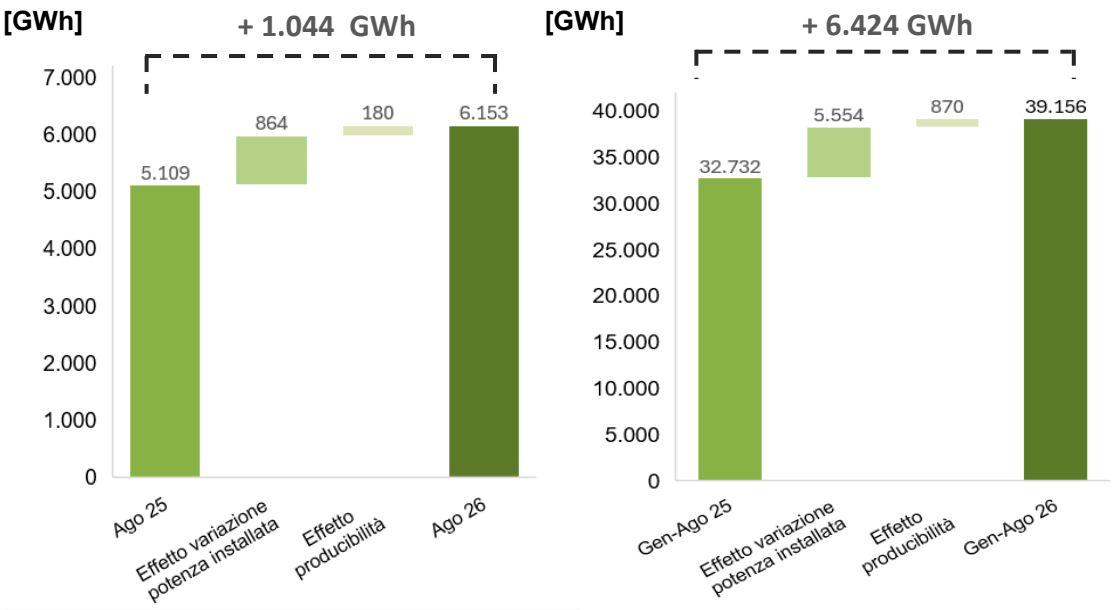
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2026 (dx)



La regione con l'incremento maggiore è la Puglia con 144 MW, seguita da Basilicata (+103 MW) e dalla Sardegna (+56 MW).

Nel mese di agosto, l'aumento della produzione fotovoltaica (+1.044 GWh) è dovuto all'effetto positivo dell'aumentata capacità in esercizio (+864 GWh) e in parte minore dall'irraggiamento (+180 GWh).

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

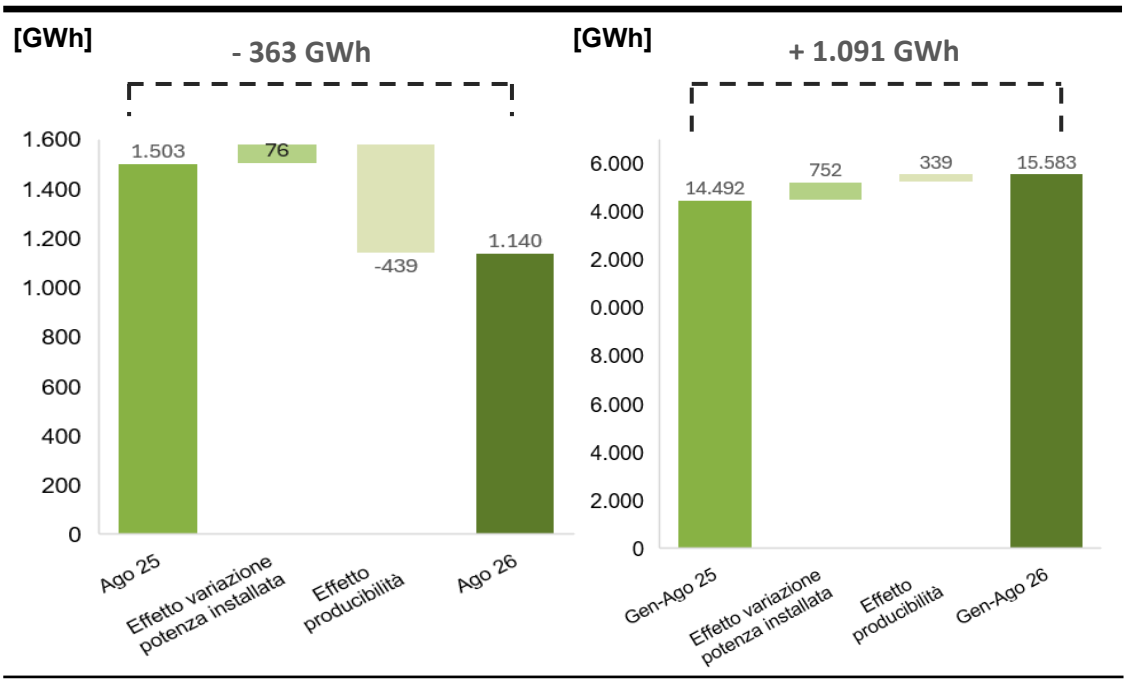


Nel mese di agosto 2026, la produzione fotovoltaica è aumentata del 20,4% rispetto ad agosto 2025.

Fonte: rielaborazione dati Terna

Nel mese di agosto, l'effetto dell'aumentata capacità in esercizio (+76 GWh) non è stato sufficiente a scongiurare il calo della produzione eolica (-373 GWh), dovuta all'effetto negativo della minore ventosità (-439 GWh).

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



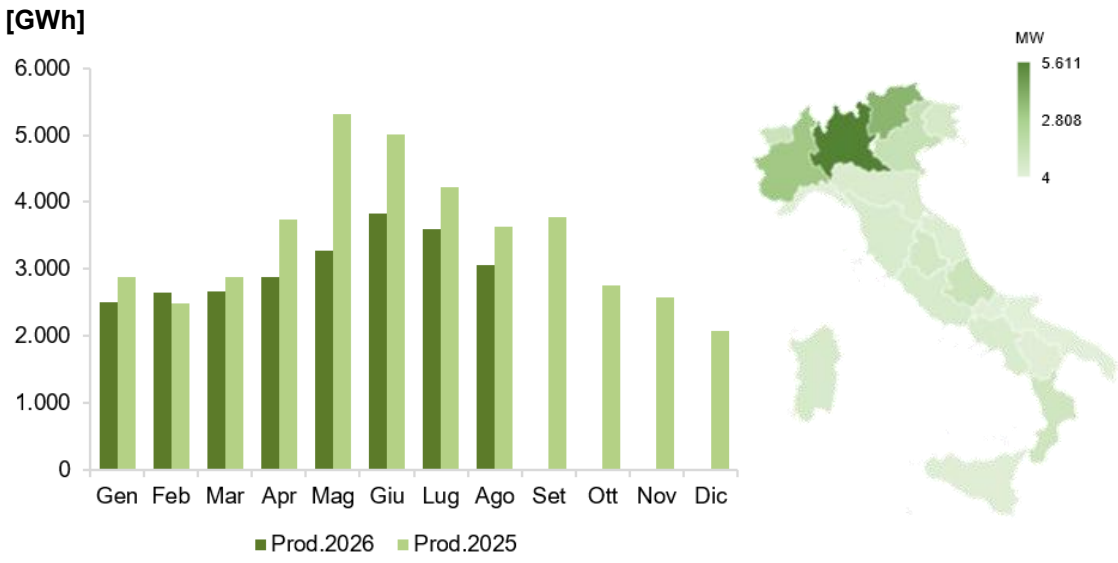
Nel mese di agosto 2026, la produzione eolica risulta in riduzione del 24,2% rispetto ad agosto 2025.

