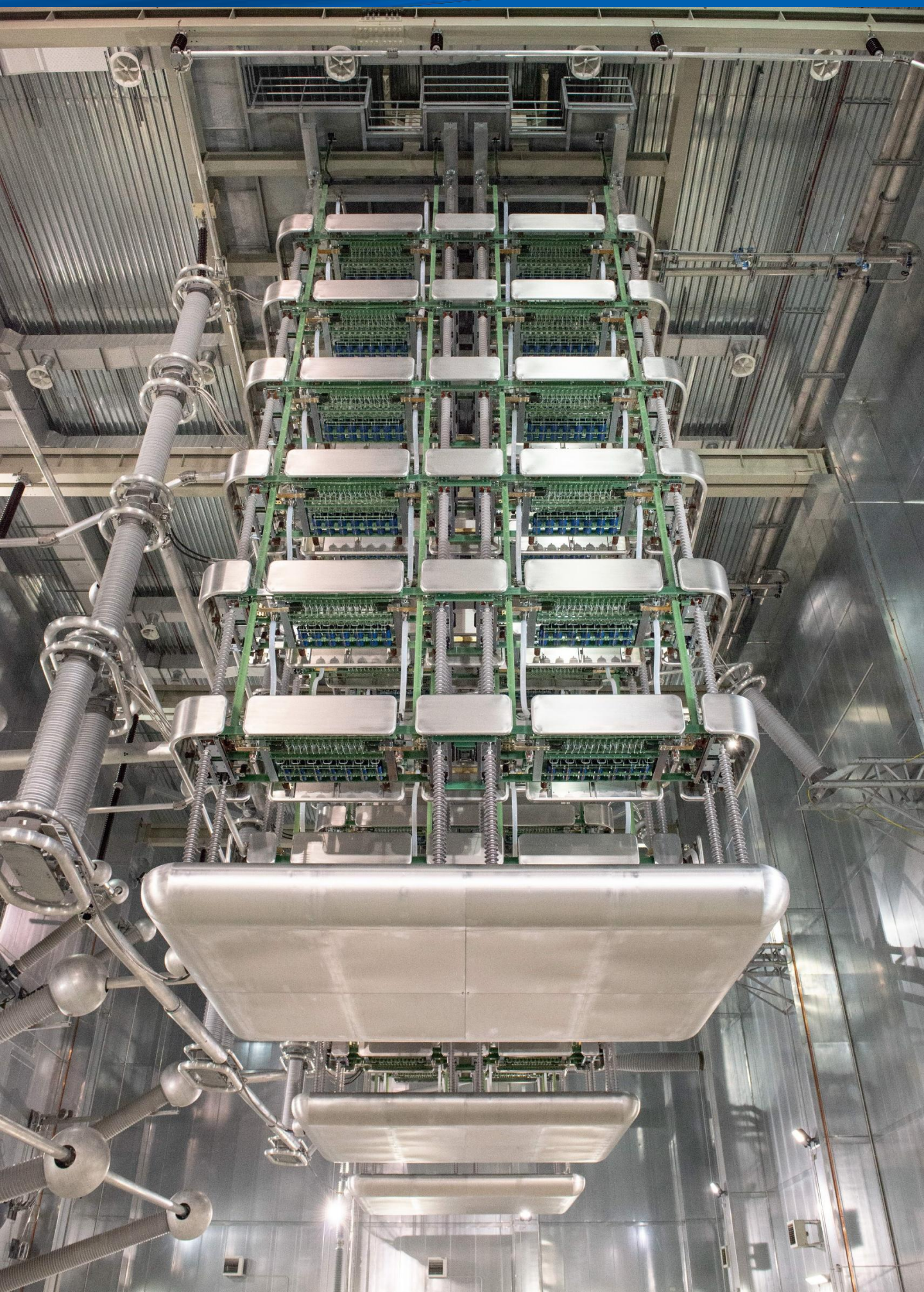


Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Novembre 2025



1

Bilanci

pag. 5

Nel mese di novembre, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.548 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,7%) e rispetto a settembre 2023 (+1,8%). Si registra altresì un aumento del saldo estero (+5,1%) rispetto allo stesso mese del 2024. Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (284.342 GWh) risulta in diminuzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-0,8%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,3%). Tale risultato è stato raggiunto a parità di giorni lavorativi (20) e con una temperatura media inferiore di 0,5°C rispetto a novembre 2024. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura non cambia la variazione.



2

Sistema Elettrico

pag. 14

Nel mese di novembre 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 52,5% da fonti energetiche non rinnovabili, per il 31,9% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel mese di novembre 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-4,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione eolica (+2,3%) e da fonte fotovoltaica (+13,6%) ed una riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-21,5%).

Nei primi undici mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 6.442 MW. Tale valore è inferiore di 272 MW (-4,1%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. Nei primi undici mesi del 2025, la capacità in esercizio per il fotovoltaico è aumentata di 5.798 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 6.108 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -310 MW (-5,1%).

Nei primi undici mesi del 2025, la capacità in esercizio per l'eolico è aumentata di 497 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 600 MW, registrando pertanto una riduzione di 103 MW (-17,2%).



3

Mercato Elettrico

pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a novembre 2025 è pari a circa 2,7 Mld€, (+5% rispetto al mese precedente e -10% rispetto a novembre 2024).

A novembre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 109 €/MWh, (+11% rispetto al mese precedente e +3% rispetto a novembre 2024). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-32%). A novembre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 142 €/MWh (+1% rispetto al mese precedente e +2% rispetto a novembre 2024). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-13%).



Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di novembre, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.548 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,7%) e rispetto a settembre 2023 (+1,8%). Si registra altresì un aumento del saldo estero (+5,1%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (284.342 GWh) risulta in diminuzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-0,8%) ed in aumento rispetto al 2023 (+1,3%).

Bilancio Energia

[GWh]	Novembre 2025	Novembre 2024	% 25/24	Gen-Nov 25	Gen-Nov 24	% 25/24
Idrico Rinnovabile	2.483	3.162	-21,5%	38.571	49.890	-22,7%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	99	68	46,4%	1.537	1.339	14,7%
Termica	14.635	14.021	4,4%	136.310	132.011	3,3%
di cui Biomasse	1.159	1.162	-0,3%	11.976	11.959	0,1%
di cui Carbone	354	256	38,4%	2.746	3.173	-13,4%
Geotermica	436	428	1,9%	4.810	4.821	-0,2%
Eolica	1.797	1.757	2,3%	19.777	19.436	1,8%
Fotovoltaica	2.280	2.007	13,6%	42.550	34.405	23,7%
Accumuli stand alone	172	23	647,8%	1.298	82	1486,8%
Totale produzione netta	21.902	21.466	2,0%	244.852	241.984	1,2%
Assorbimento accumuli stand alone	193	26	642,3%	1.464	97	1412,4%
Energia destinata ai pompaggi	142	97	46,4%	2.195	1.913	14,7%
Totale produzione netta al consumo	21.567	21.343	1,0%	241.193	239.974	0,5%
di cui FER ⁽³⁾	8.154	8.516	-4,2%	117.683	120.511	-2,3%
di cui non FER	13.413	12.827	4,6%	123.510	119.463	3,4%
Importazione	4.373	4.262	2,6%	47.562	51.090	-6,9%
Esportazione	392	474	-17,3%	4.413	4.451	-0,9%
Saldo estero	3.981	3.788	5,1%	43.149	46.639	-7,5%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	25.548	25.131	1,7%	284.342	286.613	-0,8%

A novembre 2025, si osserva un incremento della produzione fotovoltaica (+13,6%) e della produzione termoelettrica (+4,4%), della produzione eolica (+2,3%), ed una diminuzione della produzione idroelettrica (-21,5%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2025, si registra una variazione dell'export in diminuzione (-0,9%) rispetto al 2024. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di novembre è superiore (+1,0%) 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 raggiunto a parità di giorni lavorativi (20) e con una temperatura media inferiore di 0,5°C rispetto a novembre 2024. Il dato della domanda elettrica corretto dagli effetti di calendario e temperatura non cambia la variazione.

In termini congiunturali, con valori corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di novembre 2025 risulta pari a +1,2%. Nei primi undici mesi dell'anno, il fabbisogno nazionale è in flessione (-0,8%) rispetto al corrispondente periodo del 2024 (-0,4% il valore rettificato).

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a +1,2%.

Fonte: Terna

Novembre 2025

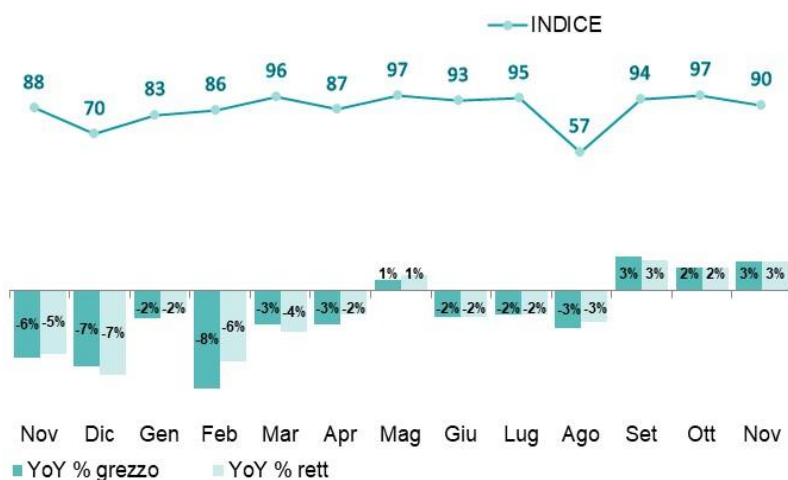
Bilanci

1

IMCEI

La variazione tendenziale di novembre 2025 (rispetto a novembre 2024) risulta positiva (+2,6%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione non cambia. Nei primi undici mesi del 2025, l'indice è in flessione dell' 1,4% rispetto allo stesso periodo del 2024.

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

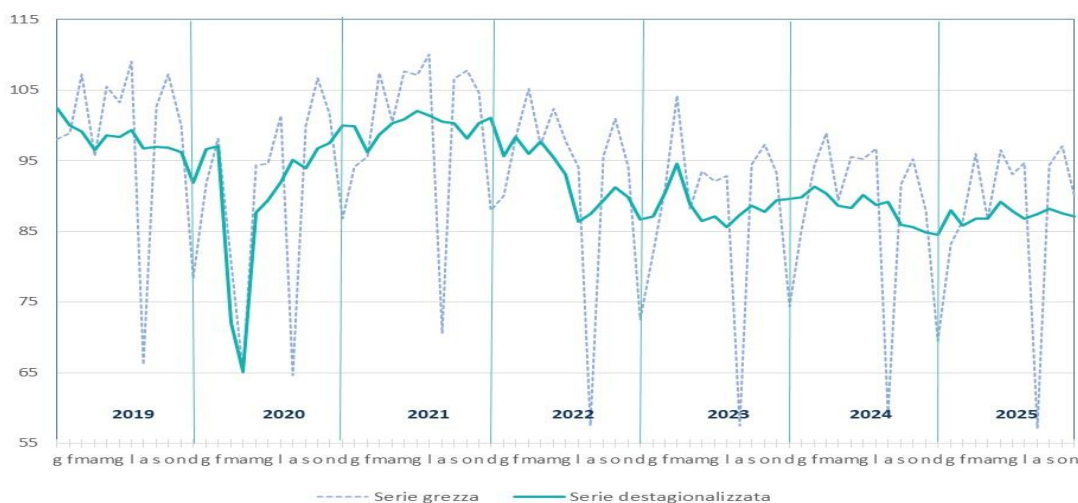


**A novembre, la
variazione dell'indice
mensile dei consumi
elettrici italiani risulta
positiva rispetto a
novembre 2024**

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di novembre risulta in flessione (-0,4%) rispetto a ottobre.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2021 = 100)



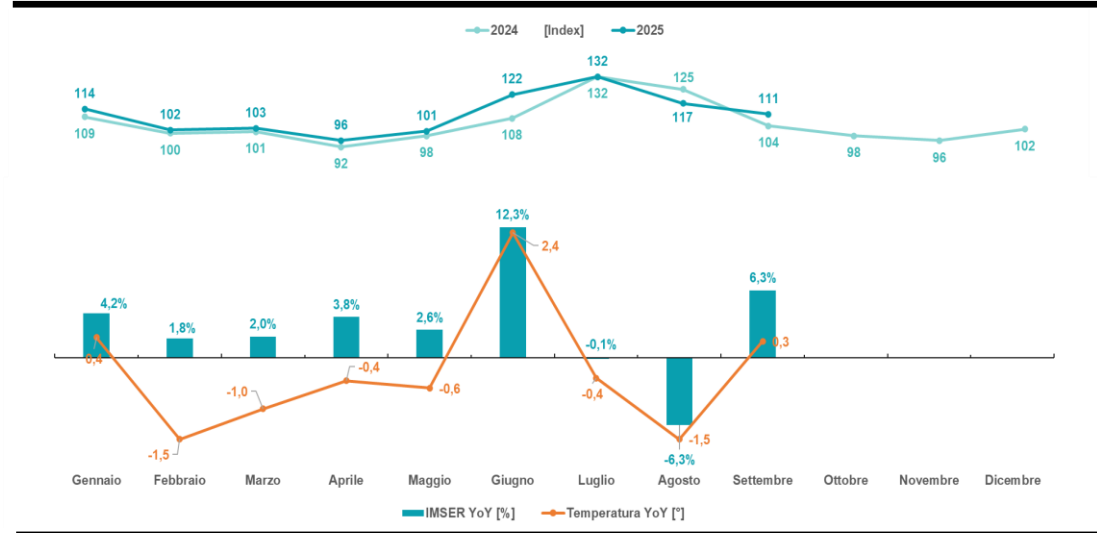
**Il dato
destagionalizzato e
corretto dagli effetti
di calendario porta ad
una variazione
congiunturale di
novembre in flessione
rispetto al mese
precedente (-0,4%)**

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di settembre 2025 (rispetto a settembre 2024) risulta in aumento del +6,3% con dati grezzi. Nel periodo gennaio-settembre 2025 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in diminuzione di +2,7% rispetto al periodo omologo dell'anno 2024. La temperatura media del mese di settembre 2025 risulta più alta di +0,3° rispetto a settembre 2024.

