

Febbraio 2021

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico



Febbraio 2021

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

01 Bilanci pag. 5

Nel mese di febbraio 2021, la richiesta di energia elettrica è stata di 24.847 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-3,4%). In particolare si registra una riduzione della produzione termoelettrica (-7,1%), della produzione eolica (-27,6%) e un aumento della produzione idroelettrica (+31,9%) rispetto allo stesso mese del 2020. Nel 2021 la richiesta di energia elettrica (51.961 GWh) risulta in riduzione (-2,2%) rispetto allo stesso periodo del 2020. Considerando che febbraio 2020 era bisestile, quindi con un giorno in più, e che la temperatura media mensile di febbraio 2021 è stata inferiore di 0,6°C, il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a -0,2%.



02 Sistema Elettrico pag. 13

Nel mese di febbraio 2021, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 49% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 33% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel mese di febbraio, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-2,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione eolica (-27,6%), della produzione fotovoltaica (-15,8%), della produzione delle biomasse (-2,2%) e un forte aumento della produzione idroelettrica rinnovabile (+31,8%).



03 Mercato Elettrico pag. 16

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a febbraio è pari a circa €1,3Mld, in riduzione del 15% rispetto al mese precedente ed in crescita del 37% rispetto a febbraio 2020. A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €134/MWh sostanzialmente in linea con il mese precedente, e in aumento rispetto a febbraio 2020 del 35%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-21%). A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a €131/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€116/MWh; 13%) e stabile rispetto a febbraio 2020 (€130/MWh). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-16%).





Febbraio 2021

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di febbraio 2021, la richiesta di energia elettrica è stata di 24.847 GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-3,4%). In particolare si registra una riduzione della produzione termoelettrica (-7,1%), della produzione eolica (-27,6%) e un aumento della produzione idroelettrica (+31,9%) rispetto allo stesso mese del 2020.

Nel 2021 la richiesta di energia elettrica (51.961 GWh) risulta in riduzione (-2,2%) rispetto allo stesso periodo del 2020.

Bilancio Energia

[GWh]	Febbraio 2021	Febbraio 2020	%21/20	Geb-Feb 21	Gen-Feb 20	%21/20
Idrica	3.526	2.674	31,9%	7.269	6.150	18,2%
di cui Pompaggio in produzione ⁽²⁾	174	130	33,9%	310	250	24,1%
Termica	13.571	14.605	-7,1%	29.731	31.969	-7,0%
di cui Biomasse	1.377	1.408	-2,2%	2.932	2.951	-0,6%
Geotermica	427	460	-7,2%	892	949	-6,0%
Eolica	1.702	2.351	-27,6%	4.366	4.037	8,1%
Fotovoltaica	1.465	1.740	-15,8%	2.385	2.962	-19,5%
Totale produzione netta	20.691	21.830	-5,2%	44.643	46.067	-3,1%
di cui Produzione da FER ⁽³⁾	8.323	8.503	-2,1%	17.534	16.799	4,4%
Importazione	4.602	4.622	-0,4%	8.465	8.691	-2,6%
Esportazione	197	549	-64,1%	704	1.298	-45,8%
Saldo estero	4.405	4.073	8,2%	7.761	7.393	5,0%
Pompaggi	249	186	33,9%	443	357	24,1%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	24.847	25.717	-3,4%	51.961	53.103	-2,2%

