

Gennaio 2022

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico



Gennaio 2022

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

01 Bilanci pag. 5

Nel mese di gennaio, la richiesta di energia elettrica è stata di 27.470 GWh, in leggero aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,5%) e rispetto al valore di gennaio 2020 (+0,3%). Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-24,3%) rispetto allo stesso mese del 2021.

Il valore della domanda è stato ottenuto con un giorno lavorativo in più (20 vs 19) ed una temperatura media pressoché uguale. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +0,9%. La variazione tendenziale dei consumi industriali di gennaio 2022 (rispetto a gennaio 2021) risulta in diminuzione dell' 1,8% con dati grezzi.

Nel mese di gennaio 2022, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 61% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 30% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel mese di gennaio, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-10,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una forte riduzione della produzione idrica (-34,8%) e una minor produzione eolica (-2,8%).



02 Sistema Elettrico pag. 13



03 Mercato Elettrico pag. 16

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a gennaio è pari a circa €5,9Mld, in riduzione del 20% rispetto al mese precedente ed in crescita del 278% rispetto a gennaio 2021.

A gennaio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 157 €/MWh in riduzione rispetto al mese precedente del 33% e in aumento rispetto a gennaio 2021 del 16%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-39%).

A gennaio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 207 €/MWh, sostanzialmente in linea con il mese precedente (232 €/MWh) e in aumento rispetto a gennaio 2021 (116 €/MWh; 79%). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-38%).





Gennaio 2022

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di gennaio, la richiesta di energia elettrica è stata di 27.470 GWh, in leggero aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,5%) e rispetto al valore di gennaio 2020 (+0,3%). Si registra altresì una riduzione del saldo estero (-24,3%) rispetto allo stesso mese del 2021.

Bilancio Energia

[GWh]	Gennaio 2022	Gennaio 2021	%22/21	Gen-Gen 22	Gen-Gen 21	%22/21
Idrica	2.474	3.749	-34,0%	2.474	3.749	-34,0%
di cui Pompaggio in produzione ⁽²⁾	117	136	-13,9%	117	136	-13,9%
Termica	18.333	16.172	13,4%	18.333	16.172	13,4%
di cui Biomasse	1.542	1.579	-2,4%	1.542	1.579	-2,4%
Geotermica	479	465	3,0%	479	465	3,0%
Eolica	2.532	2.604	-2,8%	2.532	2.604	-2,8%
Fotovoltaica	1.280	914	40,0%	1.280	914	40,0%
Totale produzione netta	25.098	23.904	5,0%	25.098	23.904	5,0%
di cui Produzione da FER ⁽³⁾	8.190	9.176	-10,7%	8.190	9.176	-10,7%
Importazione	3.183	3.863	-17,6%	3.183	3.863	-17,6%
Esportazione	644	507	27,0%	644	507	27,0%
Saldo estero	2.539	3.356	-24,3%	2.539	3.356	-24,3%
Pompaggi	167	194	-13,9%	167	194	-13,9%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	27.470	27.066	1,5%	27.470	27.066	1,5%

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero - Consumo Pompaggio.

(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento

(3) Produzione da FER = Idrico-Pompaggio in Produzione+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

Fonte: Terna

Il valore della domanda è stato ottenuto con un giorno lavorativo in più (20 vs 19) ed una temperatura media pressoché uguale. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +0,9%.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di gennaio 2022 ha fatto registrare una variazione negativa del -1,8% rispetto al mese precedente.

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



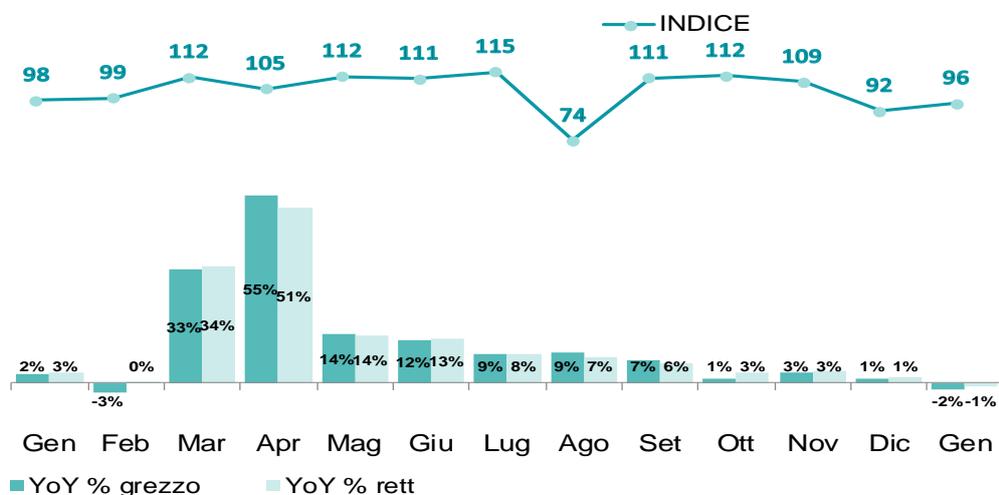
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale in diminuzione del 1,8%

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di gennaio 2022 (rispetto a gennaio 2021) risulta in diminuzione dell' 1,8% con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta ad un -1,0%.

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



A gennaio, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta in diminuzione dell' 1,8% rispetto a gennaio 2021.

Fonte: Terna

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti del calendario dell'indice dei consumi elettrici industriali di gennaio 2022, risulta, per il secondo mese consecutivo, in diminuzione dello 0,7% rispetto a dicembre 2021.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2015 = 100)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale di gennaio 2022 in diminuzione dello 0,7% rispetto al mese precedente

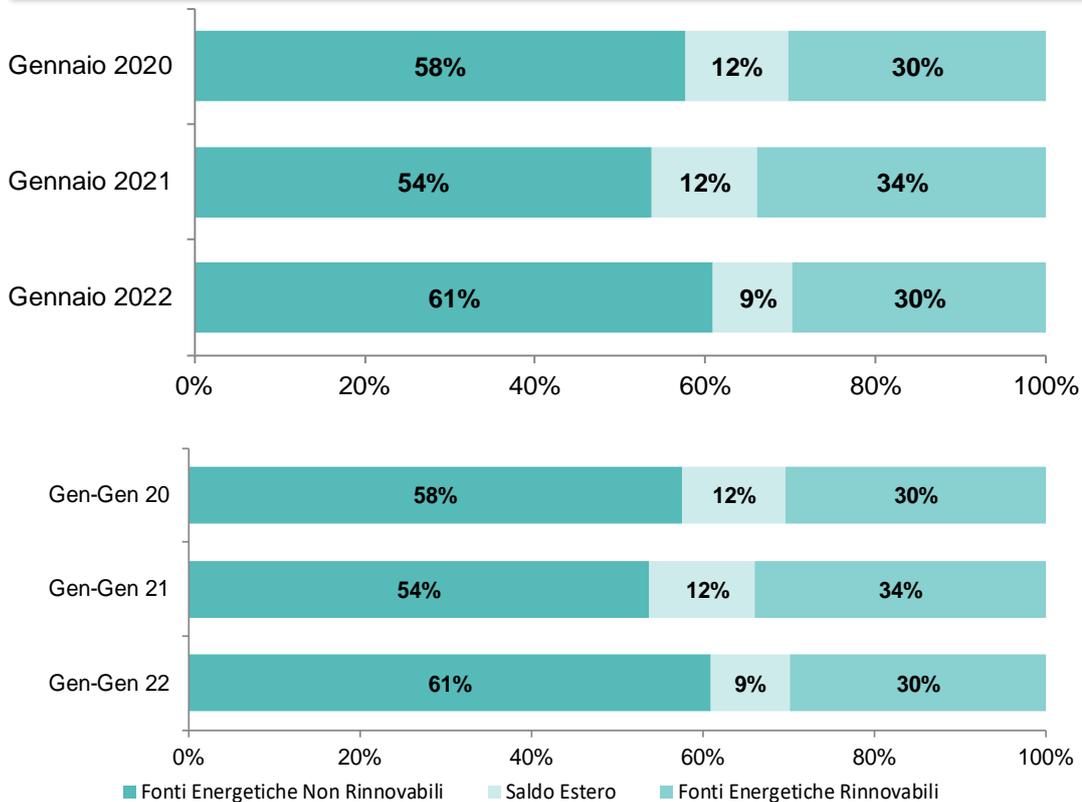
Fonte: Terna

Composizione Fabbisogno

Nel mese di gennaio 2022, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 61% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 30% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

La variazione della composizione della copertura del fabbisogno rispetto a gennaio 2021 evidenzia l'aumento della copertura da Fonti Energetiche Non Rinnovabili a discapito delle Fonti Energetiche Rinnovabili e del Saldo Estero.

