

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Marzo 2025



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Marzo 2025

1

Bilanci pag. 5

Nel mese di marzo, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.517 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-0,9%) ed in diminuzione rispetto a febbraio 2023 (-1,6%). Si registra altresì una forte riduzione del saldo estero (-25,9%) rispetto allo stesso mese del 2024. Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (77.363 GWh) risulta in riduzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-0,7%) ed in aumento rispetto al 2023 (+0,9%).

Il valore della domanda di energia elettrica è stato ottenuto con lo stesso numero di giorni lavorativi (21) ed una temperatura media mensile inferiore di circa 1°C rispetto allo stesso mese dello scorso anno, ma comunque superiore rispetto alla media mensile decennale. Il dato destagionalizzato e rettificato per l'effetto temperatura porta la variazione a -1,5%.

La variazione tendenziale di marzo 2025 (rispetto a marzo 2024) dell'indice dei consumi elettrici industriali risulta negativa (-2,9%) con dati grezzi.



2

Sistema Elettrico pag. 14

Nel mese di marzo 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 45,6% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 39% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel mese di marzo, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in diminuzione (-8,3%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nei primi tre mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 1.596 MW. Tale valore è inferiore di 247 MW (-13%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. Nei primi tre mesi del 2025, la capacità FV in esercizio è aumentata di 1.432 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 1.721 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 289 MW (-17%). Nei primi tre mesi del 2025, la capacità eolica in esercizio è aumentata di 153 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 142 MW, registrando pertanto un aumento di 11 MW (+8%).



3

Mercato Elettrico pag. 22

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Marzo 2025 è pari a circa 2,8 Mld€, (-18% rispetto al mese precedente e +35% rispetto a Marzo 2024).

A Marzo 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 128 €/MWh, (+18 % rispetto al mese precedente e +47% rispetto a Marzo 2024). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-33%). A Marzo 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 158 €/MWh, (+4% rispetto al mese precedente e +23% rispetto a Marzo 2024). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+26%)



Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Marzo 2025

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di marzo, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.517 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-0,9%) ed in diminuzione rispetto a febbraio 2023 (-1,6%). Si registra altresì una forte riduzione del saldo estero (-25,9%) rispetto allo stesso mese del 2024.

Nel 2025 la richiesta di energia elettrica (77.363 GWh) risulta in riduzione rispetto al valore dello stesso periodo del 2024 (-0,7%) ed in aumento rispetto al 2023 (+0,9%).

Bilancio Energia

[GWh]	Marzo 2025	Marzo 2024	% 25/24	Gen-Mar 25	Gen-Mar 24	% 25/24
Idrico Rinnovabile	2.720	4.094	-33,6%	8.176	9.913	-17,5%
Pompaggio in produzione ⁽²⁾	174	158	10,2%	341	328	3,8%
Termica	12.895	10.872	18,6%	42.252	36.136	16,9%
di cui Biomasse	1.172	1.173	-0,1%	3.263	3.326	-1,9%
di cui Carbone	259	243	6,8%	779	1.055	-26,2%
Geotermica	449	460	-2,4%	1.309	1.352	-3,2%
Eolica	2.231	2.405	-7,2%	6.075	7.512	-19,1%
Fotovoltaica	3.417	2.759	23,8%	7.012	6.167	13,7%
Accumuli stand alone	91	2	4450,0%	181	5	3751,1%
Totale produzione netta	21.977	20.750	5,9%	65.346	61.413	6,4%
Assorbimento accumuli stand alone	92	3	2966,7%	195	6	3045,2%
Energia destinata ai pompaggi	249	226	10,2%	487	469	3,8%
Totale produzione netta al consumo	21.636	20.521	5,4%	64.664	60.938	6,1%
di cui FER ⁽³⁾	9.989	10.891	-8,3%	25.835	28.270	-8,6%
di cui non FER	11.647	9.630	20,9%	38.829	32.668	18,9%
Importazione	4.263	5.424	-21,4%	13.828	17.550	-21,2%
Esportazione	382	188	103,2%	1.129	612	84,5%
Saldo estero	3.881	5.236	-25,9%	12.699	16.938	-25,0%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	25.517	25.757	-0,9%	77.363	77.876	-0,7%

A marzo 2025, si osserva un incremento della produzione termoelettrica (+18,6%) e della produzione fotovoltaica (+23,8%) ed una riduzione della produzione eolica (-7,2%) e da fonte idroelettrica (-33,6%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2025, si registra una variazione dell'export in aumento (+84,5%) rispetto al 2024. L'andamento della produzione totale netta al consumo nel mese di marzo è superiore (+5,4%) rispetto allo stesso mese del 2024.

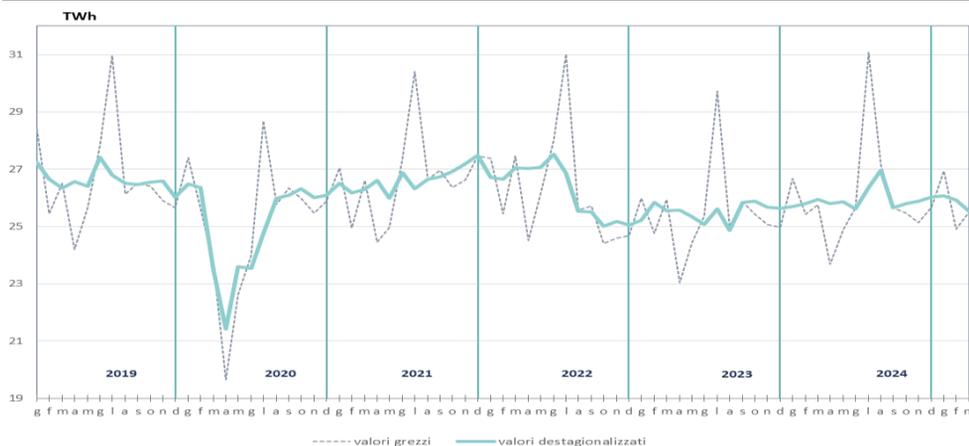
(1) Richiesta di Energia Elettrica = Totale produzione netta al consumo + Saldo estero, dove Totale produzione netta al consumo = Totale produzione netta - energia destinata ai pompaggi
 (2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento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

Fonte: Terna

Il valore della domanda di energia elettrica è stato ottenuto con lo stesso numero di giorni lavorativi (21) ed una temperatura media mensile inferiore di circa 1°C rispetto allo stesso mese dello scorso anno, ma comunque superiore rispetto alla media mensile decennale. Il dato destagionalizzato e rettificato per l'effetto temperatura porta la variazione a -1,5%.

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario e temperatura, la variazione di marzo 2025 risulta in leggera flessione rispetto a febbraio (-1,5%). Il primo trimestre 2025 risulta sostanzialmente stabile rispetto all'ultimo trimestre 2024.

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



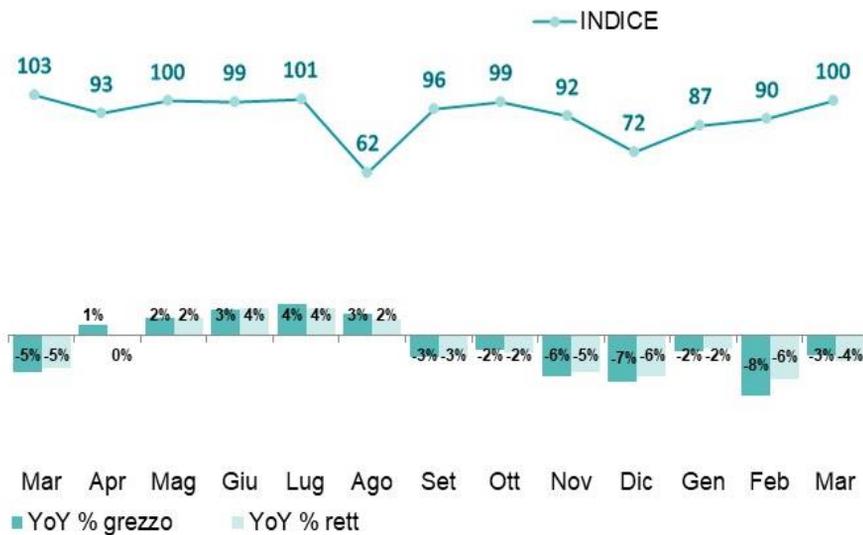
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale in leggera flessione (-1,5%)

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di marzo 2025 (rispetto a marzo 2024) risulta negativa (-2,9%) con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta a -3,7%. Nei primi tre mesi del 2025, l'indice è in flessione del 4,6% rispetto allo stesso periodo del 2024

Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali - IMCEI (base 2015 = 100)

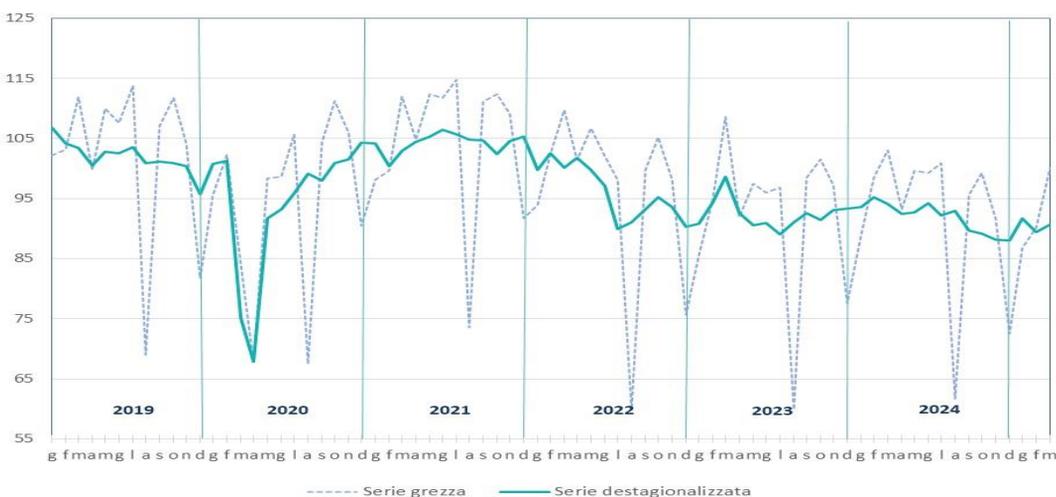


A marzo, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta negativa rispetto a marzo 2024

Fonte: Terna

In termini congiunturali, con valori destagionalizzati e corretti dagli effetti del calendario, la variazione di marzo risulta in aumento (+1,3%) rispetto a febbraio.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2015 = 100)



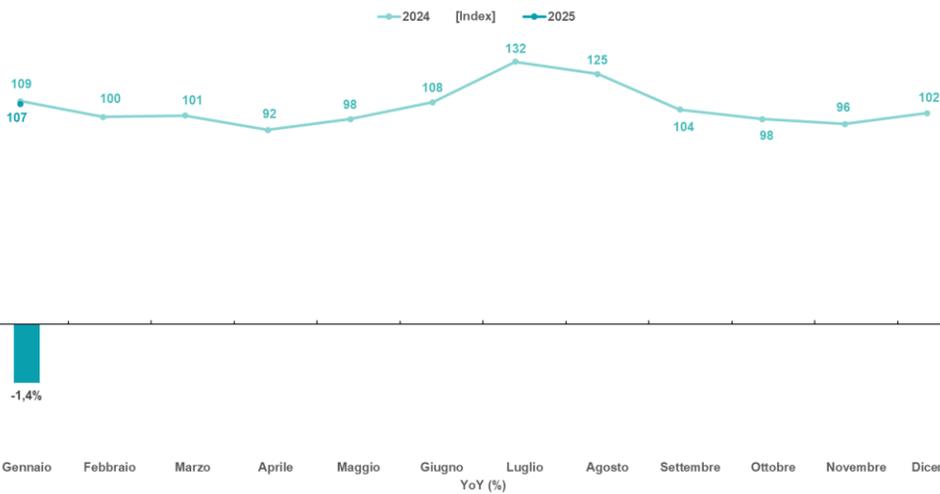
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario porta ad una variazione congiunturale di marzo in crescita rispetto al mese precedente

Fonte: Terna

IMSER

La variazione tendenziale di gennaio 2025 (rispetto a gennaio 2024) risulta in diminuzione del -1,4% con dati grezzi. Nel mese di gennaio 2025 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in aumento di +5,3% rispetto al mese di dicembre 2024.