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

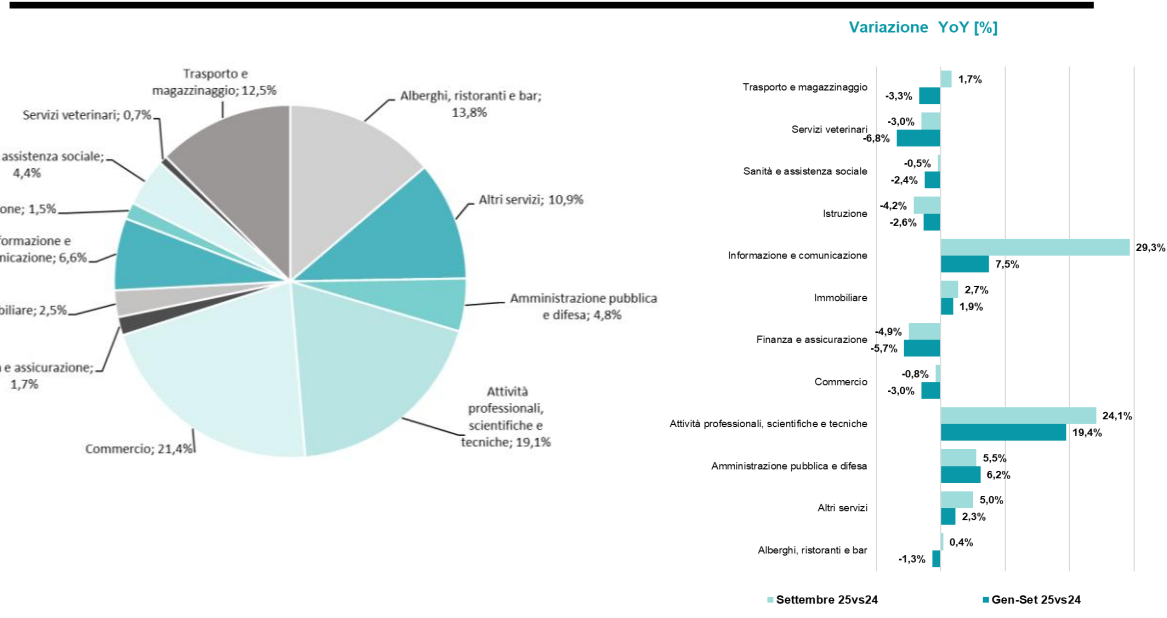


A settembre, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta positivo (+6,3%) rispetto a settembre 2024

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a settembre 2025 sono risultate in aumento tutte le classi rispetto a settembre 2024 eccetto il Commercio, Finanza e Assicurazione, Istruzione, Sanità e assistenza sociale e i servizi veterinari. Nei primi 9 mesi dell'anno 2025 rispetto al 2024 risultano in aumento tutte le classi tranne Alberghi, ristoranti e bar, il Commercio, Finanza e Assicurazione, Istruzione, Sanità e assistenza sociale e i servizi veterinari.

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



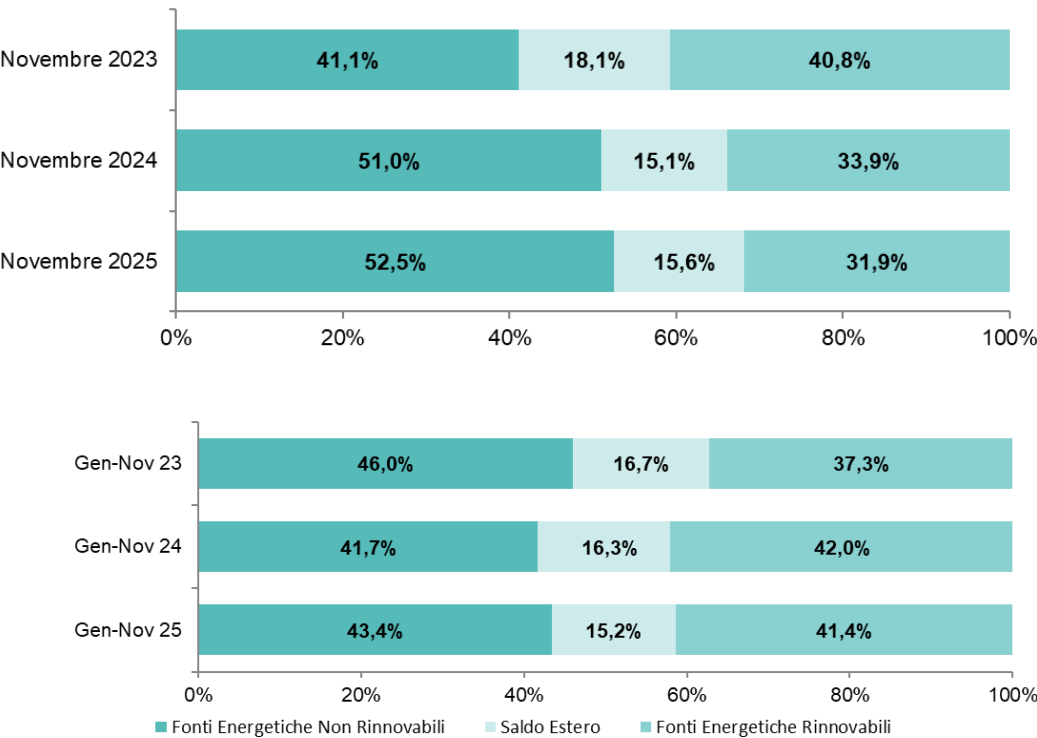
Il dato cumulato gennaio-settembre 2025 è in aumento (+2,7%) rispetto allo stesso periodo del 2024.

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Dettaglio FER

Nel mese di novembre 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 52,5% da fonti energetiche non rinnovabili e per il 31,9% da fonti energetiche rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2025, la richiesta di energia elettrica è stata di 284.342 GWh ed è stata soddisfatta al 43,4% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 41,4% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

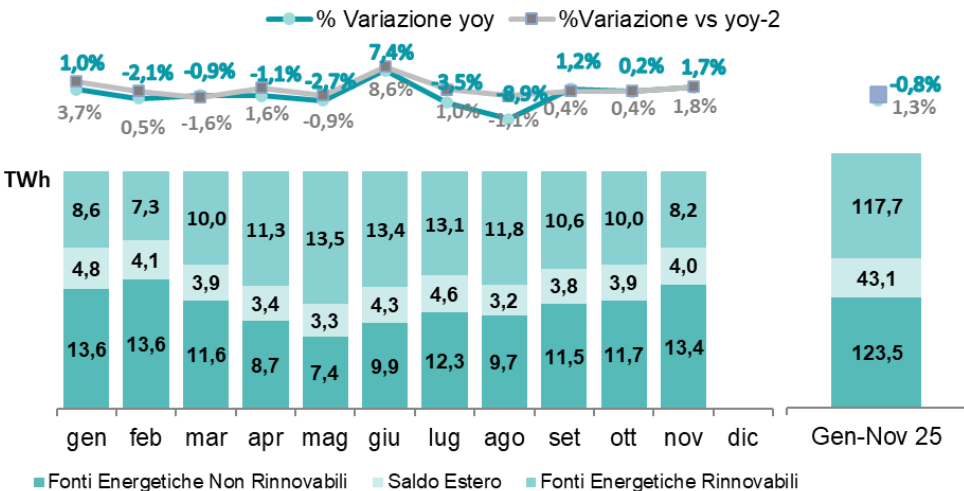


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili si attesta a 31,9%, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

Nel 2025 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in aumento dal 41,7% del 2024 al 43,4% del 2025

Fonte: Terna

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



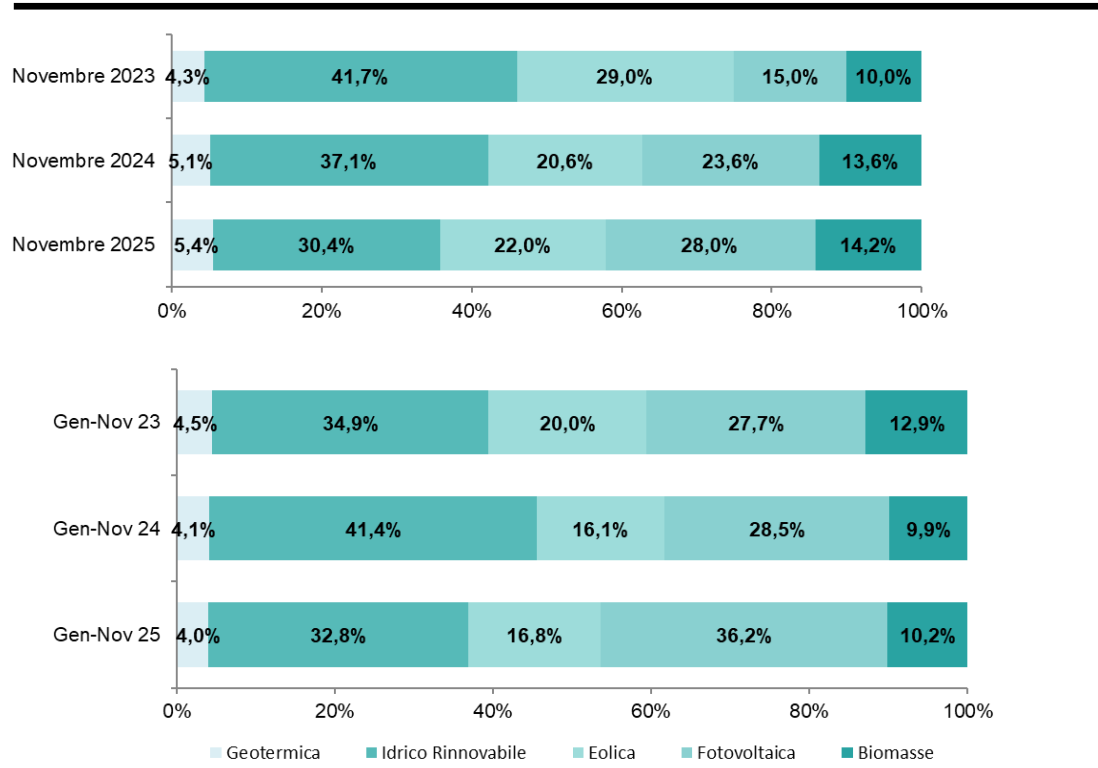
Nel 2025 la richiesta di energia elettrica sulla rete è inferiore a quella del 2024 (-0,8%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2023 (+1,3%).

Nel 2025 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 117,7 TWh in riduzione rispetto al 2024 (-2,3%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di novembre 2025, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-4,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un aumento della produzione eolica (+2,3%) e da fonte fotovoltaica (+13,6%) ed una riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-21,5%).

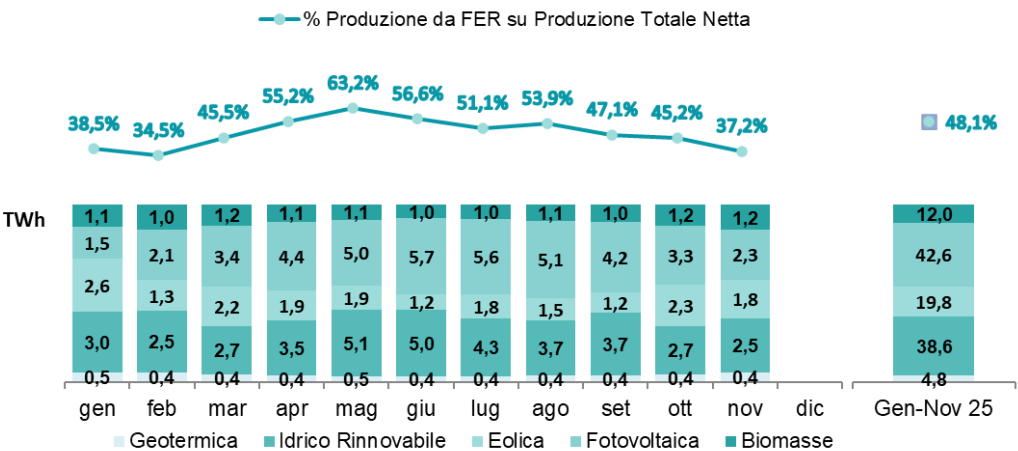


A novembre 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (28,0%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (30,4%).

Nel 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (36,2%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (32,8%).

Fonte: Terna

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



Nel mese di novembre 2025 la produzione da FER ha contribuito per il 37,2% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2024 (39,7%).

