

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Agosto 2025



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Agosto 2025

1

Bilanci pag. 5

Nel mese di agosto, la richiesta di energia elettrica è stata di 24.730 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-8,9%) ed in diminuzione rispetto ad agosto 2023 (-1,1%). Si registra altresì una diminuzione del saldo estero (-13,2%) rispetto allo stesso mese del 2024. Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (207.295 GWh) risulta in diminuzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-1,4%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,5%). Tale risultato è stato determinato con un giorno lavorativo in meno (20 vs 21) e da una temperatura media mensile inferiore di 1,5°C rispetto ad agosto 2024. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a -3,2%.



2

Sistema Elettrico pag. 14

Nel mese di agosto 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 39,3% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 47,7% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel mese di agosto 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in aumento (+8,8%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nei primi otto mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 4.041 MW. Tale valore è inferiore di 242 MW (-5,7%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. Nei primi otto mesi del 2025, la capacità del fotovoltaico in esercizio è aumentata di 3.680 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 4.350 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -670 MW (-15,4). Nei primi otto mesi del 2025, la capacità eolica in esercizio è aumentata di 337 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 484 MW, registrando pertanto una riduzione di 148 MW (-30,5%).



3

Mercato Elettrico pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad Agosto 2025 è pari a circa 2,5 MId€, (-19% rispetto al mese precedente e -22% rispetto ad Agosto 2024). Ad Agosto 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 119 €/MWh, (+9 % rispetto al mese precedente e -3% rispetto ad Agosto 2024). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-20%).

Ad Agosto 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 157 €/MWh, (+4% rispetto al mese precedente e +10% rispetto a Agosto 2024). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-8%).



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Agosto 2025

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di agosto, la richiesta di energia elettrica è stata di 24.730 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-8,9%) ed in diminuzione rispetto ad agosto 2023 (-1,1%). Si registra altresì una diminuzione del saldo estero (-13,2%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (207.295 GWh) risulta in diminuzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-1,4%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,5%).

Bilancio Energia

[GWh]	Agosto 2025	Agosto 2024	% 25/24	Gen-Ago 25	Gen-Ago 24	% 25/24
Idrico Rinnovabile	3.671	4.188	-12,4%	29.667	37.570	-21,0%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	159	111	43,7%	1.215	1.051	15,5%
Termica	10.889	13.668	-20,3%	96.124	92.970	3,4%
di cui Biomasse	1.073	1.002	7,1%	8.620	8.636	-0,2%
di cui Carbone	232	240	-3,6%	1.934	2.325	-16,8%
Geotermica	445	429	3,7%	3.507	3.533	-0,7%
Eolica	1.494	916	63,1%	14.411	14.690	-1,9%
Fotovoltaica	5.109	4.300	18,8%	32.767	26.965	21,5%
Accumuli stand alone	120	6	1900,0%	748	33	2180,5%
Totale produzione netta	21.887	23.618	-7,3%	178.438	176.812	0,9%
Assorbimento accumuli stand alone	140	6	2233,3%	843	38	2130,2%
Energia destinata ai pompaggi	227	158	43,7%	1.735	1.502	15,5%
Totale produzione netta al consumo	21.520	23.454	-8,2%	175.860	175.272	0,3%
di cui FER ⁽³⁾	11.792	10.835	8,8%	88.972	91.394	-2,6%
di cui non FER	9.728	12.619	-22,9%	86.888	83.878	3,6%
Importazione	3.556	4.362	-18,5%	34.777	38.332	-9,3%
Esportazione	346	665	-48,0%	3.342	3.261	2,5%
Saldo estero	3.210	3.697	-13,2%	31.435	35.071	-10,4%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	24.730	27.151	-8,9%	207.295	210.343	-1,4%

Ad agosto 2025, si osserva un incremento della produzione eolica (+63,1%) e della produzione fotovoltaica (+18,8%) ed una diminuzione della produzione termoelettrica (-20,3%) ed idroelettrica (-12,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Nel 2025, si registra una variazione dell'export in aumento (+2,5%) rispetto al 2024. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di agosto è inferiore (-8,2%) rispetto allo stesso mese del 2024.

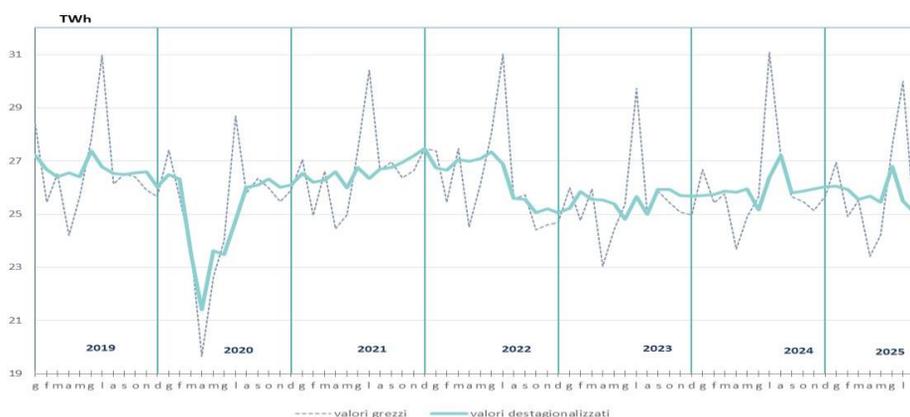
- (1) Richiesta di Energia Elettrica = Totale produzione netta al consumo + Saldo estero, dove Totale produzione netta al consumo = Totale produzione netta - energia destinata ai pompaggi
 (2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento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

Fonte: Terna

Tale risultato è stato determinato con un giorno lavorativo in meno (20 vs 21) e da una temperatura media mensile inferiore di 1,5°C rispetto ad agosto 2024. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a -3,2%.

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di agosto 2025 risulta in diminuzione rispetto a luglio (-1,7%). Nei primi otto mesi dell'anno, il fabbisogno nazionale è in flessione (-1,4%) rispetto al corrispondente periodo del 2024 (-0,9% il valore rettificato).

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



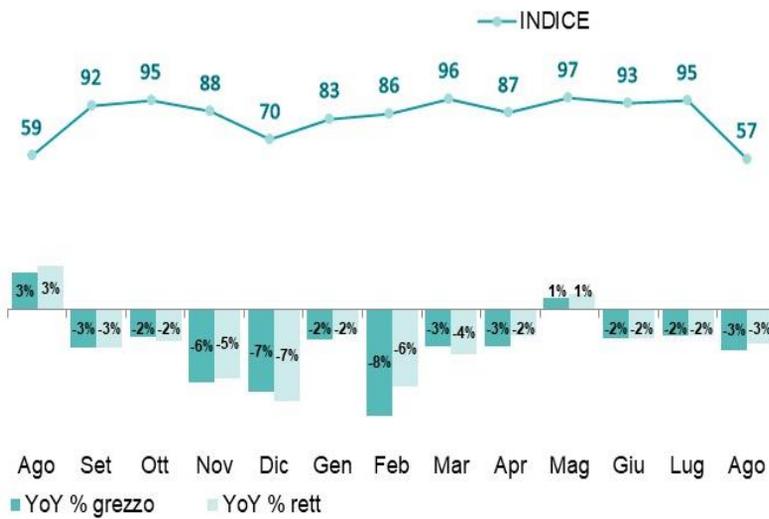
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale in flessione (-1,7%)

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di agosto 2025 (rispetto ad agosto 2024) risulta negativa (-3,3%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario diventa pari a -2,8%. Nei primi otto mesi del 2025, l'indice è in flessione del 2,9% rispetto allo stesso periodo del 2024.

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

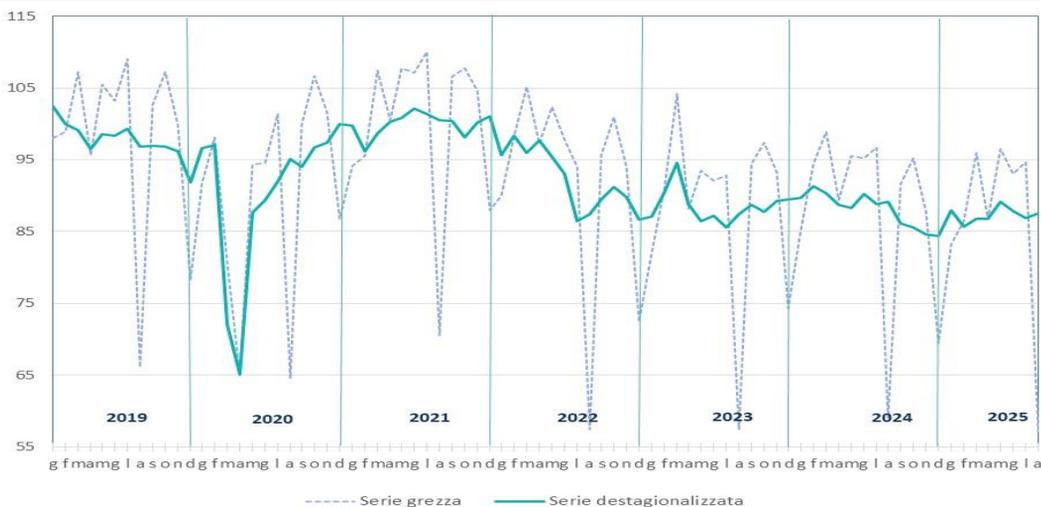


Ad agosto, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta negativa rispetto ad agosto 2024

Fonte: Terna

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

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



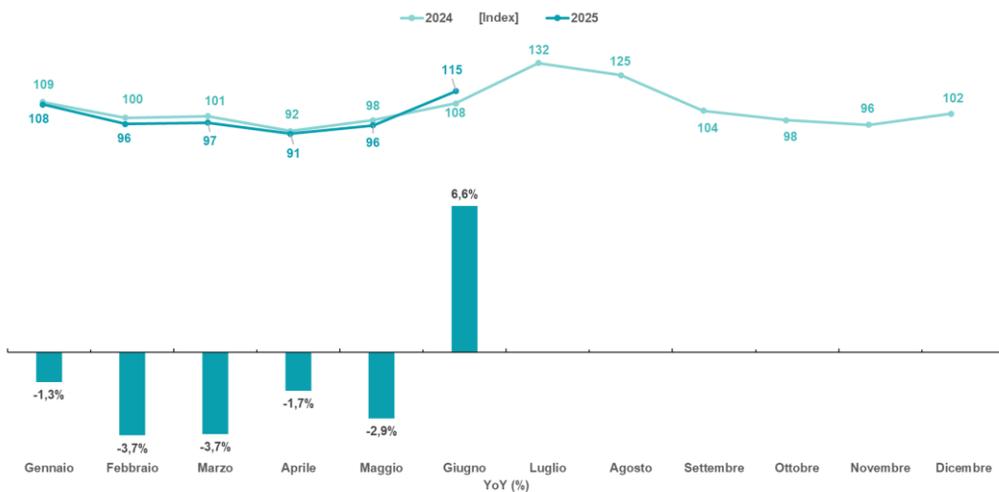
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di agosto in crescita rispetto al mese precedente (+0,7%)

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di giugno 2025 (rispetto a giugno 2024) risulta in aumento del +6,6% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-giugno 2025 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in diminuzione di -1,0% rispetto al periodo omologo dell'anno 2024.