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

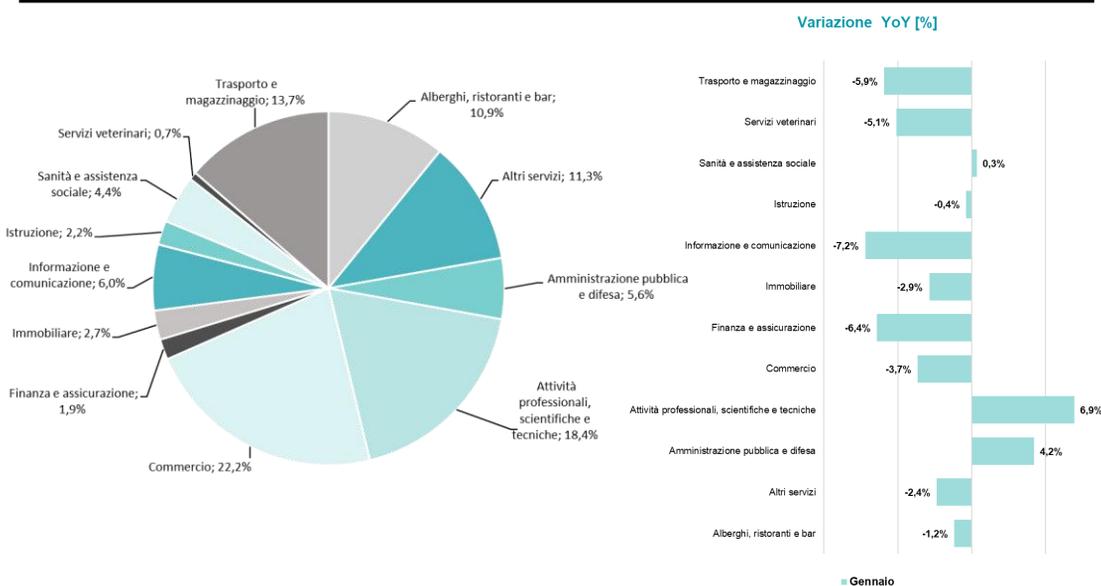


A gennaio, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici del settore dei servizi risulta negativa (-1,4%) rispetto a gennaio 2024

Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Nel dettaglio, a gennaio 2025 sono risultate in aumento le classi sanità e assistenza sociale, attività professionali, scientifiche e tecniche e amministrazione pubblica e difesa. Tutte le altre sono in diminuzione.

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



Nel mese di Gennaio 2025 i consumi elettrici del settore dei servizi risultano complessivamente in aumento di +5,3% rispetto al mese di Dicembre 2024.

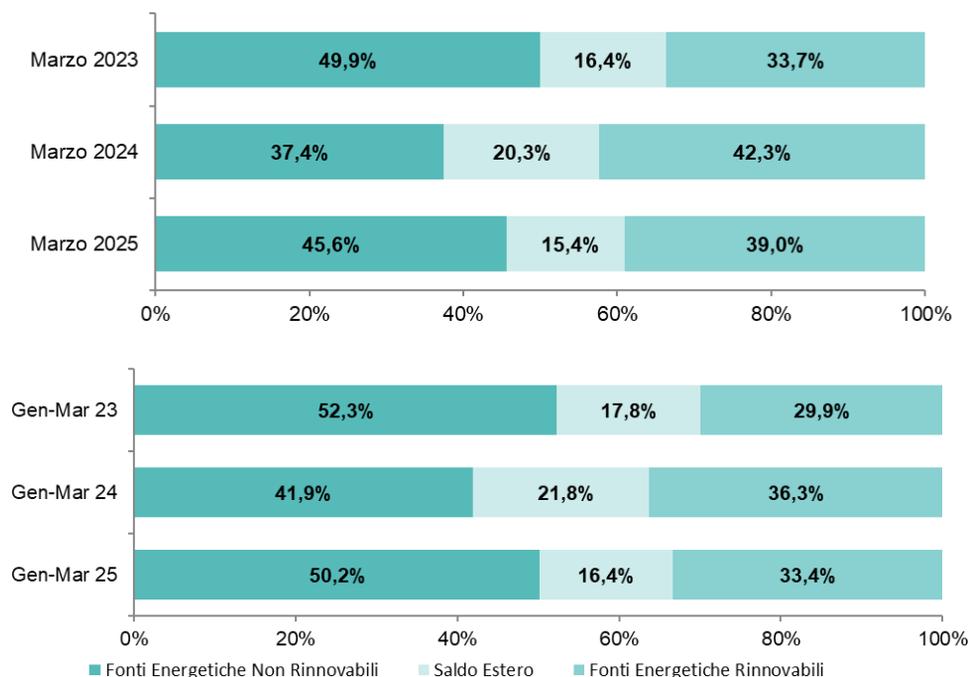
Fonte: Rielaborazione Terna su dati di un campione di distributori

Composizione Fabbisogno

Nel mese di marzo 2025, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 45,6% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 39% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2025, la richiesta di energia elettrica è stata di 77.363 GWh ed è stata soddisfatta al 50,2% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 33,4% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

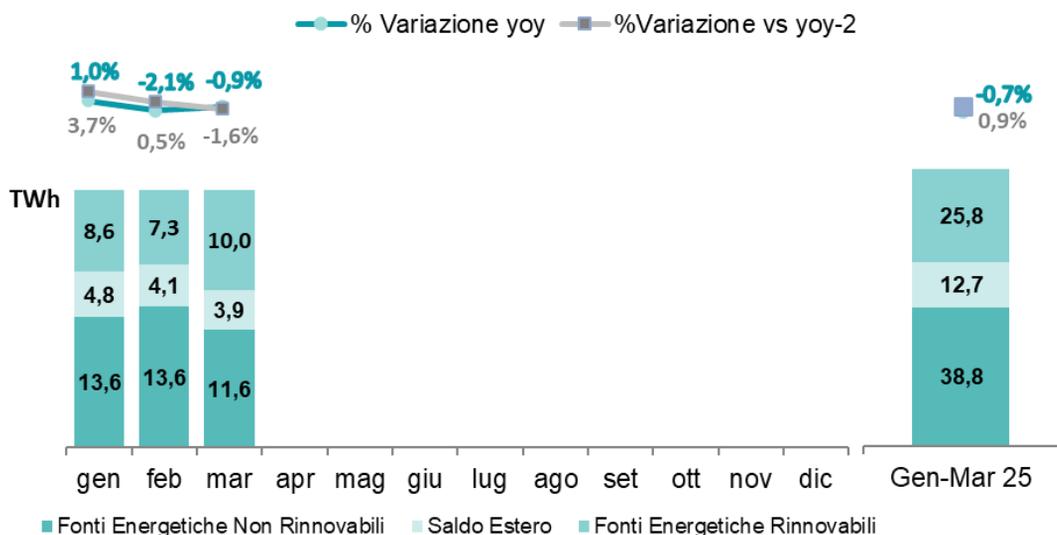


La copertura del fabbisogno da fonti rinnovabili diminuisce dal 42,3% di febbraio 2024 al 39% di marzo 2025

Nel 2025 la copertura del fabbisogno delle fonti non rinnovabili è in aumento dal 41,9% del 2024 al 50,2% del 2025

Fonte: Terna

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



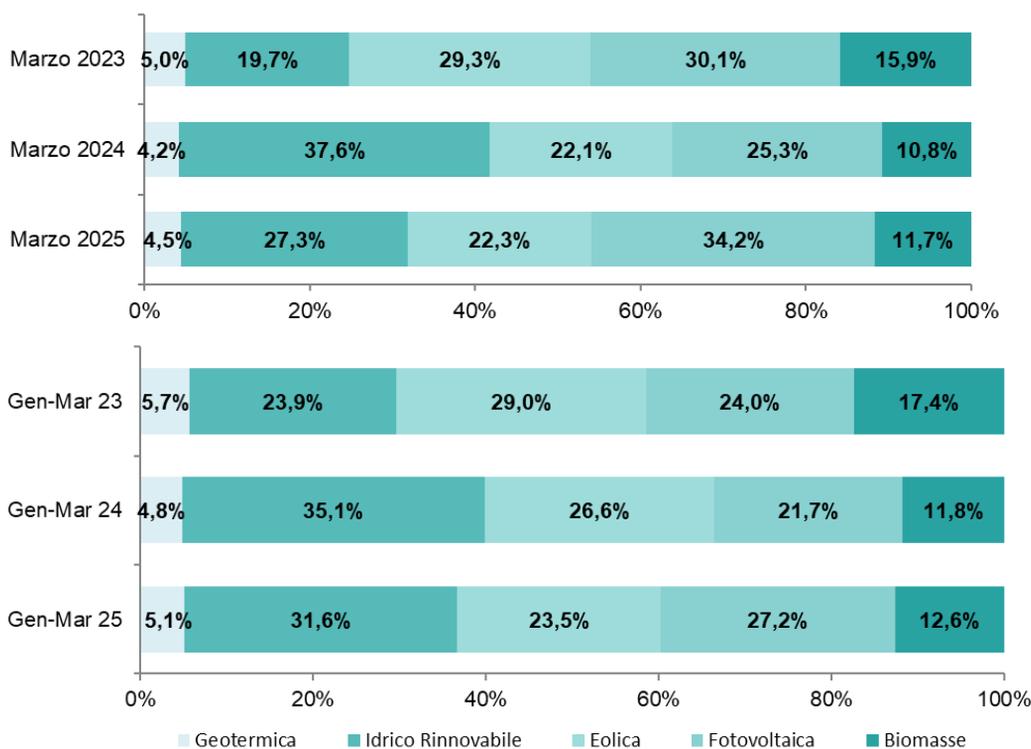
Nel 2025 la richiesta di energia elettrica sulla rete è inferiore a quella del 2024 (-0,7%) ed è in aumento rispetto al dato progressivo del 2023 (+0,9%).

Nel 2025 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 25,8 TWh in riduzione rispetto al 2024 (-8,6%)

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di marzo, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in diminuzione (-8,3%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-33,6%), della produzione eolica (-7,2%), ed un aumento della produzione da fonte fotovoltaica (+23,8%).



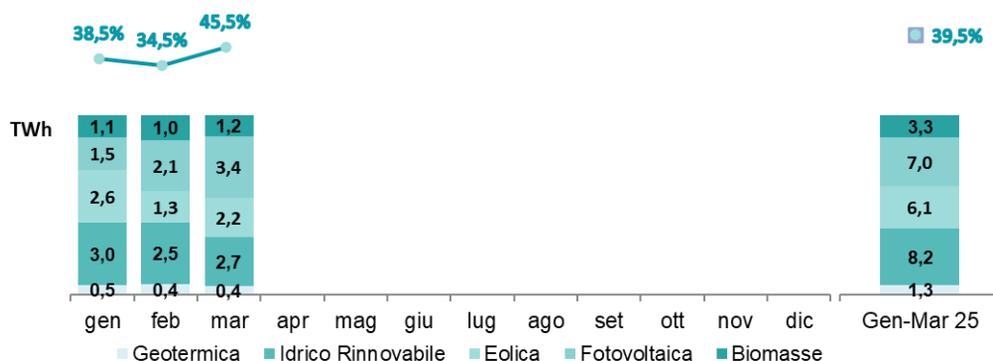
A marzo 2025 il maggior contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione fotovoltaica (34,2%) e dalla produzione idroelettrica rinnovabile (27,3%).