(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

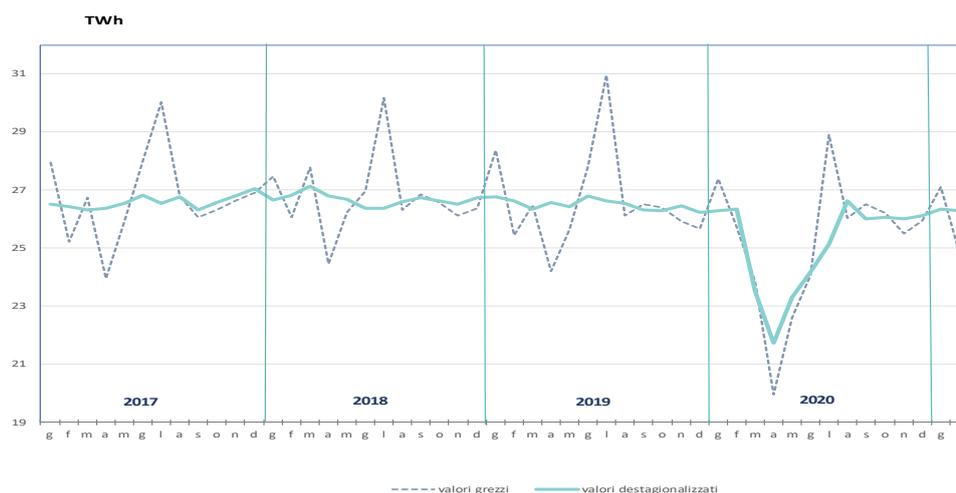
A febbraio 2021 si registra una riduzione della produzione fotovoltaica (-15,8%), della produzione geotermoelettrica (-7,2%) e un aumento del saldo estero (+8,2%) rispetto all'anno precedente. Nel 2021, si registra una variazione dell'export in forte riduzione (-45,8%) rispetto al 2020. L'andamento della produzione totale netta nel mese di febbraio fa registrare un -5,2% rispetto allo stesso mese del 2020.

Fonte: Terna

Considerando che febbraio 2020 era bisestile, quindi con un giorno in più, e che la temperatura media mensile di febbraio 2021 è stata inferiore di 0,6°C, il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a -0,2%.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di febbraio 2021 ha fatto registrare una variazione pressoché in linea il mese precedente (-0,3%). Tale risultato porta il trend su un andamento leggermente decrescente.

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



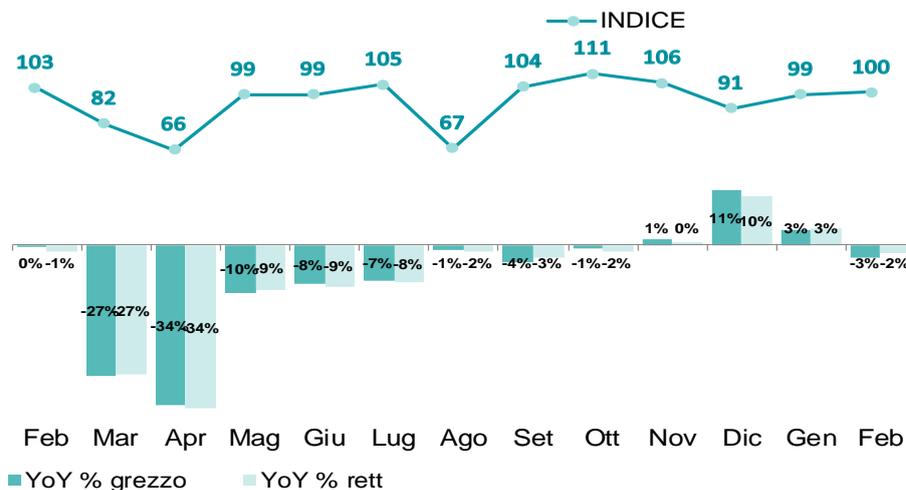
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale in linea con il mese di gennaio: -0,3%.

Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di febbraio 2021 (rispetto a Febbraio 2020) risulta in diminuzione del 2,8% con dati grezzi. Con dati destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario tale variazione si porta a -1,7%.

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



A febbraio, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta in diminuzione del 2,8% rispetto a febbraio 2020.

Fonte: Terna

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti del calendario dell'indice dei consumi elettrici industriali di febbraio 2021, dopo quattro mesi di crescita, risulta in flessione: -2,6% rispetto a gennaio.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2015 = 100)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale di febbraio 2021 in flessione del 2,6% rispetto al mese precedente