Fonte: rielaborazione dati Terna

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

L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di agosto 2026 si attesta a 3.051 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-579 GWh).

Produzione idroelettrica rinnovabile (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)



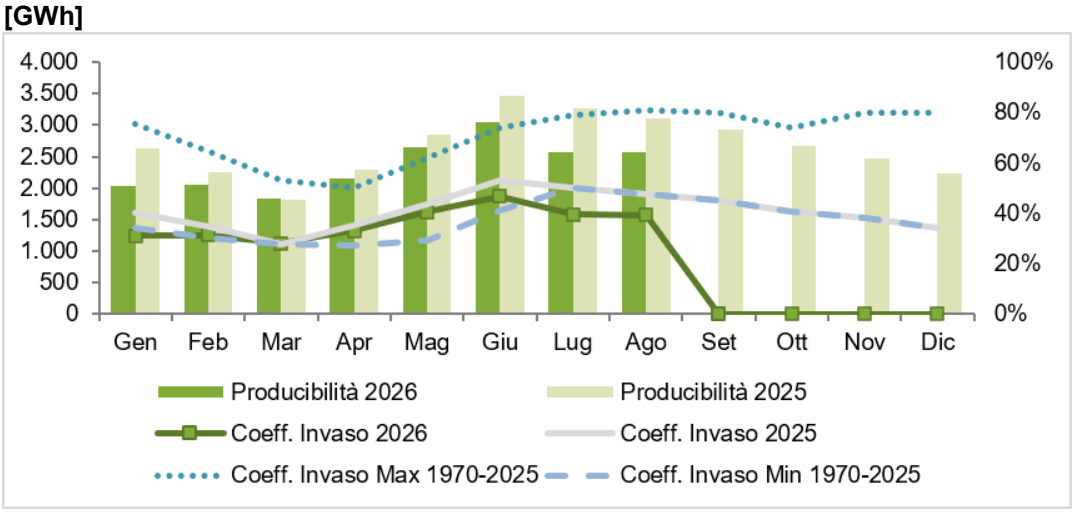
La produzione da fonte idroelettrica rinnovabile è in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-16,0%)

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

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di agosto è in calo (-17,5%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



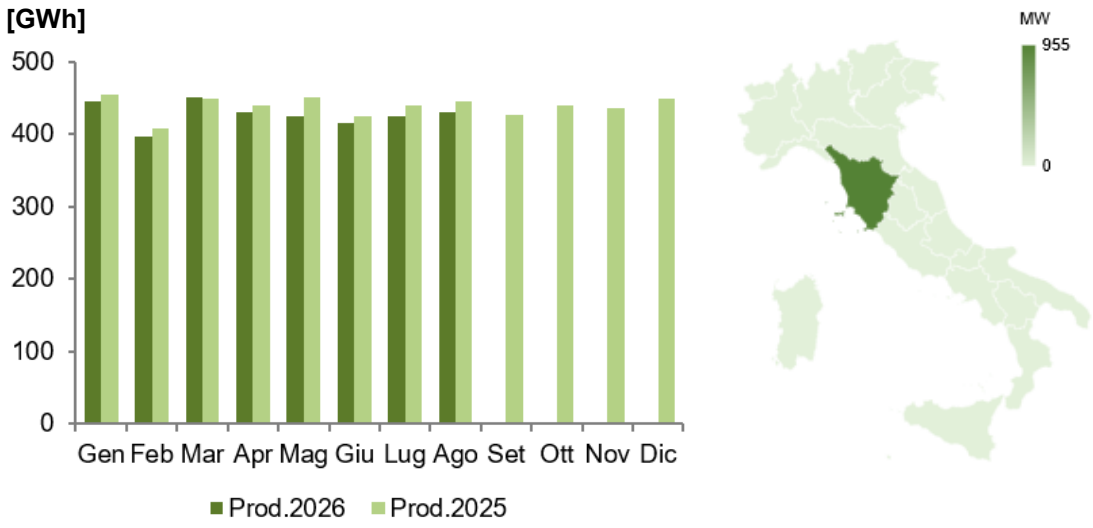
Nel mese di agosto 2026, considerando l'aggregato Italia, il rapporto tra l'invaso e l'invaso massimo risulta essere pari al 39,4%, in calo rispetto lo stesso mese del 2025 (47,7%)

	Invasi dei Serbatoi	*NORD*	*CENTRO SUD*	*ISOLE*	*TOTALE*
Ago 26	[GWh]	1.639	766	163	2.568
	% (Invaso/Invaso Massimo)	37,8%	42,2%	42,7%	39,4%
Ago 25	[GWh]	2.212	720	181	3.113
	% (Invaso/Invaso Massimo)	51,1%	39,7%	47,6%	47,7%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di agosto 2026 si attesta a 430 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-15 GWh).

Produzione geotermica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)



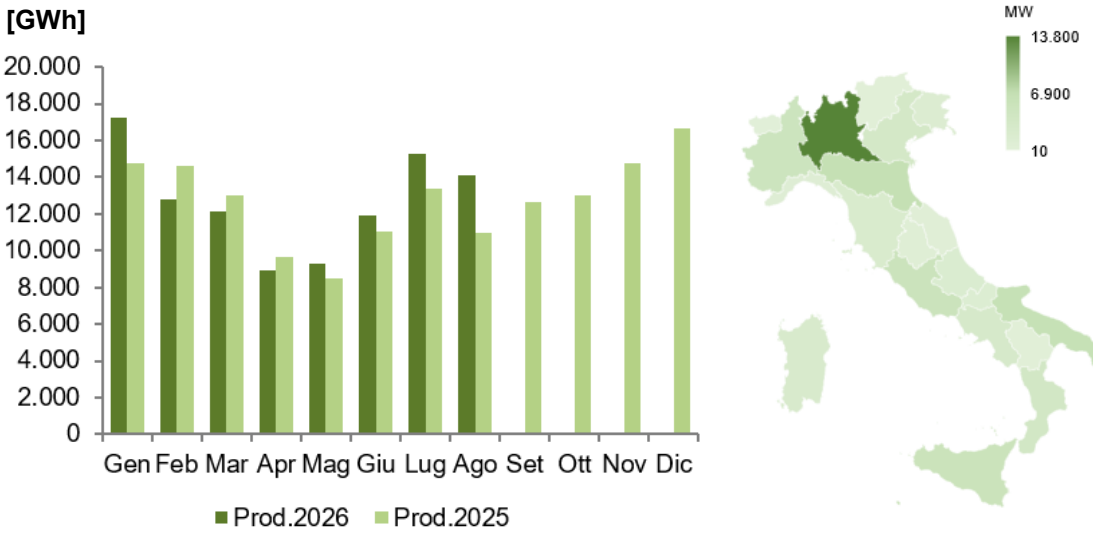
La produzione geotermica è in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-3,4%)

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 agosto 2026 si attesta a 14.069 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+3.094 GWh).