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

Fonte: Terna

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

— % Produzione da FER su Produzione Totale Netta



Nel mese di marzo 2025 la produzione da FER ha contribuito per il 45,5% della produzione totale netta nazionale, in diminuzione rispetto a quanto registrato nello stesso mese del 2024 (52,5%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2025 la produzione totale netta destinata al consumo (64.664 GWh) ha soddisfatto per il 83,6% la richiesta di energia elettrica nazionale (77.363 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										8.176
Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	86	81	174										341
Termica	14.713	14.644	12.895										42.252
di cui Biomasse	1.086	1.005	1.172										3.263
di cui Carbone	250	270	259										779
Geotermica	454	406	449										1.309
Eolica	2.568	1.276	2.231										6.075
Fotovoltaica	1.528	2.067	3.417										7.012
Accumuli stand alone	39	51	91										181
Produzione Totale Netta	22.346	21.023	21.977										65.346
Assorbimento accumuli stand alone	45	58	92										195
Energia destinata ai pompaggi	123	115	249										487
Produzione Totale Netta al Consumo	22.178	20.850	21.636										64.664
di cui FER ⁽³⁾	8.594	7.252	9.989										25.835
di cui non FER	13.584	13.598	11.647										38.829
Importazione	5.141	4.424	4.263										13.828
Esportazione	383	364	382										1.129
Saldo Estero	4.758	4.060	3.881										12.699
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	26.936	24.910	25.517										77.363

Nel 2025, la produzione totale netta risulta in aumento (+6,4%) rispetto allo stesso periodo del 2024 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 26.936 GWh.

Fonte: Terna

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

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2024

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

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

Fonte: Terna

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

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

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

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Marzo 2025	2.573	5.708	3.975	4.038	3.513	3.594	1.468	648
Marzo 2024	2.718	5.709	4.050	3.936	3.543	3.595	1.506	701
% Marzo 25/24	-5,3%	0,0%	-1,9%	2,6%	-0,8%	0,0%	-2,5%	-7,6%
Progressivo 2025	8.113	17.125	11.955	12.025	10.641	10.972	4.553	1.979
Progressivo 2024	8.249	17.294	12.153	11.796	10.719	11.010	4.554	2.102
% Progressivo 25/24	-1,6%	-1,0%	-1,6%	1,9%	-0,7%	-0,3%	0,0%	-5,9%

Nel 2025 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari a **-1,3% al Nord, -1,9% nelle Isole, -0,3% al Sud, e +0,7 al Centro**

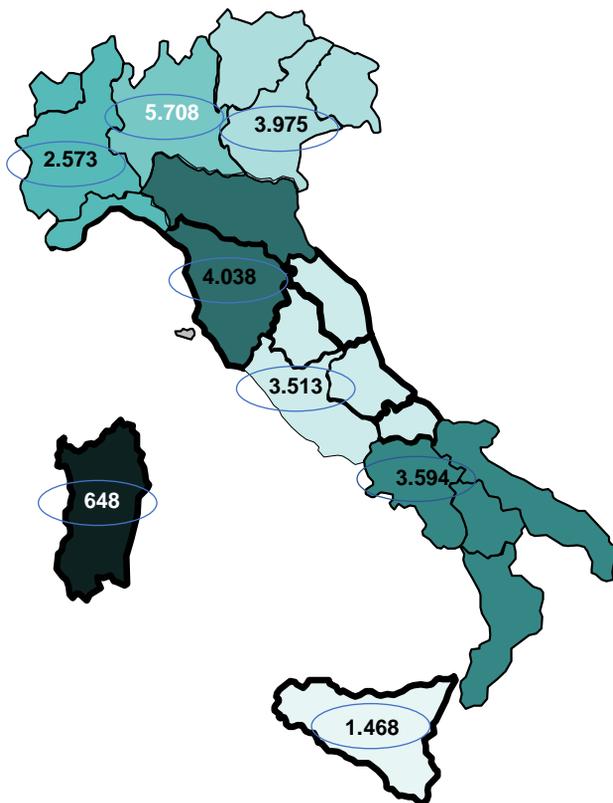
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

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

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



Fonte: Terna

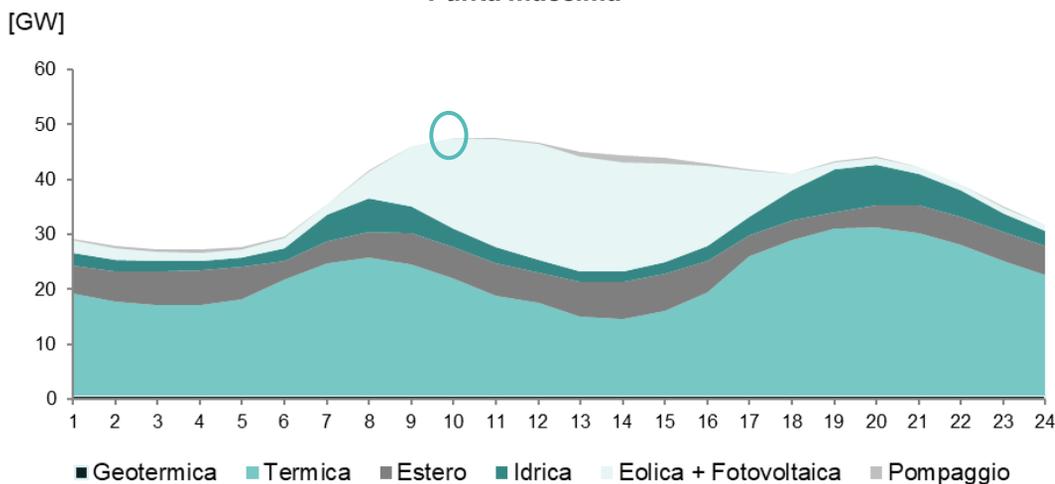
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di marzo 2025 la punta in potenza è stata registrata il giorno **lunedì 4 marzo 09:00-10:00** ed è risultata pari a 47.477 MW (-0,6% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

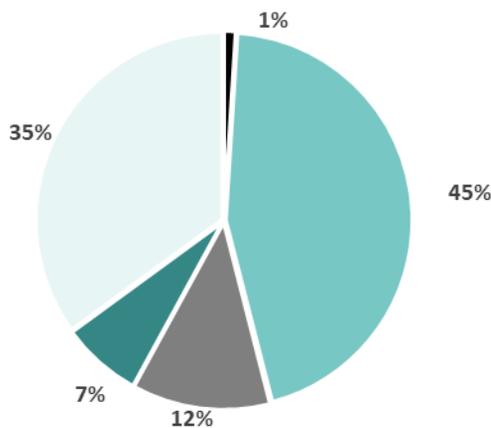
Punta massima



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 21.426 MW, in diminuzione (-3,4%) rispetto al contributo del termico alla punta di marzo 2024 (22.191 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 4 Marzo 2025 09:00-10:00



Alla punta, la produzione eolica e fotovoltaica ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 35%, quella termica per il 45% e il saldo estero per il 12%.

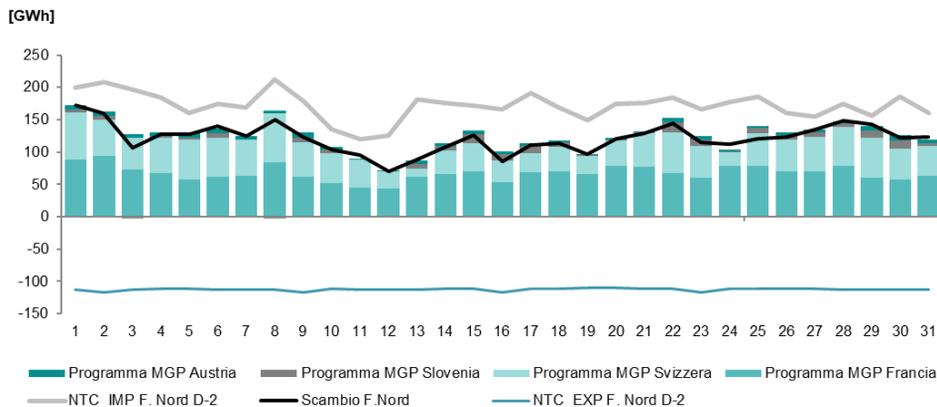
■ Geotermica ■ Termica ■ Estero ■ Idrica+Pompaggi ■ Eolica+Fotovoltaica

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Marzo 2025

Nel mese di marzo 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



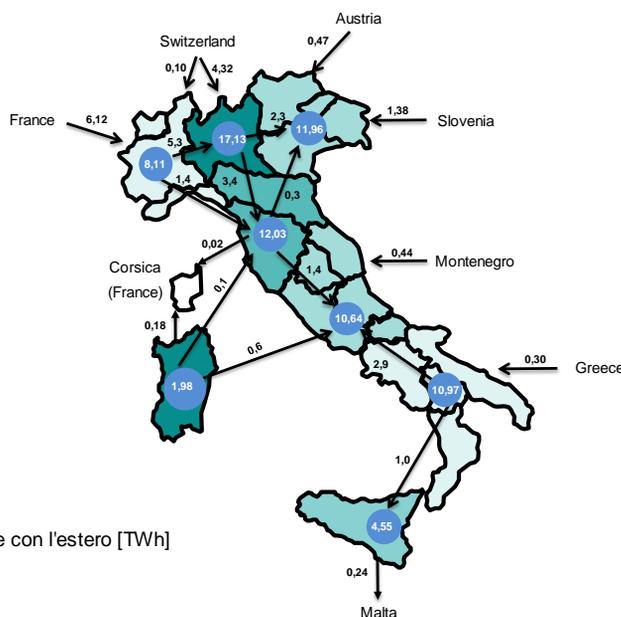
Nel mese di marzo 2025 si registra un import in diminuzione yoy (-21,4%) e pari a 4.263 GWh ed un export in aumento yoy (+103,2%) e pari a 382 GWh

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 marzo 2025 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 4,466 TWh. Si registra uno scambio dal Continente verso la Sicilia pari a 0,98 TWh

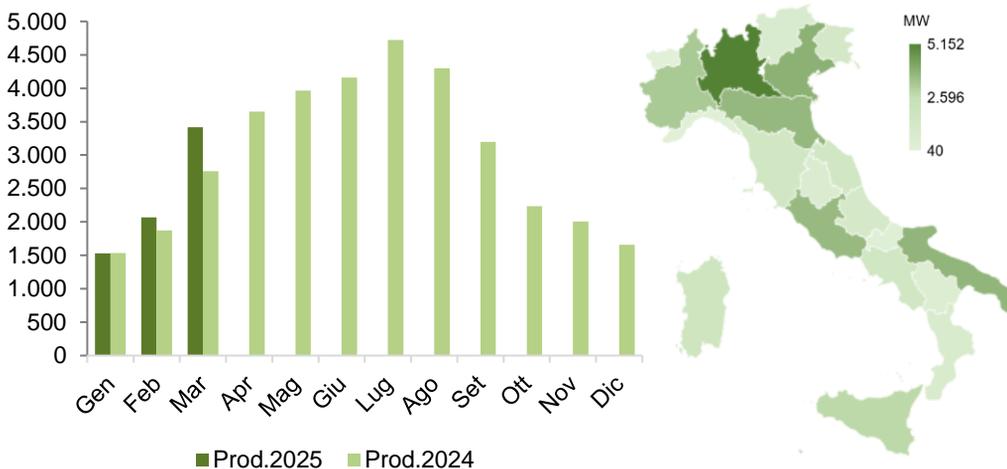
Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di marzo 2025 si attesta a 3.417 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (658 GWh).