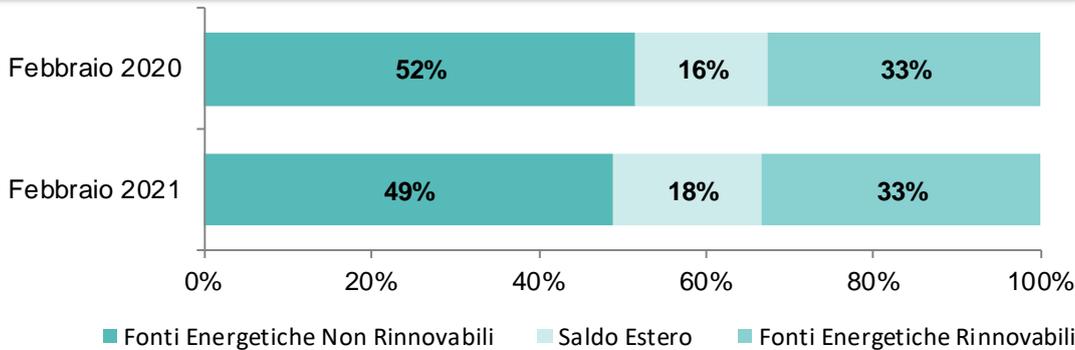
Fonte: Terna

Composizione Fabbisogno

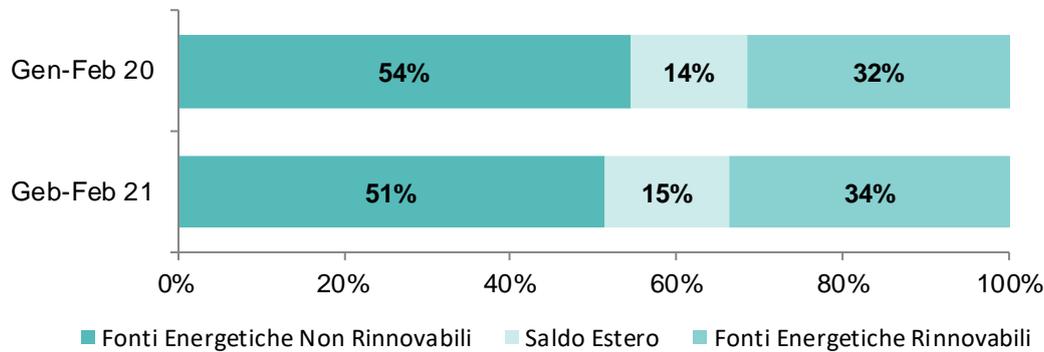
Nel mese di febbraio 2021, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 49% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 33% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2021, la richiesta di energia elettrica è stata di 51.961 GWh ed è stata soddisfatta al 51% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 34% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno



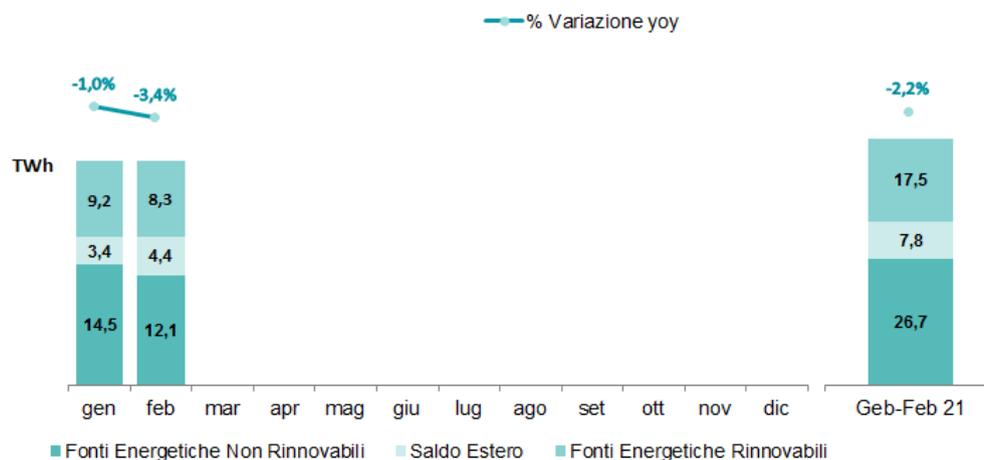
Nel mese di febbraio la produzione da fonti energetiche rinnovabili è in riduzione (-2,1%) rispetto allo stesso mese del 2020.



Nel 2021 la produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili fa registrare una variazione percentuale del -7,8% rispetto al 2020.

Fonte: Terna

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



Nel 2021 la richiesta di energia elettrica sulla rete è in flessione -2,2% rispetto al 2020.