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Novembre 2025

Bilanci



Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2025 la produzione totale netta destinata al consumo (241.193 GWh) ha soddisfatto per il 84,8% la richiesta di energia elettrica nazionale (284.342 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2025

2025		gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
[GWh]														
Idrico Rinnovabile		2.958	2.499	2.720	3.481	5.051	5.007	4.280	3.671	3.717	2.704	2.483		38.571
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾		86	81	174	213	239	130	133	159	106	117	99		1.537
Termica		14.713	14.644	12.895	9.922	8.673	11.022	13.366	10.889	12.648	12.903	14.635		136.310
di cui Biomasse		1.086	1.005	1.172	1.090	1.129	1.026	1.039	1.073	1.040	1.157	1.159		11.976
di cui Carbone		250	270	259	238	238	238	209	232	212		354		2.746
Geotermica		454	406	449	440	451	424	438	445	427	440	436		4.810
Eolica		2.568	1.276	2.231	1.928	1.869	1.219	1.826	1.494	1.242	2.327	1.797		19.777
Fotovoltaica		1.528	2.067	3.417	4.354	5.041	5.687	5.564	5.109	4.181	3.322	2.280		42.550
Accumuli stand alone		39	51	91	107	119	106	115	120	176	202	172		1.298
Produzione Totale Netta		22.346	21.023	21.977	20.445	21.443	23.595	25.722	21.887	22.497	22.015	21.902		244.852
Assorbimento accumuli stand alone		45	58	92	121	133	119	135	140	198	230	193		1.464
Energia destinata ai pompaggi		123	115	249	304	341	186	190	227	151	167	142		2.195
Produzione Totale Netta al Consumo		22.178	20.850	21.636	20.020	20.969	23.290	25.397	21.520	22.148	21.618	21.567		241.193
di cui FER ⁽³⁾		8.594	7.252	9.989	11.294	13.542	13.363	13.147	11.792	10.607	9.950	8.154		117.683
di cui non FER		13.584	13.598	11.647	8.726	7.427	9.927	12.250	9.728	11.541	11.668	13.413		123.510
Importazione		5.141	4.424	4.263	3.814	3.773	4.708	5.098	3.556	4.114	4.298	4.373		47.562
Esportazione		383	364	382	424	512	439	492	346	293	386	392		4.413
Saldo Estero		4.758	4.060	3.881	3.390	3.261	4.269	4.606	3.210	3.821	3.912	3.981		43.149
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾		26.936	24.910	25.517	23.410	24.230	27.559	30.003	24.730	25.969	25.530	25.548		284.342

Fonte: Terna

Nel 2025, la produzione totale netta risulta in aumento (+1,2%) rispetto allo stesso periodo del 2024 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 30.003 GWh.

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

Fonte: Terna

Nel 2024 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 31.084 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+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di novembre 2025 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
Novembre 2025	2.669	5.934	3.473	4.189	3.598	3.580	1.476	629
Novembre 2024	2.611	5.431	3.917	4.109	3.495	3.536	1.425	610
% Novembre 25/24	2,2%	9,3%	-11,3%	1,9%	2,9%	1,2%	3,6%	3,1%
Progressivo 2025	29.309	61.389	42.885	44.653	39.577	41.646	17.307	7.576
Progressivo 2024	29.201	61.459	44.526	44.109	39.960	42.213	17.409	7.742
% Progressivo 25/24	0,4%	-0,1%	-3,7%	1,2%	-1,0%	-1,3%	-0,6%	-2,1%

Nel 2025 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a -1,2% al Nord, -1,3% al Sud e -1,1% nelle Isole ed in leggero aumento al Centro +0,2%

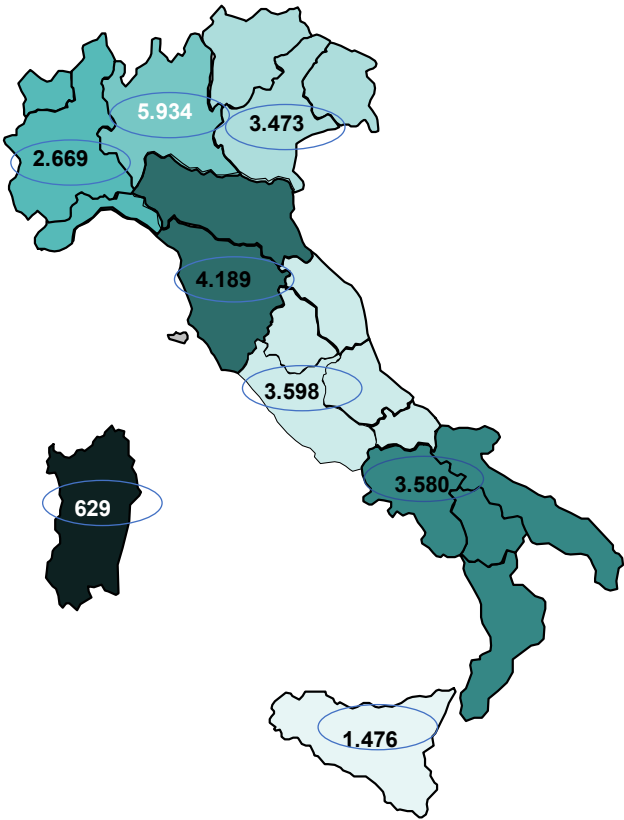
Fonte: Terna

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

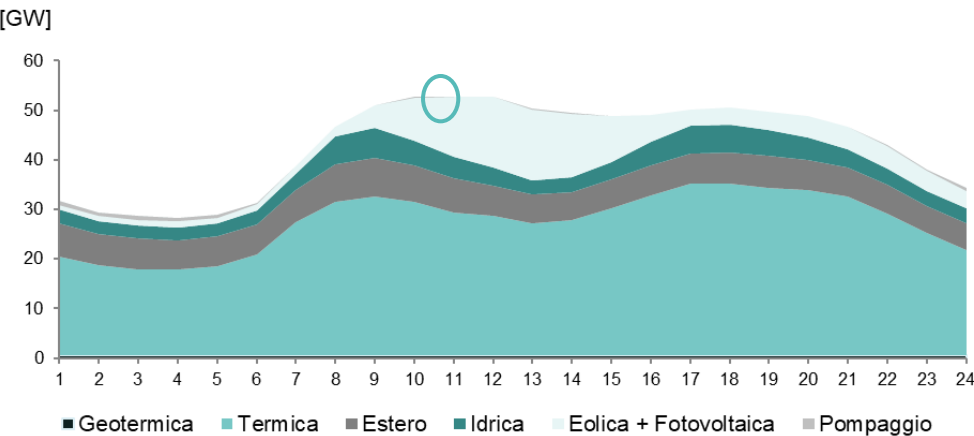
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di novembre 2025 la punta in potenza è stata registrata il giorno **giovedì 27 novembre 10:00-11:00** ed è risultata pari a 52.783 MW (+4,9% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

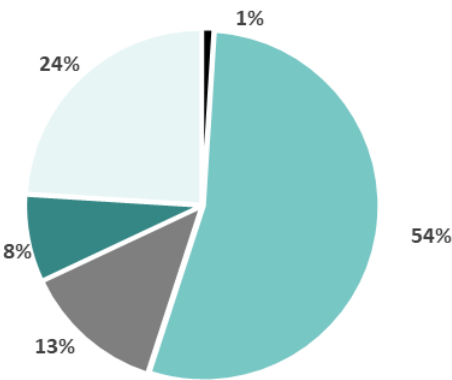
Punta massima



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 28.761 MW, in diminuzione (-22,0%) rispetto al contributo del termico alla punta di novembre 2024 (36.888 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 27 NOVEMBRE 2025 10:00-11:00



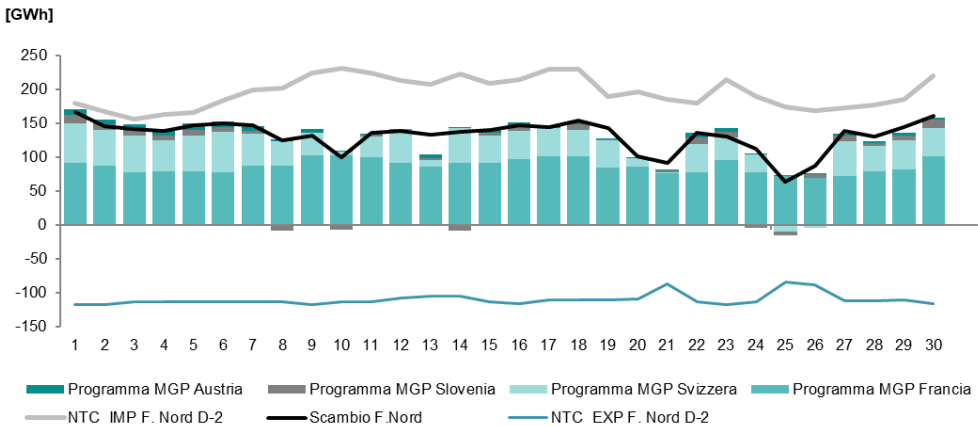
Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 24%, quella termica per il 54% e il saldo estero per il 13%.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Novembre 2025

Nel mese di novembre 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



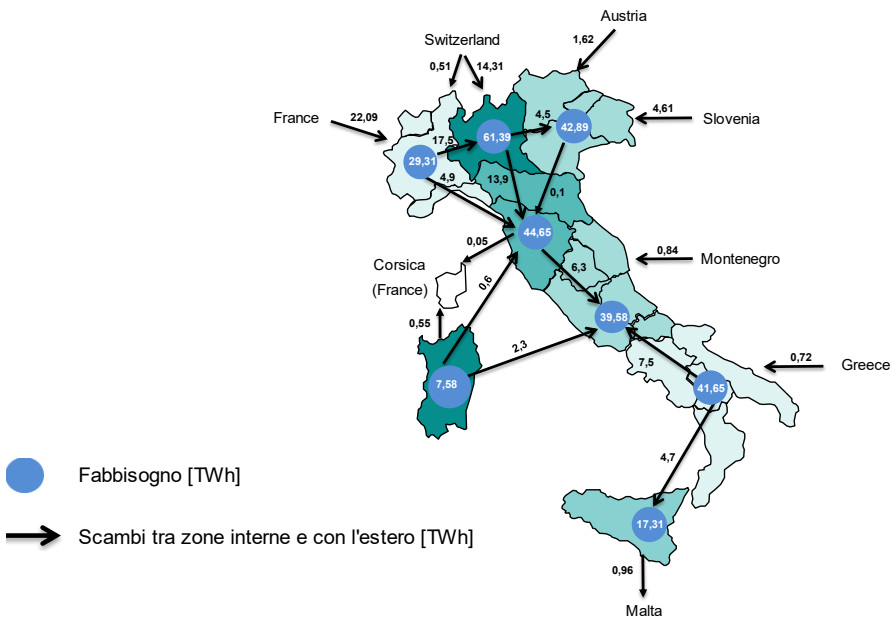
Nel mese di novembre 2025 si registra un import in aumento yoy (+2,6%) e pari a 4.373 GWh ed un export in diminuzione yoy (-17,3%) e pari a 392 GWh

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



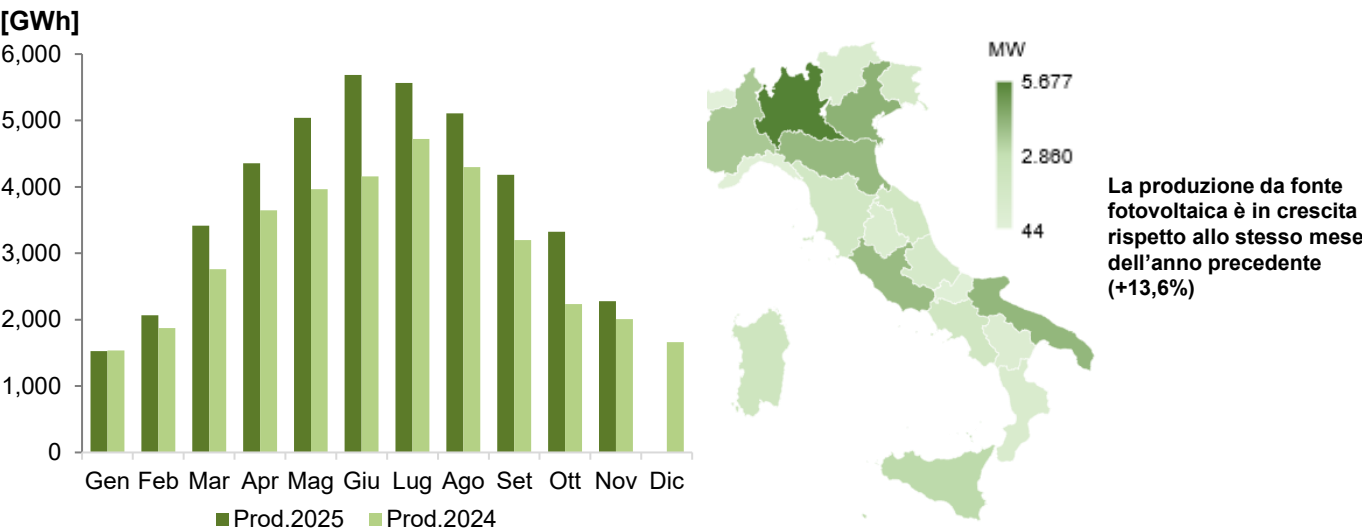
Nel mese di novembre 2025 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 18,91 TWh. Si registra uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 4,65 TWh

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di novembre 2025 si attesta a 2.280 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+273 GWh).