Produzione termica (sx) e Distribuzione della capacità in esercizio[1] (dx)



La produzione termica ad agosto è in aumento (+28,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

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

Fonte: Terna

Ad agosto 2026 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 417 MW. Tale valore è superiore di 83 MW (+24,9%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Variazione della capacità mensile in esercizio e numero impianti per fonte in Italia 2026[1]

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	333	544	562	722	448	484	699	386	0	0	0	0	**4.177**
Eolico	139	13	50	34	46	46	44	31	0	0	0	0	**403**
Idroelettrico	1	3	-1	3	0	0	1	0	0	0	0	0	**7**
Geotermico & Biomasse	1	0	-5	2	-1	3	1	-1	0	0	0	0	**0**
Totale	**474**	**559**	**606**	**761**	**493**	**533**	**745**	**417**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4.588**

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	8.224	6.195	9.212	0	0	0	0	**97.778**
Eolico	4	2	4	2	2	3	3	2	0	0	0	0	**22**
Idroelettrico	0	1	4	3	2	5	6	3	0	0	0	0	**24**
Geotermico & Biomasse	0	1	-2	4	2	10	4	-3	0	0	0	0	**16**
Totale	**11.621**	**17.704**	**17.382**	**16.077**	**11.392**	**8.242**	**6.208**	**9.214**	**0**	**0**	**0**	**0**	**97.840**

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 2025[1]

[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**	**7.191**

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.*

Obiettivi capacità FER al 2026

Di seguito si riporta la tabella della variazione netta di capacità installata[1] da gennaio 2021 ad agosto 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 riproporzionando mensilmente la potenza aggiuntiva prevista per l'anno in corso.

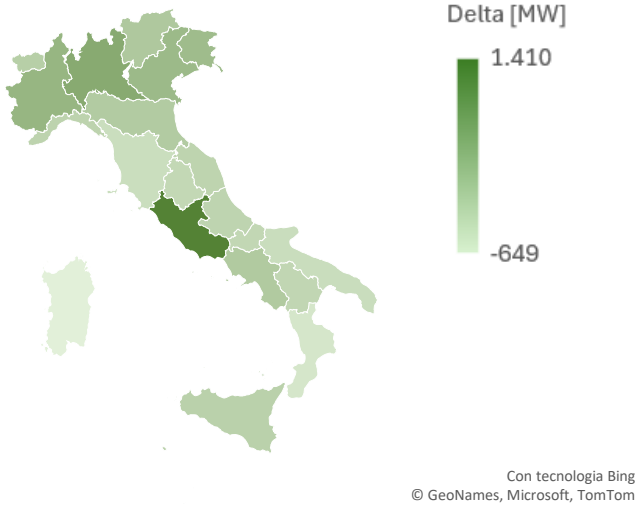
Variazione della capacità installata gen 2021 – dic 2026 e scostamento dal target regionale

Regione	*Delta installato gen 21 - ago 26 [MW]*	*Target Aree Idonee gen 21 - ago 26 [MW]*	*Delta [MW]*	*Target Aree Idonee gen 21 - dic 26 [MW]*
ABRUZZO	650	780	-130	850
BASILICATA	729	898	-169	973
CALABRIA	627	1.090	-463	1.206
CAMPANIA	1.653	1.584	69	1.728
EMILIA ROMAGNA	2.333	2.286	46	2.504
FRIULI VENEZIA GIULIA	1.028	706	322	772
LAZIO	3.078	1.668	1.410	1.829
LIGURIA	239	348	-109	382
LOMBARDIA	3.958	3.299	659	3.592
MARCHE	721	846	-125	930
MOLISE	157	346	-189	383
PIEMONTE	2.324	1.882	442	2.053
PUGLIA	2.651	2.944	-293	3.213
SARDEGNA	1.340	1.989	-649	2.207
SICILIA	3.411	3.486	-75	3.847
TOSCANA	995	1.302	-308	1.444
TRENTINO ALTO ADIGE	551	458	93	497
UMBRIA	346	549	-203	609
VALLE D'AOSTA	41	66	-24	75
VENETO	2.647	2.285	362	2.483
Totale Italia	**29.480**	**28.814**	**666**	**31.577**

Fonte: Terna

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

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



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

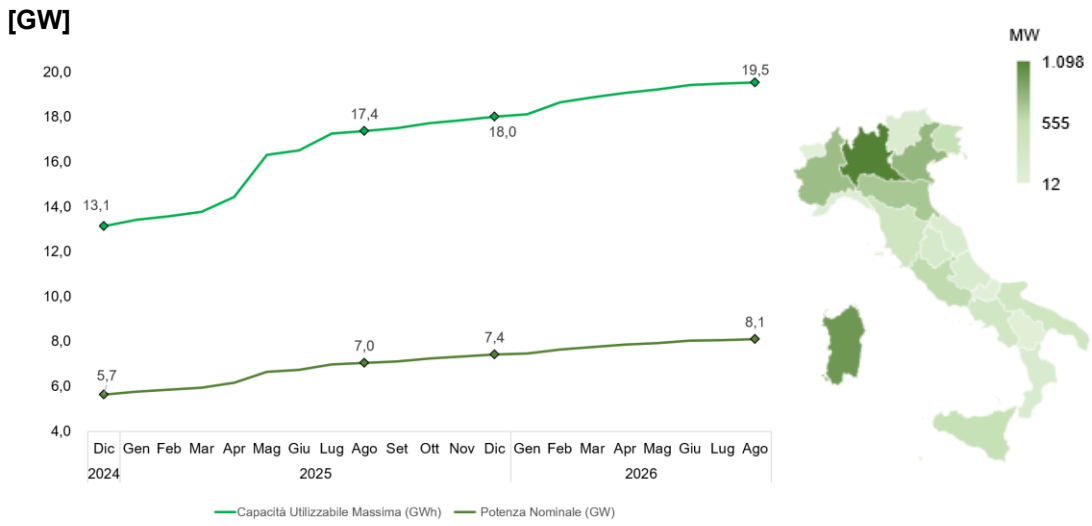
Fonte: Terna

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.

SdA[1] – Consistenza Installata

Nel 2026 la potenza nominale[2] degli accumuli in esercizio è aumentata di 683 MW, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 1.396 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 713 MW (-51,5%). La capacità utilizzabile massima[3] degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.521 MWh, mentre nello stesso periodo del 2025 l'incremento era stato di 4.227 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 2.706 MWh (-64,0%). Si registrano circa 954.881 sistemi di accumulo in esercizio.