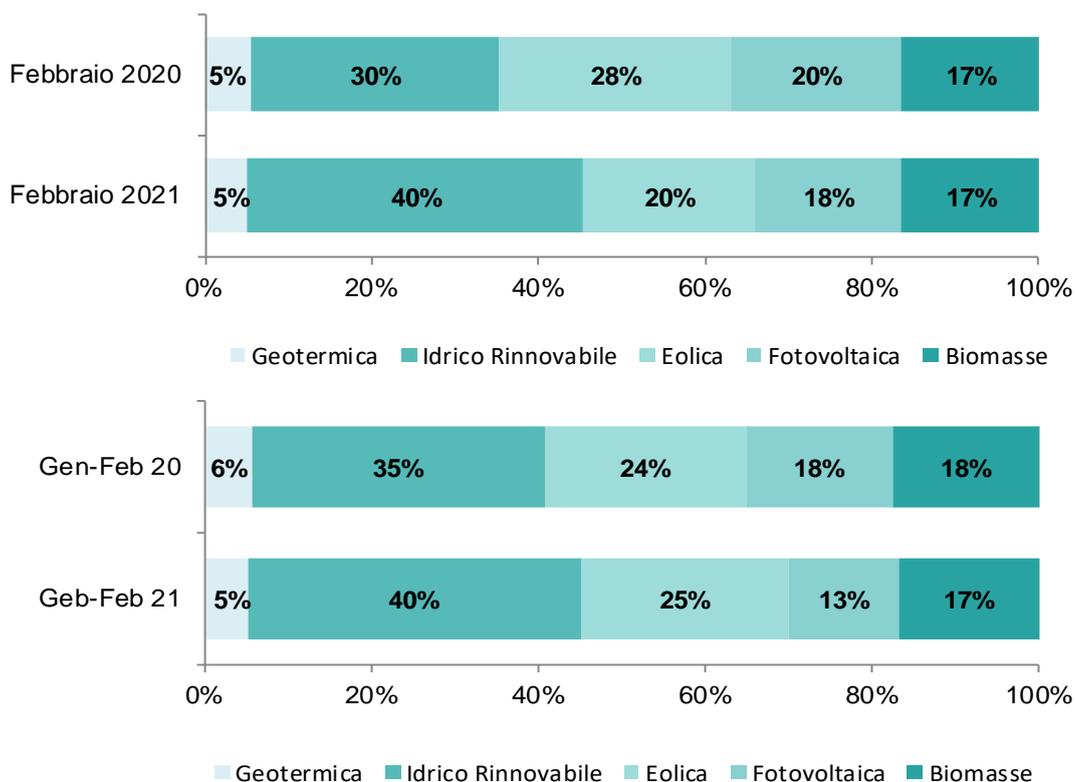
Nel 2021 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 17,5 TWh, in aumento del +4,4% rispetto al 2020.

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di febbraio, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-2,1%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione eolica (-27,6%), della produzione fotovoltaica (-15,8%), della produzione delle biomasse (-2,2%) e un forte aumento della produzione idroelettrica rinnovabile (+31,8%).