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

[GWh]



La produzione da fonte fotovoltaica è in crescita rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (23,8%)

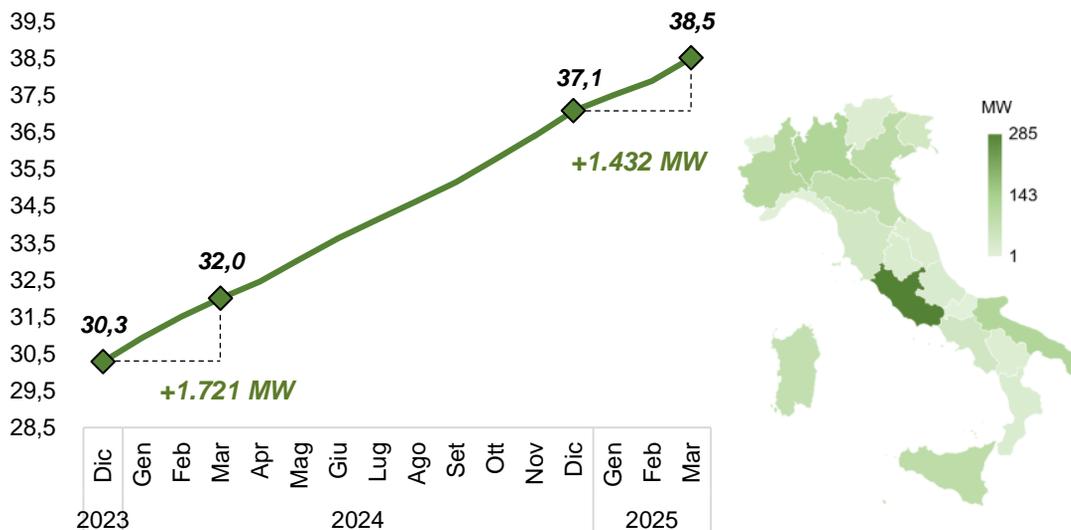
1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

Nei primi tre mesi del 2025 la capacità in esercizio è aumentata di 1.432 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 1.721 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 289 MW (-17%).

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

[GW]



La regione con l'incremento maggiore è il Lazio con +285 MW, seguita da Lombardia (+124 MW) e Puglia (+121 MW)

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

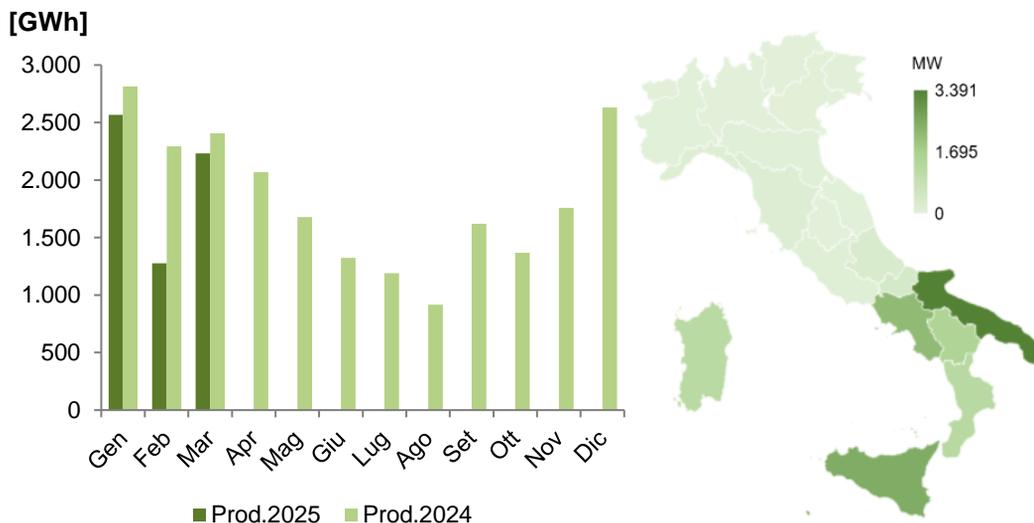
Marzo 2025

Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di marzo 2025 si attesta a 2.231 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-174 GWh).

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



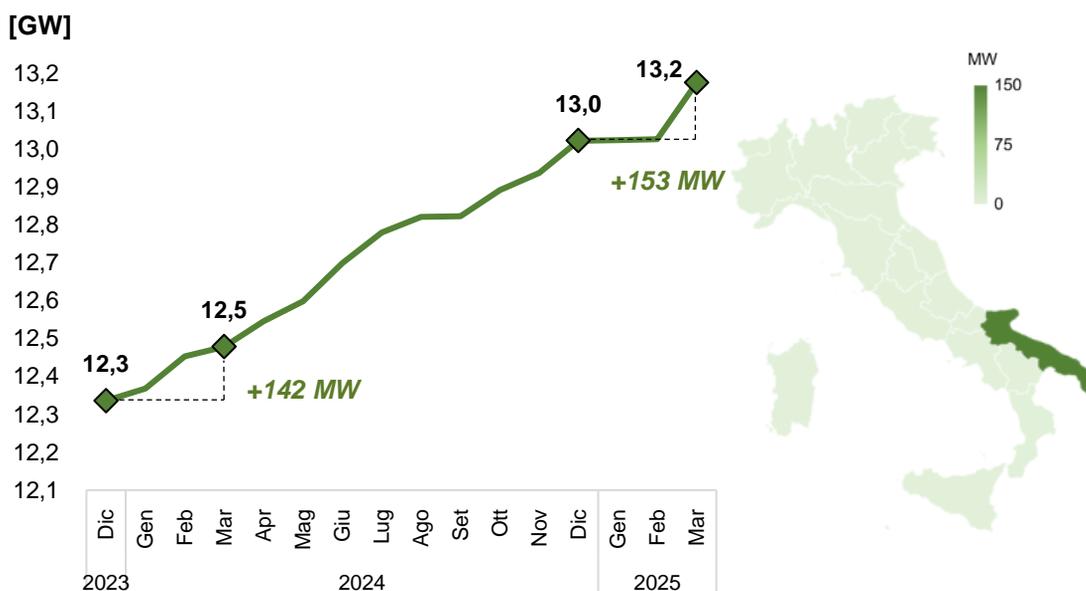
La produzione da fonte eolica è in calo rispetto lo stesso mese dell'anno precedente (-7,2%)

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

Fonte: Terna

Nei primi tre mesi del 2025 la capacità in esercizio è aumentata di 153 MW. Nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 142 MW, registrando pertanto un aumento di 11 MW (+8%).

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



La regione con l'incremento maggiore è la Puglia con +150 MW, seguita da Calabria e Lazio (+2 MW)

Fonte: Terna

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Marzo 2025

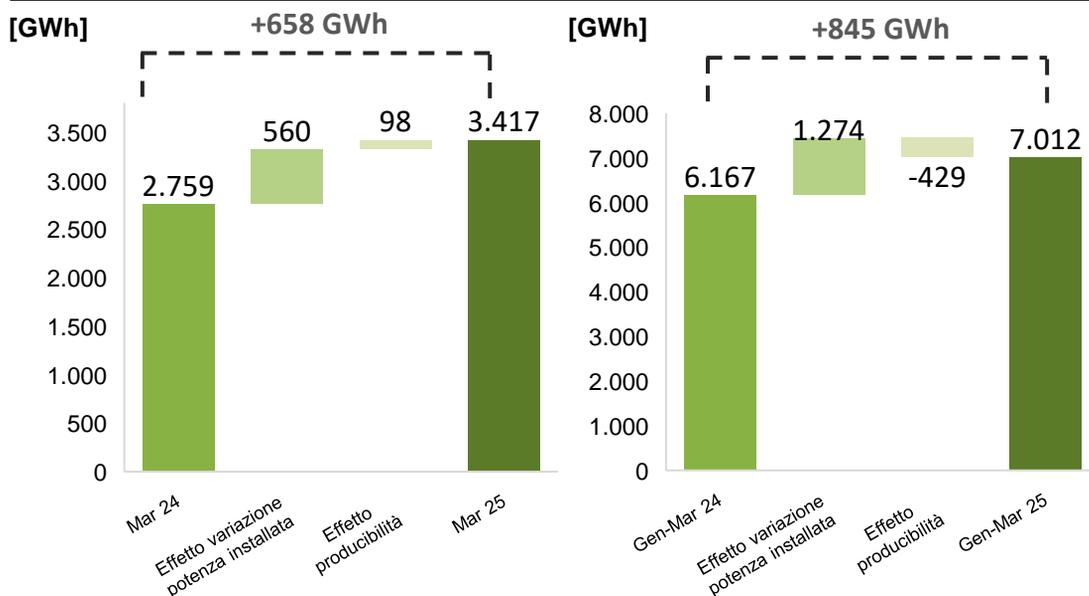
Sistema Elettrico



Nel mese di marzo 2025, l'aumento della produzione fotovoltaica (+658 GWh) è dovuto al contributo positivo dell'aumento di capacità in esercizio (+560 GWh) e della maggiore producibilità legata all'irraggiamento (+98 GWh).

Nel 2025, l'aumento della produzione (+845 GWh) è il risultato del contributo positivo della maggior potenza installata (+1.274 GWh) e della minore producibilità legata all'irraggiamento (-429 GWh).

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



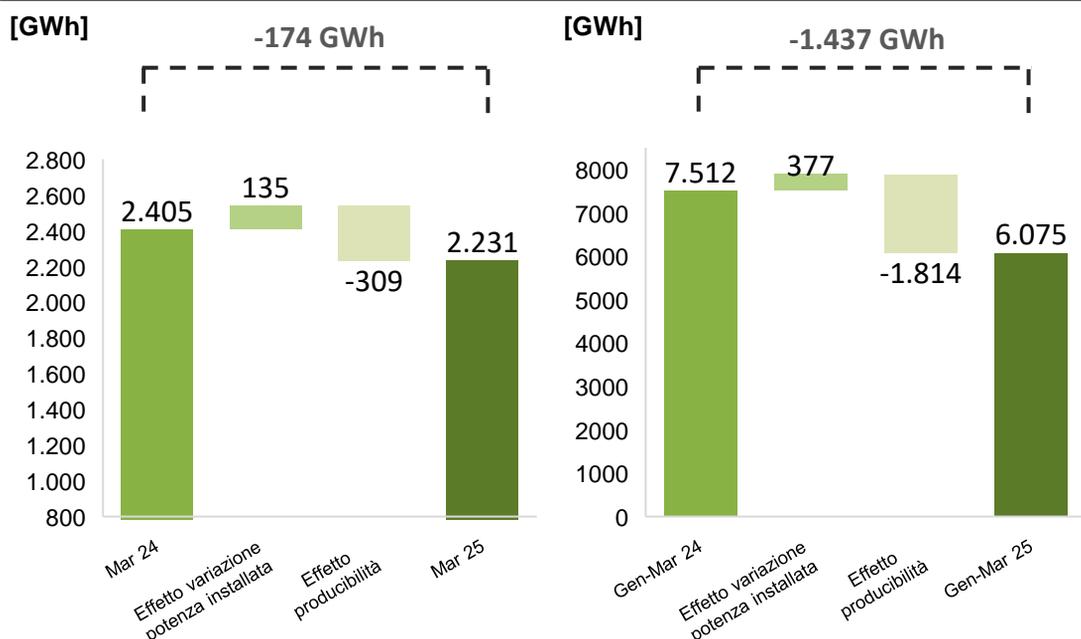
Nel mese di marzo, la produzione fotovoltaica è aumentata del 23,8% rispetto a marzo 2024.