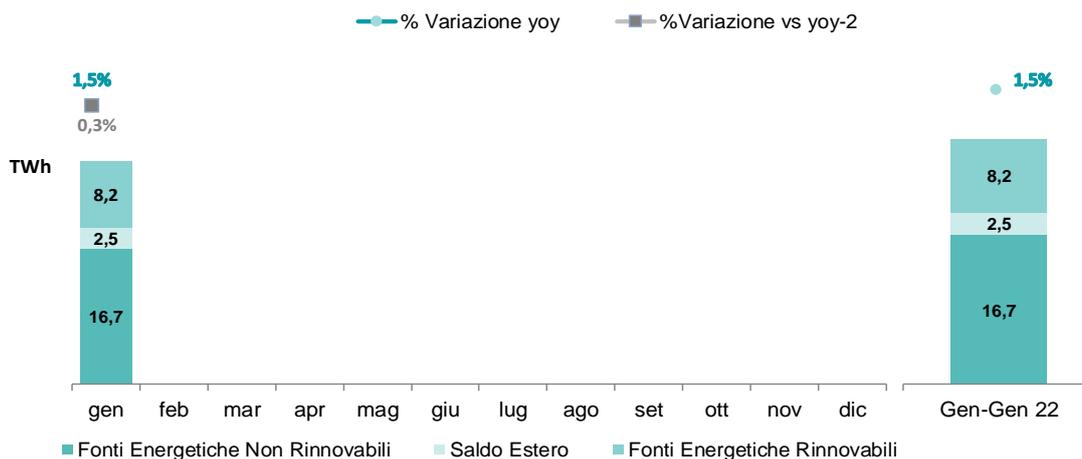
Composizione Fabbisogno



Nel mese di gennaio la produzione da fonti energetiche rinnovabili è in riduzione (-10,7%) rispetto allo stesso mese del 2021.

Nel 2022 la produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in aumento (+15,2%) rispetto al 2021.

Andamento della composizione del fabbisogno 2022 e variazione con il 2021 e 2020



Nel 2022 la richiesta di energia elettrica sulla rete è in aumento +1,5% rispetto al 2021 e in linea rispetto al dato progressivo del 2020 (+0,3%).

Nel 2022 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 8,2 TWh in riduzione del -10,7% rispetto al 2021.

Fonte: Terna

Dettaglio FER

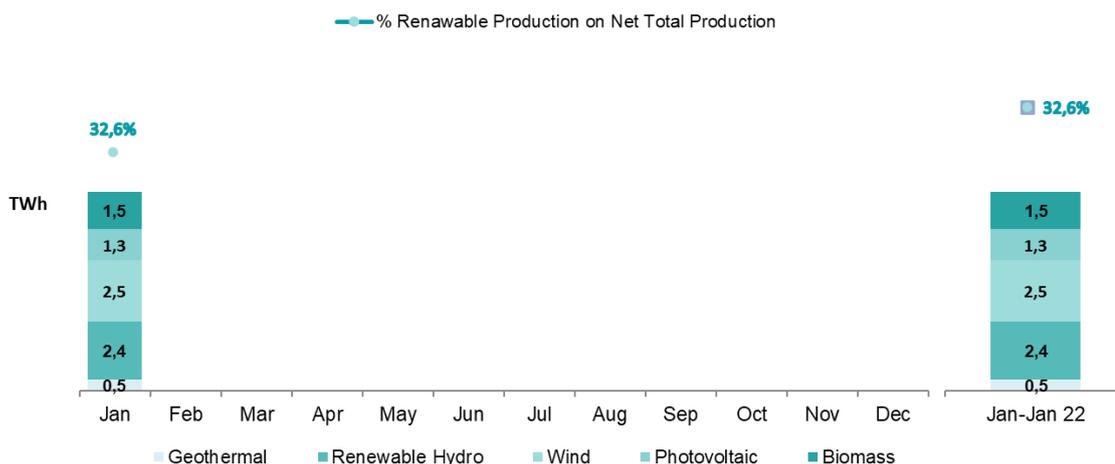
Nel mese di gennaio, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-10,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una forte riduzione della produzione idrica (-34,8%) e una minor produzione eolica (-2,8%).



A gennaio 2022 il maggiore contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione idrica rinnovabile (29%) e dalla produzione eolica (31%).

Nel 2022 il maggiore contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione idrica rinnovabile (29%) e dalla eolica (31%).

Andamento della produzione netta da FER nel 2022 e variazione con il 2021



Nel mese di gennaio 2022 la produzione da FER ha contribuito per il 32,6% alla produzione totale netta nazionale, in riduzione rispetto allo stesso mese del 2021 (38,4%).

Nel 2022 la produzione da FER ha contribuito per il 32,6% alla produzione totale netta, in riduzione rispetto al progressivo 2021 (38,4%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2022 la produzione totale netta destinata al consumo (25.098 GWh) ha soddisfatto per 91,4% la richiesta di energia elettrica nazionale (27.470 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2022

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.474												2.474
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	117												117
Termica	18.333												18.333
di cui Biomasse	1542												1.542
Geotermica	479												479
Eolica	2.532												2.532
Fotovoltaica	1.280												1.280
Produzione Totale Netta	25.098												25.098
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	8.190												8.190
Import	3.183												3.183
Export	644												644
Saldo Estero	2.539												2.539
Pompaggi	167												167
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.470												27.470

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero - Consumo Pompaggio.

Fonte: Terna

Nel 2022 la produzione totale netta risulta in aumento (+5%) rispetto al 2021 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 27.470 GWh.

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2021.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2021

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	3.749	3.532	3.190	3.182	4.666	5.683	5.268	4.835	3.124	3.074	2.949	3.065	46.317
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	136	174	168	185	199	132	102	143	152	149	215	225	1.979
Termica	16.172	13.532	14.489	13.708	11.128	13.737	16.076	13.484	16.183	15.355	18.520	18.195	180.579
di cui Biomasse	1.543	1.408	1.531	1.518	1.452	1.459	1.519	1.524	1.458	1.520	1.524	1.569	18.025
Geotermica	465	427	475	459	465	456	470	463	458	472	448	468	5.526
Eolica	2.604	1.697	1.826	1.541	1.969	960	1.403	1.424	986	1.665	1.720	2.824	20.619
Fotovoltaica	914	1.467	2.415	2.425	2.998	3.003	2.944	2.928	2.343	1.788	930	913	25.068
Produzione Totale Netta	23.904	20.655	22.395	21.315	21.226	23.839	26.161	23.134	23.094	22.354	24.567	25.465	278.109
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	9.139	8.357	9.269	8.940	11.351	11.429	11.503	11.031	8.217	8.370	7.356	8.614	113.576
Import	3.863	4.602	4.472	3.188	3.675	3.766	4.630	3.993	4.296	4.458	2.746	2.875	46.564
Export	507	197	207	311	227	225	244	275	179	227	572	600	3.771
Saldo Estero	3.356	4.405	4.265	2.877	3.448	3.541	4.386	3.718	4.117	4.231	2.174	2.275	42.793
Pompaggi	194	249	240	264	284	189	145	204	217	213	307	321	2.827
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.066	24.811	26.420	23.928	24.390	27.191	30.402	26.648	26.994	26.372	26.434	27.419	318.075

Fonte: Terna

Nel 2021 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 30.402.

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero - Consumo Pompaggio.

(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento

(3) Produzione da FER = Idrico-Pompaggio in Produzione+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di gennaio 2022 si evidenzia un fabbisogno in aumento al Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), sulle Isole (Pa-Ca) e al Sud (Na) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Gennaio 2022	2.769	5.906	4.234	4.173	3.843	4.071	1.699	775
Gennaio 2021	2.784	5.897	4.122	4.104	3.807	3.973	1.579	800
% Gennaio 21/20	-0,5%	0,2%	2,7%	1,7%	0,9%	2,5%	7,6%	-3,1%
Progressivo 2022	2.769	5.906	4.234	4.173	3.843	4.071	1.699	775
Progressivo 2021	2.784	5.897	4.122	4.104	3.807	3.973	1.579	800
% Progressivo 22/21	-0,5%	0,2%	2,7%	1,7%	0,9%	2,5%	7,6%	-3,1%

Nel 2022 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al +0,8% in zona Nord, al +1,3% al Centro, +2,5% al Sud e +4,0% sulle Isole.

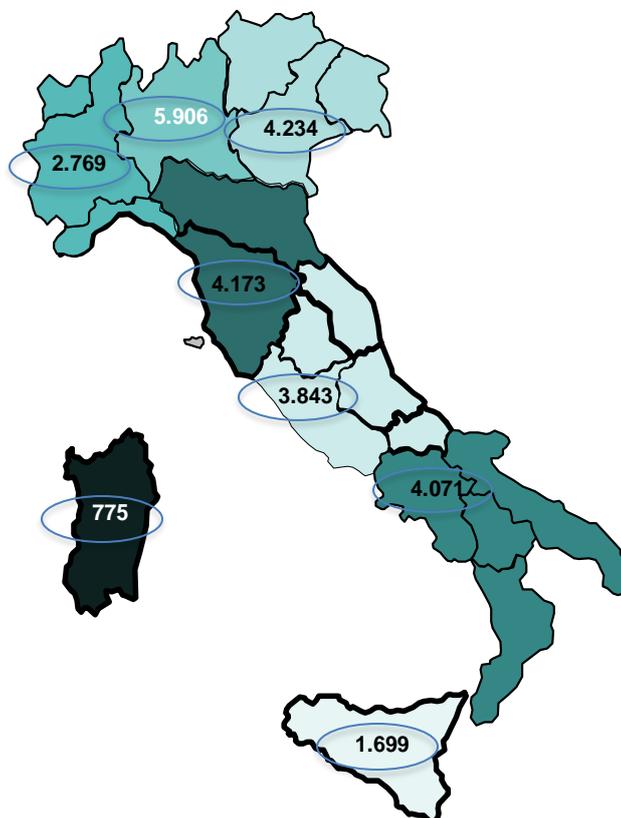
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