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

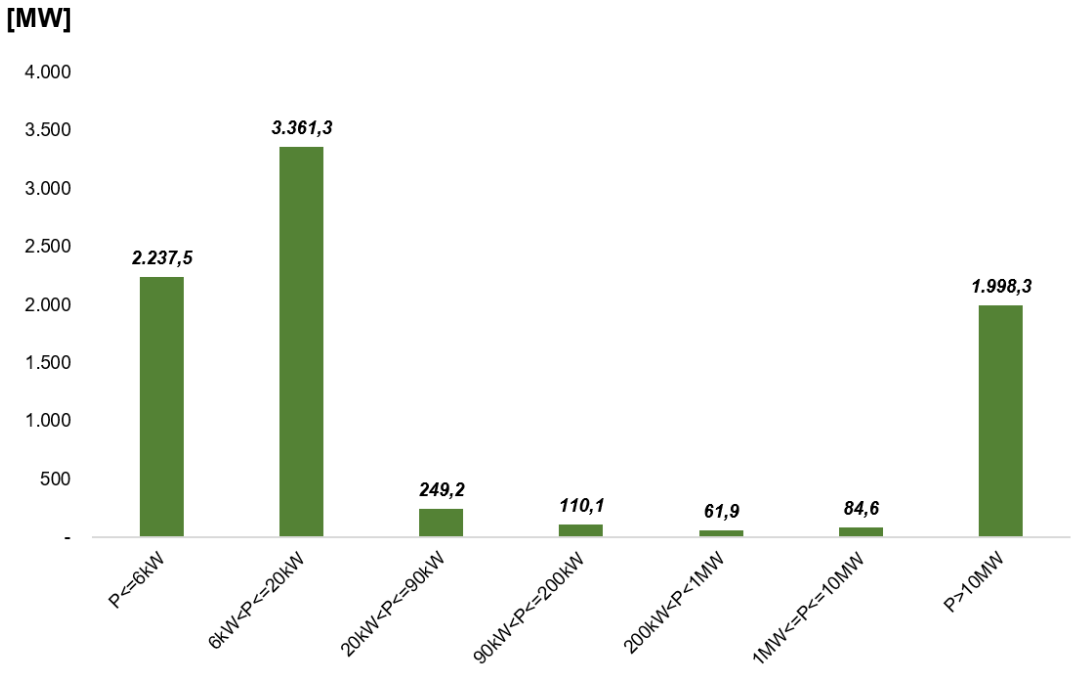


Le regioni che registrano la maggiore capacità in esercizio sono la Lombardia (1.098 MW), la Sardegna (970 MW) e il Veneto (785 MW)

Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW<P<=20kW, la quale vede installati 3.361,3 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto



La potenza attiva nominale degli accumuli è costituita per il 42% da dispositivi con capacità in un range di 6kW<P<=20kW

Fonte: Terna

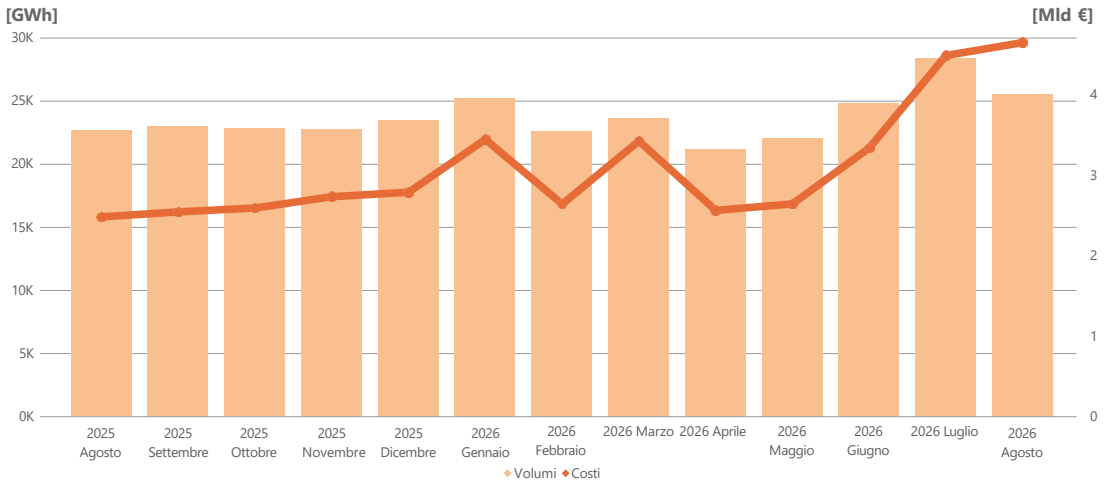
1. *Nei Sistemi di Accumulo considerati sono esclusi i pompaggi esistenti*
2. *Potenza nominale in uscita (MW): potenza attiva che il sistema di accumulo è in grado di rilasciare*
3. *Capacità di accumulo utilizzabile massima (MWh): massima capacità in energia utilizzabile dall'accumulo*

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Agosto 2026 è pari a circa 4,7 Mld€, (+4% rispetto al mese precedente e +87% rispetto a Agosto 2025).

Il PUN medio a Agosto 2026 è pari a circa 180,0 €/MWh (+15% rispetto al mese precedente e +65% rispetto a Agosto 2025). Si registra inoltre una variazione della domanda del -10% rispetto al mese precedente e del +13% rispetto a Agosto 2025.

Controvalore e Volumi MGP

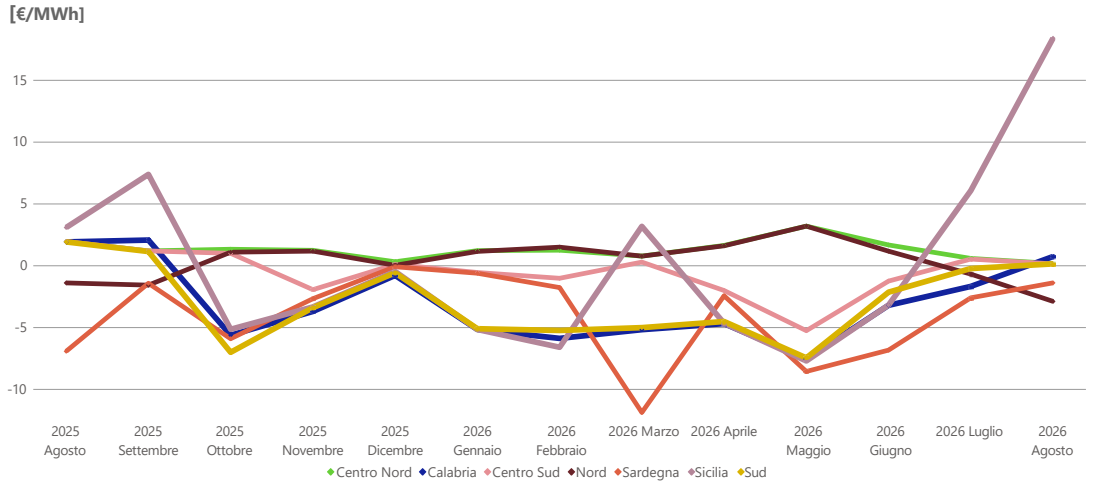


Controvalore a Agosto 2026: +87% rispetto a Agosto 2025

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Agosto 2026 il prezzo che si discosta maggiormente dal PUN è quello della zona Sicilia (18,4 €/MWh).

Differenziale rispetto al PUN



Differenziale medio di Agosto 2026: 2,2 €/MWh

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il PUN è sostituito dal PUN Index dal 01/01/2025

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Agosto 2026, è mediamente pari a -29,3 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Sicilia, dove è pari a -59,9 €/MWh.

PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	180,0	180,7	180,2	180,1	177,1	178,6	198,4	180,1
Media Mese Y-1	180,8	110,7	110,7	110,7	107,4	101,8	111,9	110,7
Delta vs PUN	-	0,7	0,2	0,1	-2,9	-1,4	18,4	0,1
Delta vs PUN Y-1	-	1,9	1,9	1,9	-1,4	-6,9	3,1	1,9
Massimo	313,0	328,9	328,9	328,9	313,0	328,9	360,8	328,9
Minimo	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Picco	165,3	166,6	165,5	165,4	165,0	162,3	168,4	165,4
Fuori Picco	194,7	194,9	194,9	194,9	189,2	194,9	228,4	194,9
Delta Picco vs Fuori Picco	-29,3	-28,3	-29,4	-29,5	-24,3	-32,5	-59,9	-29,5

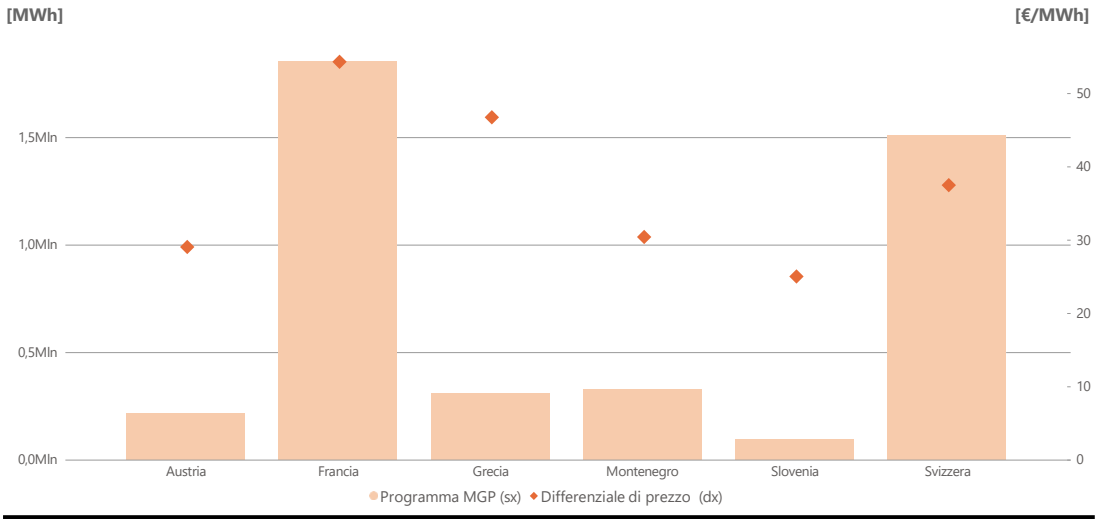
Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 54,3 €/MWh e 37,5 €/MWh (in variazione del -18,1% e del -5,1% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 4,6 TWh, in riduzione del -13,8% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 35% e 41% del totale. L'export complessivo è pari a 0,3 TWh, di cui la Slovenia e la Grecia rappresentano rispettivamente il 20% ed il 8%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



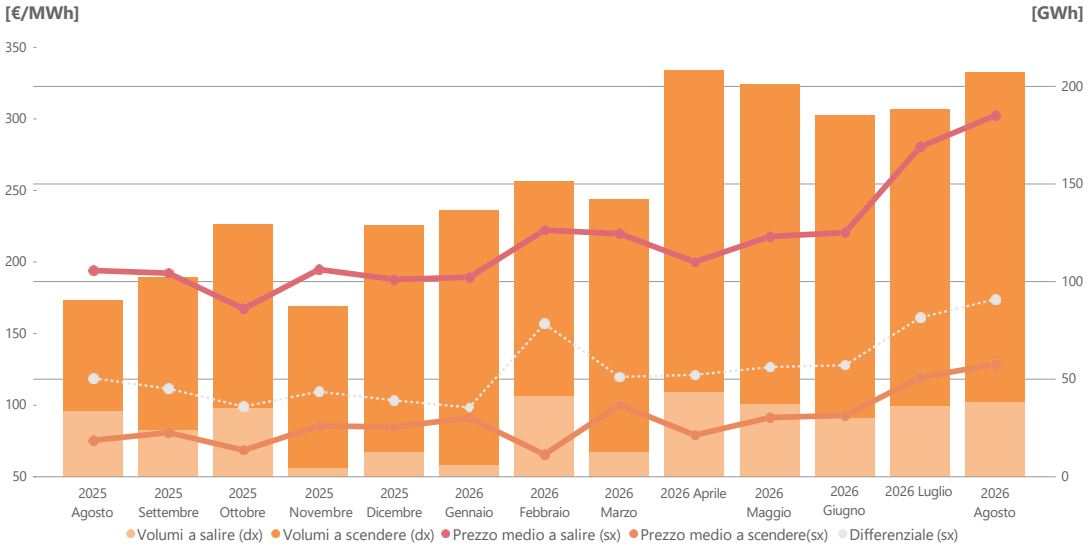
Fonte: Elaborazioni Terna

Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,7 TWh

Mercato Servizi di Dispacciamento

A Agosto 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 174 €/MWh, (+8 % rispetto al mese precedente e +47% rispetto a Agosto 2025).
I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+10%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 5% e quelle a scendere sono aumentate del 11%.
Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano incrementate del 13% e quelle a scendere risultano incrementate del 198%.

Prezzi e volumi MSD



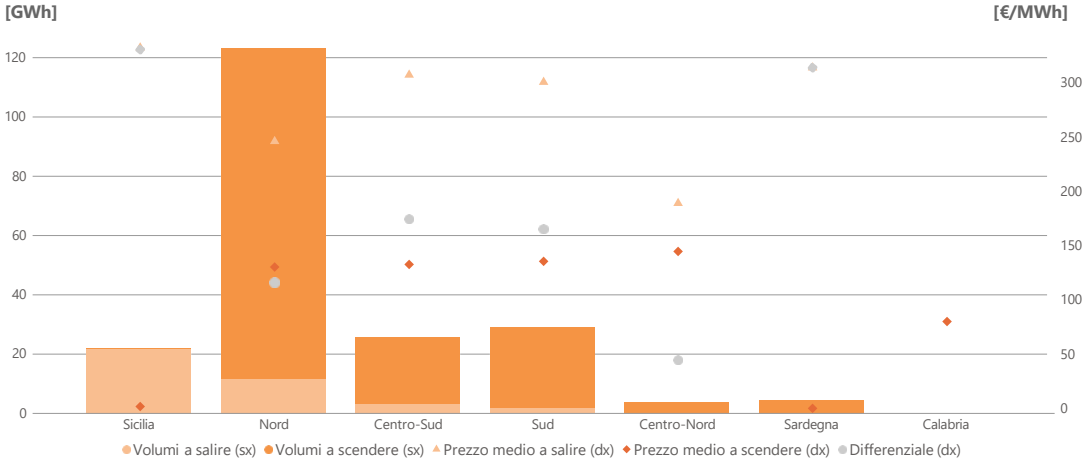
Fonte: Terna

Prezzo medio a salire a Agosto 2026 pari a 302 €/MWh

Prezzo medio a scendere a Agosto 2026 pari 128 €/MWh.

Il prezzo medio a salire è passato da 280 €/MWh nel mese di Luglio a 302 €/MWh nel mese di Agosto; il prezzo medio a scendere è passato da 119 €/MWh nel mese di Luglio a 128 €/MWh nel mese di Agosto.
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (331 €/MWh) è la zona Sicilia.