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

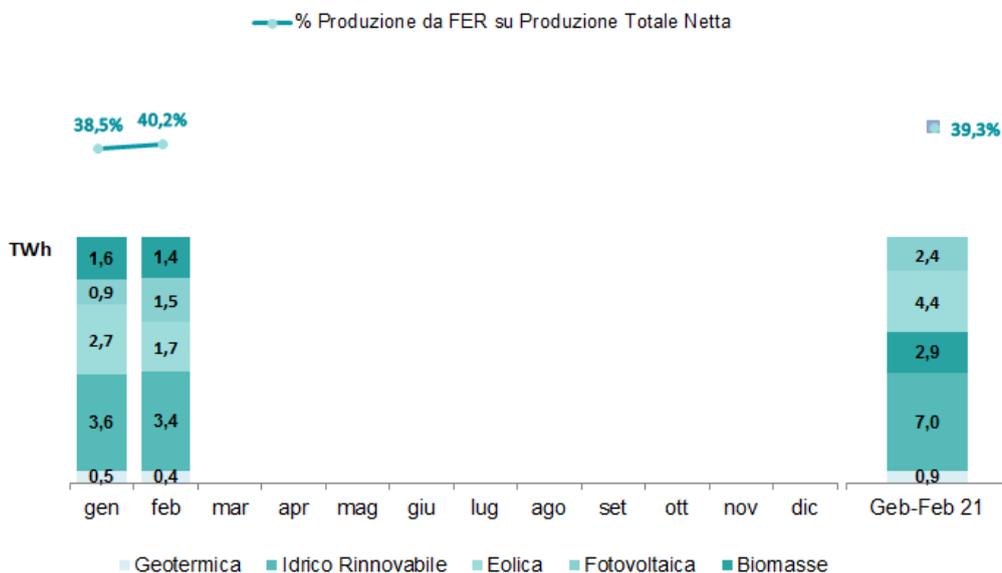


A febbraio del 2021 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in riduzione mom (-9,6%).

Nel 2021 il maggiore contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione idrica rinnovabile (40%) e alla produzione eolica (25%).

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da FER nel 2021 e variazione con il 2020



Nel mese di febbraio 2021 la produzione da FER ha contribuito per il 40,2% alla produzione totale netta nazionale, in aumento rispetto allo stesso mese del 2020 (39,0%). Nel 2021 la produzione da FER ha contribuito per il 39,3% alla produzione totale netta, in aumento rispetto al 2020 (36,5%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2021 la produzione totale netta destinata al consumo (44.200 GWh) ha soddisfatto per 85,0% della richiesta di energia elettrica nazionale (51.961 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2021

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	3.743	3.526											7.269
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	136	174											310
Termica	16.160	13.571											29.731
di cui Biomasse	1.555	1.377											2.932
Geotermica	465	427											892
Eolica	2.664	1.702											4.366
Fotovoltaica	920	1.465											2.385
Produzione Totale Netta	23.952	20.691											44.643
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	9.211	8.323											17.534
Import	3.863	4.602											8.465
Export	507	197											704
Saldo Estero	3.356	4.405											7.761
Pompaggi	194	249											443
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.114	24.847											51.961

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

Fonte: Terna

Nel 2021 la produzione totale netta risulta in riduzione (-3,1%) rispetto al 2020 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 27.114GWh.

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2020.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2020

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	3.476	2.674	2.878	3.641	5.188	5.416	4.812	4.322	4.046	4.478	3.444	3.615	47.990
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	120	130	213	211	179	95	92	107	136	194	135	179	1.790
Termica	17.364	14.605	13.069	11.379	11.385	13.408	16.528	15.813	16.458	13.951	15.355	16.061	175.376
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	489	460	498	477	479	442	463	470	454	477	462	475	5.646
Eolica	1.686	2.351	1.755	1.255	1.725	1.573	975	1.206	1.350	1.605	1.057	2.009	18.547
Fotovoltaica	1.222	1.740	2.025	2.704	2.801	2.861	3.215	2.859	2.353	1.831	1.200	738	25.549
Produzione Totale Netta	24.237	21.830	20.225	19.456	21.578	23.700	25.993	24.670	24.661	22.342	21.518	22.898	273.108
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	8.296	8.503	8.474	9.384	11.467	11.656	10.892	10.274	9.525	9.717	7.552	8.228	113.967
Import	4.069	4.622	4.434	1.797	2.326	1.566	3.542	2.186	2.519	4.306	4.561	3.859	39.787
Export	749	549	499	984	1.046	1.051	495	654	458	175	369	558	7.587
Saldo Estero	3.320	4.073	3.935	813	1.280	515	3.047	1.532	2.061	4.131	4.192	3.301	32.200
Pompaggi	171	186	304	301	255	136	132	153	194	277	193	255	2.557
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.386	25.717	23.856	19.968	22.603	24.079	28.908	26.049	26.528	26.196	25.517	25.944	302.751

Fonte: Terna

Nel 2020 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 28.908GWh.