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

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



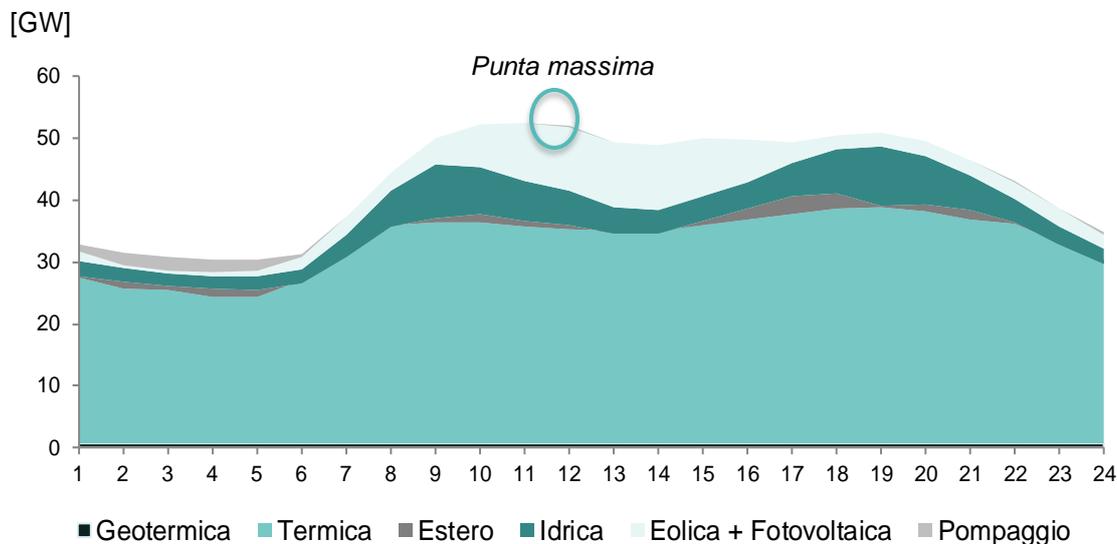
Fonte: Terna

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

Punta in Potenza

Nel mese di gennaio 2022 la punta in potenza è stata registrata il giorno **martedì 25 Gennaio 11:00-12:00** ed è risultato pari a 52.383 MW (+0,5% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

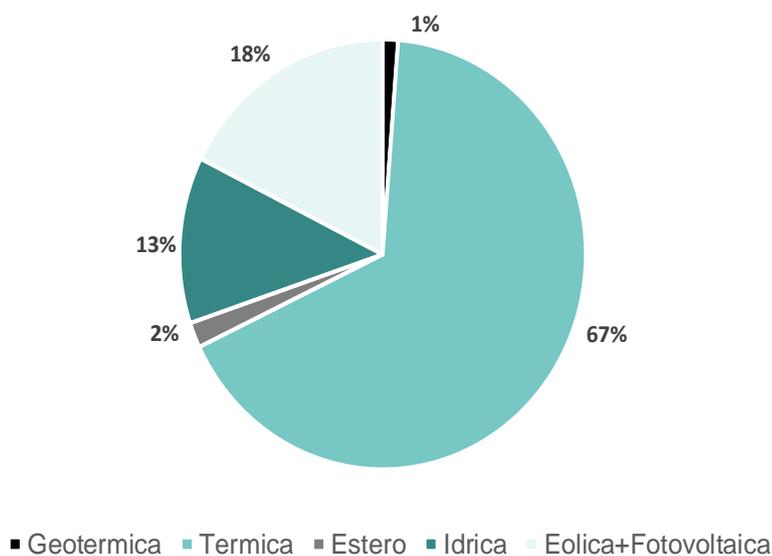
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 34.999 MW, in aumento +19,9% rispetto al contributo del termico alla punta di gennaio 2021 (29.195 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno – 25 Gennaio 2022 11:00-12:00



Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 31%, la produzione termica per il 67% e la restante parte il saldo estero. La produzione Eolica+Fotovoltaica fa registrare una diminuzione 10,2% rispetto alla medesima produzione registrata alla punta di gennaio 2021.

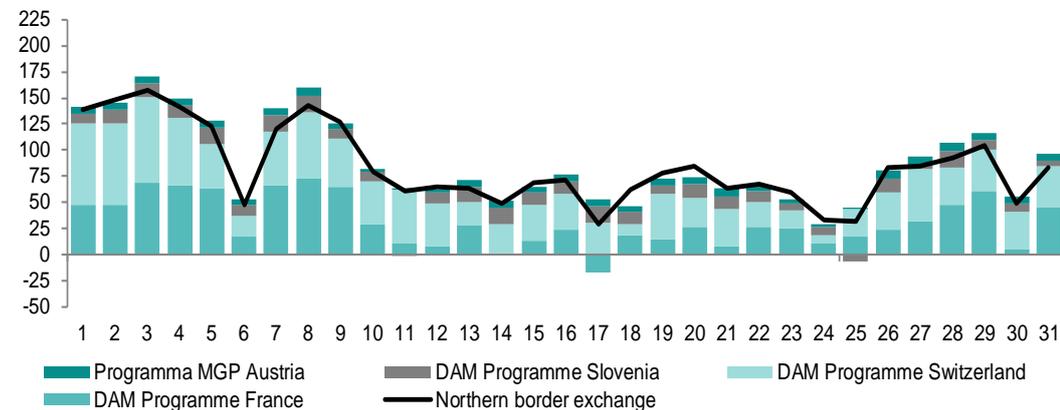
Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Gennaio 2022

Nel mese di gennaio si evidenzia una buona saturazione su tutta la frontiera Nord.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord

[GWh]



Nel mese di gennaio 2022 si registra un import in riduzione yoy (-17,6%) e pari a 3.183 GWh e un export in aumento yoy (+27,0%) e pari a 644 GWh.

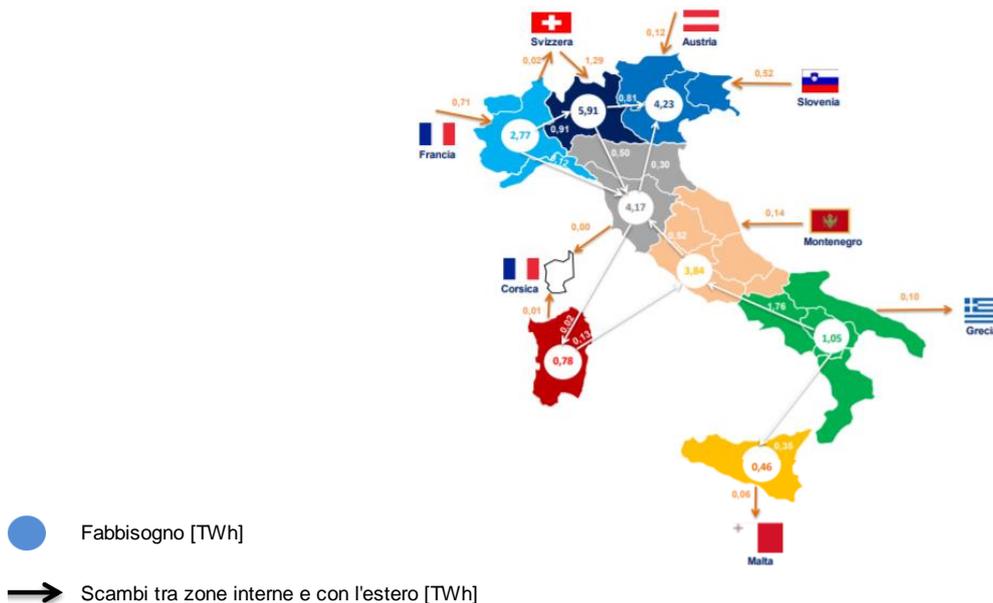
Fonte: Terna

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.

Il collegamento a 380kV tra Sicilia e Continente, assicura la gestione in sicurezza del sistema elettrico in Sicilia e in Calabria.