Prezzi e volumi MSD per zona di mercato



Fonte: Terna

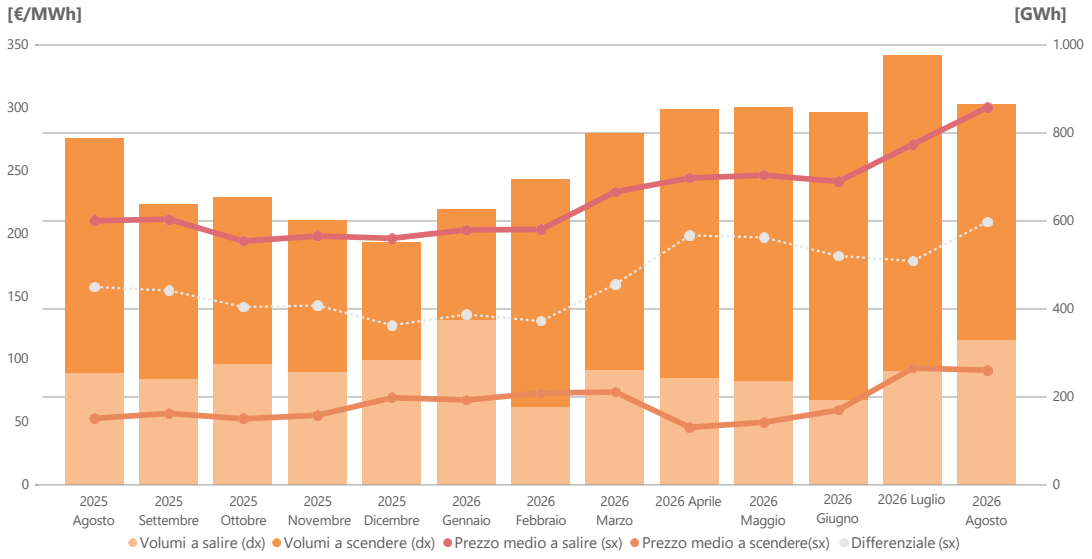
Calabria: zona con i minor volumi movimentati

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Mercato del Bilanciamento

A Agosto 2026 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 209 €/MWh, (+17% rispetto al mese precedente e +33% rispetto a Agosto 2025).
I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-12%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 27% e quelle a scendere sono diminuite del 26%.
Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano incrementate del 30% e quelle a scendere risultano in linea.

Prezzi e volumi MB



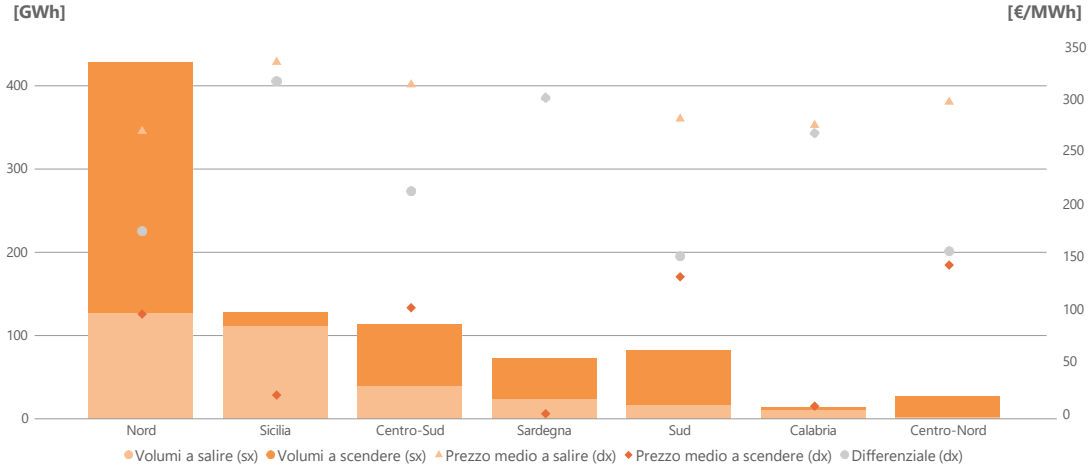
Prezzo medio a salire a Agosto 2026 pari a 300€/MWh

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

Fonte: Terna

Il prezzo medio a salire è passato da 271 €/MWh nel mese di Luglio a 300 €/MWh nel mese di Agosto; il prezzo medio a scendere è passato da 93 €/MWh nel mese di Luglio a 91 €/MWh nel mese di Agosto.
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (317 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 7%.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Calabria: zona con i minor volumi movimentati

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

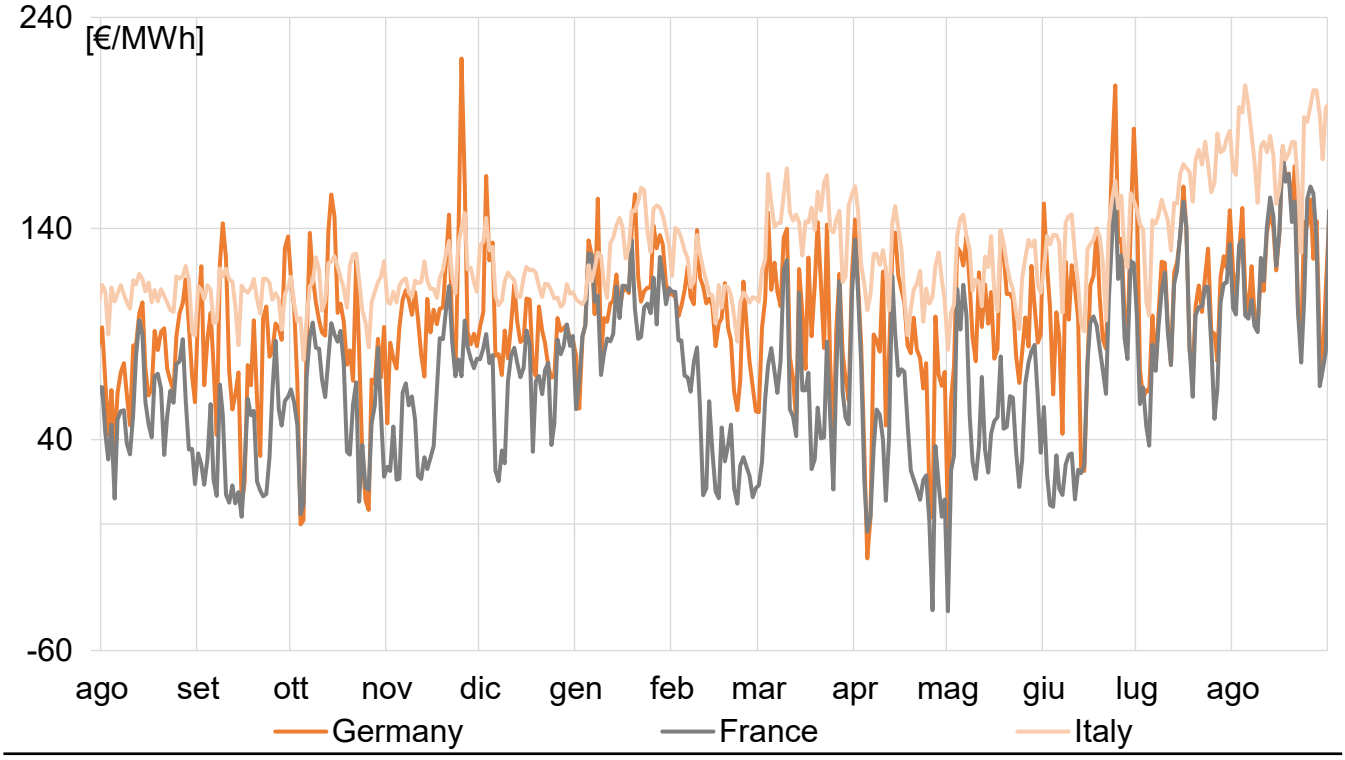
Commodities – Mercati Spot

Nel mese di agosto i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di $91,5/bbl, in aumento rispetto al valore di luglio (+11,4%).