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

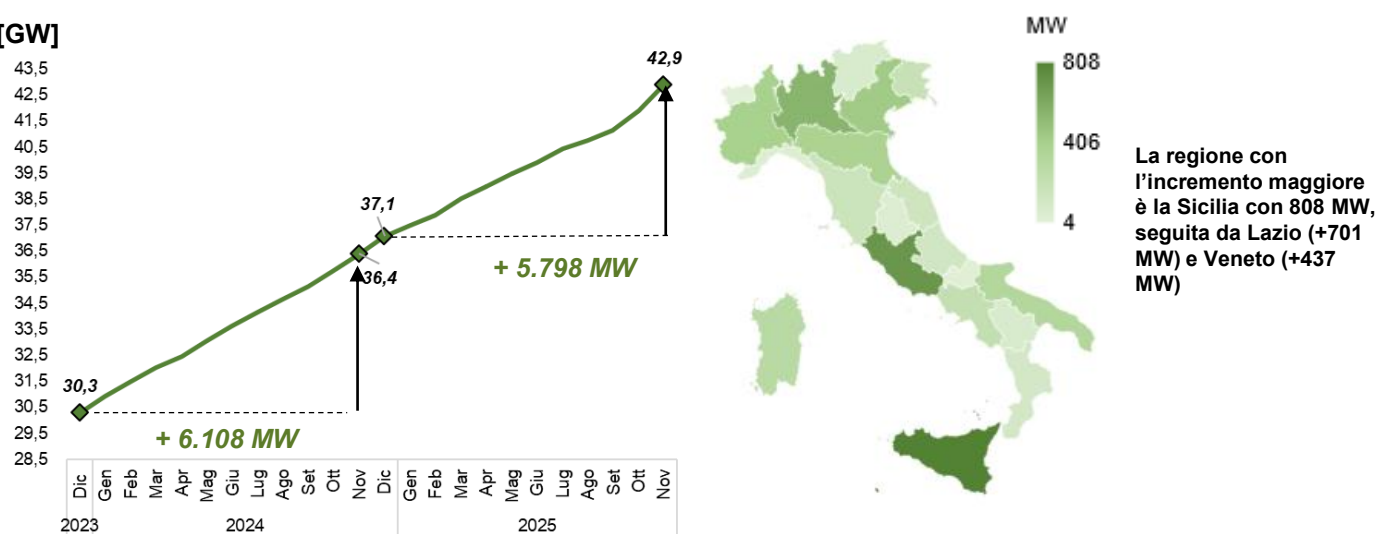


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi undici mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 5.798 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 6.108 MW, registrando pertanto una diminuzione pari a -310 MW (-5,1%).

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



Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

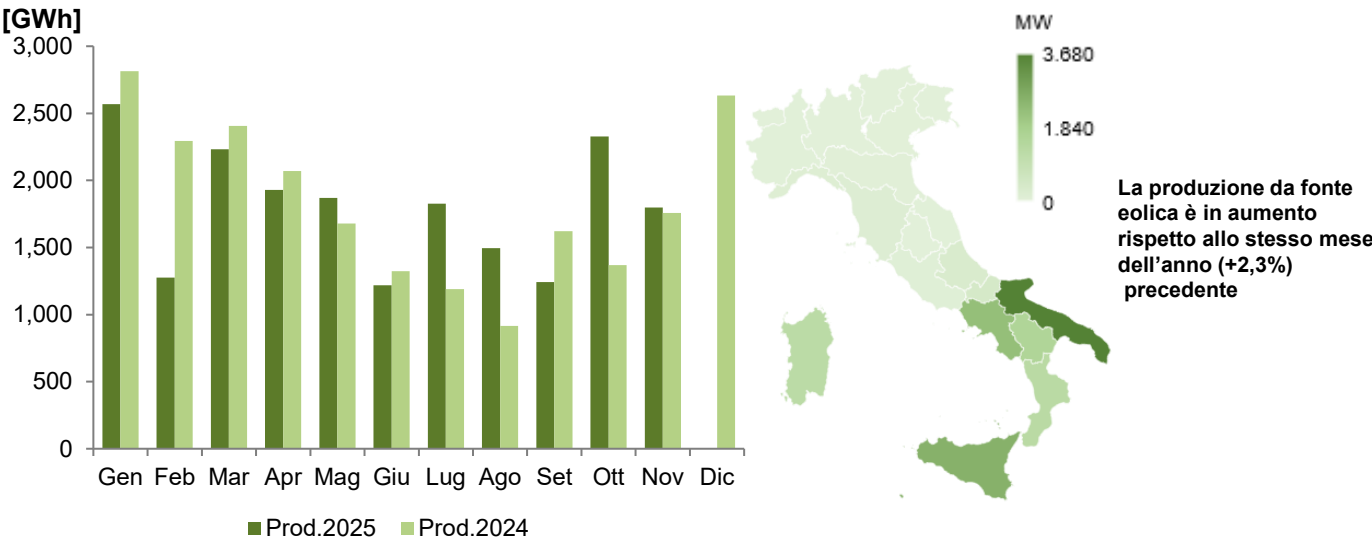
Novembre 2025

Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di novembre 2025 si attesta a 1.797 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+40 GWh).

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

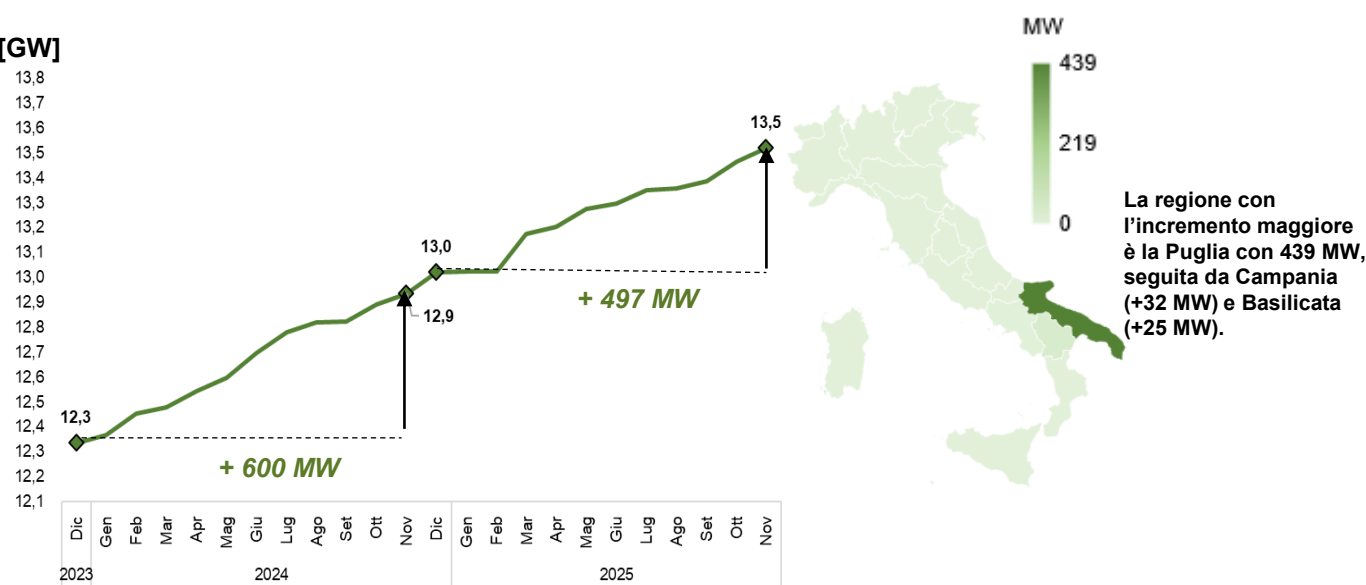


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi undici mesi del 2025, la capacità in esercizio è aumentata di 497 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 600 MW, registrando pertanto una riduzione di 103 MW (-17,2%).

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



Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Novembre 2025

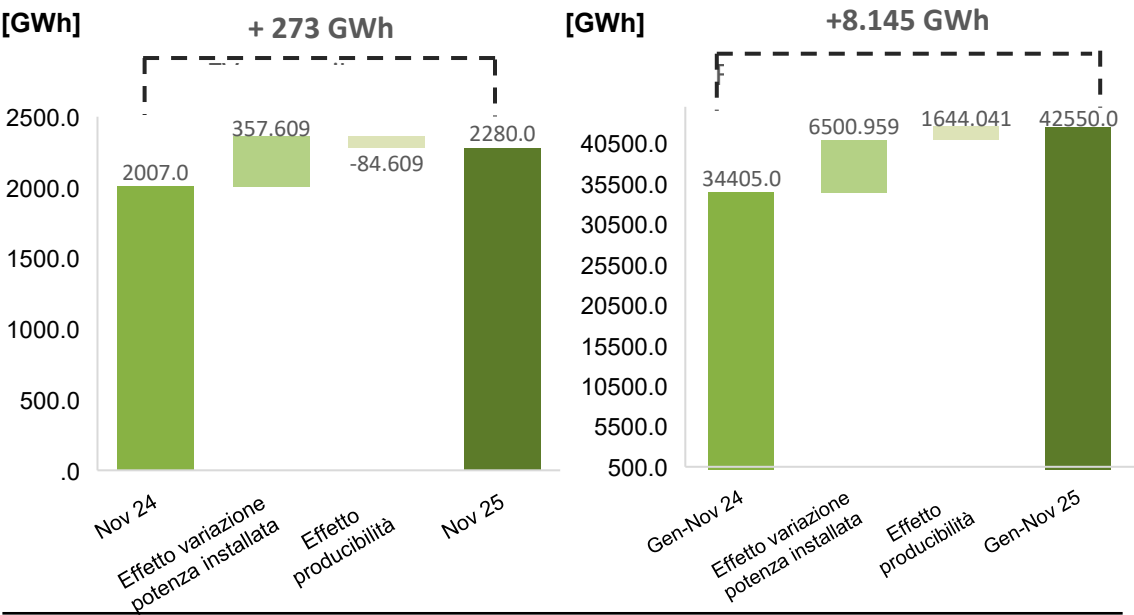
Sistema
Elettrico

2

Nel mese di novembre, l'incremento della produzione fotovoltaica (+273 GWh) è dovuto al contributo positivo dell'aumento di capacità in esercizio (+358 GWh), che compensa il ridotto effetto producibilità (-85 GWh).

Nel 2025, l'aumento della produzione (+8.145 GWh) è il risultato del contributo positivo della maggiore potenza installata (+6.501 GWh) e della maggiore producibilità legata all'irraggiamento (+1.644 GWh).

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



Nel mese di novembre 2025, la produzione fotovoltaica è aumentata del 13,6% rispetto a novembre 2024.

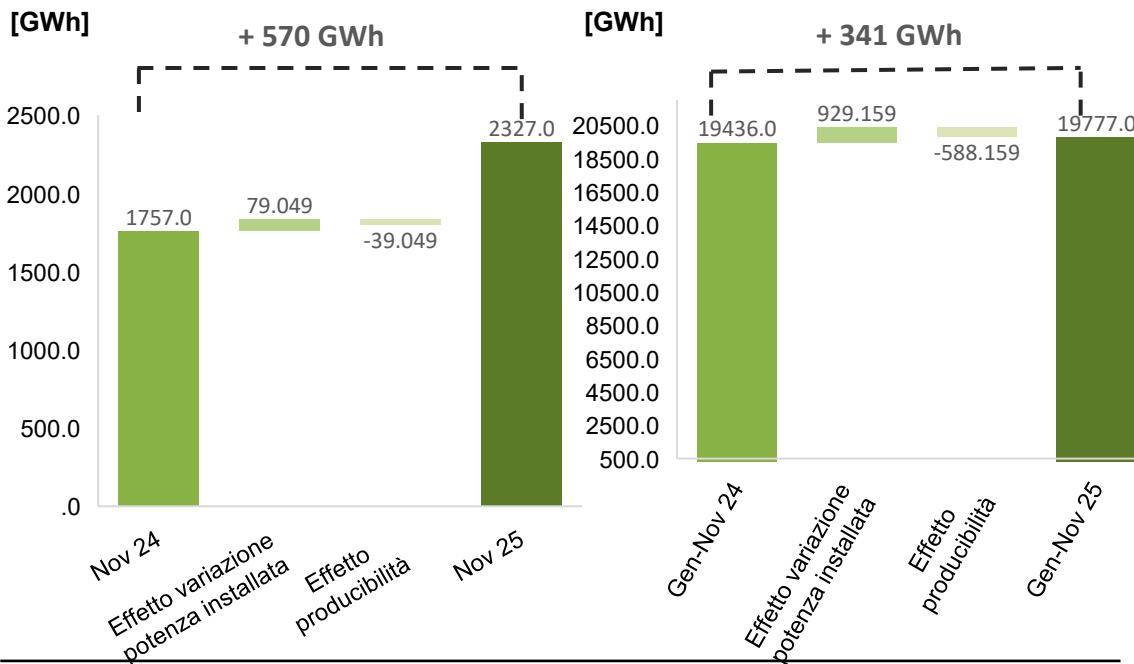
Nel 2025, la produzione è aumentata del 23,7% rispetto allo stesso periodo del 2024.