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



A giugno, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positivo (+6,6%) rispetto a giugno 2024

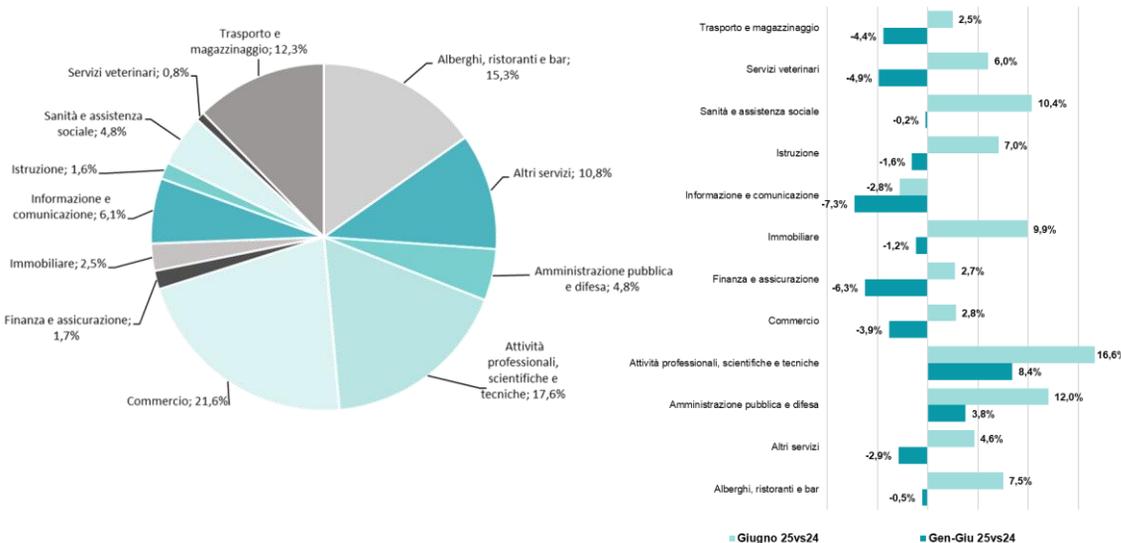
Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a giugno 2025 sono risultate in aumento tutte le classi rispetto a giugno 2024 eccetto Informazione e comunicazione. I maggiori aumenti a livello percentuale le abbiamo per le classi Attività professionali, scientifiche e tecniche (+16,6%) e Amministrazione pubblica e difesa (+12%).

Nei primi 6 mesi dell'anno 2025 rispetto al 2024 risultano in diminuzione tutte le classi eccetto Amministrazione pubblica e difesa e Attività professionali, scientifiche e tecniche.

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

Variazione YoY [%]



Il dato cumulato gennaio-giugno 2025 è in diminuzione (-1,1%) rispetto allo stesso periodo del 2024.

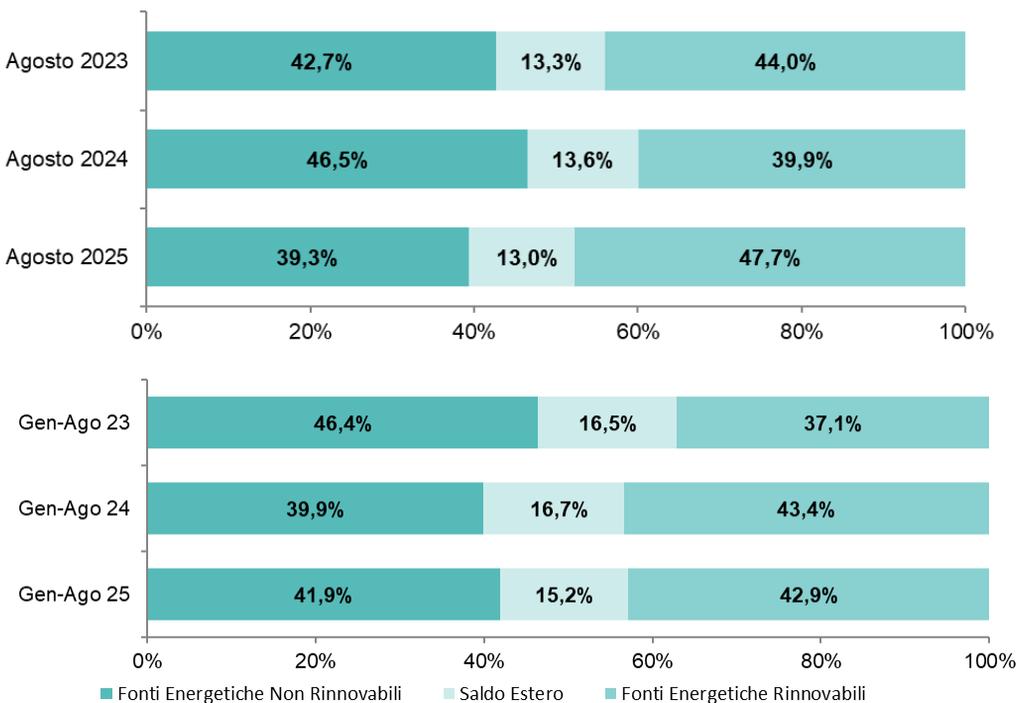
Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Composizione Fabbisogno

Nel mese di agosto 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 39,3% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 47,7% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2025, la richiesta di energia elettrica è stata di 207.295 GWh ed è stata soddisfatta al 41,9% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 42,9% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

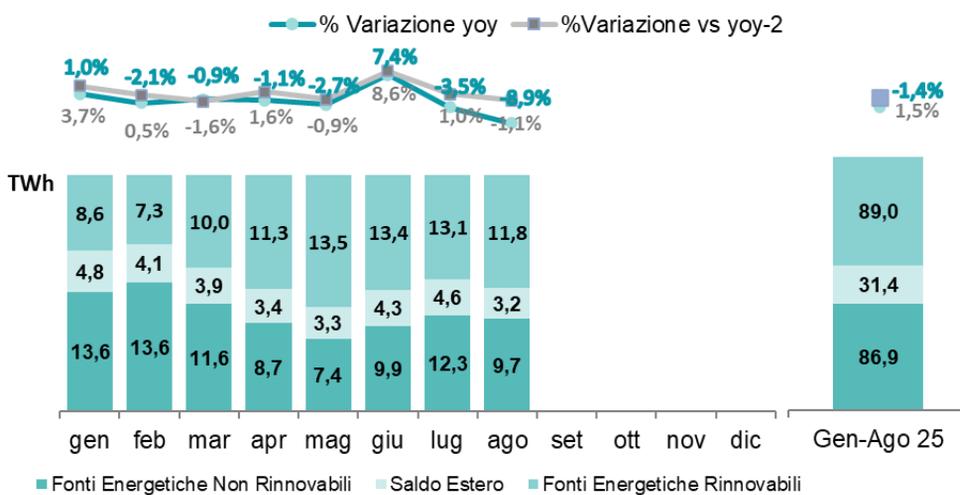


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta a 47,7%, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

Nel 2025 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in aumento dal 39,9% del 2024 al 41,9% del 2025

Fonte: Terna

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



Nel 2025 la richiesta di energia elettrica sulla rete è inferiore a quella del 2024 (-1,4%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2023 (+1,5%). Nel 2025 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 89,0 TWh in riduzione rispetto al 2024 (-2,6%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di agosto 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in aumento (+8,8%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-12,4%), ed un aumento della produzione da fonte fotovoltaica (+18,8%) e della produzione eolica (+63,1%).

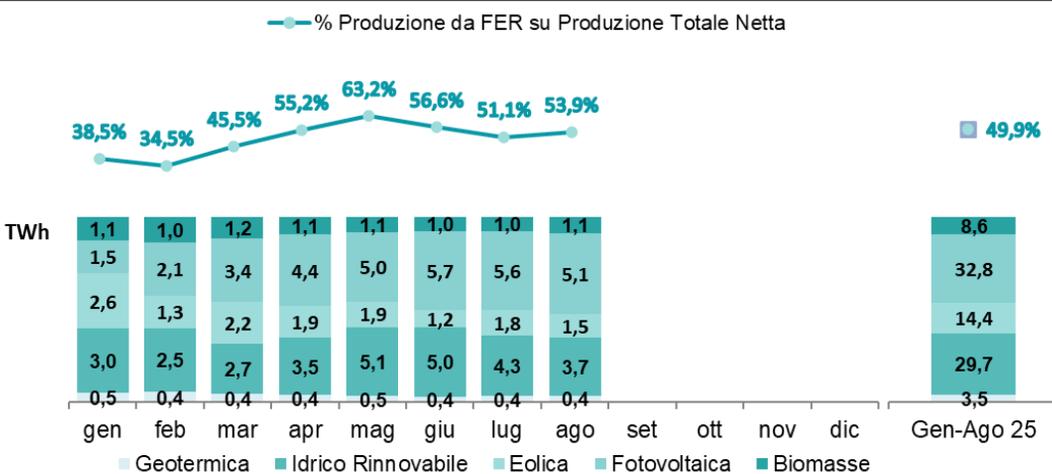


Ad agosto 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (43,3%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (31,1%).

Nel 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (36,8%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (33,3%).

Fonte: Terna

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



Nel mese di agosto 2025 la produzione da FER ha contribuito per il 53,9% della produzione totale netta nazionale, in aumento rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2024 (45,9%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2025 la produzione totale netta destinata al consumo (175.860 GWh) ha soddisfatto per il 84,8% la richiesta di energia elettrica nazionale (207.295 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2025

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrico Rinnovabile	2.958	2.499	2.720	3.481	5.051	5.007	4.280	3.671					29.667
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	86	81	174	213	239	130	133	159					1.215
Termica	14.713	14.644	12.895	9.922	8.673	11.022	13.366	10.889					96.124
di cui Biomasse	1.086	1.005	1.172	1.090	1.129	1.026	1.039	1.073					8.620
di cui Carbone	250	270	259	238	238	238	209	232					1.934
Geotermica	454	406	449	440	451	424	438	445					3.507
Eolica	2.568	1.276	2.231	1.928	1.869	1.219	1.826	1.494					14.411
Fotovoltaica	1.528	2.067	3.417	4.354	5.041	5.687	5.564	5.109					32.767
Accumuli stand alone	39	51	91	107	119	106	115	120					748
Produzione Totale Netta	22.346	21.023	21.977	20.445	21.443	23.595	25.722	21.887					178.438
Assorbimento accumuli stand alone	45	58	92	121	133	119	135	140					843
Energia destinata ai pompaggi	123	115	249	304	341	186	190	227					1.735
Produzione Totale Netta al Consumo	22.178	20.850	21.636	20.020	20.969	23.290	25.397	21.520					175.860
di cui FER ⁽³⁾	8.594	7.252	9.989	11.294	13.542	13.363	13.147	11.792					88.972
di cui non FER	13.584	13.598	11.647	8.726	7.427	9.927	12.250	9.728					86.888
Importazione	5.141	4.424	4.263	3.814	3.773	4.708	5.098	3.556					34.777
Esportazione	383	364	382	424	512	439	492	346					3.342
Saldo Estero	4.758	4.060	3.881	3.390	3.261	4.269	4.606	3.210					31.435
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	26.936	24.910	25.517	23.410	24.230	27.559	30.003	24.730					207.295

Nel 2025, la produzione totale netta risulta in aumento (+0,9%) rispetto allo stesso periodo del 2024 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 30.003 GWh.