Mappa Saldo Movimenti Fisici di Energia



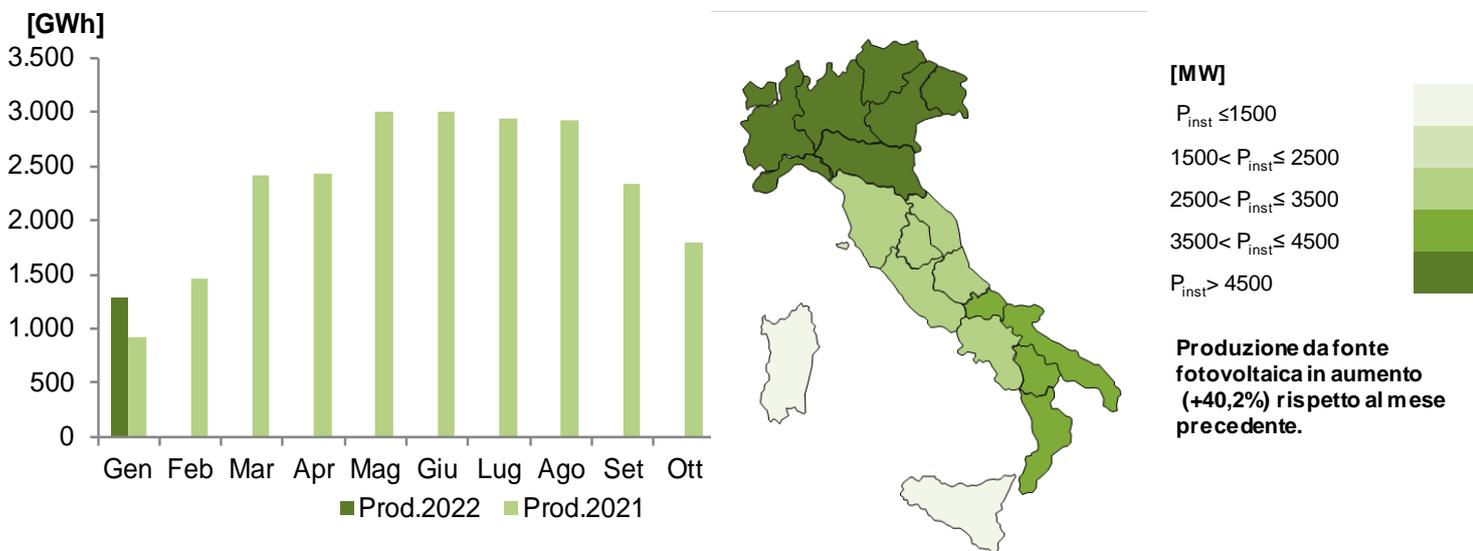
Nel 2022 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 0,32 TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 0,5 TWh.

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di gennaio 2022 si attesta a 1.280 GWh in aumento rispetto al mese precedente (+367 GWh). Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+40,0%).

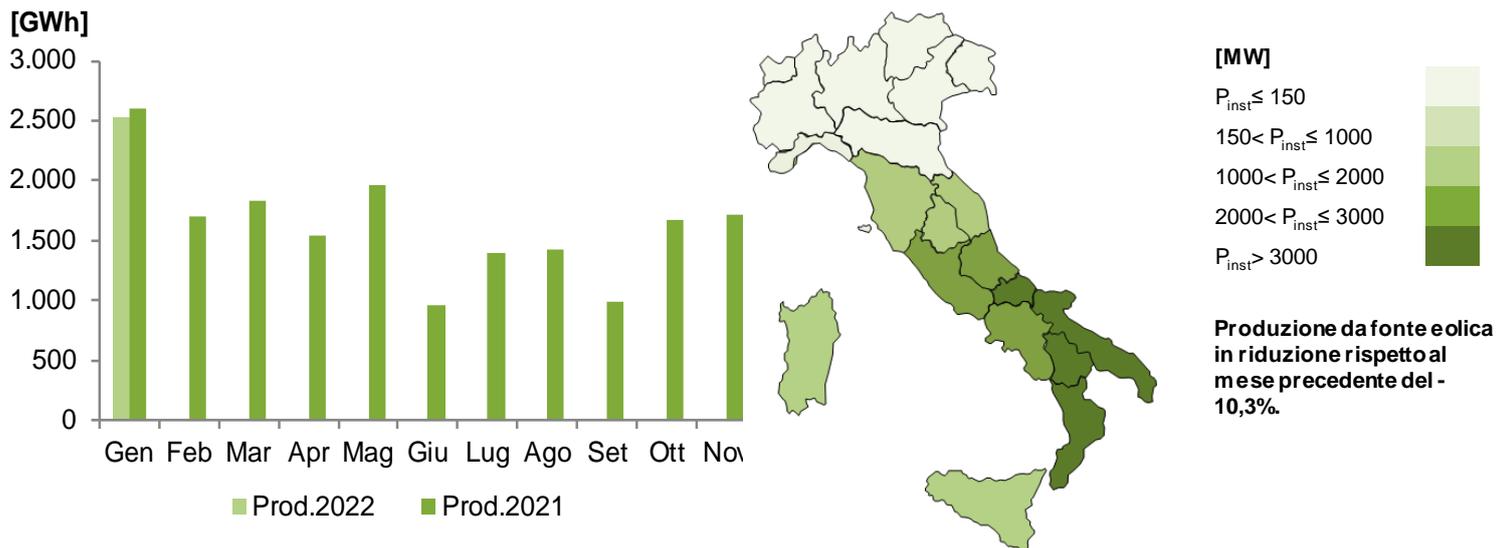
Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di gennaio 2022 si attesta a 2.532 GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 292 GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione rispetto all'anno precedente (-2,8%).

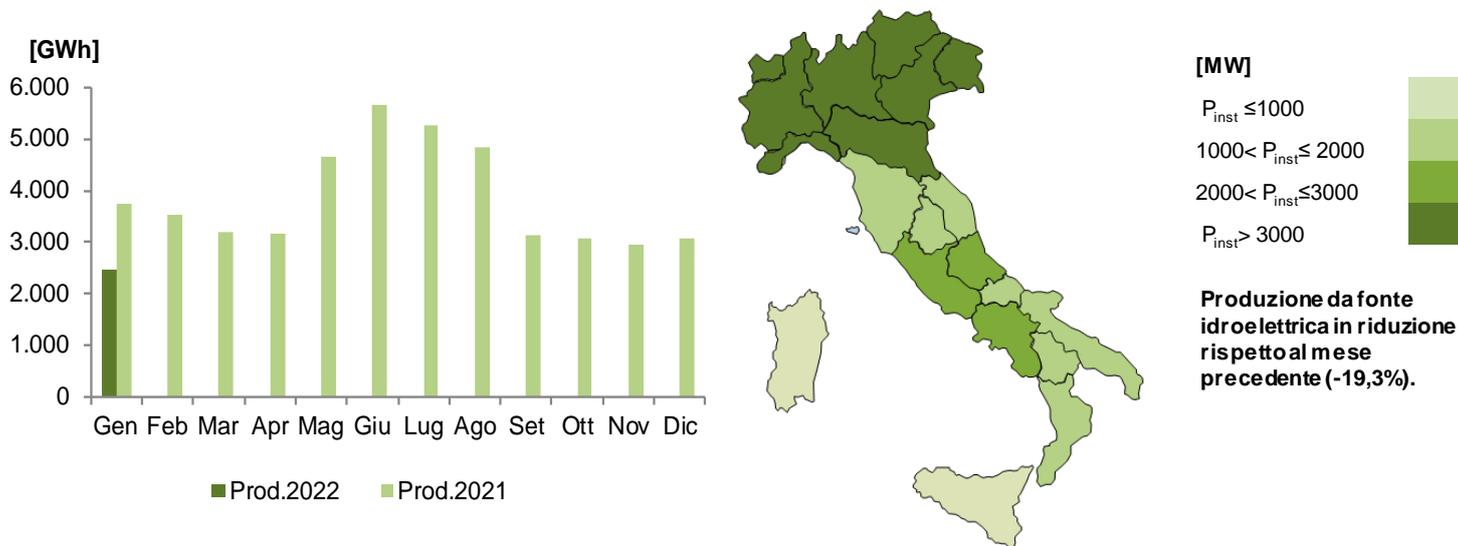
Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di gennaio 2022 si attesta a 2.474 GWh in riduzione rispetto al mese precedente (-591 GWh). Il dato progressivo annuo è in riduzione (-34,0%) rispetto all'anno precedente.

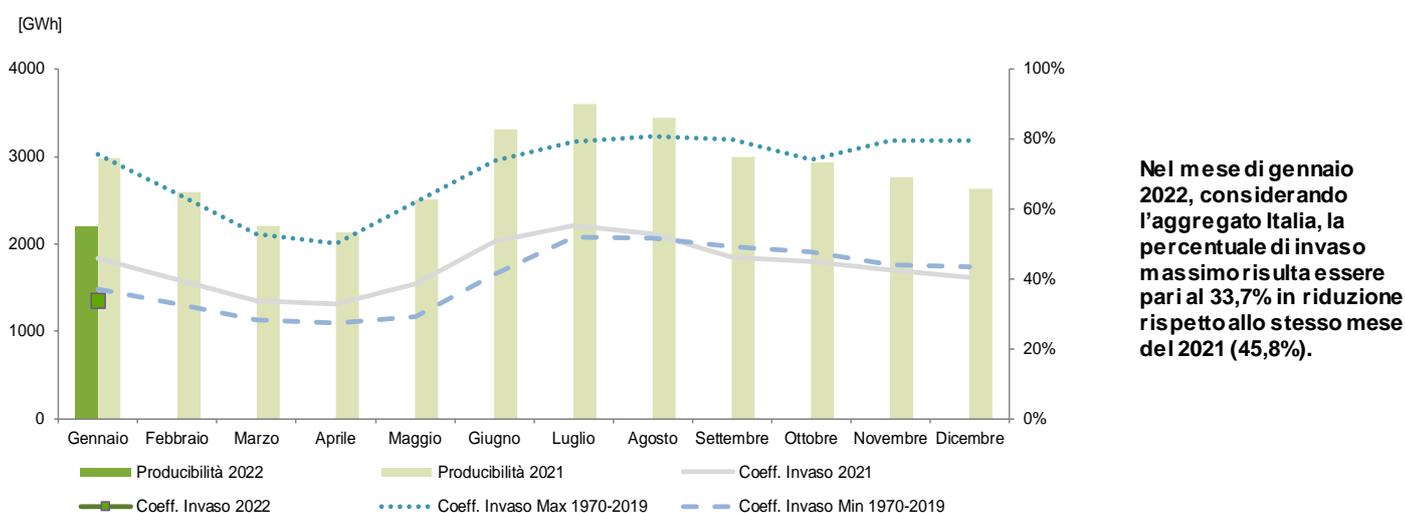
Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di gennaio è in riduzione (-26,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