Fonte: rielaborazione dati Terna

A novembre 2025, si è registrato un aumento della produzione eolica (+40 GWh), dovuta alla maggior capacità in esercizio (+79 GWh), che ha compensato la ridotta producibilità (-39 GWh).

Nel 2025, l'aumento della produzione eolica (+341 GWh) è dovuta all'aumento della capacità in esercizio (+929 GWh), che compensa una minore ventosità (-588 GWh).

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



Nel mese di novembre, la produzione eolica risulta in aumento del 2,3% rispetto a novembre 2024.

Nel 2025, la produzione è aumentata del 1,8% 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

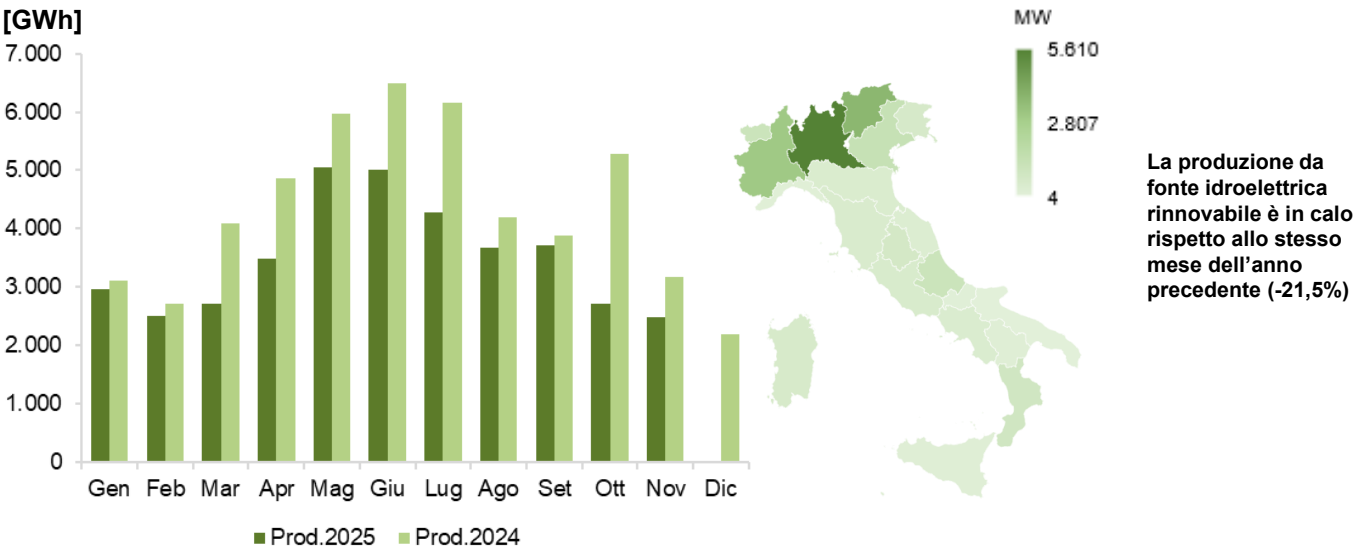
Novembre 2025

Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di novembre 2025 si attesta a 2.483 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-680 GWh).

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

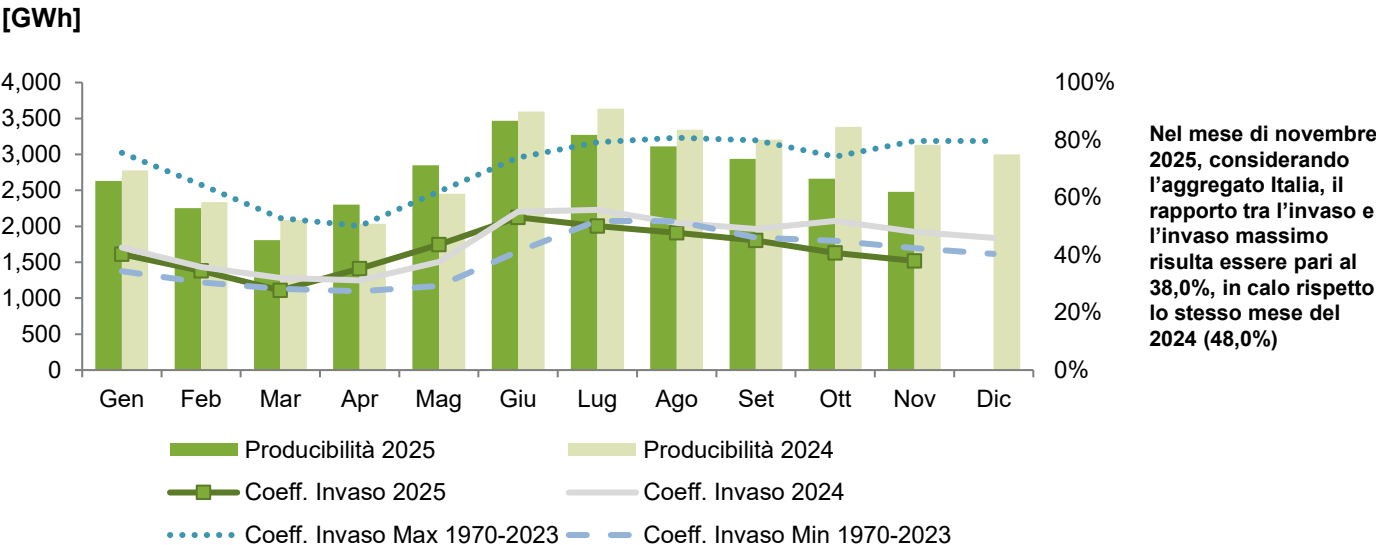


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di novembre è in riduzione (-20,9%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

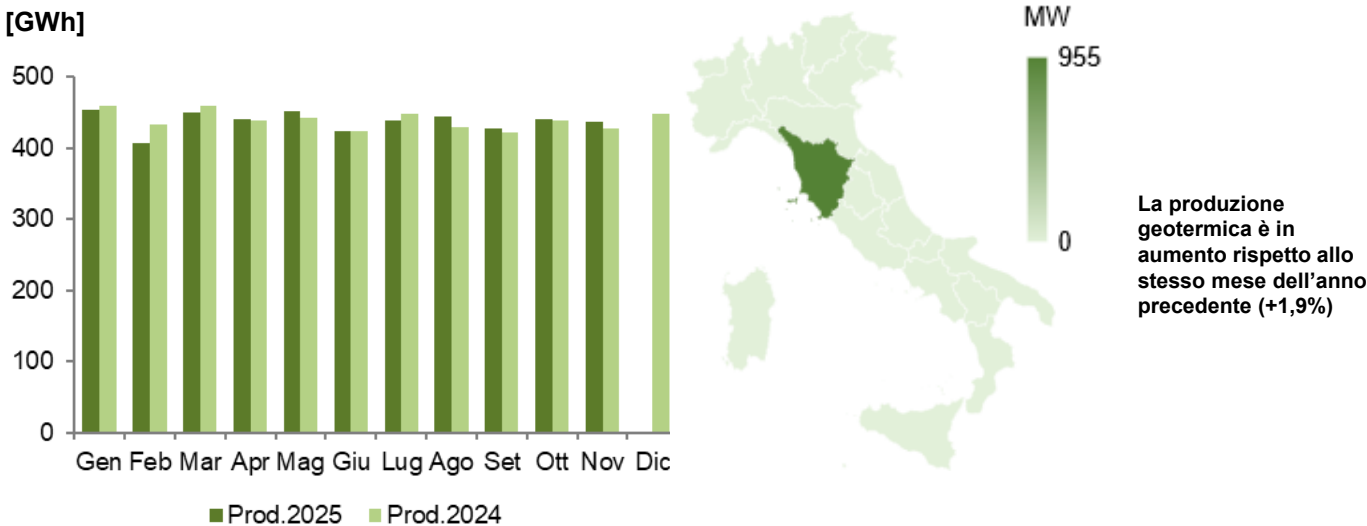
Novembre 2025

Sistema
Elettrico

2

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di novembre 2025 si attesta a 436 GWh, in lieve aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+8 GWh).

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

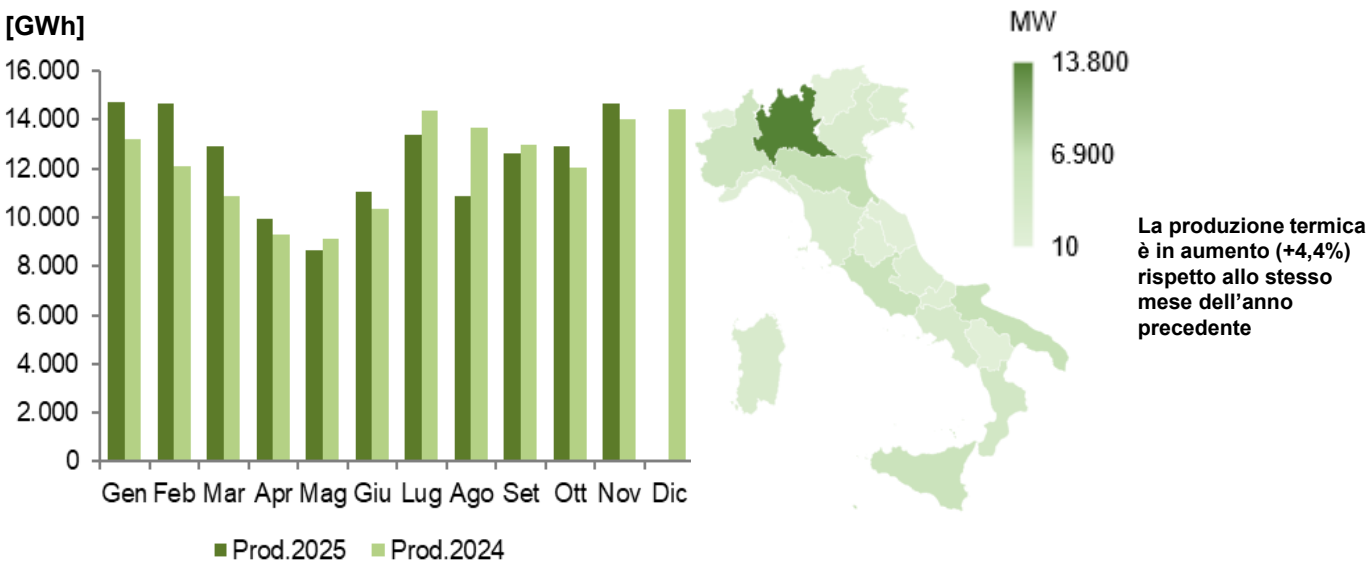


1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di novembre 2025 si attesta a 14.635 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+614 GWh).

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



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

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Novembre 2025



Nei primi undici mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 6.442 MW. Tale valore è inferiore di 272 MW (-4,1%) 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	398	736	985		5.798
Eolico	2	2	149	29	71	21	55	7	30	77	53		497
Idroelettrico Rinnovabile	1	3	1	0	2	3	4	1	1	1	4		20
Geotermico & Biomasse	0	1	6	1	0	0	1	0	9	110	-1		126
Totale	421	399	777	488	567	448	606	334	437	924	1.042		6.442

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		197.667
Eolico	0	7	1	7	4	1	3	0	4	8	4		39
Idroelettrico Rinnovabile	4	2	3	2	5	5	7	1	1	1	4		34
Geotermico & Biomasse	-1	-1	0	2	4	1	0	1	-2	-2	2		4
Totale	19.435	18.209	18.992	18.544	22.258	16.073	18.713	12.816	16.983	19.746	15.976		197.744

Fonte: Terna

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

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

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

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

Fonte: Terna

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

Obiettivi capacità FER al 2025

Di seguito si riporta la tabella della variazione netta di capacità installata¹ da gennaio 2021 a novembre 2025 suddivisa per regione ed il relativo target progressivo a dicembre 2025. 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.