(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 febbraio 2021 si evidenzia un fabbisogno in riduzione in zona Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), 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
Febbraio 2021	2.573	5.518	3.912	3.754	3.424	3.557	1.463	646
Febbraio 2020	2.716	5.724	4.117	3.896	3.493	3.625	1.473	673
% Febbraio 21/20	-5,3%	-3,6%	-5,0%	-3,6%	-2,0%	-1,9%	-0,7%	-4,0%
Progressivo 2021	5.387	11.340	8.032	7.844	7.225	7.541	3.126	1.466
Progressivo 2020	5.584	11.692	8.354	8.053	7.312	7.560	3.087	1.461
% Progressivo 21/20	-3,5%	-3,0%	-3,9%	-2,6%	-1,2%	-0,3%	1,3%	0,3%

Nel 2021 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -3,4% in zona Nord, al -1,9% al Centro, -0,3% al Sud e +1,0% sulle Isole.

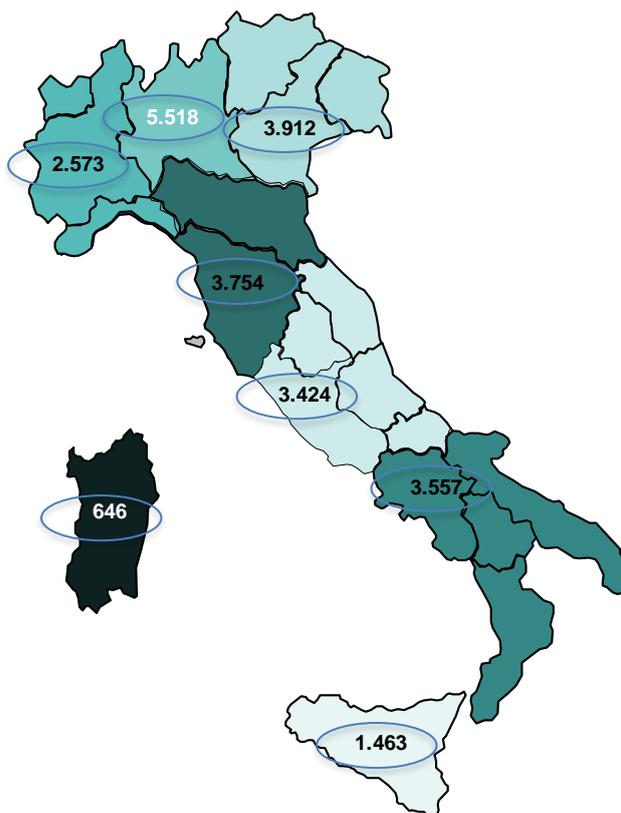
Fonte: Terna

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



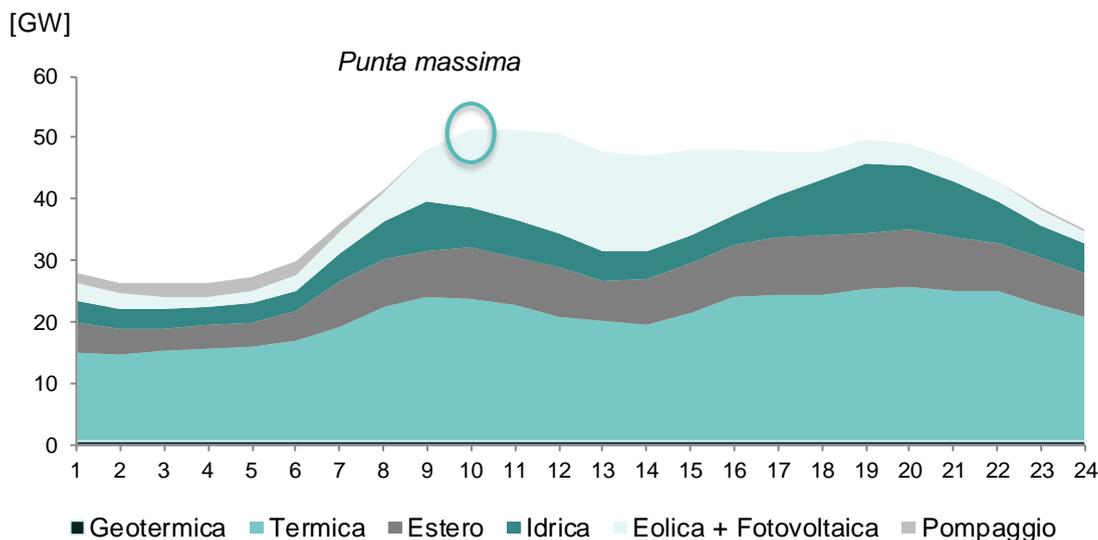
Fonte: Terna

(*) 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 febbraio 2021 la punta in potenza è stata registrata il giorno **Lunedì 15 Febbraio 10:00-11:00** ed è risultato pari a 51.351 MW (+0,4% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