Fonte: Terna

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

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2024

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

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

Fonte: Terna

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

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di luglio 2025 si evidenzia un fabbisogno in diminuzione 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 2025	2.476	4.517	3.627	3.882	3.546	4.117	1.756	809
Agosto 2024	2.543	5.040	3.992	4.108	3.960	4.637	2.018	853
% Agosto 25/24	-2,6%	-10,4%	-9,1%	-5,5%	-10,5%	-11,2%	-13,0%	-5,2%
Progressivo 2025	21.358	44.260	31.511	32.350	28.798	30.656	12.718	5.644
Progressivo 2024	21.421	45.127	32.410	32.073	29.379	31.272	12.875	5.789
% Progressivo 25/24	-0,3%	-1,9%	-2,8%	0,9%	-2,0%	-2,0%	-1,2%	-2,5%

Nel 2025 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a -1,8% al Nord, -0,5% al Centro, -2,0% al Sud e -1,6% nelle Isole

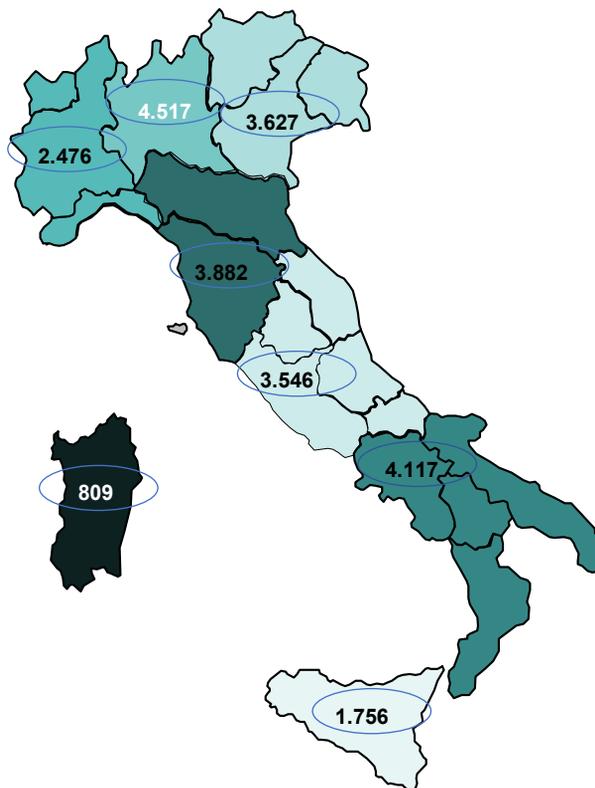
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

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

- TORINO: Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta
- MILANO: Lombardia (*)
- VENEZIA: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige
- FIRENZE: Emilia Romagna (*) - Toscana
- ROMA: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise - Marche
- NAPOLI: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria
- PALERMO: Sicilia
- CAGLIARI: Sardegna



Fonte: Terna

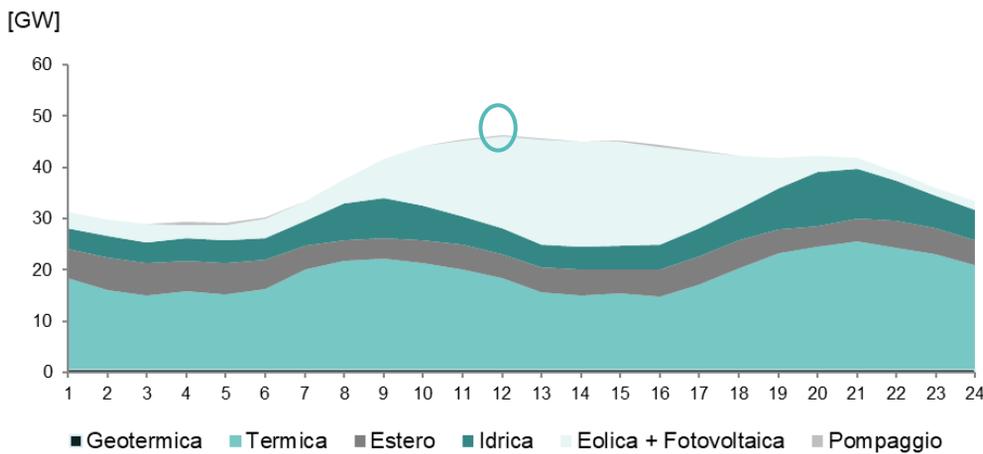
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di agosto 2025 la punta in potenza è stata registrata il giorno **venerdì 29 agosto 11:00-12:00** ed è risultata pari a 46.123 MW (-15,2% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

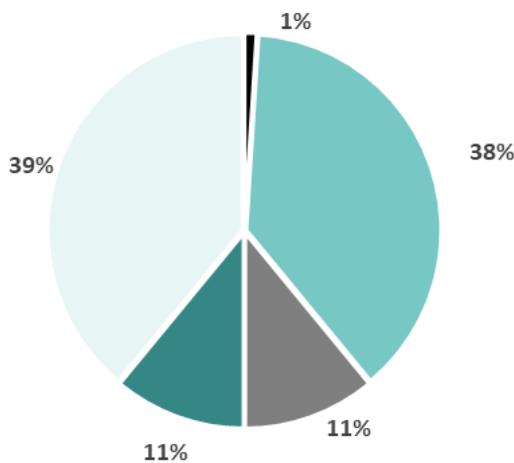
Punta massima



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 17.699 MW, in diminuzione (-21,1%) rispetto al contributo del termico alla punta di giugno 2024 (22.425 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 29 Agosto 2025 11:00-12:00



Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 39%, quella termica per il 38% e il saldo estero per l'11%.

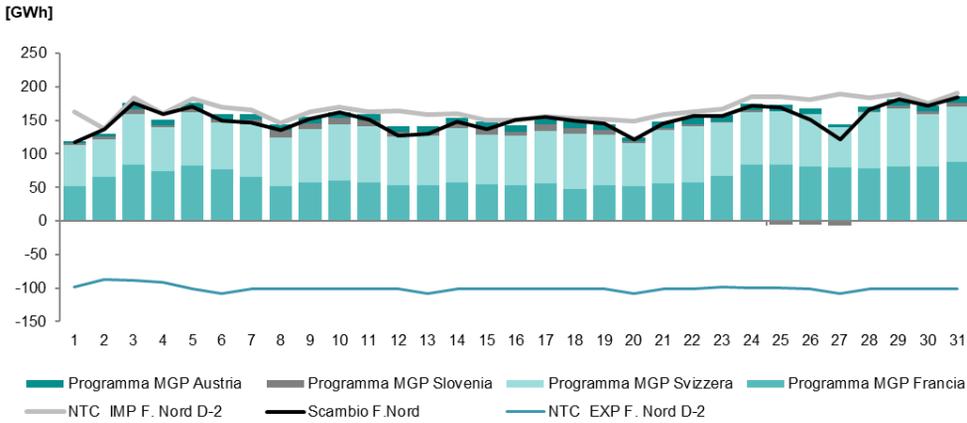
■ Geotermica ■ Termica ■ Estero ■ Idrica+Pompaggi ■ Eolica+Fotovoltaica

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Agosto 2025

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

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



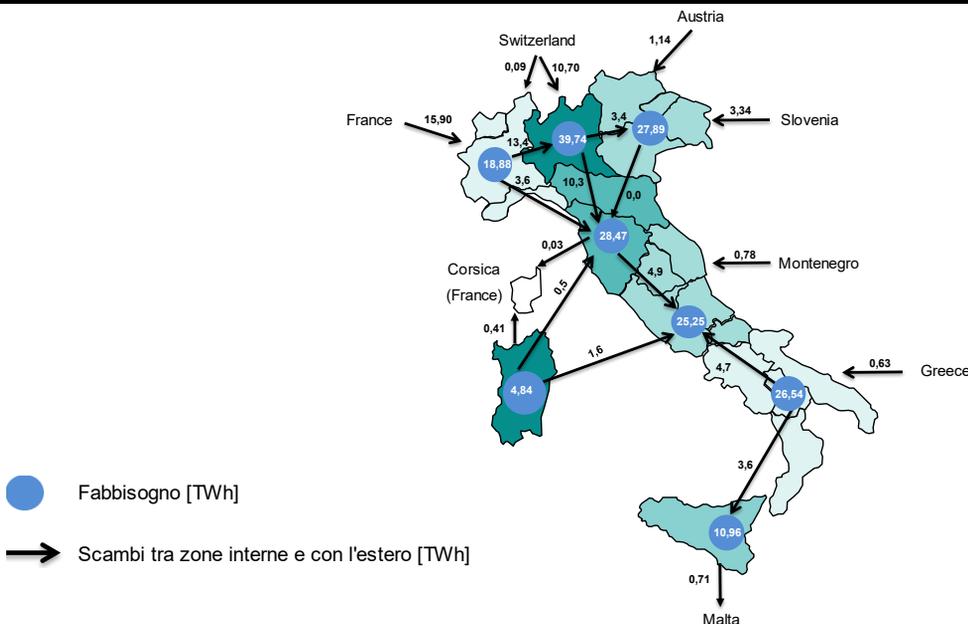
Nel mese di agosto 2025 si registra un import in riduzione yoy (-18,5%) e pari a 3.556 GWh ed un export in diminuzione yoy (-48,0%) e pari a 346 GWh

Fonte: Terna

Saldo Movimenti Fisici di Energia – Progressivo Annuo

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

Mappa Saldo Movimenti Fisici di Energia



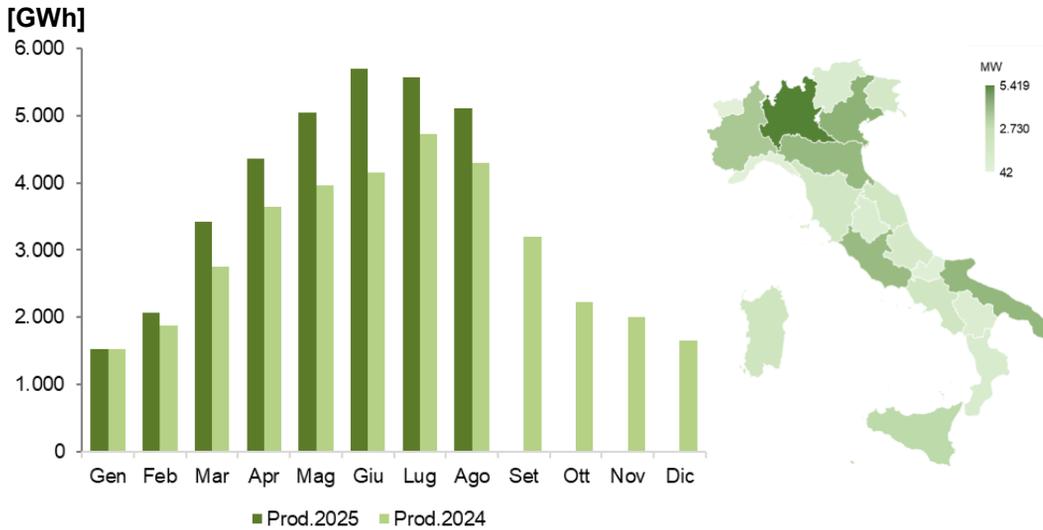
Nel mese di agosto 2025 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 13,92 TWh. Si registra uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 3,63 TWh

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di agosto 2025 si attesta a 5.109 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+809 GWh).