Fonte: rielaborazione dati Terna

Nel mese di marzo 2025, si è registrata una riduzione della produzione eolica (-174 GWh) dovuta alla minor ventosità (-309 GWh), che non è stata compensata dall'aumento della capacità in esercizio (+135 GWh).

Nel 2025, la riduzione della produzione (-1.437 GWh) è il risultato del contributo positivo della maggior potenza installata (+377 GWh) e della minore ventosità (-1.814 GWh).

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



Nel mese di marzo, la produzione eolica è diminuita del -7,2% rispetto a marzo 2024.

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

Marzo 2025

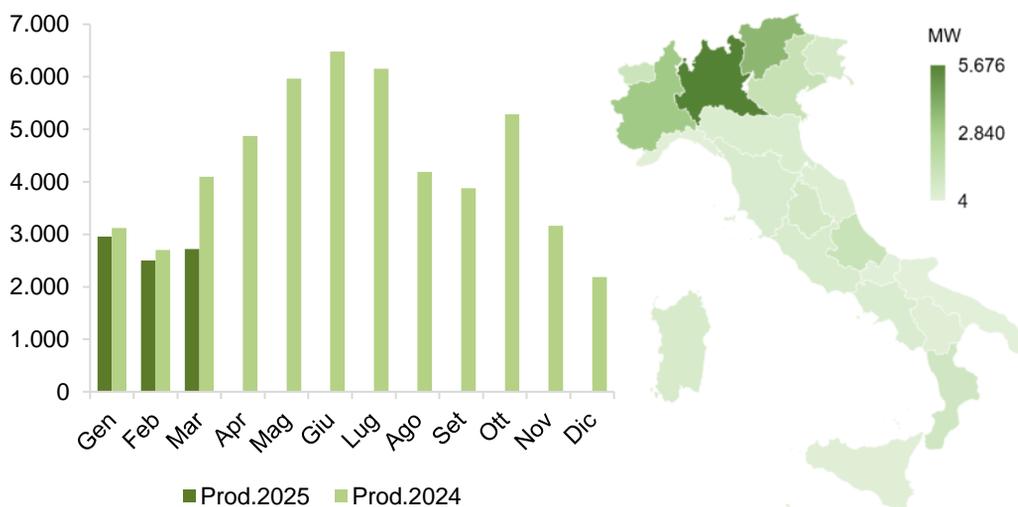
Sistema Elettrico



L'energia prodotta da fonte idroelettrica rinnovabile nel mese di marzo 2025 si attesta a 2.720 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1.374 GWh).

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

[GWh]



La produzione da fonte idroelettrica rinnovabile è in calo rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-33,6%)

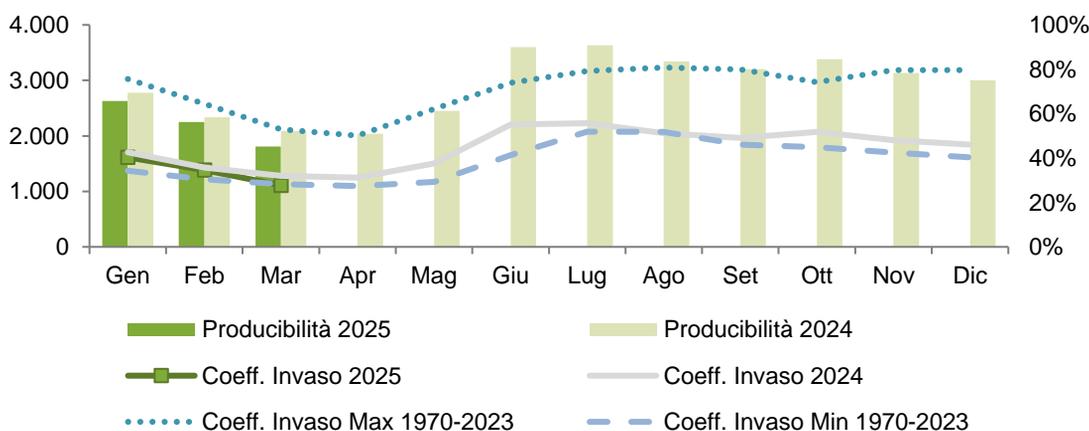
1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti.

Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di marzo è in calo (-13,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

[GWh]



Nel mese di marzo 2025, considerando l'aggregato Italia, il rapporto tra l'invaso e l'invaso massimo risulta essere pari al 27,7%, in calo rispetto lo stesso mese del 2024 (32,0%)

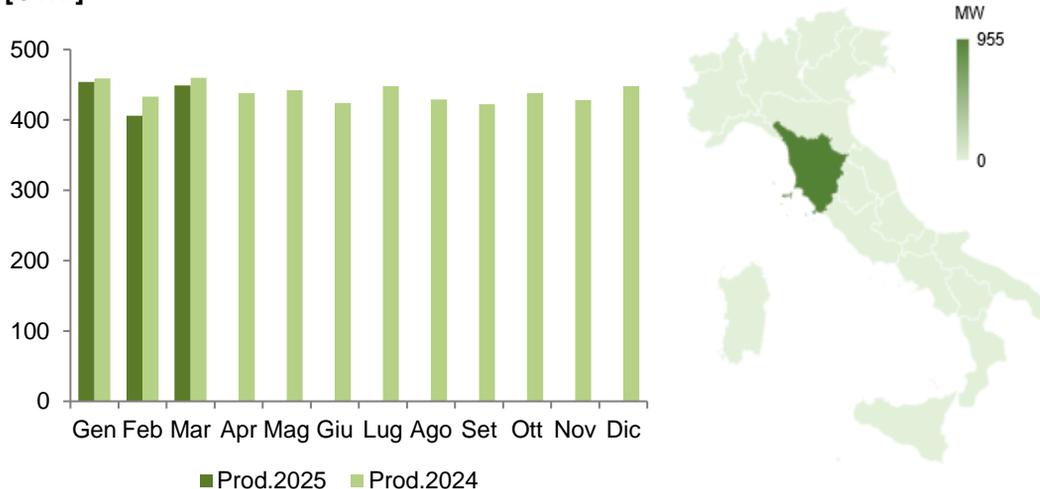
	Invasi dei Serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
Mar 25	[GWh]	854	710	244	1.808
	% (Invaso/Invaso Massimo)	19,7%	39,2%	63,9%	27,7%
Mar 24	[GWh]	1.003	922	164	2.089
	% (Invaso/Invaso Massimo)	23,2%	50,8%	43,1%	32,0%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di marzo 2025 si attesta a 449 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-11 GWh).

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

[GWh]



La produzione geotermica è in calo (-2,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente

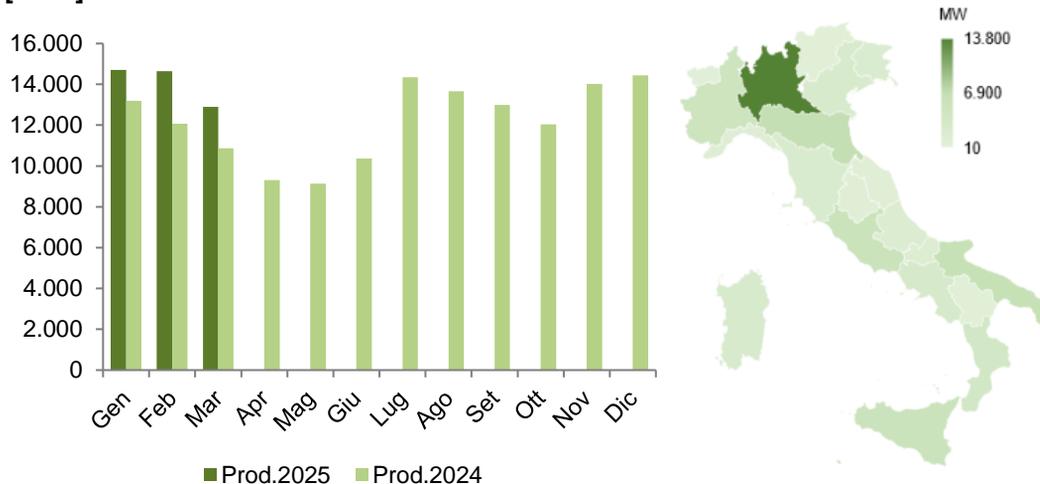
1. La capacità in esercizio tiene conto di nuove attivazioni, potenziamenti e dismissioni degli impianti

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di marzo 2025 si attesta a 12.895 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+2.023 GWh).

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

[GWh]



La produzione termica è in aumento (+18,6%) 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

Marzo 2025

Sistema
Elettrico



Nei primi tre mesi del 2025 la capacità rinnovabile in esercizio è aumentata di 1.596 MW. Tale valore è inferiore di 247 MW (-13%) 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										1.432
Eolico	2	2	149										153
Idroelettrico Rinnovabile	1	3	1										5
Geotermico & Biomasse	0	1	6										6
Totale	421	399	777										1.596

Numero Impianti	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Fotovoltaico	19.432	18.201	18.988										56.621
Eolico	0	7	1										8
Idroelettrico Rinnovabile	4	2	3										9
Geotermico & Biomasse	-1	-1	0										-2
Totale	19.435	18.209	18.992										56.636

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 marzo 2025 suddivisa per regione ed il relativo target progressivo a marzo 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.

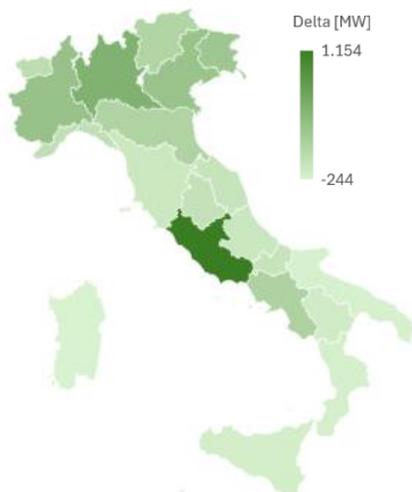
Variazione della capacità installata gen 2021 – mar 2025 e scostamento dal target regionale

Regione	Var. installato ¹ gen 21 - mar 25 [MW]	Target Aree Idonee gen 21 - mar 25 [MW]	Delta Var. installato vs Target [MW]	Target Aree Idonee ² gen 21 – dic 25 [MW]
ABRUZZO	392	501	-109	640
BASILICATA	431	594	-164	748
CALABRIA	410	626	-216	857
CAMPANIA	1.141	1.006	135	1.297
EMILIA ROMAGNA	1.545	1.429	116	1.851
FRIULI VENEZIA GIULIA	711	446	265	573
LAZIO	2.190	1.036	1154	1.346
LIGURIA	184	219	-34	281
LOMBARDIA	2.677	2.151	526	2.714
MARCHE	425	513	-87	679
MOLISE	118	200	-82	273
PIEMONTE	1.533	1.209	324	1.541
PUGLIA	1.631	1.855	-225	2.405
SARDEGNA	893	1.137	-244	1.553
SICILIA	1.875	2.073	-197	2.764
TOSCANA	636	755	-119	1.019
TRENTINO ALTO ADIGE	412	305	107	381
UMBRIA	259	317	-57	429
VALLE D'AOSTA	28	32	-4	47
VENETO	1.806	1.502	304	1.889
TOTALE ITALIA	19.297	17.903	1.394	23.287