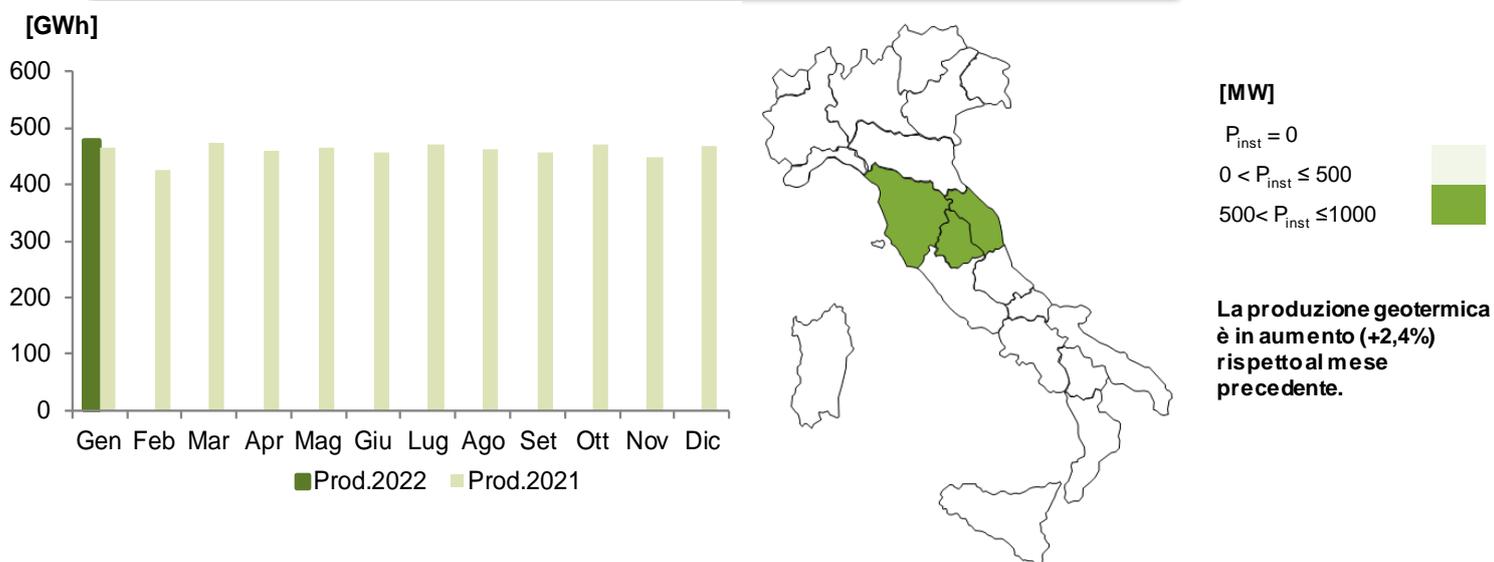
Nel mese di gennaio 2022, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso massimo risulta essere pari al 33,7% in riduzione rispetto allo stesso mese del 2021 (45,8%).

	Invasi dei serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
Gen 21	[GWh]	1.169	773	254	2.196
	% (Invaso / Invaso Massimo)	27,0%	42,6%	66,6%	33,7%
	[GWh]	1.729	1.021	232	2.983
	% (Invaso / Invaso Massimo)	40,0%	56,3%	61,0%	45,8%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di gennaio 2022 si attesta a 479 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 11 GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+3,0%) rispetto all'anno precedente.

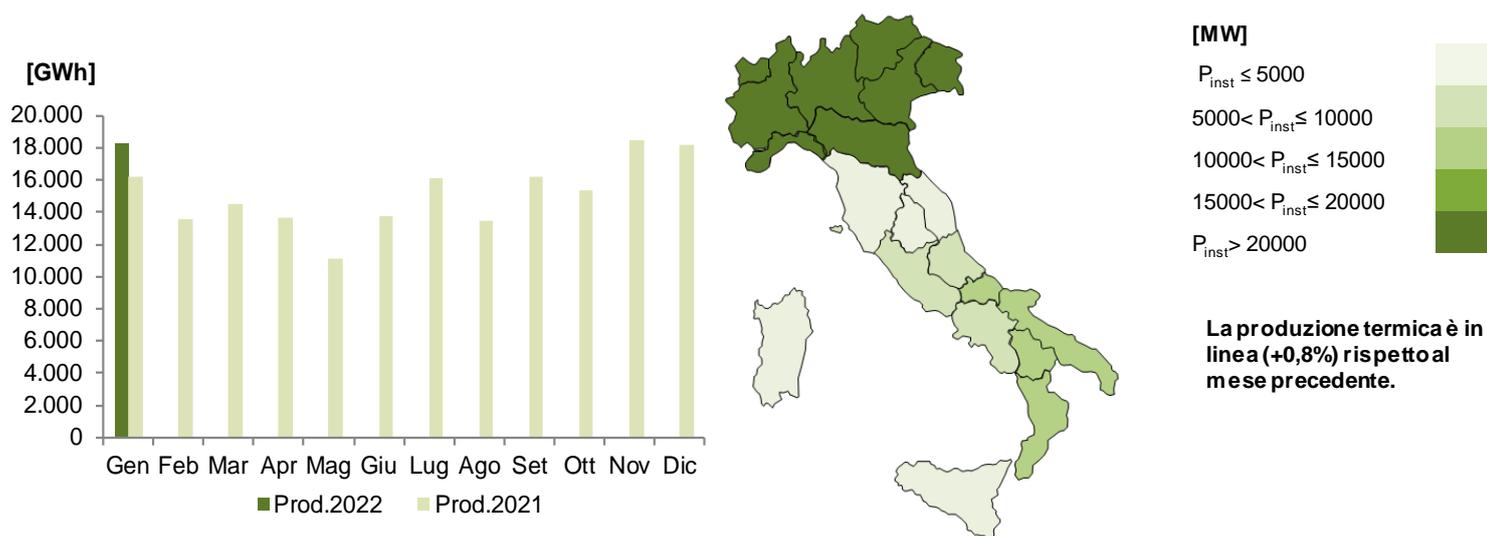
Produzione Geotermica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di gennaio 2022 si attesta a 18.333 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 138 GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+13,4%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Termica e Consistenza

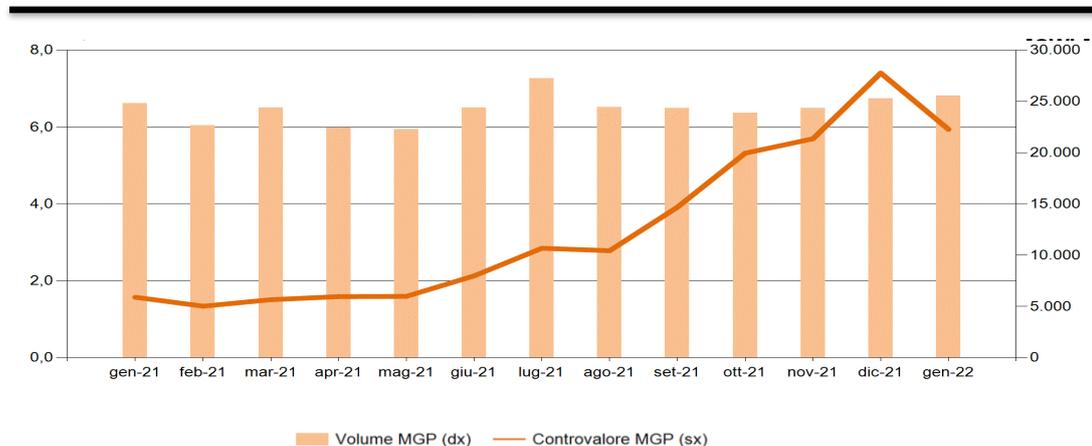


Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a gennaio è pari a circa €5,9Mld, in riduzione del 20% rispetto al mese precedente ed in crescita del 278% rispetto a gennaio 2021. La riduzione rispetto a dicembre è dovuta ad una contrazione del PUN medio, mentre l'aumento rispetto all'anno precedente è attribuibile ad una crescita del PUN medio passato da 60,7€/MWh (gennaio 2021) a 224,5€/MWh (gennaio 2022).