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



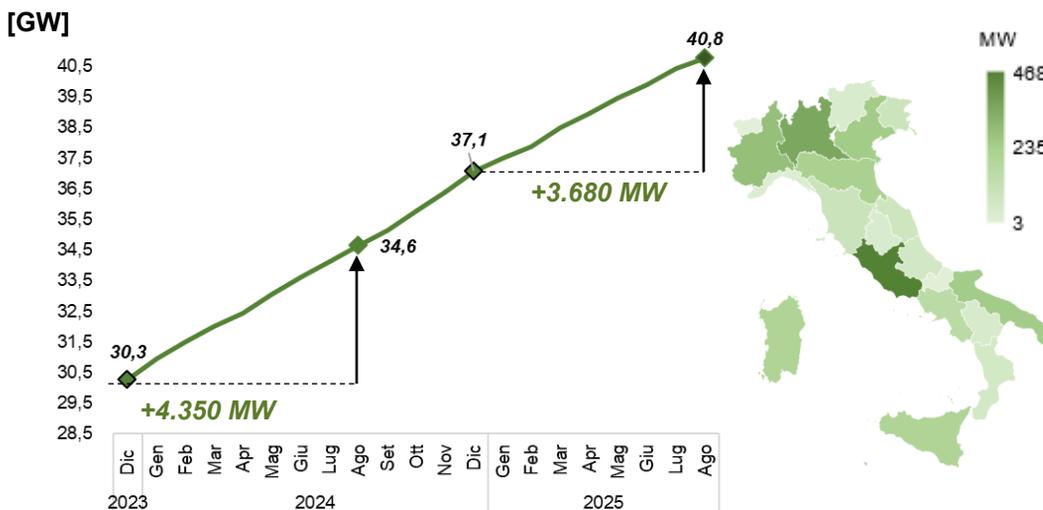
La produzione da fonte fotovoltaica è in crescita rispetto lo stesso mese dell'anno precedente (+18,8%)

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

Fonte: Terna

Nei primi otto mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 3.680 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 4.350 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -670 MW (-15,4%).

Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2025 (dx)



La regione con l'incremento maggiore è il Lazio con 468 MW, seguita da Lombardia (+373 MW) e Piemonte (+265 MW)

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Agosto 2025

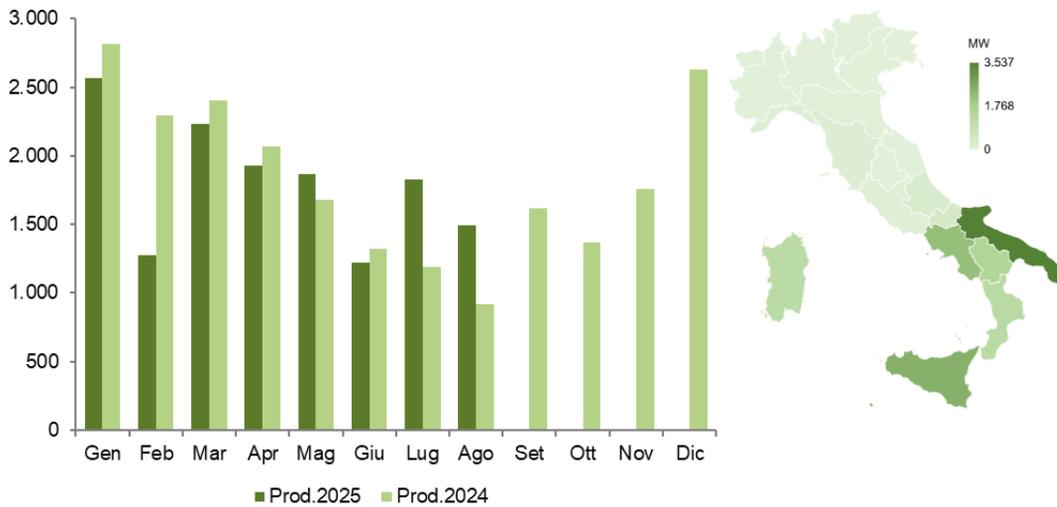
Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di agosto 2025 si attesta a 1.494 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+578 GWh).

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

[GWh]



La produzione da fonte eolica è in aumento rispetto lo stesso mese dell'anno precedente (+63,1%)

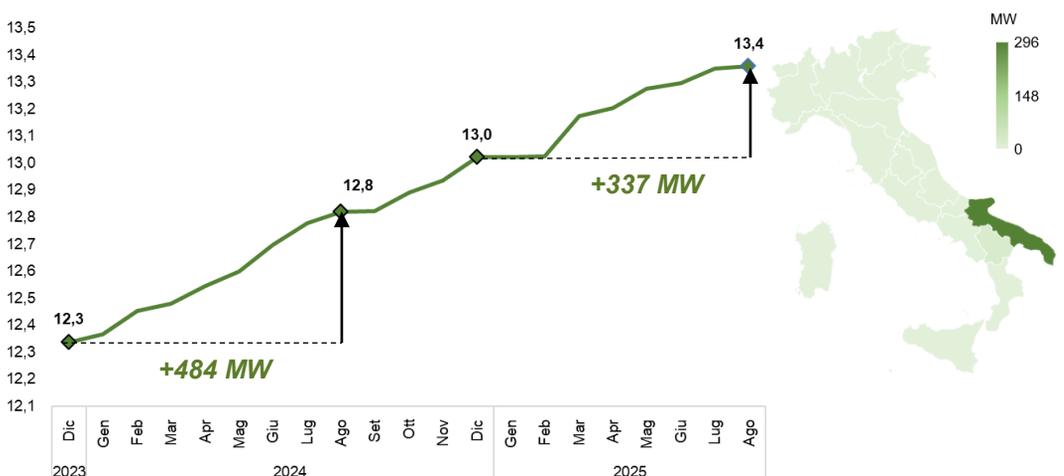
1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi otto mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 337 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 484 MW, registrando pertanto una riduzione di 148 MW (-30,5%).

Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione delle nuove attivazioni 2025 (dx)

[GW]



La regione con l'incremento maggiore è la Puglia con 296 MW, seguita da Basilicata (+25 MW) e Liguria (+7 MW)

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Agosto 2025

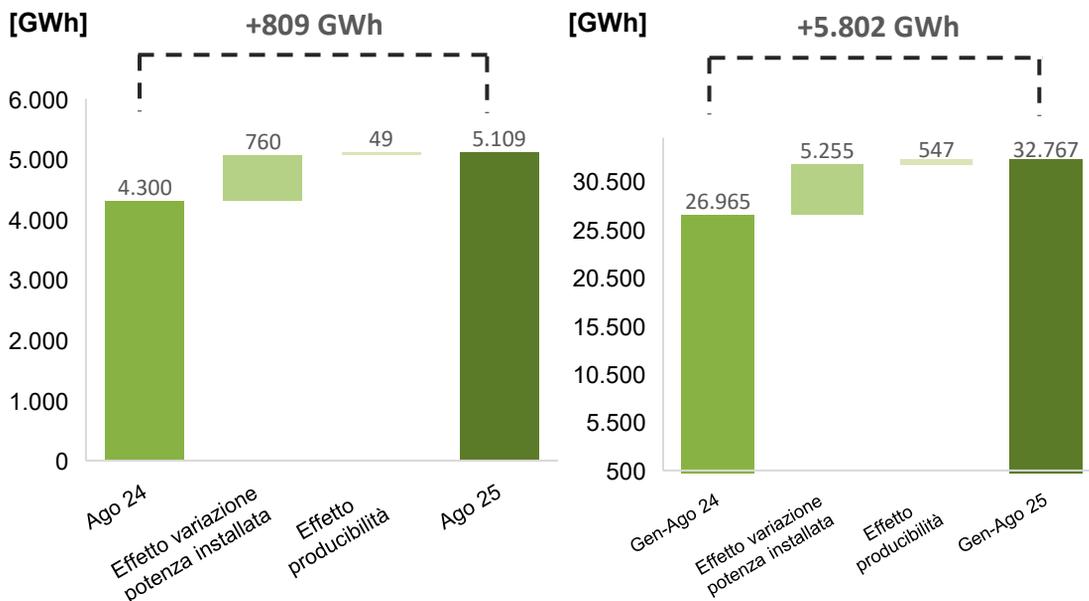
Sistema Elettrico



Nel mese di agosto, l'incremento della produzione fotovoltaica (+809 GWh) è dovuto al contributo positivo dell'aumento di capacità in esercizio (+760 GWh), e in misura minore dall'effetto producibilità (+49 GWh).

Nel 2025, l'aumento della produzione (+5.802 GWh) è il risultato del contributo positivo della maggiore potenza installata (+5.255 GWh) e della maggiore producibilità legata all'irraggiamento (+547 GWh).

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



Nel mese di agosto, la produzione fotovoltaica è aumentata del 18,8% rispetto ad agosto 2024.

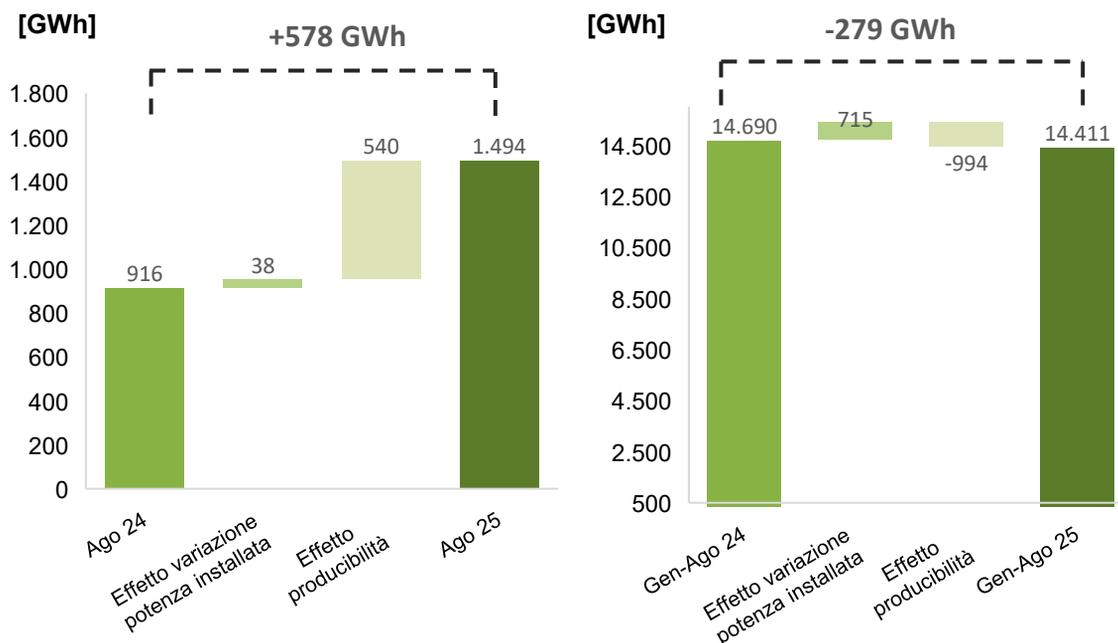
Nel 2025, la produzione è aumentata del 21,5% rispetto allo stesso periodo del 2024.