Fonte: Terna

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

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



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

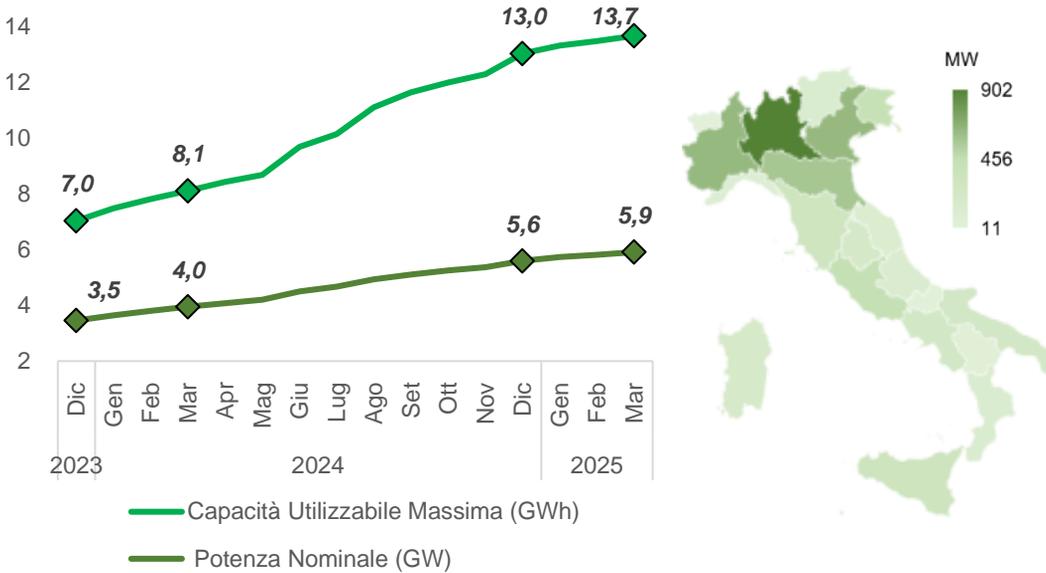
Fonte: Terna

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 tre mesi del 2025 la potenza nominale² degli accumuli in esercizio è aumentata di 315 MW, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 491 MW, registrando pertanto una riduzione pari a 176 MW (-36%). La capacità utilizzabile massima³ degli accumuli in esercizio è aumentata di 635 MWh, mentre nello stesso periodo del 2024 l'incremento era stato di 1.074 MWh, registrando pertanto una riduzione pari a 439 MWh (-41%). Si registrano circa 775.000 sistemi di accumulo in esercizio.

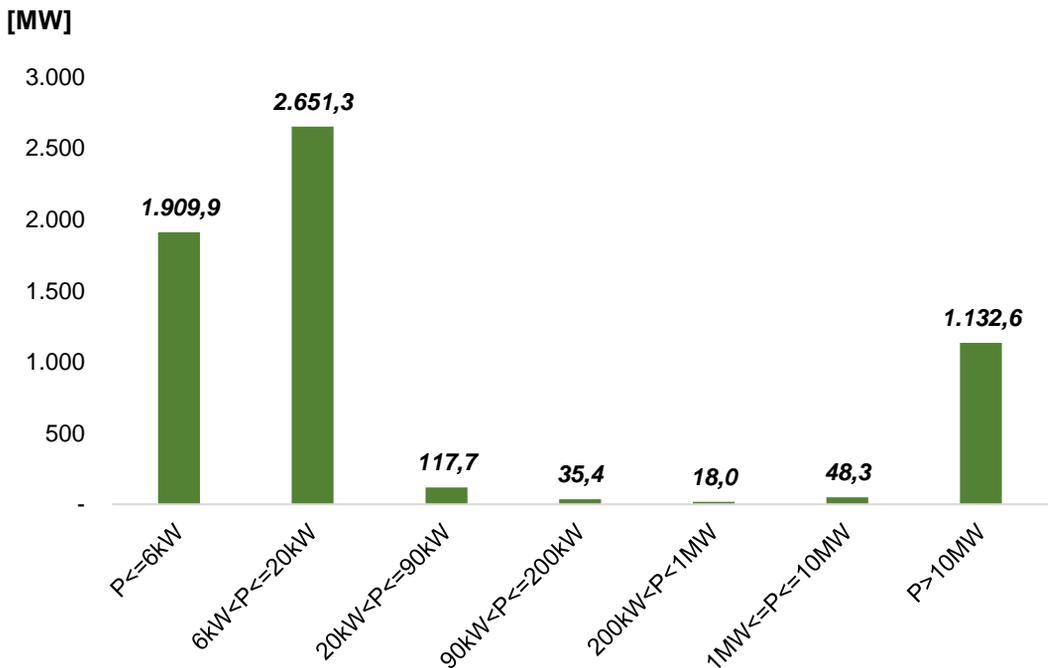
Capacità cumulata in esercizio (sx) e Distribuzione (dx)



Fonte: Terna

La classe di potenza con la maggior potenza attiva nominale è quella compresa tra 6kW < P <= 20kW, la quale vede installati 2.651,3 MW.

Potenza Attiva Nominale cumulata in esercizio per classe di potenza impianto



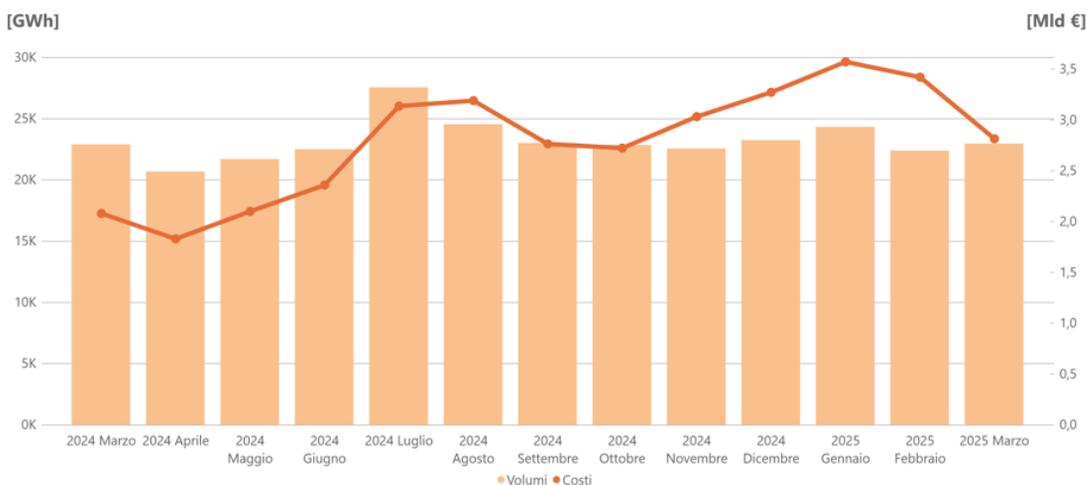
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Marzo 2025 è pari a circa 2,8 Mld€, (-18% rispetto al mese precedente e +35% rispetto a Marzo 2024).

Il PUN medio a Marzo 2025 è pari a circa 120,5 €/MWh (-20% rispetto al mese precedente e +36% rispetto a Marzo 2024). Si registra inoltre una variazione della domanda del +3% rispetto al mese precedente e allineata a Marzo 2024.

Controvalore e volumi MGP

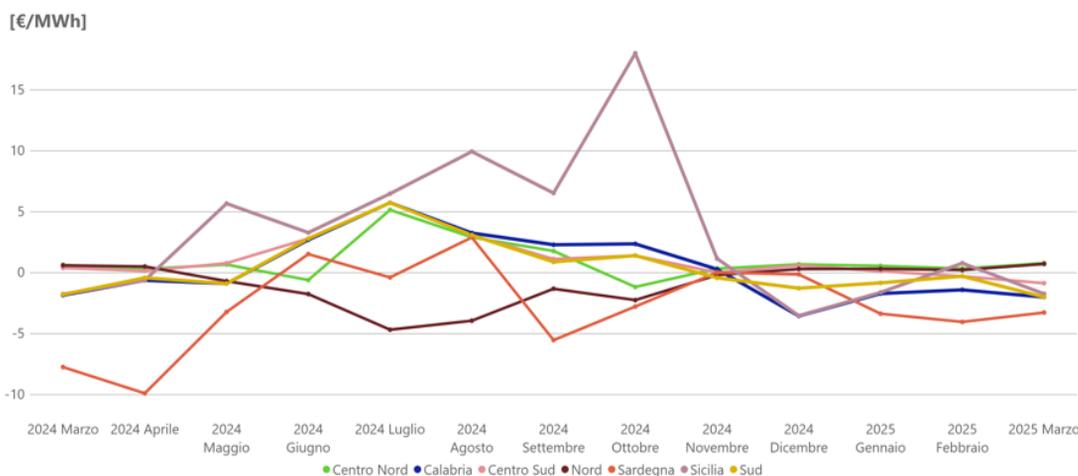


Controvalore a Marzo 2025: +35% rispetto a Marzo 2024

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di marzo i prezzi zonal sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN. Fanno eccezione le zone Calabria e Sicilia, che registrano entrambe un differenziale di -2,0 €/MWh, e le zone Sud e Sardegna che registrano rispettivamente un differenziale di -1,7 €/MWh e -3,3 €/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Differenziale medio di Marzo 2025: -1,2 €/MWh

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Marzo 2025

Mercato Elettrico



Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Marzo 2025, è mediamente pari a -8 €/MWh; il differenziale più alto è registrato nella zona Centro - Nord, dove è pari a -4 €/MWh.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

	PUN	CALA	CNOR	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
Media	120,5	118,5	121,3	119,7	121,2	117,2	118,8	118,5
Media Mese Y-1	88,9	87,0	89,5	89,2	89,4	81,1	87,1	87,0
Delta vs PUN	-	-2,0	0,8	-0,9	0,7	-3,3	-1,8	-2,0
Delta vs PUN Y-1	-	-1,9	0,6	0,4	0,6	-7,8	-1,8	-1,8
Massimo	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	279,0	179,1
Minimo	8,2	0,0	9,9	4,5	9,9	0,0	0,0	0,0
Picco	117,9	113,8	119,4	116,1	119,3	111,3	113,5	113,8
Fuori Picco	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	124,1	123,2
Delta Picco vs Fuori Picco	-5,4	-9,4	-3,8	-7,1	-3,9	-11,9	-10,6	-9,4

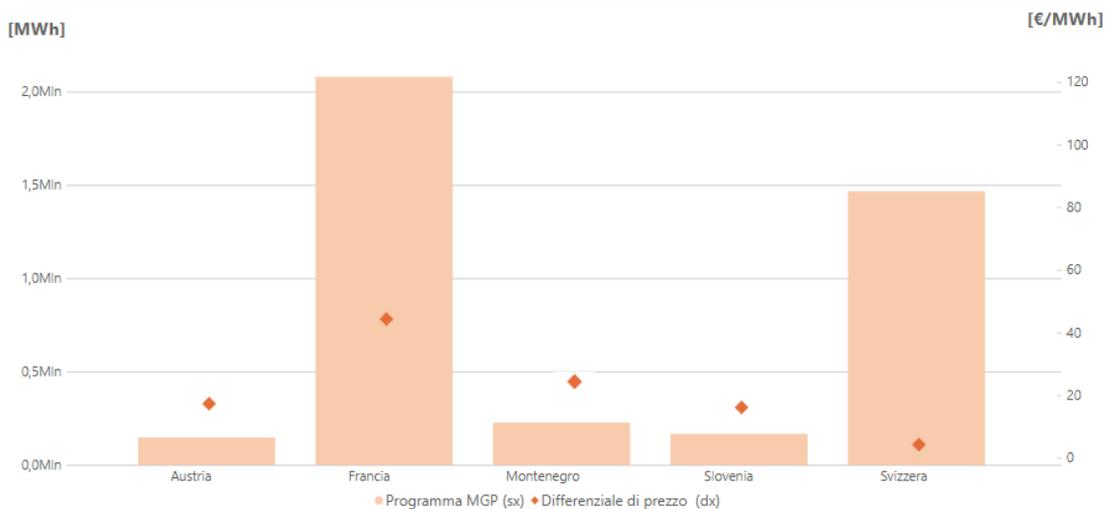
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale di prezzo con la Francia e la Svizzera è pari rispettivamente a 44,4 €/MWh e 4,3 €/MWh (in variazione del +59,0% e del +72,4% rispetto al mese precedente).