I prezzi del carbone (API2) sono diminuiti rispetto a luglio, attestandosi a circa $122,1/t (-1,9%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) ad agosto sono aumentati rispetto a luglio, con un valore medio mensile di €61,54/MWh (+15,6% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato un netto aumento, attestandosi a €64,55/MWh (+13,6%). I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di agosto sono in aumento rispetto al mese precedente, con una media mensile di €180,0/MWh (+14,6%). In forte aumento anche la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €122,8/MWh (+29,0%) e quella tedesca, con un valore pari a €126,9/MWh (+20,3%).

Prezzi spot elettricità



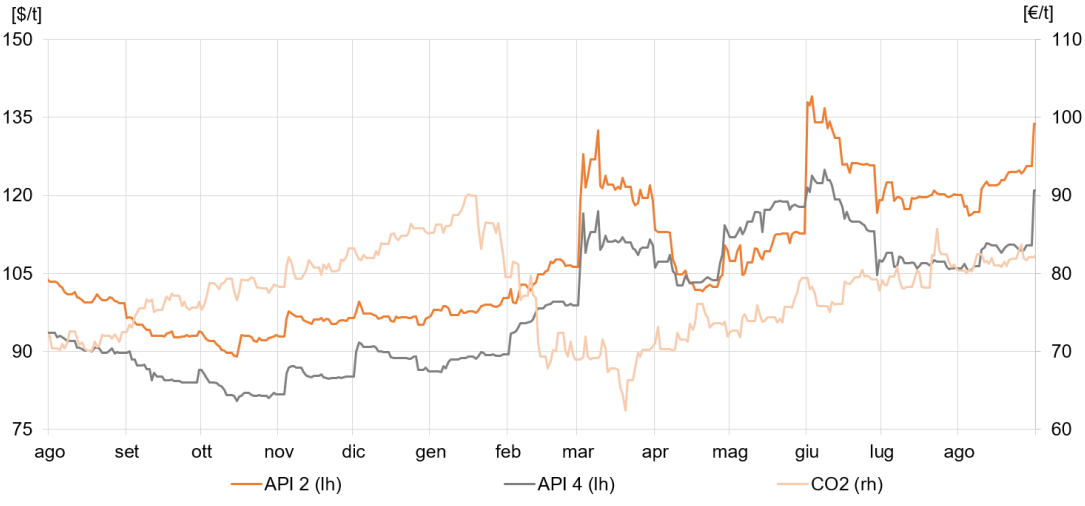
Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Prezzi spot Gas & Oil

Variazione media mensile PSV-TTF = €3,0/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

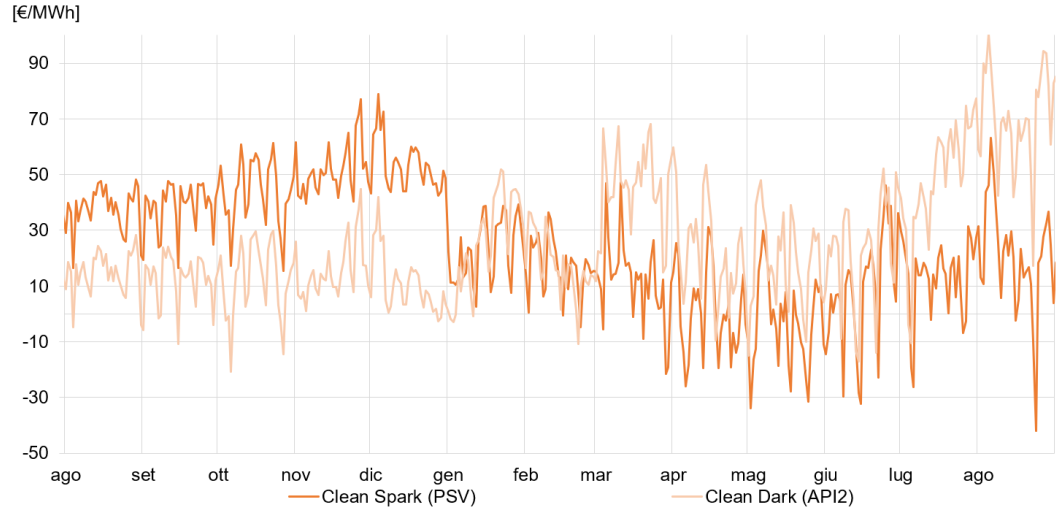
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = $12,9/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV medio mensile = 20,8 €/MWh

Clean dark spread API2 medio mensile = 69,6 €/MWh

Commodities – Mercati Forward

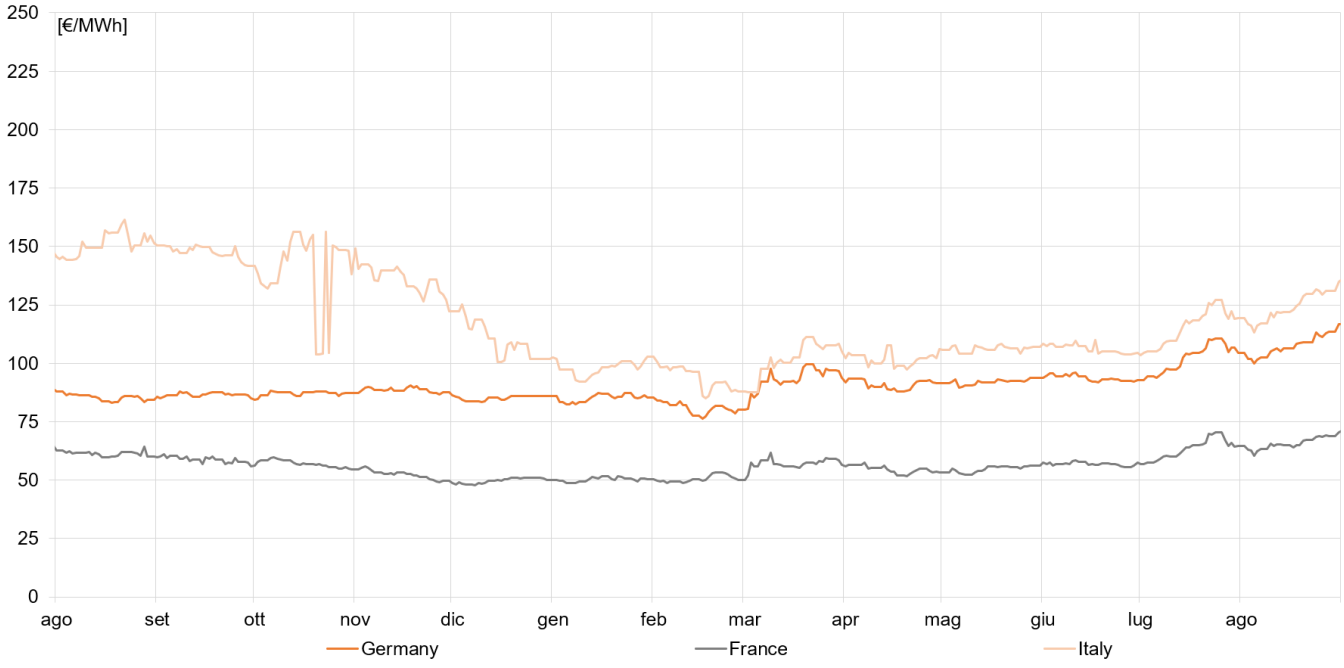
Nel mese di agosto 2026 i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di $75,2/bbl, in aumento rispetto al mese precedente (+2,3%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono in aumento rispetto a luglio, attestandosi a $123,1/t (+4,5%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in aumento rispetto al mese precedente (+11,2%), attestandosi a € 44,3/MWh; in aumento anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €41,9/MWh (+14,4%).