Fonte: rielaborazione dati Terna

Ad agosto 2025, si è registrato un aumento della produzione eolica (+578 GWh), dovuto al contributo positivo dell'aumento di capacità in esercizio (+38 GWh) e soprattutto alla maggiore ventosità (+540 GWh).

Nel 2025, la riduzione della produzione eolica (-279 GWh) è dovuta ad una minore ventosità (-994 GWh) che non è stata compensata dall'aumento della capacità in esercizio (+715 GWh).

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



Nel mese di agosto, la produzione eolica risulta in aumento del 63% rispetto a luglio 2024.

Nel 2025, la produzione è diminuita dell'1,9% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Fonte: rielaborazione dati Terna

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

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

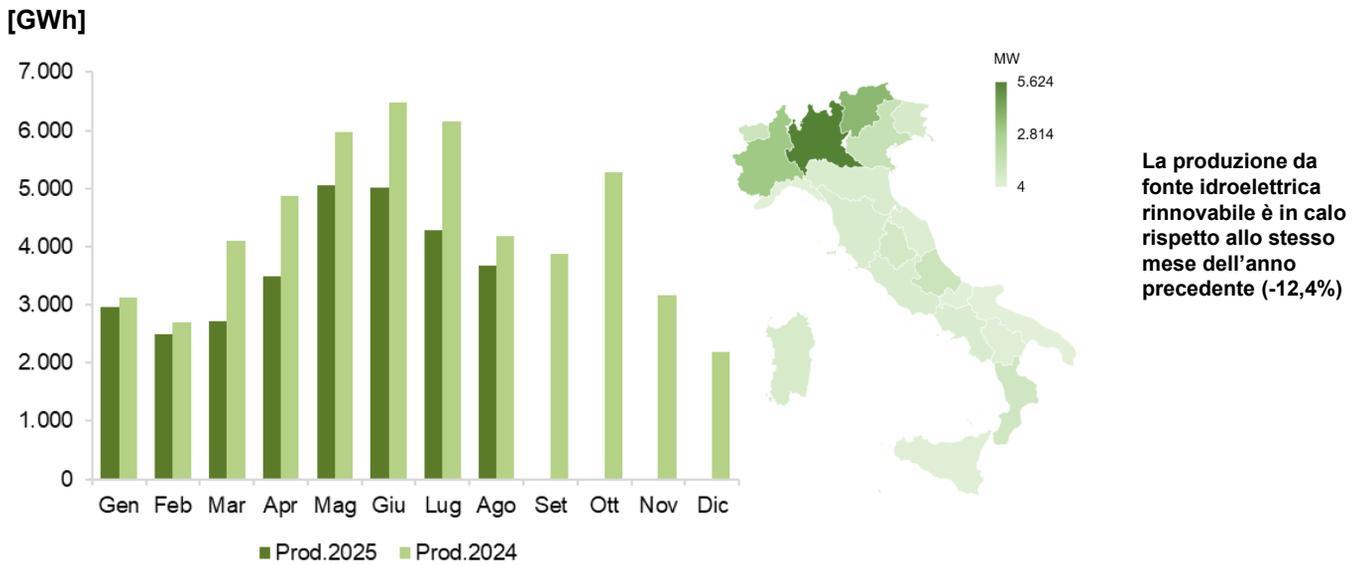
Agosto 2025

Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di agosto 2025 si attesta a 3.671 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-517 GWh).

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

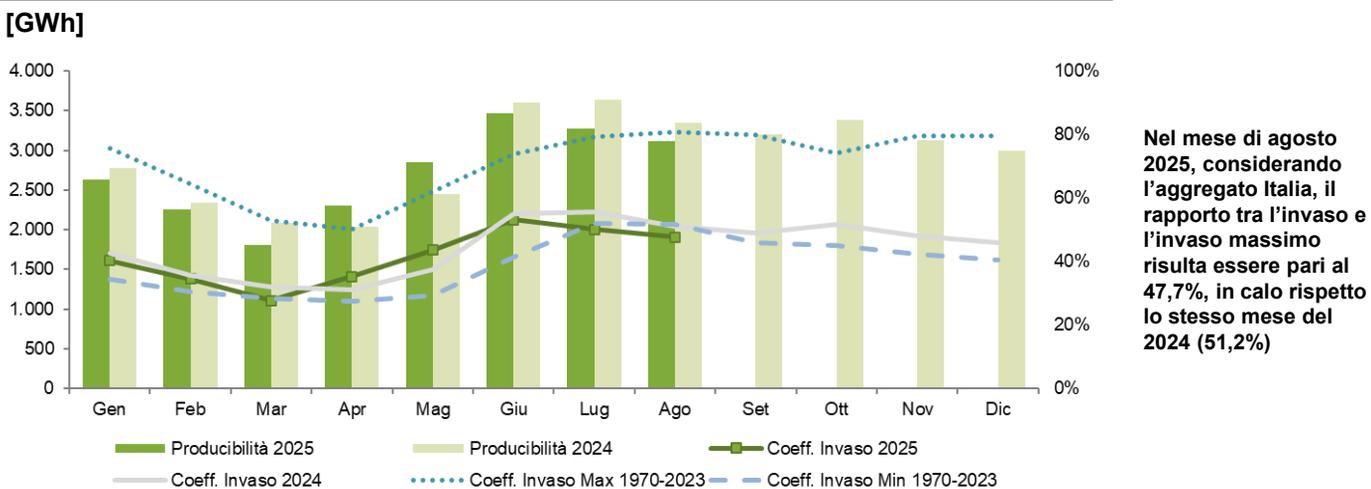


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di agosto è in riduzione (-6,9%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

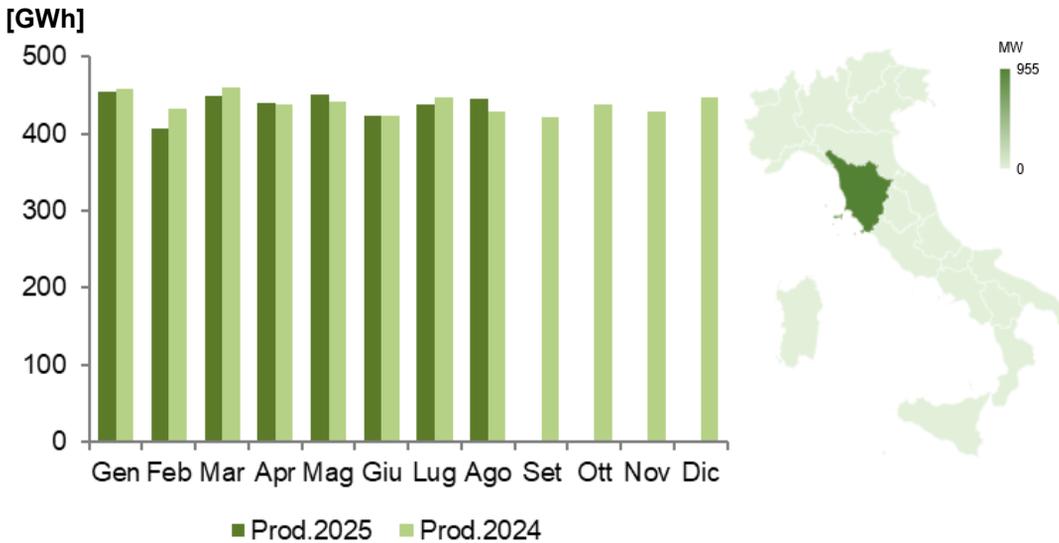


	Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
Ago 25	[GWh]	2.212	720	181	3.113
	% (Invaso/Invaso Massimo)	51,1%	39,7%	47,6%	47,7%
Ago 24	[GWh]	2.583	652	107	3.342
	% (Invaso/Invaso Massimo)	59,6%	36,0%	28,2%	51,2%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di agosto 2025 si attesta a 445 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+16 GWh).

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



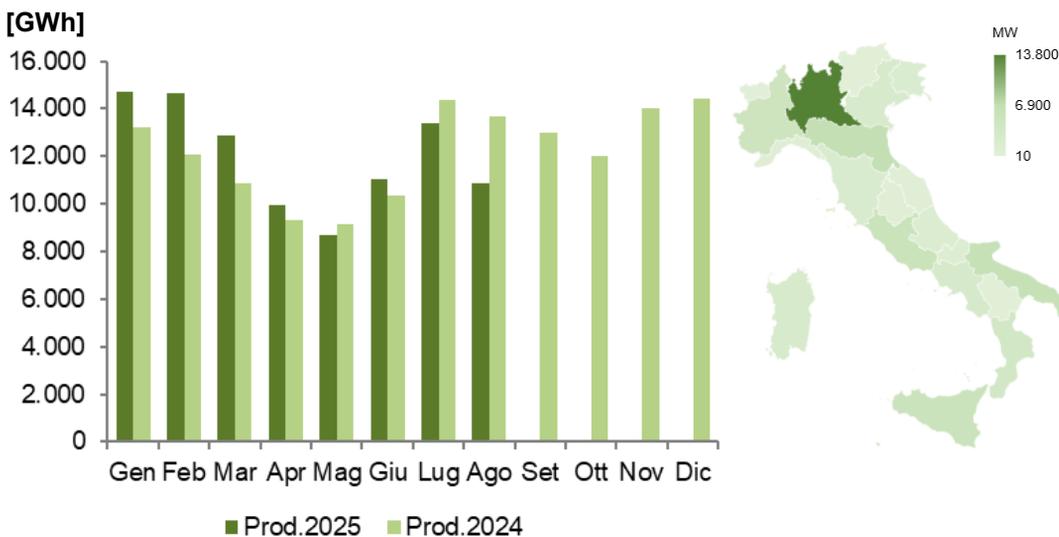
La produzione geotermica è in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (3,7%)

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 2025 si attesta a 10.889 GWh, in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2.779 GWh).