Controvalore e volumi MGP



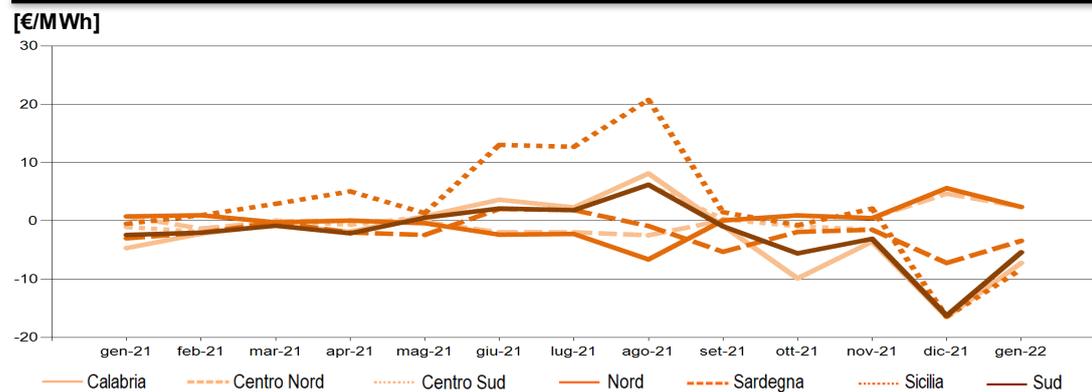
Controvalore gennaio 2022 in crescita del 278% rispetto a gennaio 2021

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di gennaio i prezzi zonalı risultano non allineati rispetto al PUN. In particolare le zone Sud, Calabria e Sicilia registrano un differenziale medio di -6,9 €/MWh, le zone Centro-Sud e Sardegna un differenziale medio di -3,4 €/MWh e le zone Nord e Centro-Nord un differenziale medio di circa +2,4 €/MWh.

Rispetto a gennaio 2021 il prezzo della zona Sicilia ha registrato un aumento medio pari a 155,9 €/MWh, mentre per le altre zone si è avuto un aumento medio pari a 166,6 €/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zonalı gennaio 2022 non allineati al PUN

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a gennaio è mediamente pari a 35,9 €/MWh per le zone Calabria, Sud e Sicilia, pari a 42,4 €/MWh per la zona Centro-Sud e Sardegna e mediamente pari a 56,6 €/MWh per le zone Nord e Centro-Nord.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a dicembre è mediamente pari a 45,4 €/MWh per le zone Calabria, Sud e Sicilia, pari a 61,3 €/MWh per la zona Centro-Sud e Sardegna e mediamente pari a 82,3 €/MWh per le zone Nord e Centro-Nord.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna	Calabria
Media	224,5	226,9	226,9	221	219,1	216,2	221,1	217,3
YoY	163,8	165,4	165,4	161,4	160,8	156	163,4	161,2
Δ vs PUN	-	2,4	2,4	-3,5	-5,4	-8,3	-3,4	-7,2
Δ vs PUN 2020	-	0,8	0,7	-1,1	-2,4	-0,5	-3	-4,7
Picco	259,2	265,2	265,3	249,7	244,3	241,5	249,9	239,8
Fuori picco	208	208,6	208,6	207,4	207,1	204,1	207,4	206,6
Δ Picco vs Fuori Picco	51,2	56,6	56,7	42,3	37,2	37,4	42,5	33,2
Minimo	68	68	68	68	68	0	68	68
Massimo	393	399,1	399,1	399	361,9	382,1	399	361,9

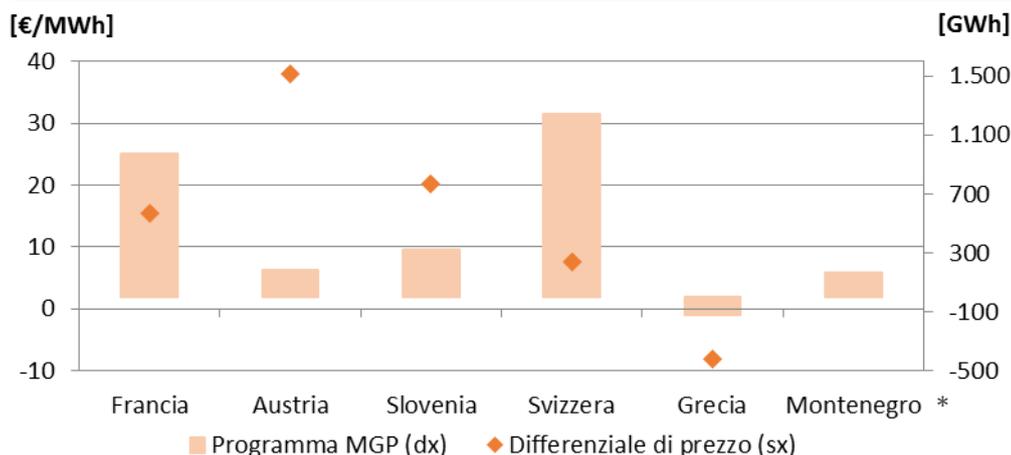
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente in tutte le zone.

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di gennaio si registra un aumento, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo con Austria, Francia e Svizzera, mentre si registra una riduzione con la Slovenia e la Grecia.

L'import complessivo è di 3,4 TWh, con Francia e Svizzera che rappresentano rispettivamente il 31% e il 43% del totale. L'export complessivo è pari a 0,7 TWh, di cui la Svizzera rappresenta il 37%, la Grecia il 29% e la Francia il 15%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 2,7 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

*Per il Montenegro non viene rappresentato alcuno spread in quanto non è presente una borsa elettrica.

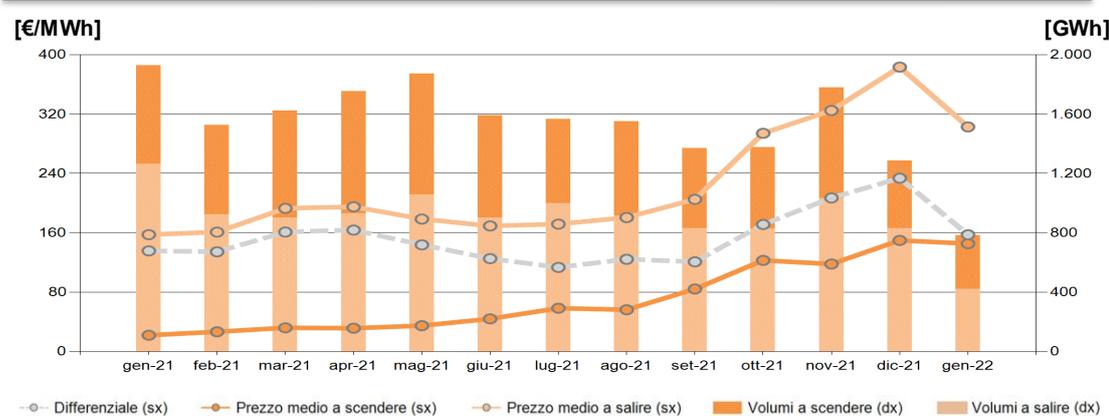
Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A gennaio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 157 €/MWh in riduzione rispetto al mese precedente del 33% e in aumento rispetto a gennaio 2021 del 16%.

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-39%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 49% e quelle a scendere sono diminuite del 21%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano ridotte del 67% e quelle a scendere risultano ridotte del 46%.

Prezzi e volumi MSD ex ante

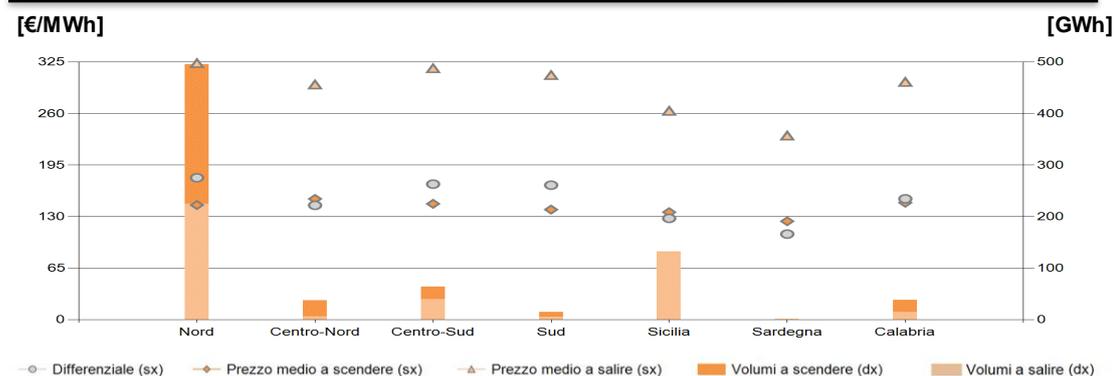


Prezzo medio a salire a gennaio 2022 pari a 303 €/MWh
Prezzo medio a scendere a gennaio 2022 pari a 145 €/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (179 €/MWh) è il Nord. Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente del 34% dovuta ad una riduzione del prezzo medio a salire del 21% (da 410 €/MWh di dicembre a 323 €/MWh di gennaio) e ad un aumento del prezzo medio a scendere del 4% (da 140 €/MWh di dicembre a 144 €/MWh di gennaio).