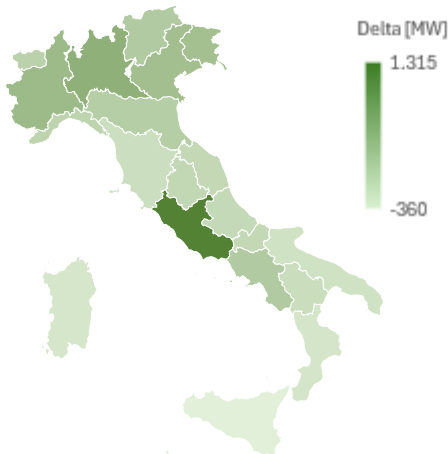
Variazione della capacità installata gen 2021 – nov 2025 e scostamento dal target regionale

Regione	Delta installato gen 21 - nov 25 [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - nov25 [MW]	Delta [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - dic 25 [MW]
ABRUZZO	504	625	-120	640
BASILICATA	524	731	-207	748
CALABRIA	502	831	-329	857
CAMPANIA	1.367	1.265	103	1.297
EMILIA ROMAGNA	1.896	1.804	92	1.851
FRIULI VENEZIA GIULIA	873	559	314	573
LAZIO	2.627	1.312	1315	1.346
LIGURIA	221	274	-53	281
LOMBARDIA	3.333	2.651	682	2.714
MARCHE	565	661	-95	679
MOLISE	138	265	-127	273
PIEMONTE	1.866	1.504	362	1.541
PUGLIA	2.169	2.344	-175	2.405
SARDEGNA	1.147	1.507	-360	1.553
SICILIA	2.619	2.687	-69	2.764
TOSCANA	785	990	-205	1.019
TRENTINO ALTO ADIGE	473	373	101	381
UMBRIA	297	417	-119	429
VALLE D'AOSTA	34	45	-11	47
VENETO	2.201	1.846	355	1.889
Totale Italia	24.142	22.689	1.454	23.287

Fonte: Terna

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

Delta regionale con gli obiettivi al 30 settembre 2025 di capacità FER installata



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

Con tecnologia Bing
© GeoNames, Microsoft, TomTom

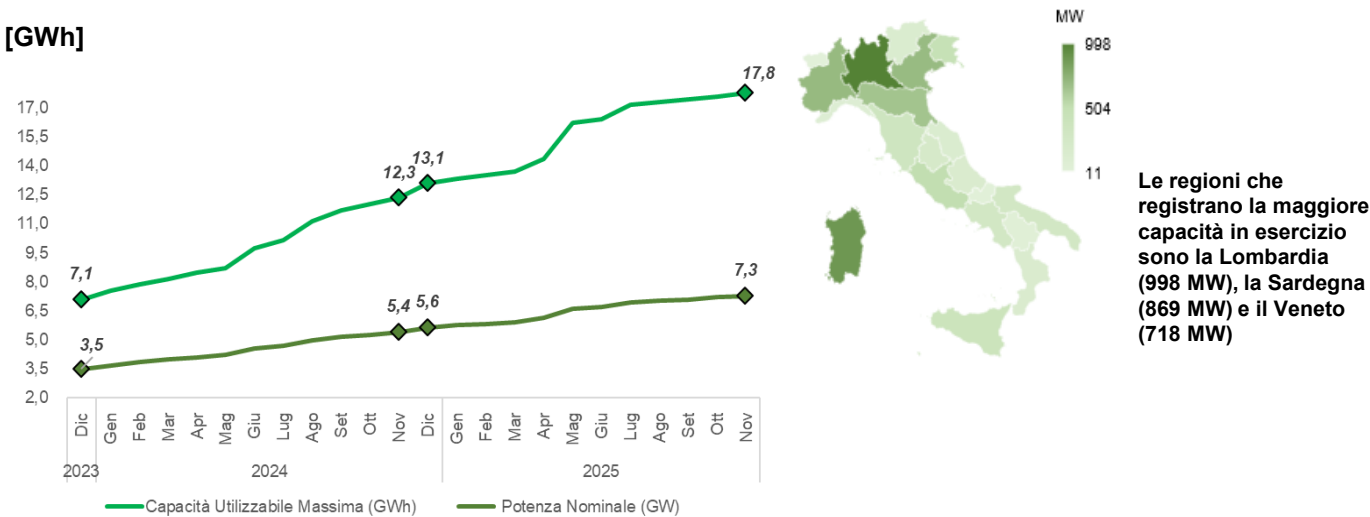
Fonte: Terna

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 undici mesi del 2025 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 1.661 MW, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 1.905 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 244 MW (-12,8%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 4.674 MWh, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 5.259 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 585 MWh (-11,1%). Si registrano circa 872.900 sistemi di accumulo in esercizio.

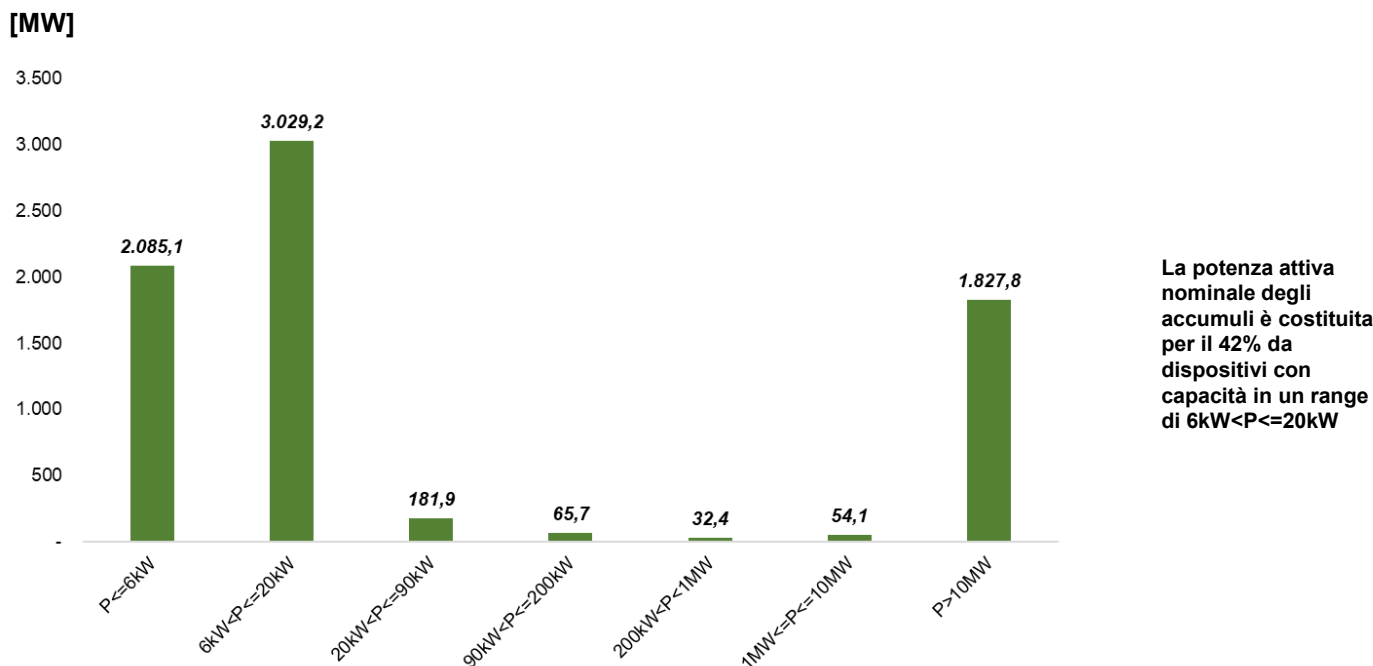
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)



Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW<P<=20kW, la quale vede installati 3.029,2 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto



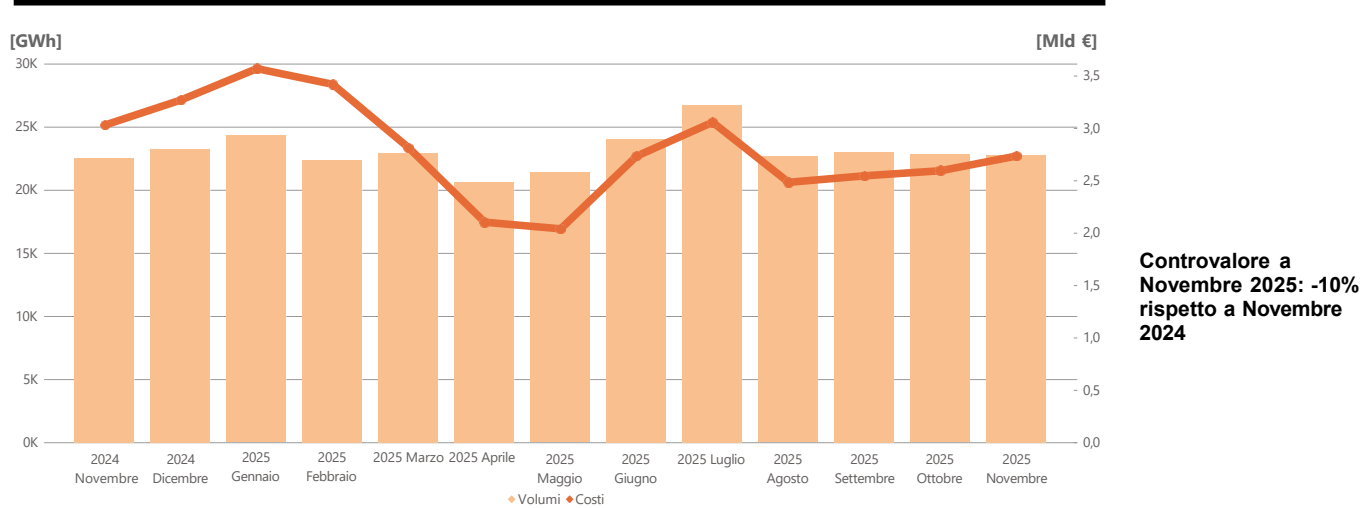
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a novembre 2025 è pari a circa 2,7 Mld€, (+5% rispetto al mese precedente e -10% rispetto a novembre 2024).

Il PUN medio a novembre 2025 è pari a circa 117,1 €/MWh (+5% rispetto al mese precedente e -11% rispetto a novembre 2024). La domanda rimane stabile rispetto al mese precedente e in aumento del +1% rispetto a Novembre 2024.

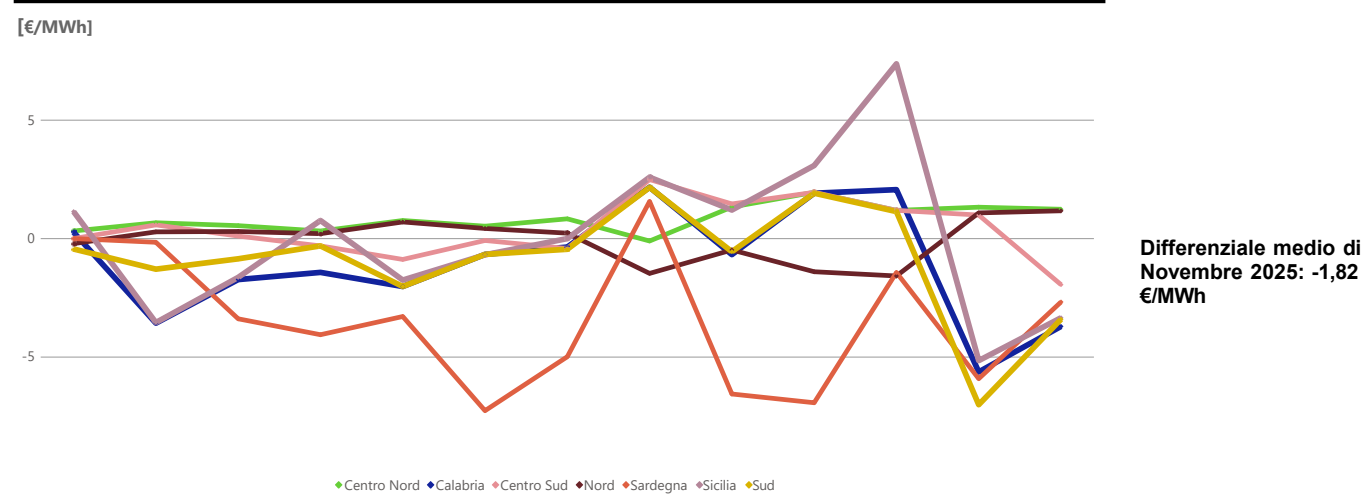
Controvalore e Volumi MGP



Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di novembre 2025 i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN.

Differenziale rispetto al PUN



Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Novembre 2025

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a novembre 2025, è mediamente pari a 14,9 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Centro-Nord, dove è pari a 17,2 €/MWh.

PUN e Prezzi Zonali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	117,1	113,4	118,3	115,1	118,2	114,4	113,7	113,7
Media Mese Y-1	130,9	131,1	131,2	130,9	130,7	130,9	132,0	130,4
Delta vs PUN	-	-3,7	1,2	-2,0	1,2	-2,7	-3,4	-3,4
Delta vs PUN Y-1	-	0,3	0,3	0,0	-0,2	0,0	1,1	-0,5
Massimo	225,1	219,3	274,1	219,3	274,1	219,3	219,3	219,3
Minimo	69,8	7,2	75,0	59,1	75,0	7,0	7,2	34,1
Picco	124,5	117,4	126,9	120,9	126,8	119,5	117,5	118,0
Fuori Picco	109,6	109,3	109,7	109,3	109,7	109,3	109,9	109,3
Delta Picco vs Fuori Picco	14,9	8,1	17,2	11,6	17,1	10,2	7,6	8,7

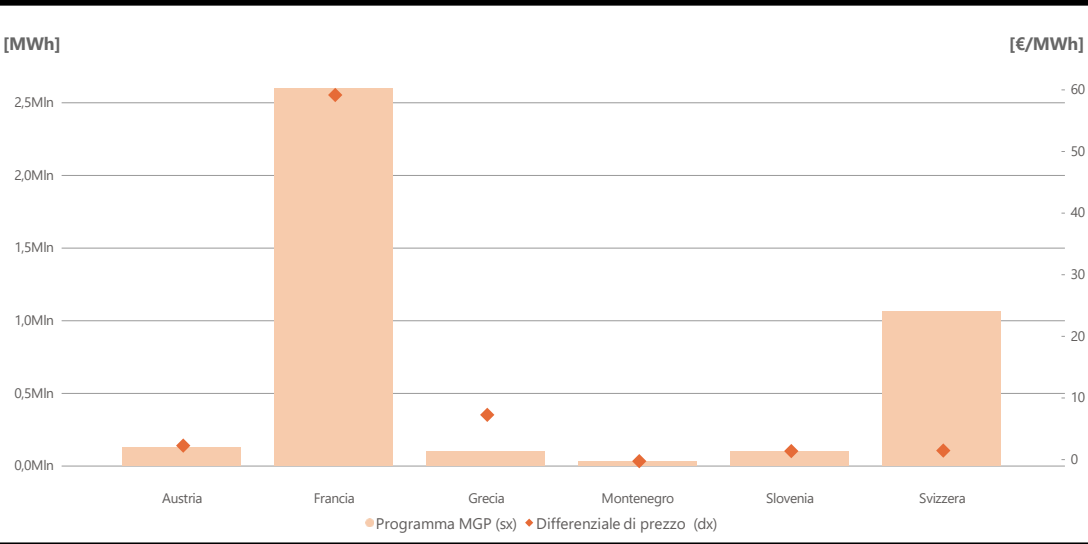
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 59,1 €/MWh e 1,4 €/MWh (in variazione del +0,1% e del -75,5% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 4,6 TWh, in aumento del 0,8% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente 27% e 56% del totale. L'export complessivo è pari a 0,6 TWh, di cui la Slovenia e la Grecia rappresentano rispettivamente il 21% ed il 14%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP

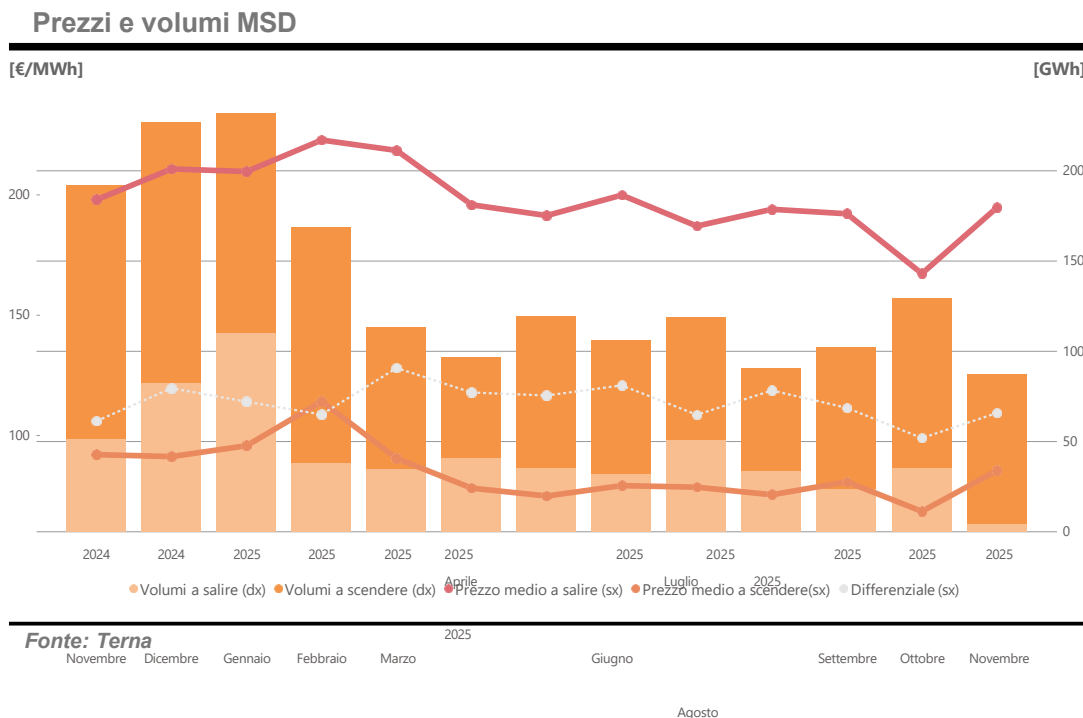


Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,9 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

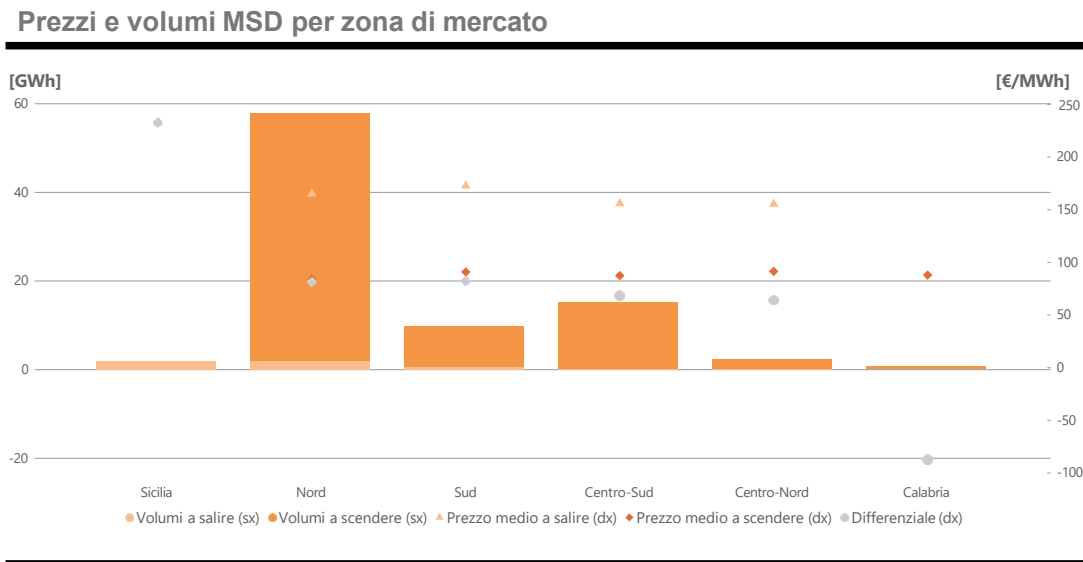
Mercato Servizi di Dispacciamento

A novembre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 109 €/MWh, (+11 % rispetto al mese precedente e +3% rispetto a novembre 2024).
I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-32%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 87% e quelle a scendere sono diminuite del 12%.
Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 91% e quelle a scendere risultano ridotte del 41%.



Prezzo medio a salire a Novembre 2025 pari a 195 €/MWh
Prezzo medio a scendere a Novembre 2025 pari 85 €/MWh.

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (232 €/MWh) è la zona Sicilia.
Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 69%.
Il prezzo medio a salire è passato da 167 €/MWh nel mese di ottobre a 195 €/MWh nel mese di novembre; il prezzo medio a scendere è passato da 68 €/MWh nel mese di Ottobre a 85 €/MWh nel mese di novembre.

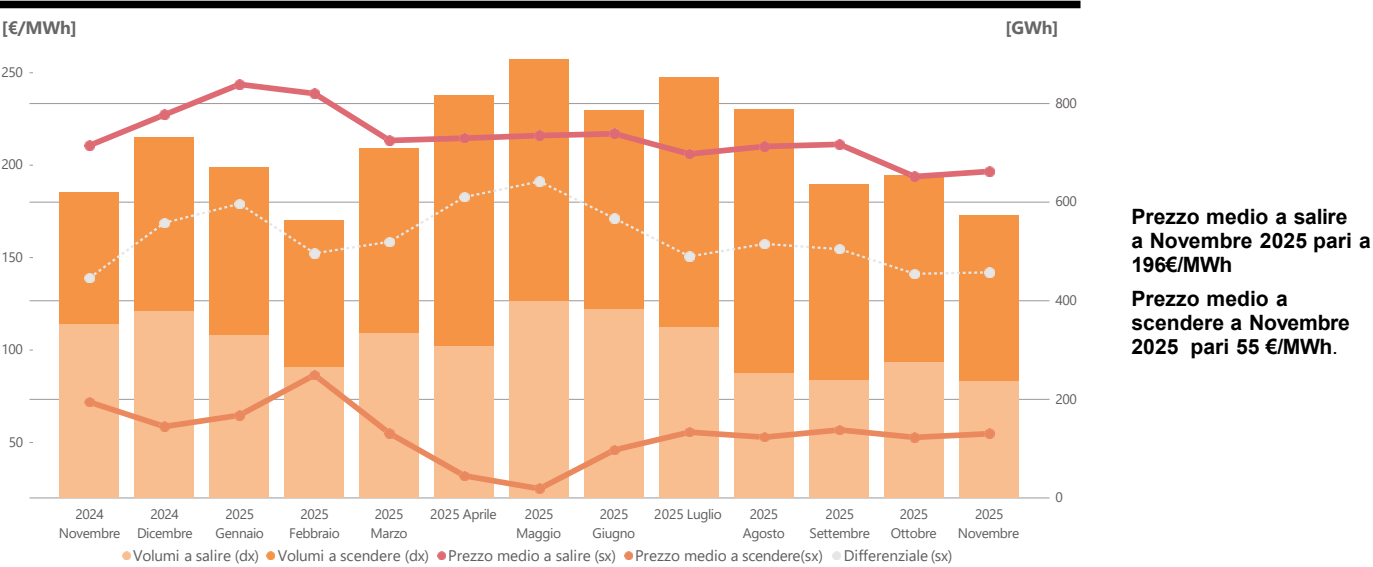


Sicilia: zona con il differenziale prezzo più elevato
Nord: zona con i maggior volumi movimentati

Mercato di Bilanciamento

A novembre 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 142 €/MWh, (+1% rispetto al mese precedente e +2% rispetto a novembre 2024). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-13%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 14% e quelle a scendere sono diminuite del 11%. Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 33% e quelle a scendere risultano incrementate del 25%.

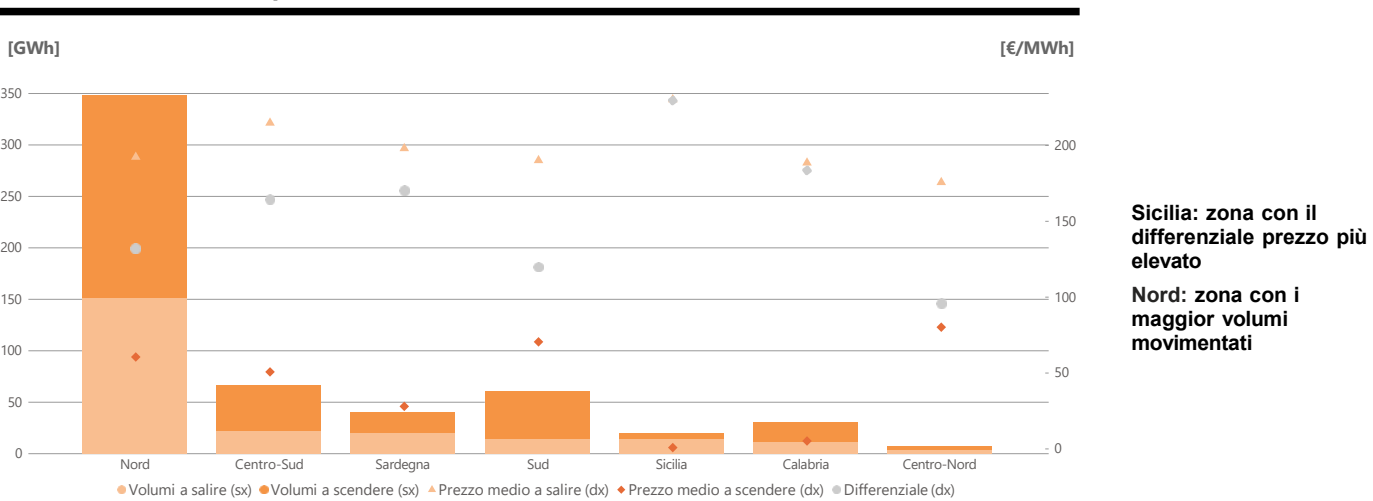
Prezzi e volumi MB



Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (229 €/MWh) è la zona Sicilia. Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del 24%. Il prezzo medio a salire è passato da 194 €/MWh nel mese di ottobre a 196 €/MWh nel mese di novembre; il prezzo medio a scendere è passato da 53 €/MWh nel mese di Ottobre a 55 €/MWh nel mese di novembre.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

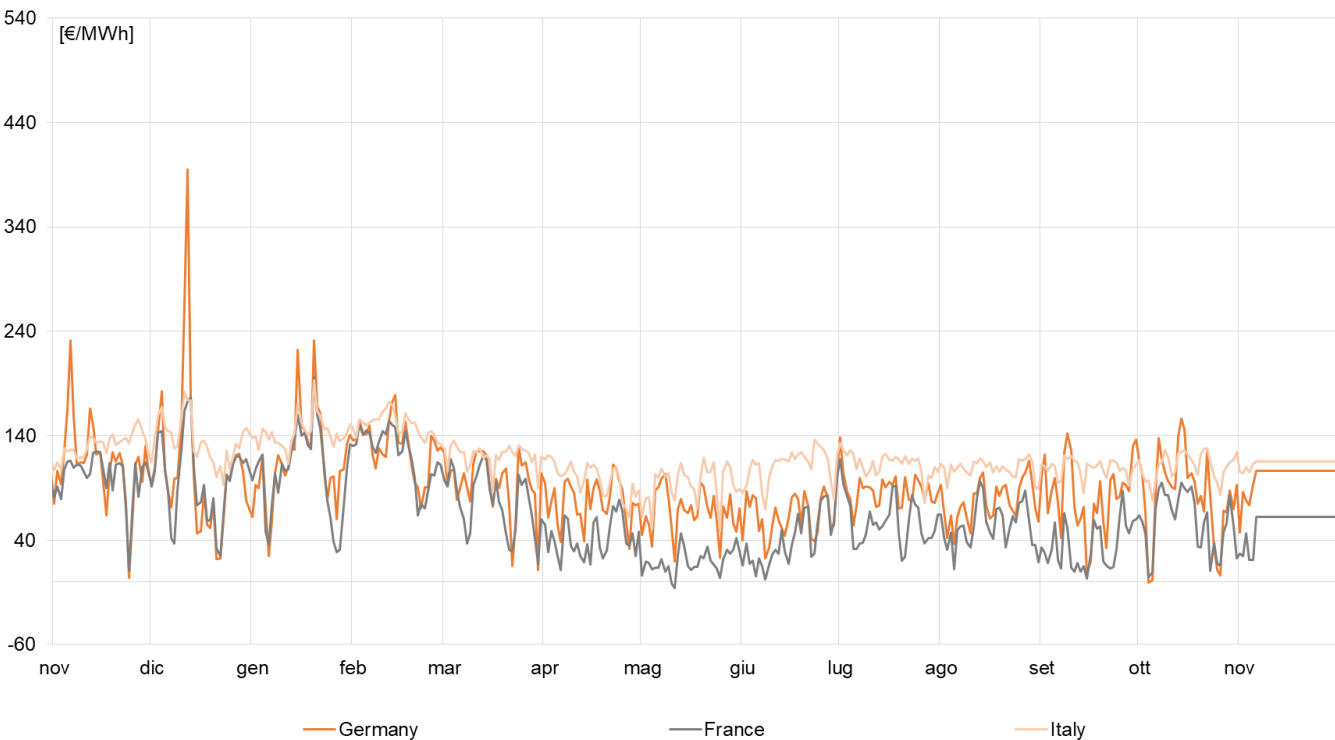
Nel mese di novembre i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$64,7/bbl, stabile rispetto al valore di settembre (+0,0%).