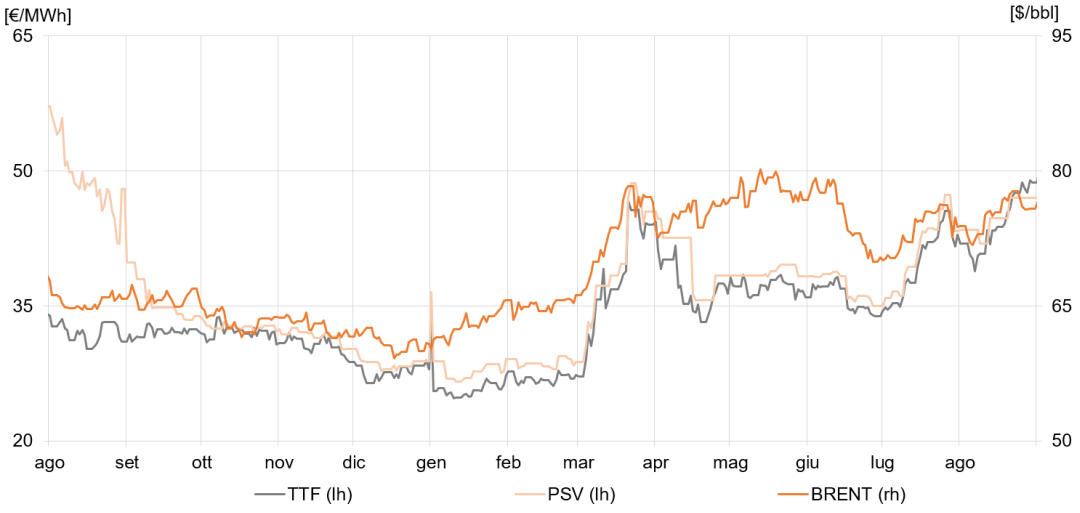
I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati a €124,0/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+7,5%). In aumento anche la borsa francese, dove il prezzo si attesta a €65,7/MWh (+4,0%) e quella tedesca, che si attesta attorno a €107,4 €/MWh (+5,4%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

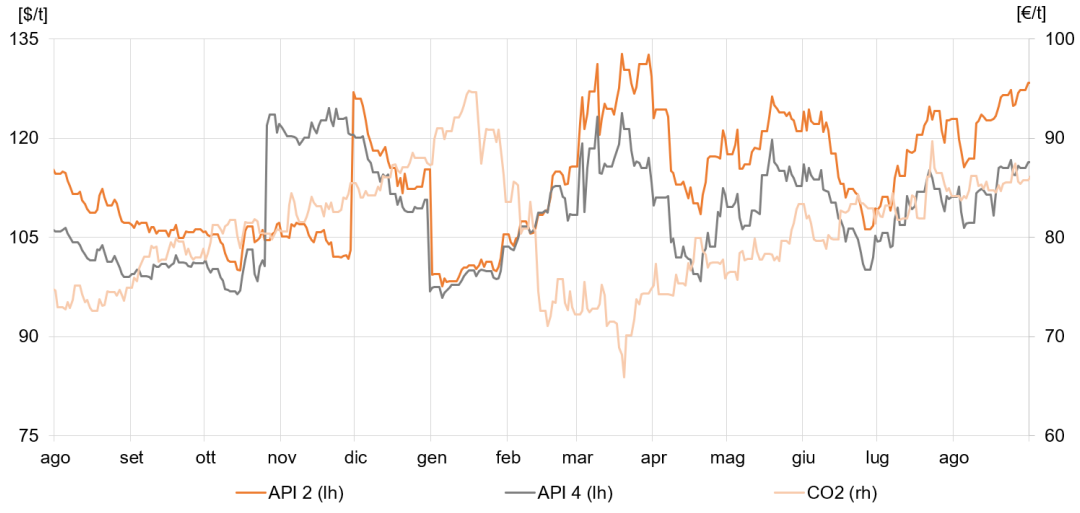
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



Variazione media mensile PSV-TTF = -0,9 €/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

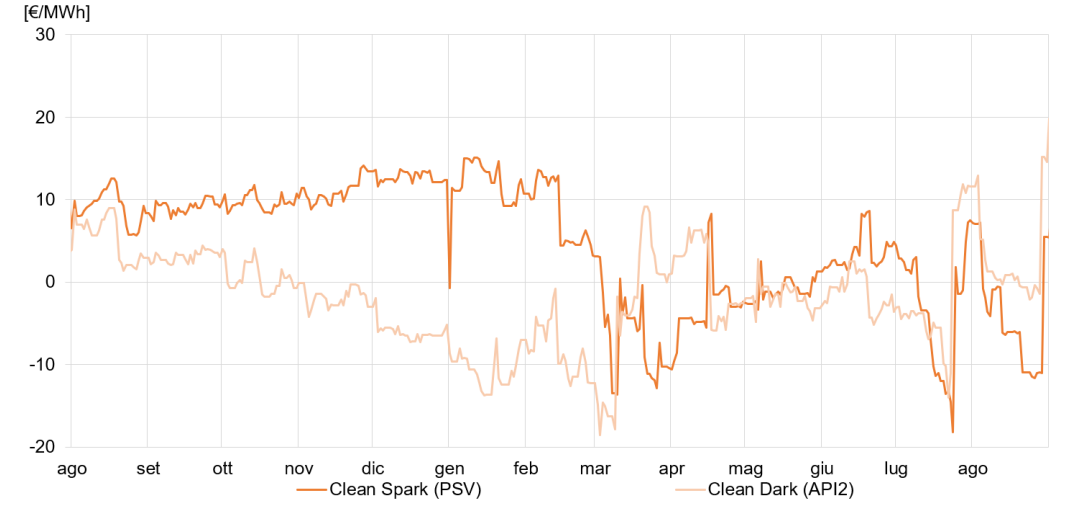
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = +$10,8/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV medio mensile = -€4,0/MWh

Clean dark spread API2 medio mensile = +€3,1/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 CO_2 : 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 installa 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.

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Disclaimer

1. I dati su bilanci elettrici e capacità mensili del 2025 e del 2026 sono provvisori.
2. In particolare, i dati mensili dell'anno 2026 – 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.