Prezzi e volumi MSD ex ante per zona di mercato



Nord: zona con il differenziale di prezzo più elevato
Nord: zona con i maggiori volumi e movimentati

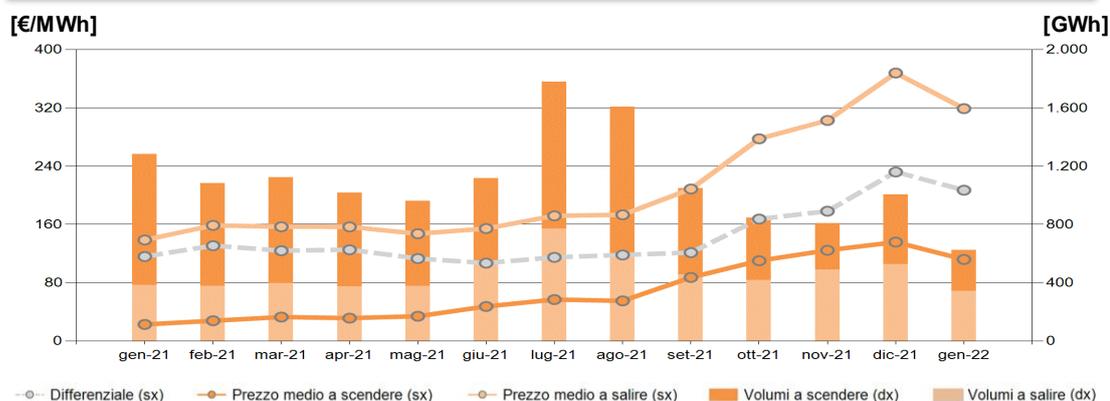
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A gennaio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 207 €/MWh, sostanzialmente in linea con il mese precedente (232 €/MWh) e in aumento rispetto a gennaio 2021 (116 €/MWh; 79%).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-38%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 35% e quelle a scendere sono diminuite del 41%. Rispetto a gennaio 2021, le movimentazioni a salire si sono ridotte del 11% e le movimentazioni a scendere del 69%.

Prezzi e volumi MB

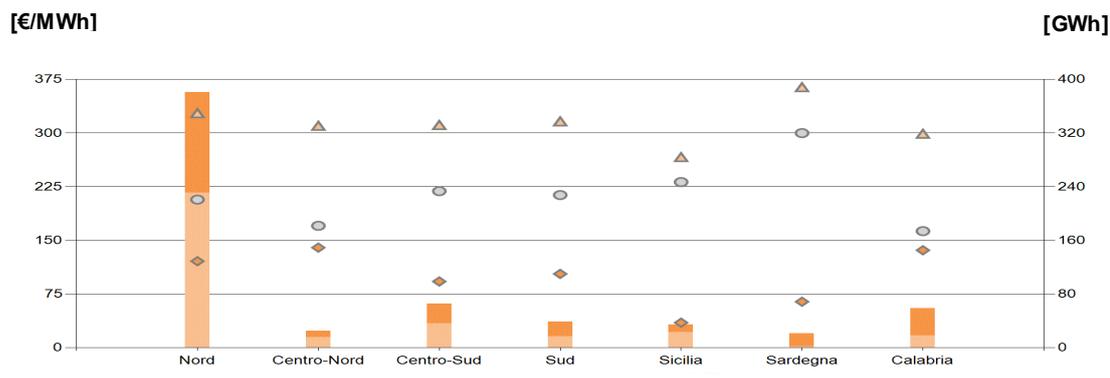


Prezzo medio a salire a gennaio 2022 pari a 319 €/MWh
Prezzo medio a scendere a gennaio 2022 pari a 112 €/MWh

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (300 €/MWh) è la Sardegna, che registra anche il maggior aumento del differenziale su base mensile (+165 €/MWh). Il differenziale di prezzo è aumentato in tutte le zone, ad eccezione di Nord e Calabria che registrano una diminuzione rispettivamente di 35 e 94 €/MWh.

La zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da volumi più elevati.

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Sardegna: zona caratterizzata dal differenziale di prezzo più elevato
Nord: zona con i maggiori volumi movimentati

Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

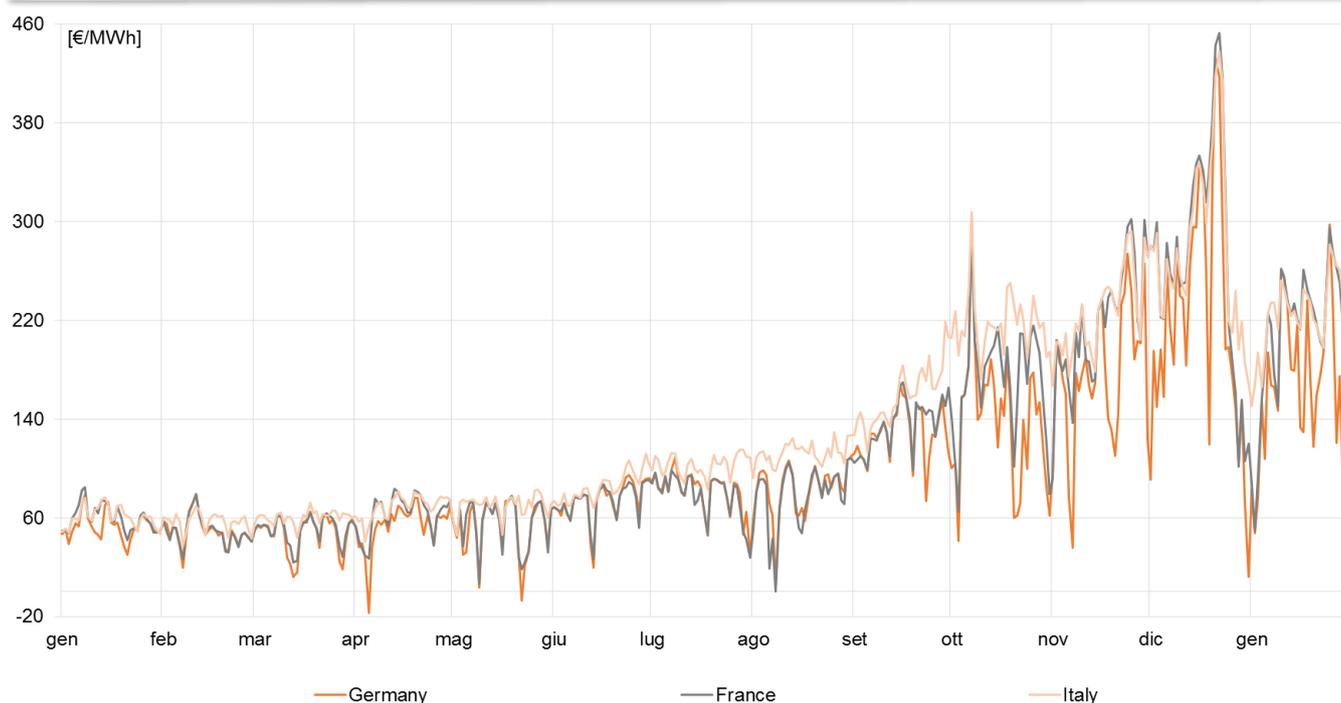
Nel mese di gennaio 2022 i prezzi del Brent sono aumentati rispetto a dicembre 2021, registrando un valor medio di \$85,3/bbl (+15,4%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a \$152,1/t, in aumento rispetto al mese precedente (+11,2%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a gennaio sono diminuiti fino ad un valore medio mensile di €84,2/MWh (-26,1% rispetto al mese precedente); in calo anche il PSV, che si è attestato a €88,9/MWh (-21,6%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di gennaio sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €224,5/MWh (-20,2%). In calo anche la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €211,4/MWh (-23%), e quella tedesca, con un prezzo di €167,7/MWh (-24,1%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

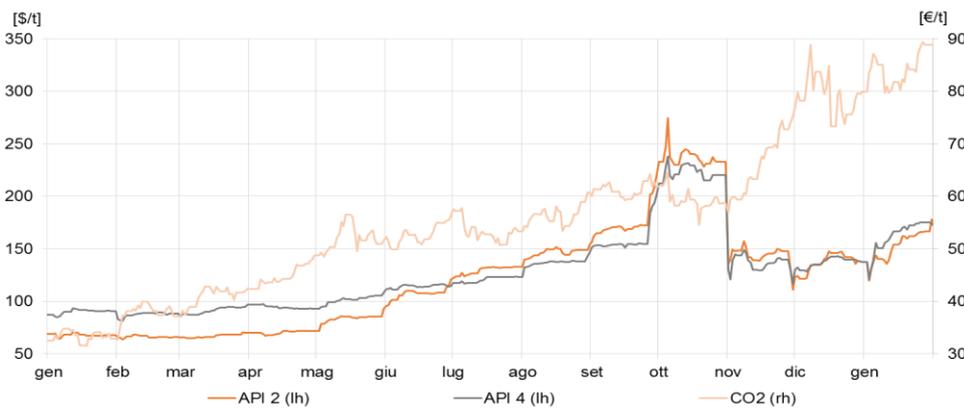
Prezzi spot Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +€4,7/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