I prezzi del carbone (API2) sono aumentati rispetto a ottobre, attestandosi a circa \$96,2/t (+4,8%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a novembre sono diminuiti rispetto a ottobre, con un valore medio mensile di €31,30/MWh (-2,5% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato un calo, attestandosi a €32,00/MWh (-4,8%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di novembre sono aumentati rispetto al mese precedente, con una media mensile di €114,1/MWh +2,7%). In netto diminuzione la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €56,6/MWh -1,6%). La borsa tedesca è in aumento, con un valore pari a €101,1/MWh (+19,7%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME, EPEX

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Novembre 2025

Mercato
Elettrico

3

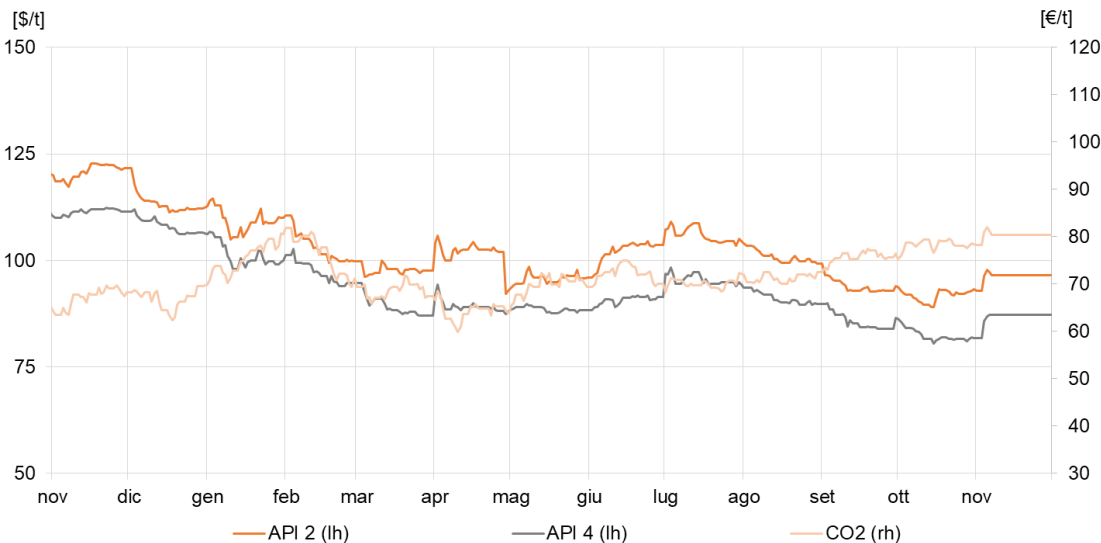
Prezzi spot Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +€0,7/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

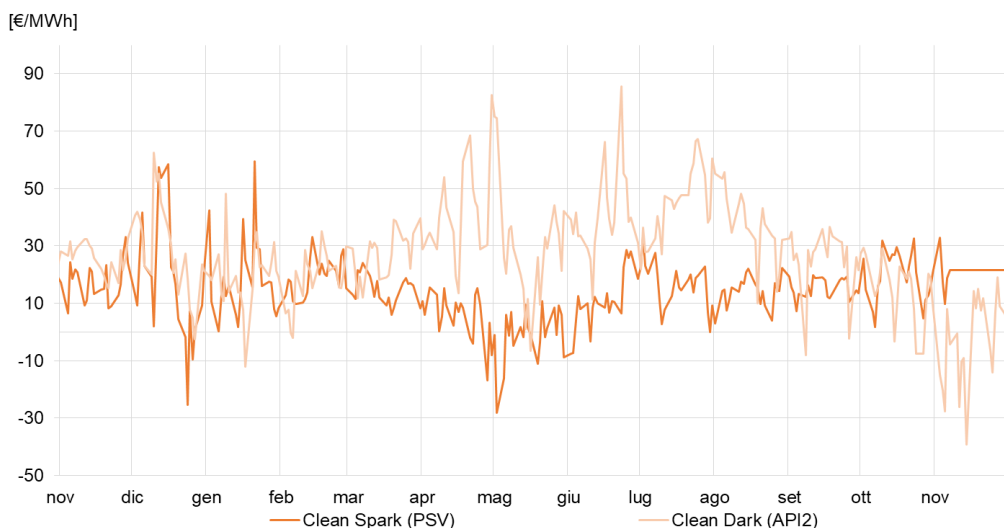
Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = +\$9,6/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = +21,2 €/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = +12,4 €/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

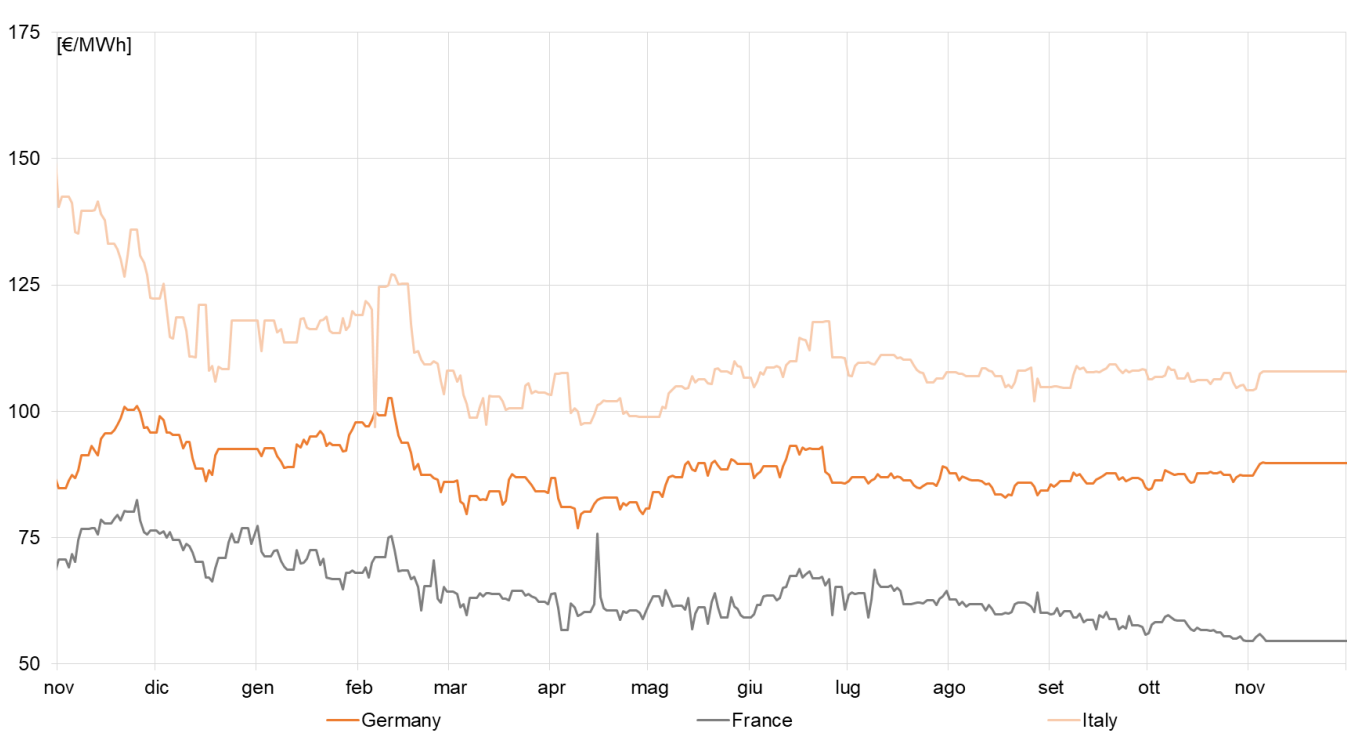
Nel mese di novembre i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$63,6/bbl, in aumento rispetto al mese precedente.

I prezzi forward del carbone (API2) sono in aumento rispetto a ottobre, attestandosi a circa \$106,5/t +2,0%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in calo rispetto al mese precedente (-0,9%), attestandosi intorno a € 30,9/MWh; in calo anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €31,8/MWh (-2,6%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno a €106,9/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+0,5%). In calo invece la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €55,3/MWh (-2,9%). In aumento invece quella tedesca, attestandosi a €89,4 €/MWh (+2,6%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

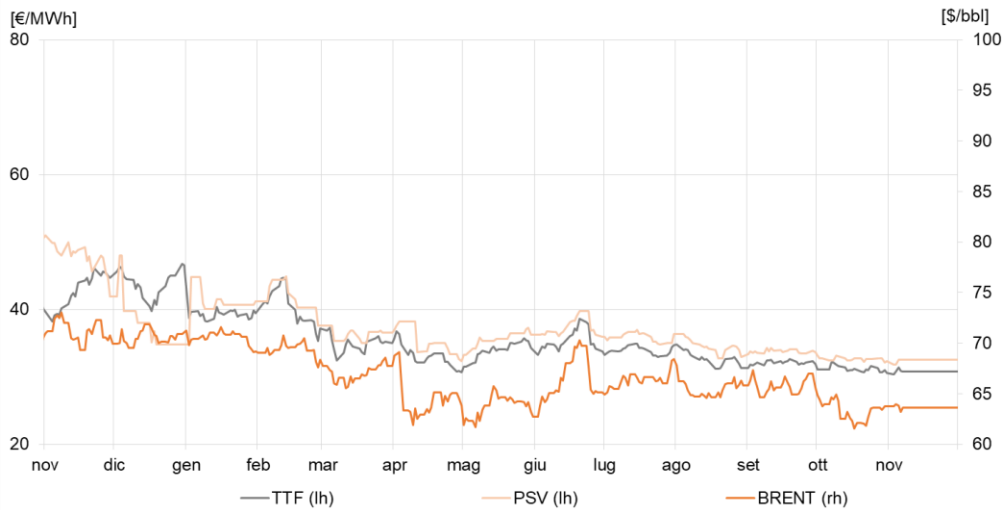
Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Novembre 2025

Mercato
Elettrico

3

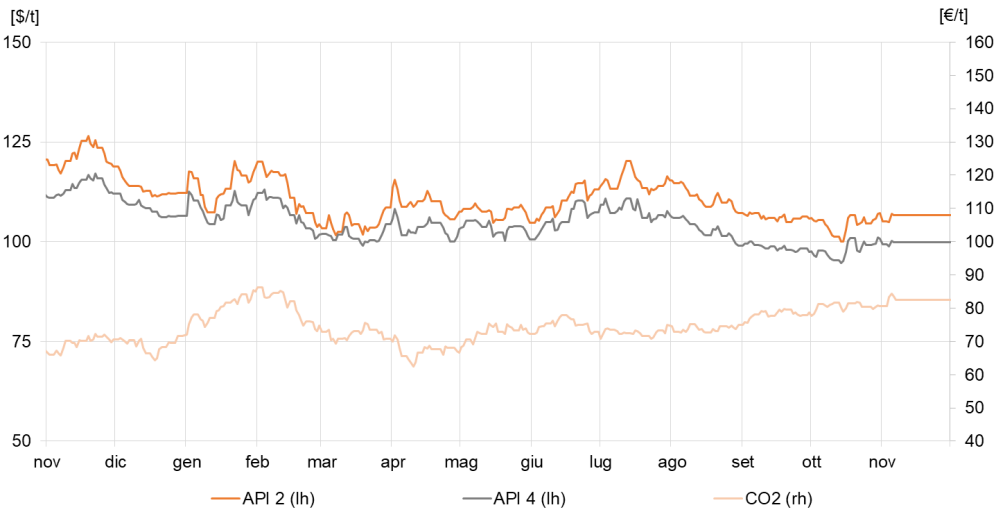
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



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 = +\$6,8/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = +€13,3/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = -€2,4/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 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.

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.