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



La produzione termica è in riduzione (-20,3%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

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

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Agosto 2025

Sistema
Elettrico



Nei primi otto mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 4.041 MW. Tale valore è inferiore di 242 MW (-5,7%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

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

[MW]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	419	392	621	458	495	424	546	326					3.680
Eolico	2	2	149	29	71	21	55	7					337
Idroelettrico Rinnovabile	1	3	1	0	2	3	4	1					15
Geotermico & Biomasse	0	1	6	1	0	0	1	1					9
Totale	421	399	777	488	567	448	606	335					4.041

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					144.982
Eolico	0	7	1	7	4	1	3	0					23
Idroelettrico Rinnovabile	4	2	3	2	5	5	7	4					32
Geotermico & Biomasse	-1	-1	0	2	4	1	0	1					6
Totale	19.435	18.209	18.992	18.544	22.258	16.073	18.713	12.819					145.043

Fonte: Terna

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

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

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

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

Fonte: Terna

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

Obiettivi capacità FER al 2025

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

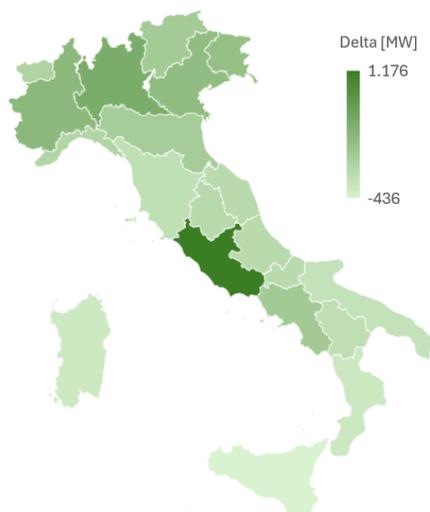
Variazione della capacità installata gen 2021 – ago 2025 e scostamento dal target regionale

Regione	Delta installato gen 21 - ago 25 [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - ago 25 [MW]	Delta [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - dic 25 [MW]
ABRUZZO	472	578	-106	640
BASILICATA	513	680	-166	748
CALABRIA	461	754	-293	857
CAMPANIA	1.279	1.168	111	1.297
EMILIA ROMAGNA	1.743	1.663	80	1.851
FRIULI VENEZIA GIULIA	778	517	262	573
LAZIO	2.384	1.208	1.176	1.346
LIGURIA	215	253	-39	281
LOMBARDIA	2.982	2.464	519	2.714
MARCHE	505	605	-100	679
MOLISE	131	240	-109	273
PIEMONTE	1.748	1.393	354	1.541
PUGLIA	1.942	2.161	-219	2.405
SARDEGNA	1.060	1.368	-308	1.553
SICILIA	2.020	2.457	-436	2.764
TOSCANA	728	902	-174	1.019
TRENTINO ALTO ADIGE	449	347	102	381
UMBRIA	286	379	-93	429
VALLE D'AOSTA	33	40	-8	47
VENETO	2.012	1.717	295	1.889
Totale Italia	21.739	20.894	845	23.287

Fonte: Terna

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

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



Ad agosto 2025, la prima regione per variazione netta di potenza superiore ai MW aggiuntivi previsti a luglio 2025 è il Lazio

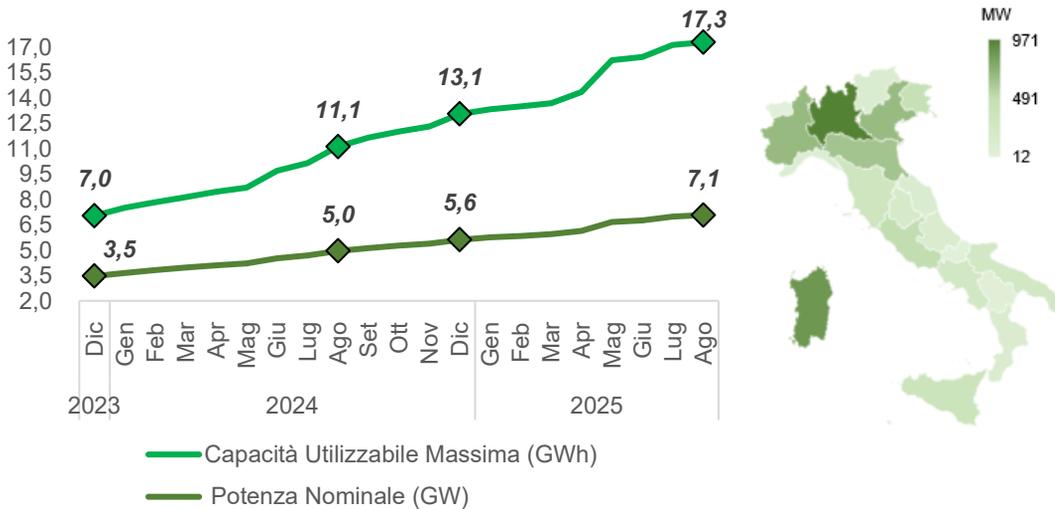
Fonte: Terna

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.

SdA¹ - Consistenza Installata

Nei primi otto mesi del 2025 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.461 MW, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 1.489 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 29 MW (-1,9%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 4.240 MWh, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 4.090 MWh, registrando pertanto un aumento pari a 149 MWh (+3,7%). Si registrano circa 837.000 sistemi di accumulo in esercizio.

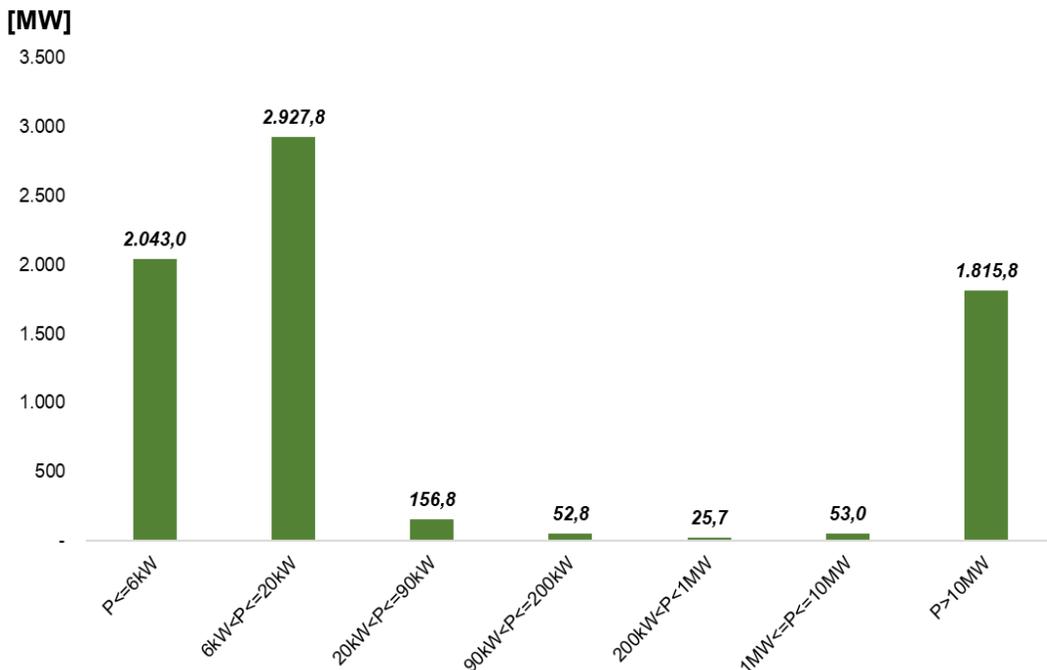
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)



Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW<P<=20kW, la quale vede installati 2.927,8 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 ad Agosto 2025 è pari a circa 2,5 Mld€, (-19% rispetto al mese precedente e -22% rispetto ad Agosto 2024).

Il PUN medio ad Agosto 2025 è pari a circa 108,8 €/MWh (-4% rispetto al mese precedente e -15% rispetto ad Agosto 2024). Si registra inoltre una variazione della domanda del -15% rispetto al mese precedente e del -8% rispetto ad Agosto 2024.

Controvalore e Volumi MGP

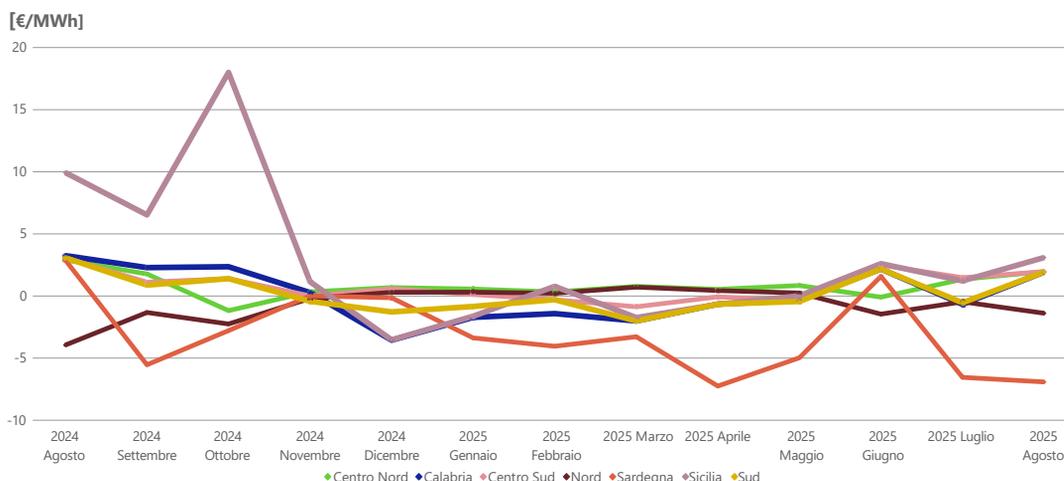


Controvalore a Agosto 2025: -22% rispetto a Agosto 2024

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di agosto i prezzi zionali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN. Fa eccezione la Sardegna che registra un differenziale di -6,9 €/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Differenziale medio di Agosto 2025: 0,3 €/MWh

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Agosto 2025

Mercato Elettrico



Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco ad Agosto 2025, è mediamente pari a -16 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Nord, dove è pari a -13 €/MWh.

PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	108,8	110,7	110,7	110,7	107,4	101,8	111,9	110,7
Media Mese Y-1	128,4	131,7	131,3	131,5	124,5	131,3	138,3	131,5
Delta vs PUN	-	1,9	1,9	1,9	-1,4	-6,9	3,1	1,9
Delta vs PUN Y-1	-	3,2	2,9	3,1	-4,0	2,9	9,9	3,1
Massimo	169,8	188,8	188,8	188,8	155,9	188,8	188,8	188,8
Minimo	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	0,0	10,0	10,0
Picco	101,0	102,0	102,1	102,1	101,0	84,7	103,1	102,0
Fuori Picco	116,5	119,4	119,4	119,4	113,8	119,0	120,6	119,4
Delta Picco vs Fuori Picco	-15,5	-17,3	-17,3	-17,3	-12,7	-34,3	-17,4	-17,3

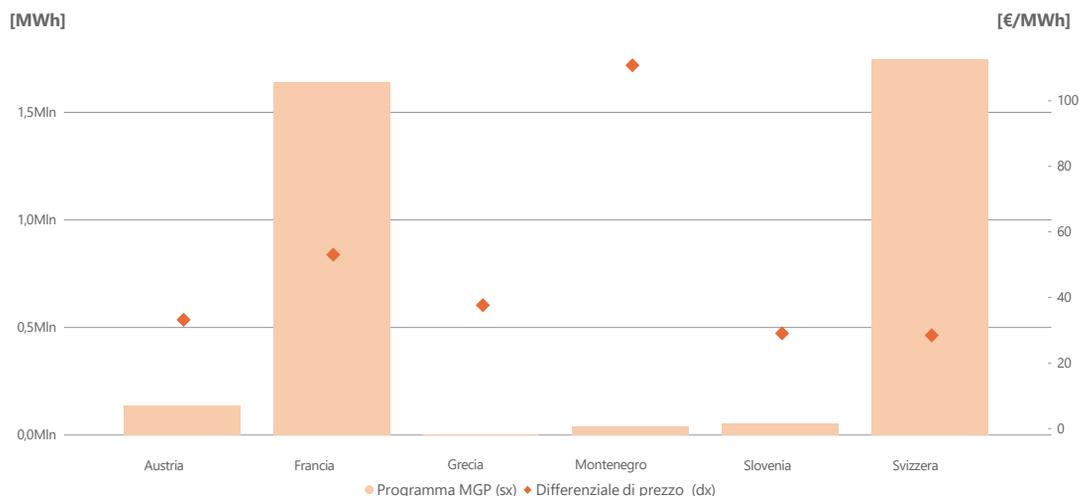
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 52,9 €/MWh e 28,3 €/MWh (in variazione del -3,2% e del +31,9% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 3,9 TWh, in riduzione del -26,8% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 46% e 42% del totale. L'export complessivo è pari a 0,3 TWh, di cui la Slovenia e la Grecia rappresentano rispettivamente il 26% ed il 0%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,6 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