L'import complessivo è di 4,5 TWh, in riduzione del -6,5% rispetto al mese precedente, con Svizzera e Francia che rappresentano rispettivamente il 37% e il 46% del totale. L'export complessivo è pari a 0,4 TWh, di cui la Slovenia e il Montenegro rappresentano rispettivamente il 29% ed il 24%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,9 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

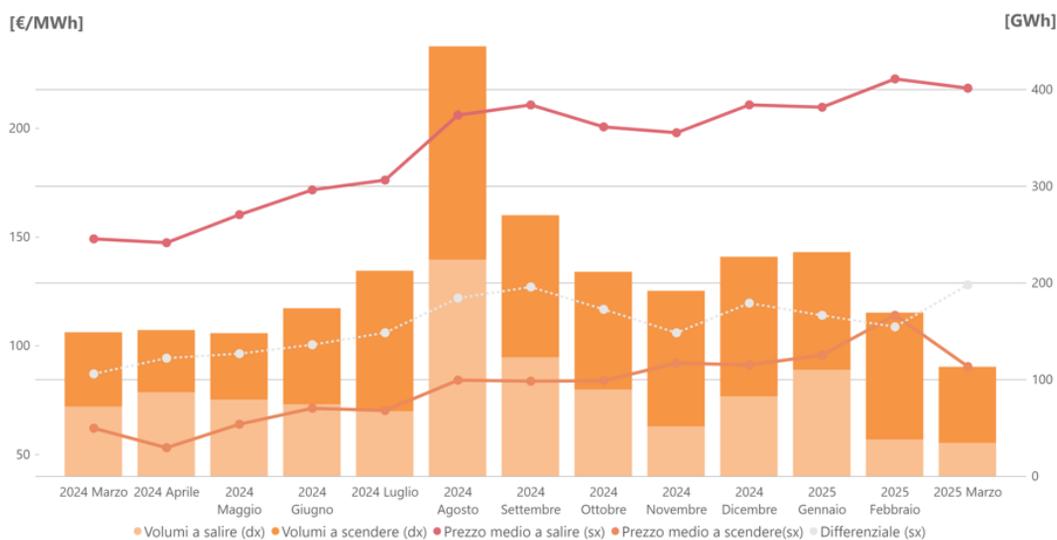
Mercato Servizi di Dispacciamento

A Marzo 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 128 €/MWh, (+18 % rispetto al mese precedente e +47% rispetto a Marzo 2024).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-33%). In particolare, le movimentazioni a salire sono diminuite del 9% e quelle a scendere sono diminuite del 40%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 52% e quelle a scendere risultano incrementate del 2%.

Prezzi e volumi MSD



Prezzo medio a salire a Marzo 2025 pari a 218 €/MWh

Prezzo medio a scendere a Marzo 2025 pari 90 €/MWh.

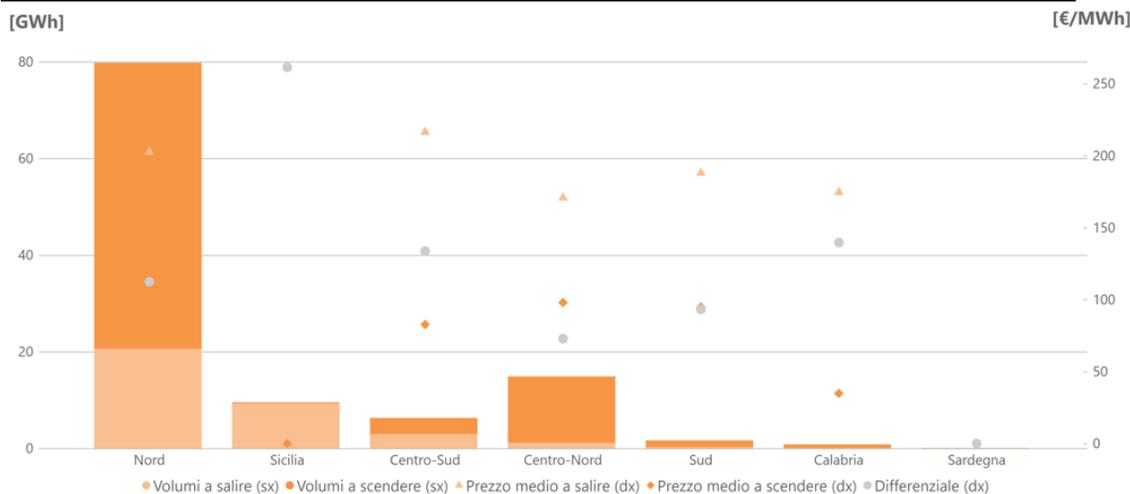
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (261 €/MWh) è la zona Sicilia.

Tale differenziale ha registrato una variazione rispetto al mese precedente del -7%.

Il prezzo medio a salire è passato da 223 €/MWh nel mese di Febbraio a 218 €/MWh nel mese di Marzo; il prezzo medio a scendere è passato da 114 €/MWh nel mese di Febbraio a 90 €/MWh nel mese di Marzo.

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

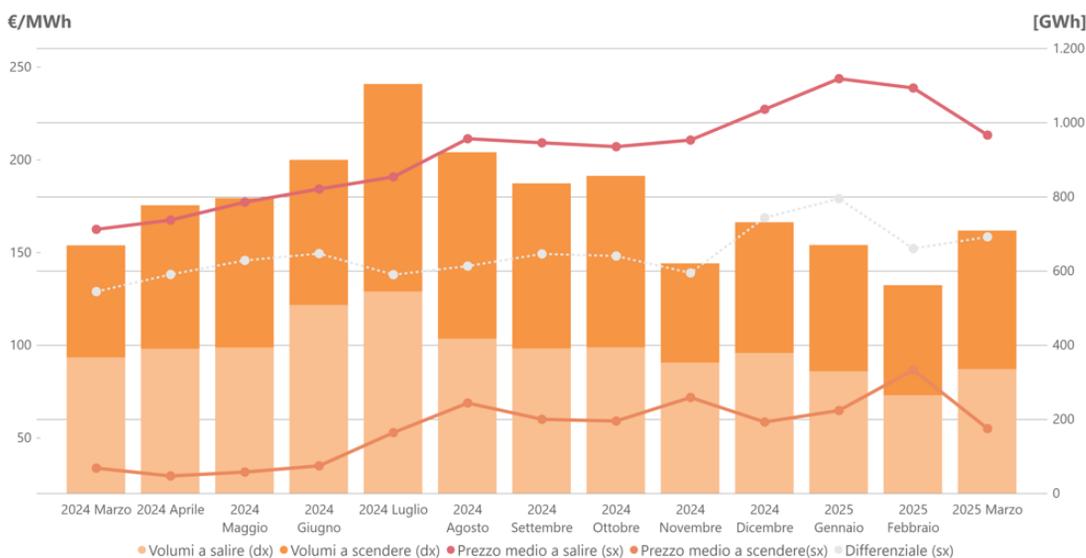
Mercato di Bilanciamento

A Marzo 2025 il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 158 €/MWh, (+4% rispetto al mese precedente e +23% rispetto a Marzo 2024).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+26%). In particolare, le movimentazioni a salire sono aumentate del 27% e quelle a scendere sono aumentate del 26%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente le movimentazioni a salire risultano ridotte del 9% e quelle a scendere risultano incrementate del 24%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a Marzo 2025 pari a 213€/MWh

Prezzo medio a scendere a Marzo 2025 pari 55 €/MWh.

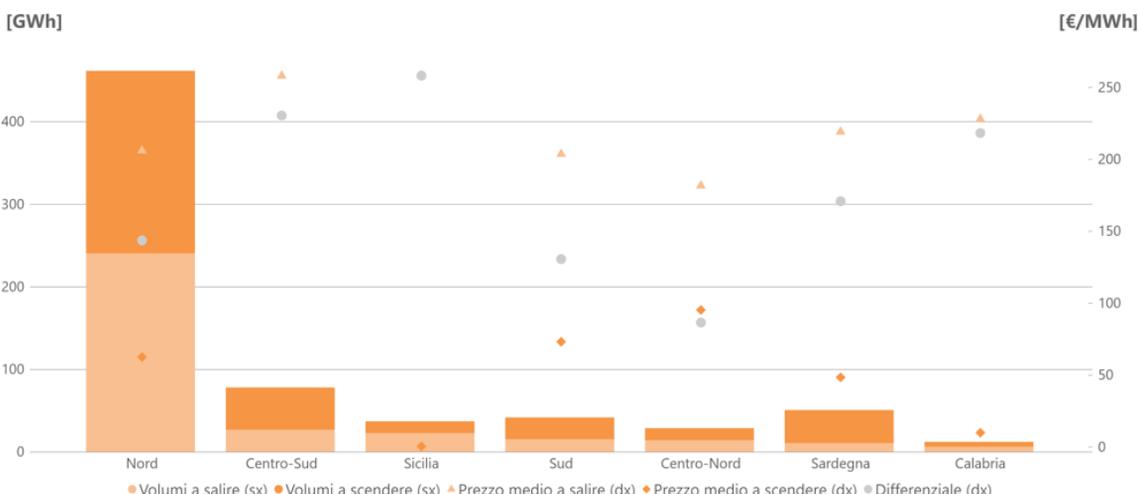
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (258 €/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 239 €/MWh nel mese di Febbraio a 213 €/MWh nel mese di Marzo; il prezzo medio a scendere è passato da 87 €/MWh nel mese di Febbraio a 55 €/MWh nel mese di Marzo.