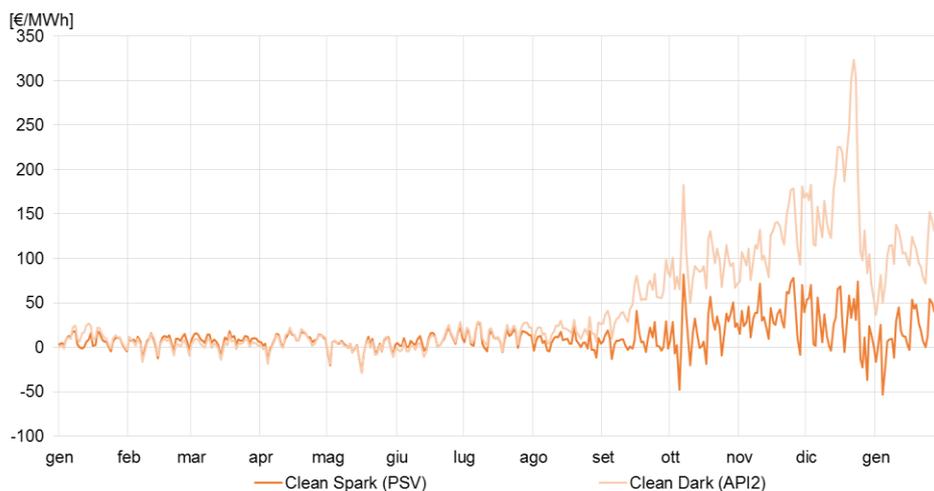
Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$9,1/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
mediomensile = +€15,9/MWh**

**Clean dark spread API2
mediomensile = +€101,6/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

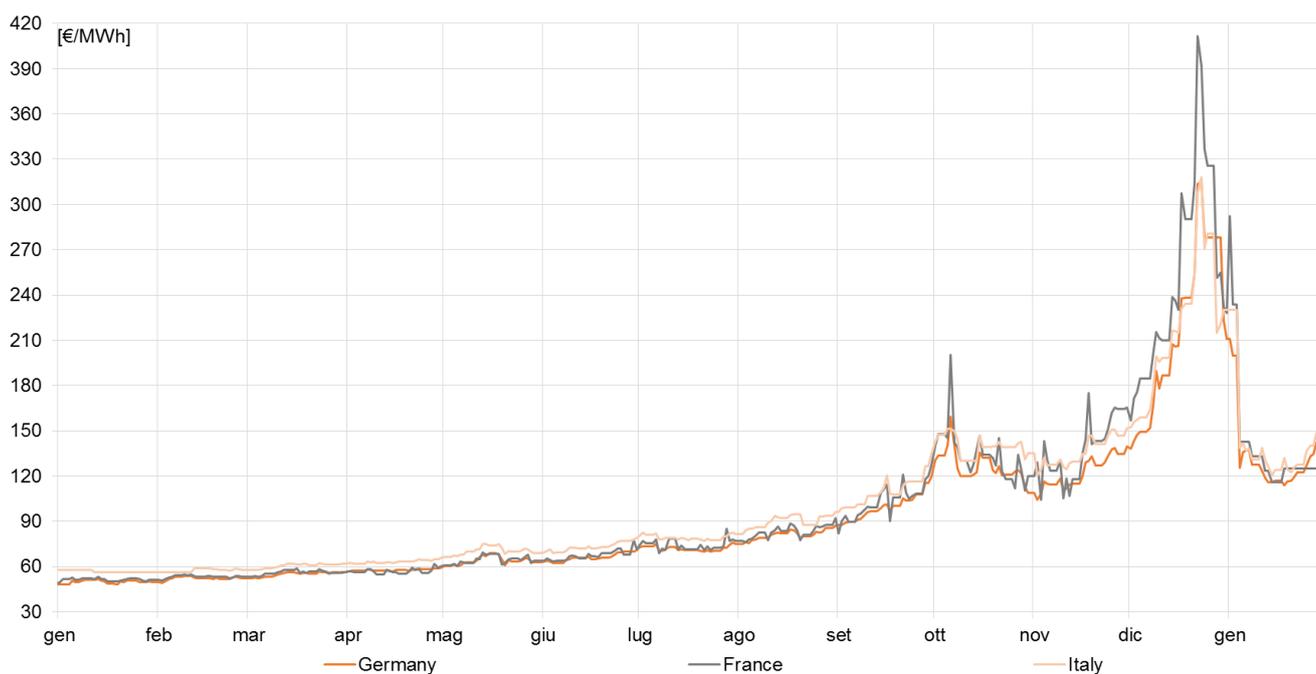
Nel mese di gennaio 2022 i prezzi forward del Brent hanno registrato un valor medio di \$75,5/bbl, in aumento rispetto a dicembre 2021 (+3,7%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono diminuiti rispetto a dicembre, attestandosi a circa \$101,1/t (-4,7%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono diminuiti rispetto al mese precedente (-40,3%), attestandosi intorno a €49,4/MWh, così come i prezzi forward in Italia (PSV), che si sono attestati a €50,3/MWh (-40,4%).

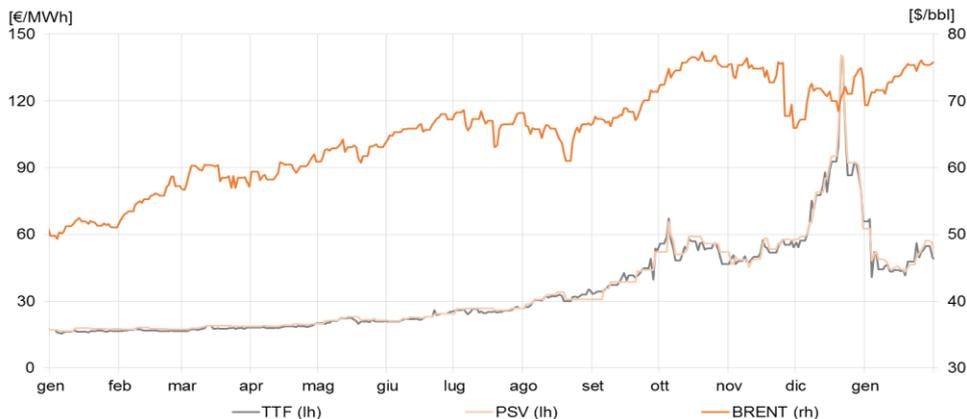
I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €143,2/MWh, in diminuzione rispetto al mese precedente (-34,1%). Trend in calo anche per la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa €139,4/MWh (-44,5%), e per la borsa tedesca, dove il prezzo è pari a €134,2/MWh (-37,7%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

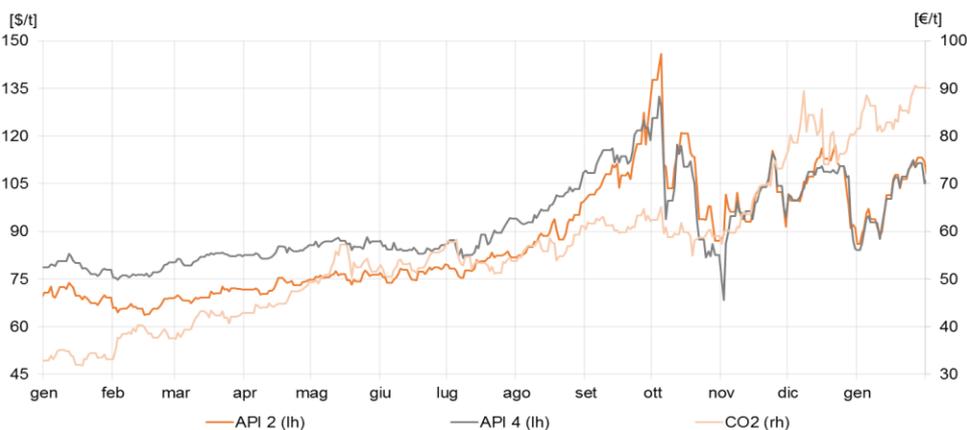
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

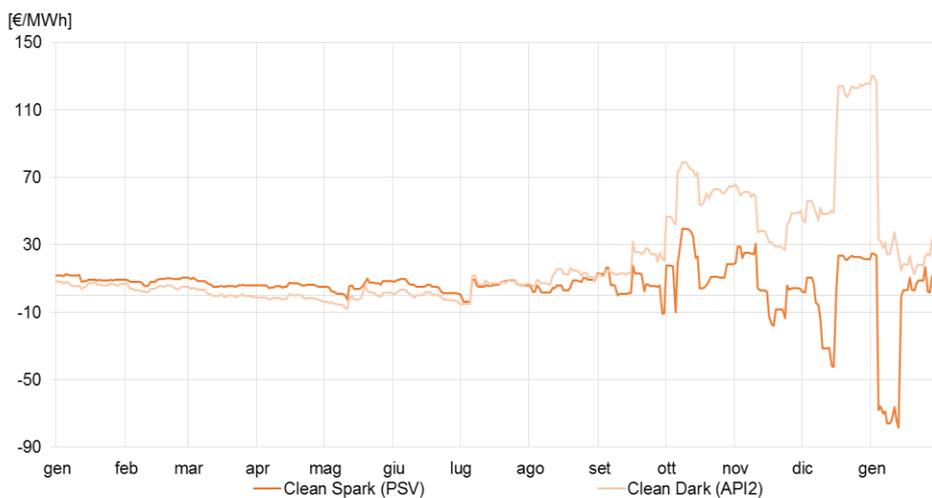
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = +\$0,9/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = -€16,7/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = +€35/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

SOLE- 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 530 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.

Disclaimer

1. I bilanci elettrici mensili del 2021 e del 2022 sono provvisori.
2. In particolare, i bilanci elettrici mensili dell'anno 2022 – elaborati alla fine di ogni mese utilizzando gli archivi di esercizio – 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, per i dati di bilancio, in un grado di precisione superiore rispetto alla somma dei dati elaborati nei singoli Rapporti Mensili pubblicati sul sito www.terna.it.