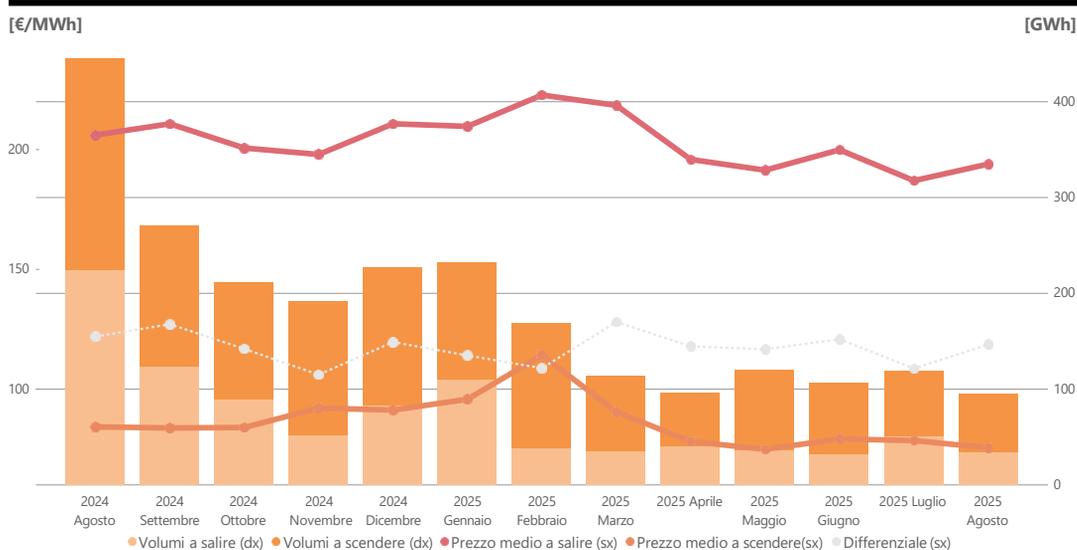
Mercato Servizi di Dispacciamento

Ad Agosto 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 119 €/MWh, (+9 % rispetto al mese precedente e -3% rispetto ad Agosto 2024).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-20%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 33% e quelle a scendere sono diminuite del 11%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 85% e quelle a scendere risultano ridotte del 72%.

Prezzi e volumi MSD



Prezzo medio a salire a Agosto 2025 pari a 194 €/MWh

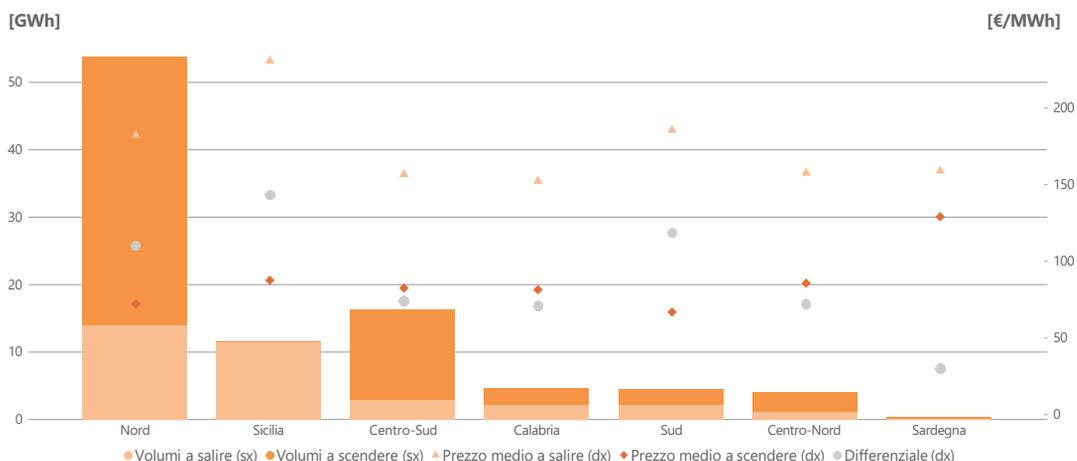
Prezzo medio a scendere a Agosto 2025 pari 75 €/MWh.

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (143 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del -13%.

Il prezzo medio a salire è passato da 187 €/MWh nel mese di Luglio a 194 €/MWh nel mese di Agosto; il prezzo medio a scendere è passato da 78 €/MWh nel mese di Luglio a 75 €/MWh nel mese di Agosto.

Prezzi e volumi MSD per zona di mercato



Sicilia: zona con il differenziale prezzo più elevato

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

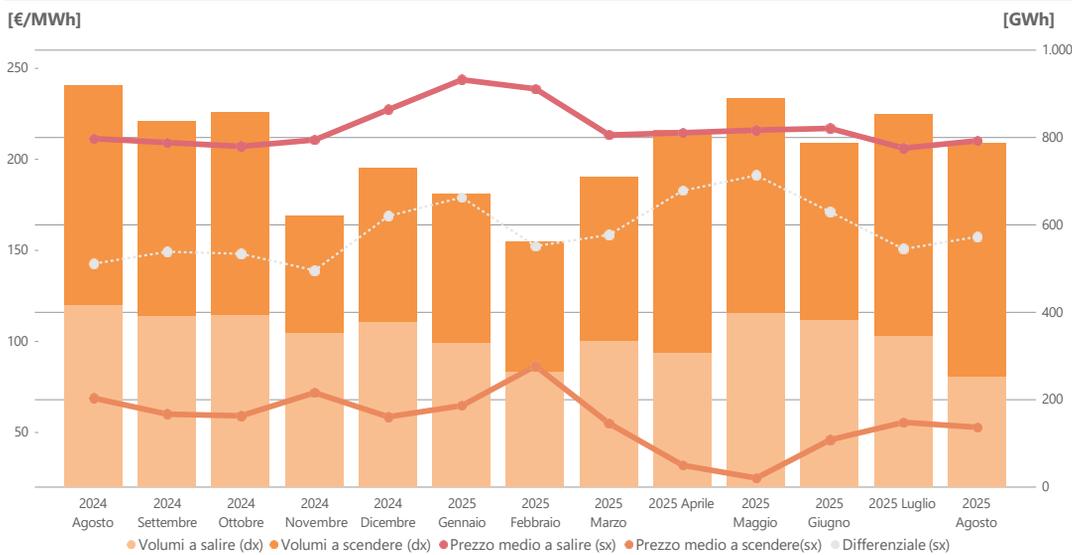
Mercato di Bilanciamento

Ad Agosto 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 157 €/MWh, (+4% rispetto al mese precedente e +10% rispetto a Agosto 2024).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-8%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 27% e quelle a scendere sono aumentate del 5%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 39% e quelle a scendere risultano incrementate del 6%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a Agosto 2025 pari a 210€/MWh

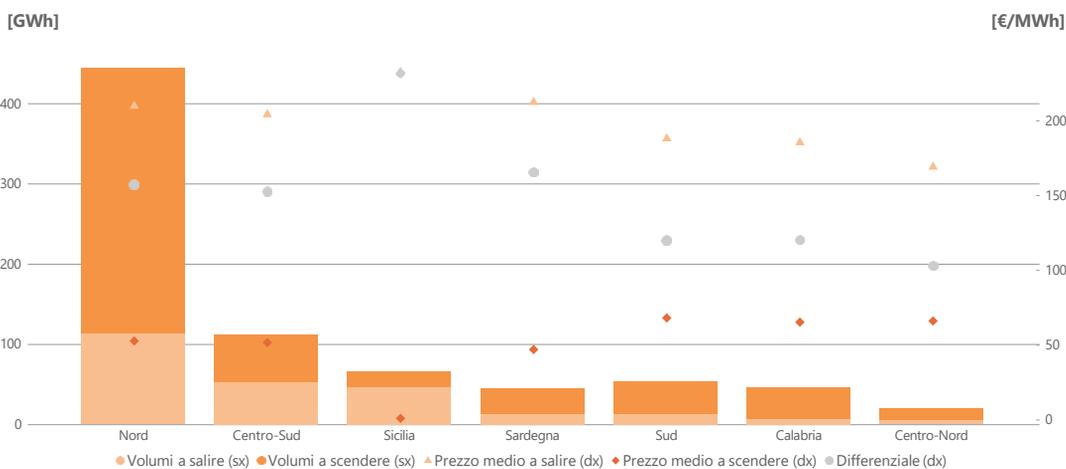
Prezzo medio a scendere a Agosto 2025 pari a 53 €/MWh.

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (231 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del -1%.

Il prezzo medio a salire è passato da 206 €/MWh nel mese di Luglio a 210 €/MWh nel mese di Agosto; il prezzo medio a scendere è passato da 55 €/MWh nel mese di Luglio a 53 €/MWh nel mese di Agosto.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Sicilia: zona con il differenziale prezzo più elevato

Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

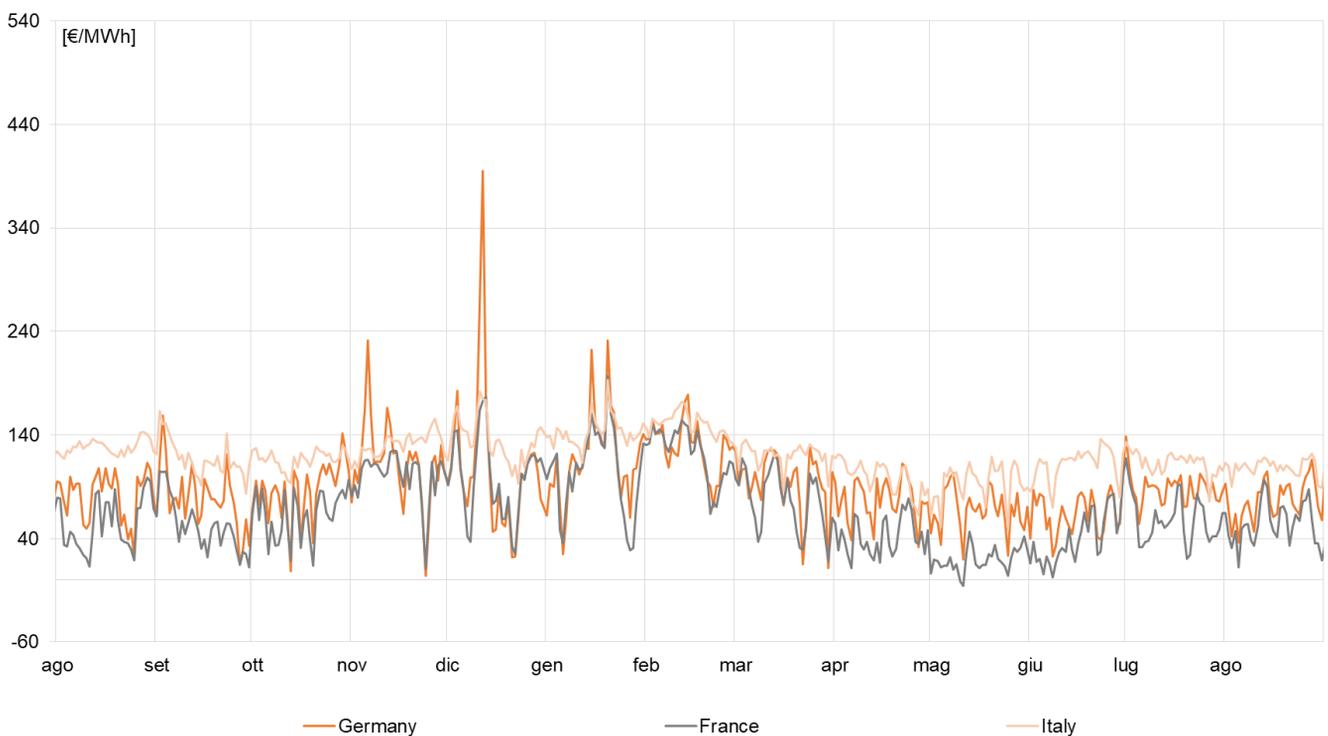
Nel mese di agosto i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$68,5/bbl, in calo rispetto al valore di luglio (-3,2%).