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

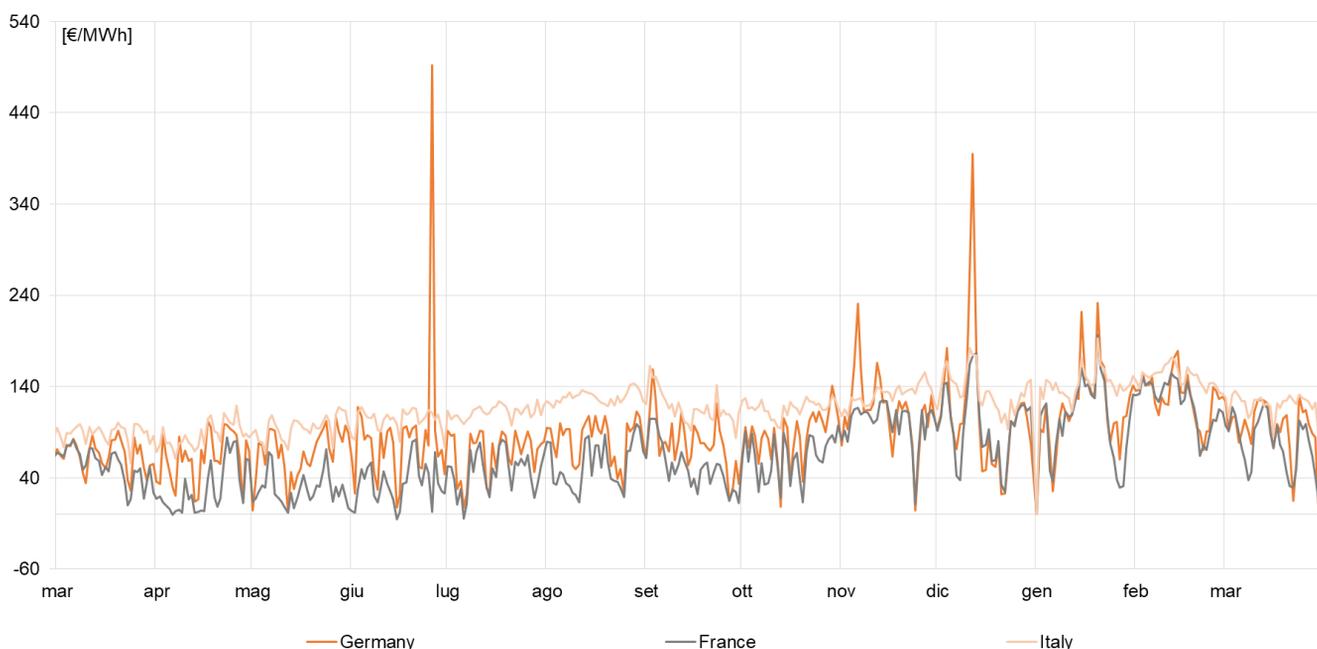
Nel mese di marzo i prezzi del Brent hanno registrato un valore medio di \$72,5/bbl, in riduzione rispetto al valore di febbraio (-3,7%).

I prezzi del carbone (API2) sono diminuiti rispetto a febbraio, attestandosi a circa \$97,8/t (-5,3%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a marzo sono in diminuiti rispetto a febbraio, con un valore medio mensile di €41,6/MWh (-18,2% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato un calo, attestandosi a €42,8/MWh (-20,0%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di marzo sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €120,5/MWh (-19,9%). In riduzione la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €76,8/MWh (-37,4%), così come quella tedesca, con un valore pari a €94,6/MWh (-26,4%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Prezzi spot Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = +€1,2/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

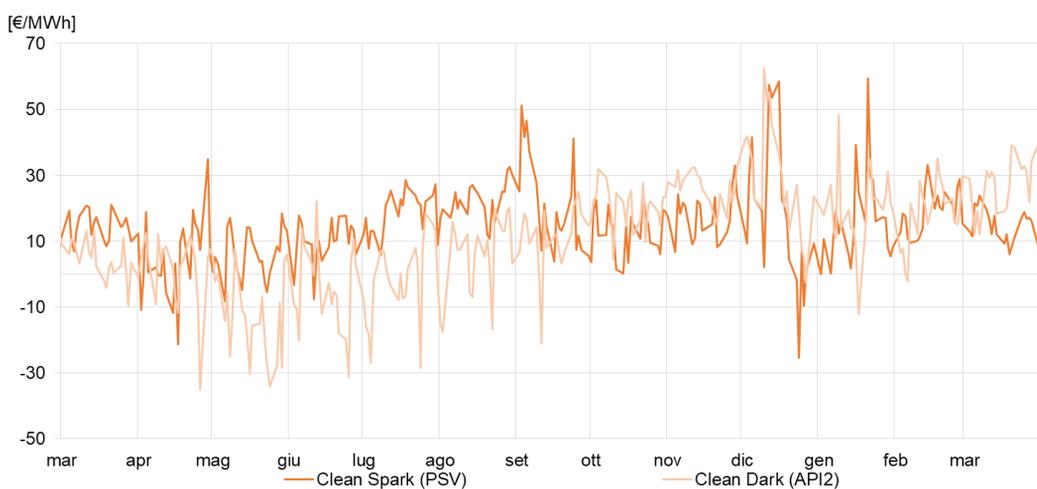
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile
API2-API4 = +\$8,5/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = +€14,7/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = +€39,8/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

Nel mese di marzo i prezzi forward del Brent hanno registrato un valore medio di \$67,1/bbl, in riduzione rispetto al valore di febbraio (-3,3%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono in riduzione rispetto a febbraio, attestandosi a circa \$104,6/t (-7,2%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in riduzione rispetto al mese precedente (-12,9%), attestandosi intorno a € 34,9/MWh; in calo anche i prezzi forward in Italia (PSV), che registrano un valore medio di €36,2/MWh (-13,6%).

I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno a €102,3/MWh, in riduzione rispetto al mese precedente (-12,4%). In riduzione la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa a €63,1/MWh (-7,2%), così come quella tedesca, dove il prezzo è pari a €84,0 €/MWh (-9,6%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

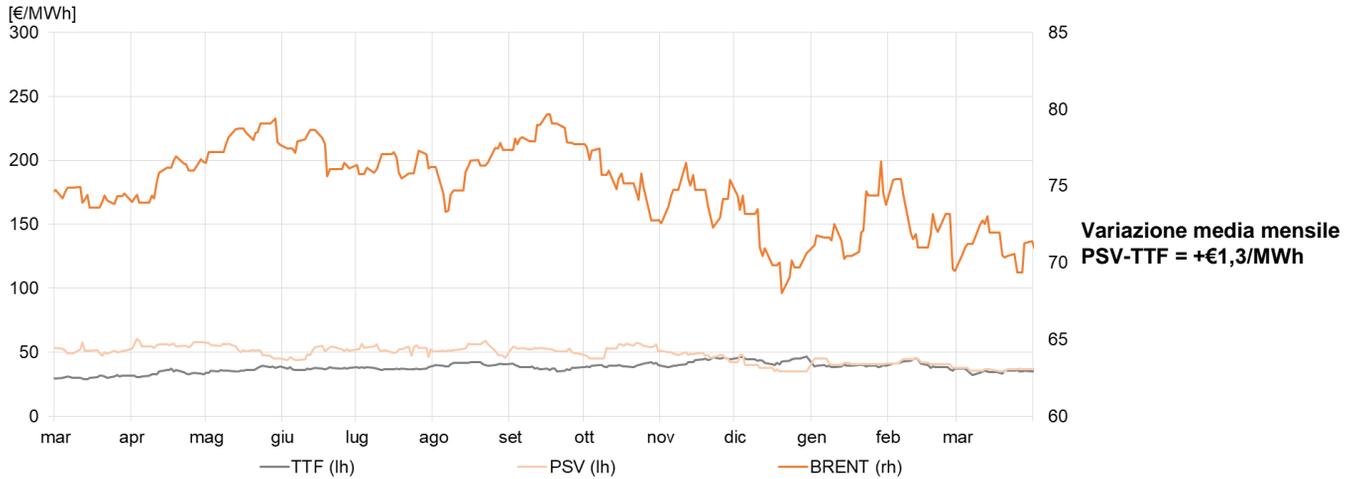
Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Marzo 2025

Mercato Elettrico

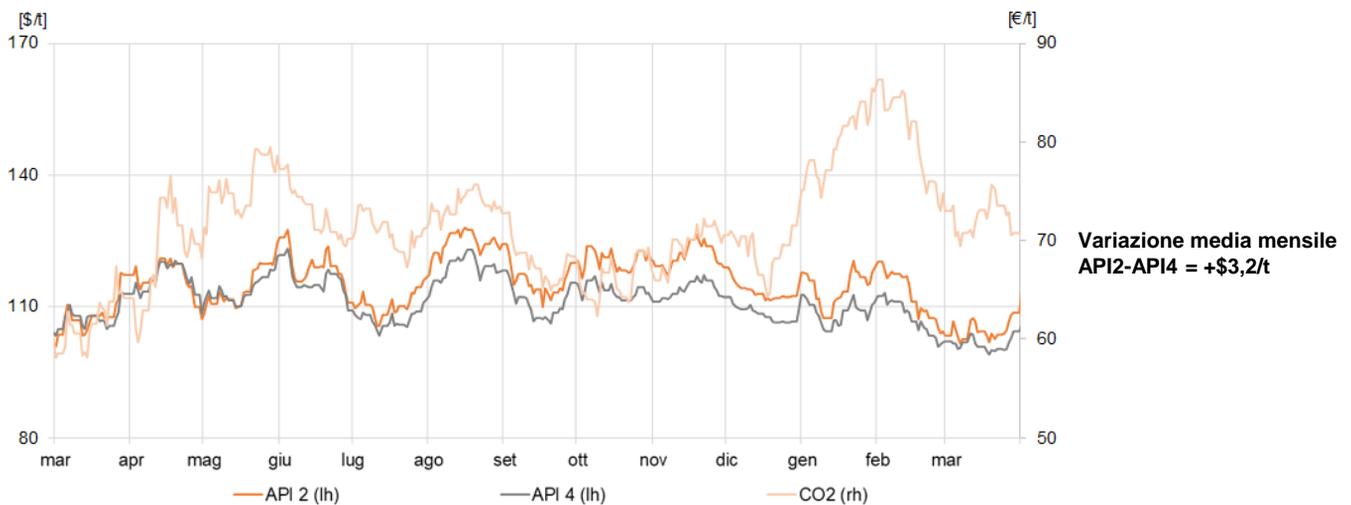
3

Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



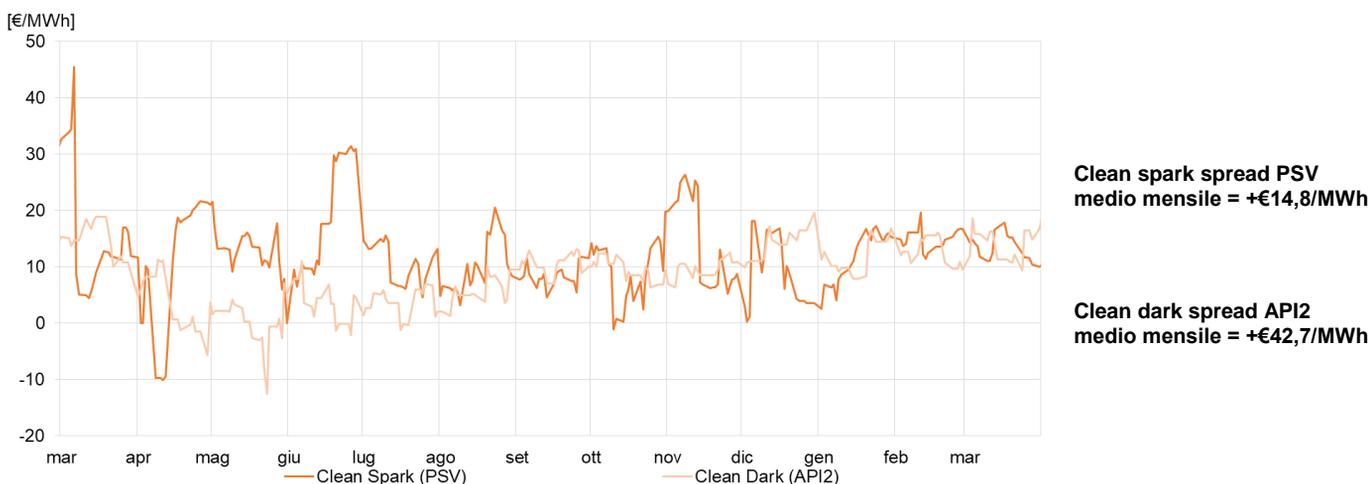
Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



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 2023 e del 2025 sono provvisori.
2. In particolare, i dati mensili dell'anno 2024 – 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.