I prezzi del carbone (API2) sono diminuiti rispetto a luglio, attestandosi a circa \$100,8/t (-4,8%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) ad agosto sono diminuiti rispetto a luglio, con un valore medio mensile di €32,29/MWh (-2,8% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato un calo, attestandosi a €36,03/MWh (-2,9%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di agosto sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €108,8/MWh (-3,8%). In calo la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €54,4/MWh (-6,1%). Anche quella tedesca è in calo, con un valore pari a €77,0/MWh (-12,3%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Agosto 2025

Mercato Elettrico

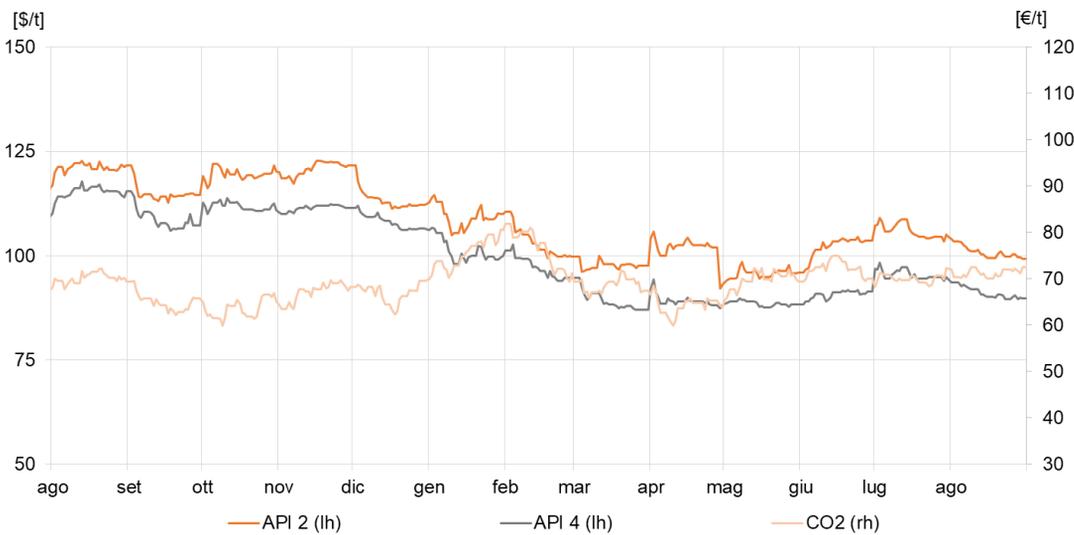
3

Prezzi spot Gas & Oil



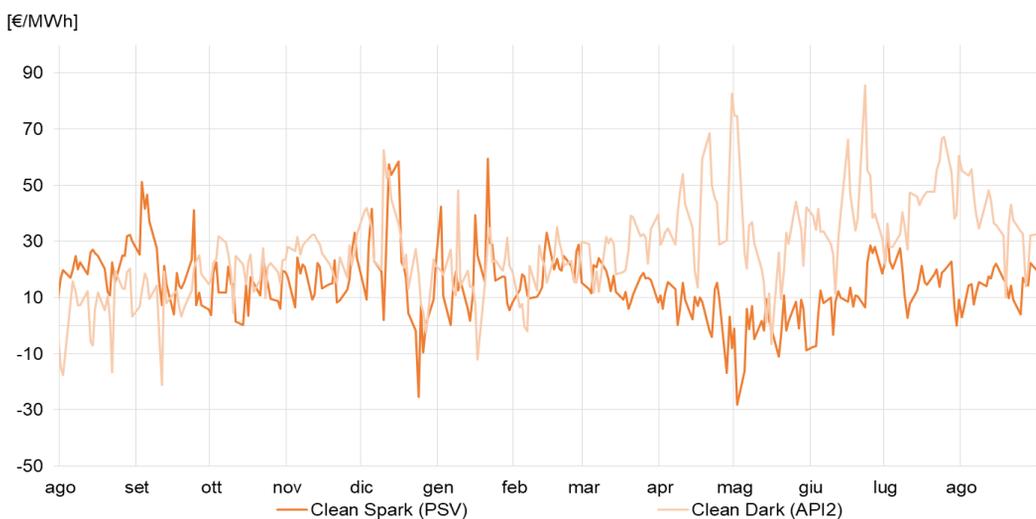
Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi spot Coal & Carbon



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

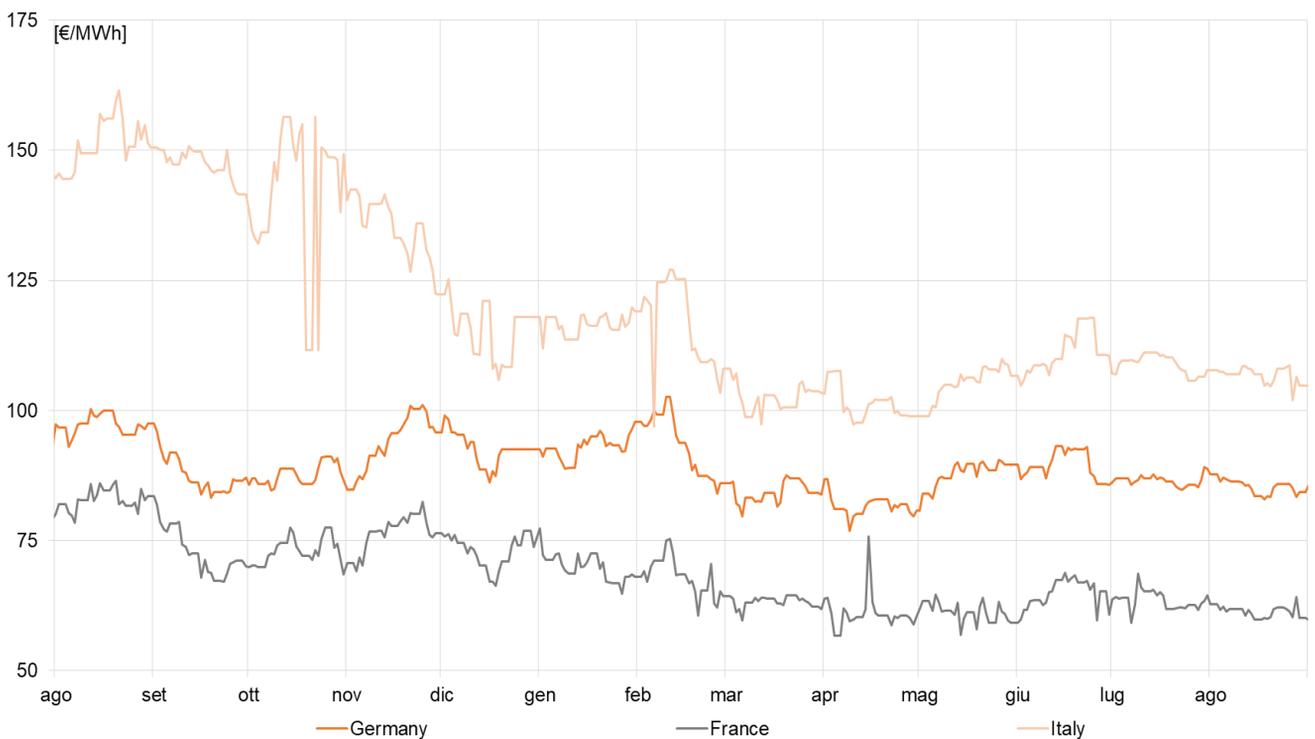
Nel mese di agosto i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$65,5/bbl, in calo rispetto al mese precedente.

I prezzi forward del carbone (API2) sono in calo rispetto a luglio, attestandosi a circa \$111,0/t (-3,5%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in calo rispetto al mese precedente (-3,7%), attestandosi intorno a € 32,6/MWh; in calo anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €34,6/MWh (-3,9%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno a €106,7/MWh, in calo rispetto al mese precedente (-1,8%). In calo anche la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €61,4/MWh (-3,5%), e quella tedesca, dove il prezzo è pari a €85,3 €/MWh (-1,4%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = -24,2 MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

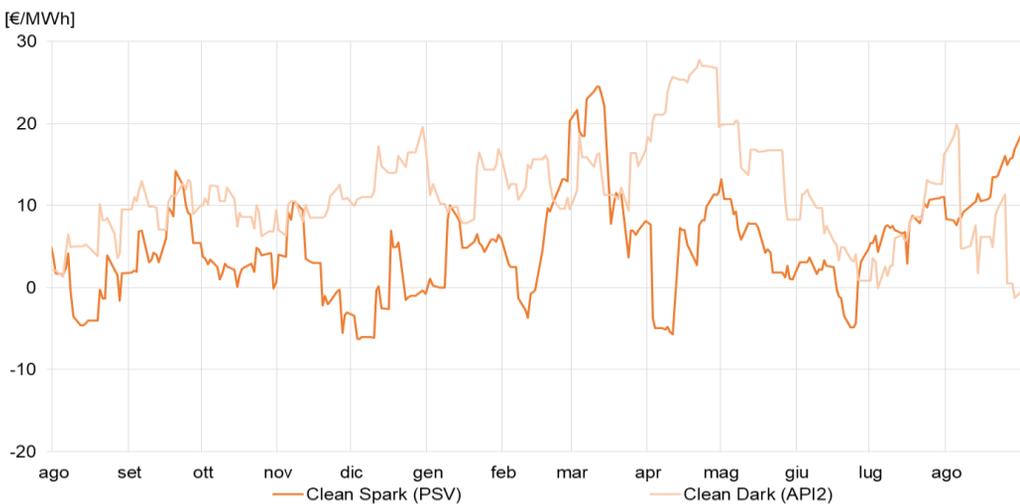
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Variazione media mensile
API2-API4 = +\$8,0/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = +€11,7/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = +€5,2/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Legenda

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

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

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

TORINO: Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta

MILANO: Lombardia ()*

VENEZIA: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige

FIRENZE: Emilia Romagna () - Toscana*

ROMA: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise - Marche

NAPOLI: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria

PALERMO: Sicilia

CAGLIARI: Sardegna

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

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

NORD - include le Aree Territoriali TORINO, MILANO e VENEZIA

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

ISOLE - include le Aree Territoriali PALERMO e CAGLIARI.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Disclaimer

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