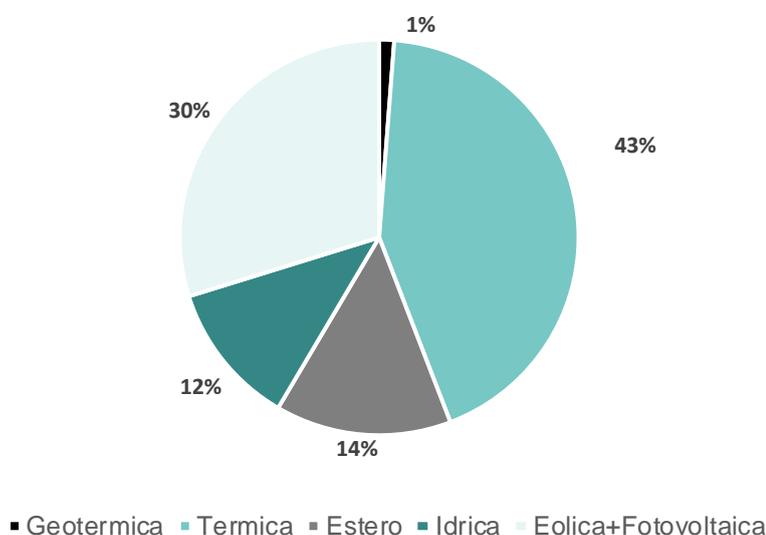
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 22.076 MW, in forte riduzione -21,5% rispetto al contributo del termico alla punta di gennaio 2020 (28.111 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno - 15 Febbraio 2021 10:00-11:00



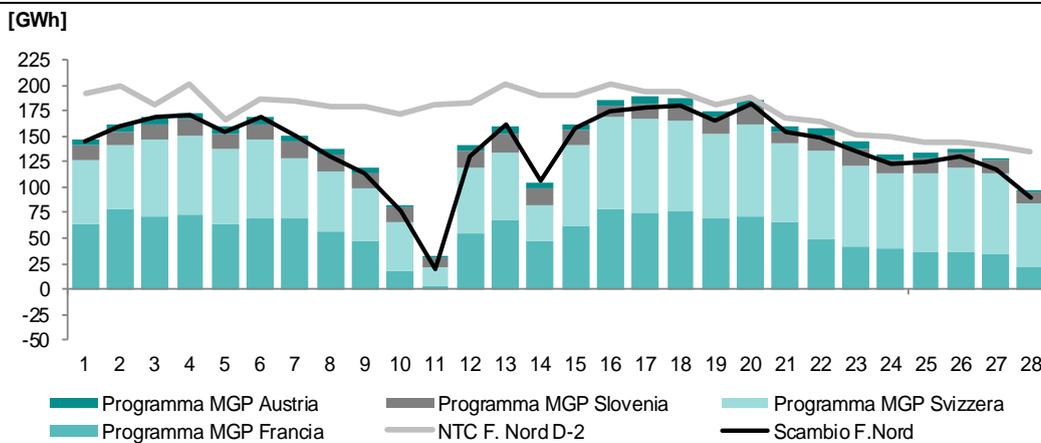
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 43%, la produzione termica per il 43% e la restante parte il saldo estero. Nell'ora di punta la produzione Eolica+Fotovoltaica fa registrare un aumento del +56,1% rispetto alla punta di febbraio 2020.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Febbraio 2021

Nel mese di febbraio si evidenzia una buona saturazione su tutta la frontiera Nord ad eccezione di alcuni giorni della seconda settimana del mese. Non si evidenziano situazioni di export netto e la frontiera più sfruttata è quella con la Svizzera.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di febbraio 2021 si registra un Import in linea yoy (-0,4%) e pari a 4.602 GWh e un export in riduzione yoy (-64,1%) pari a 197 GWh.

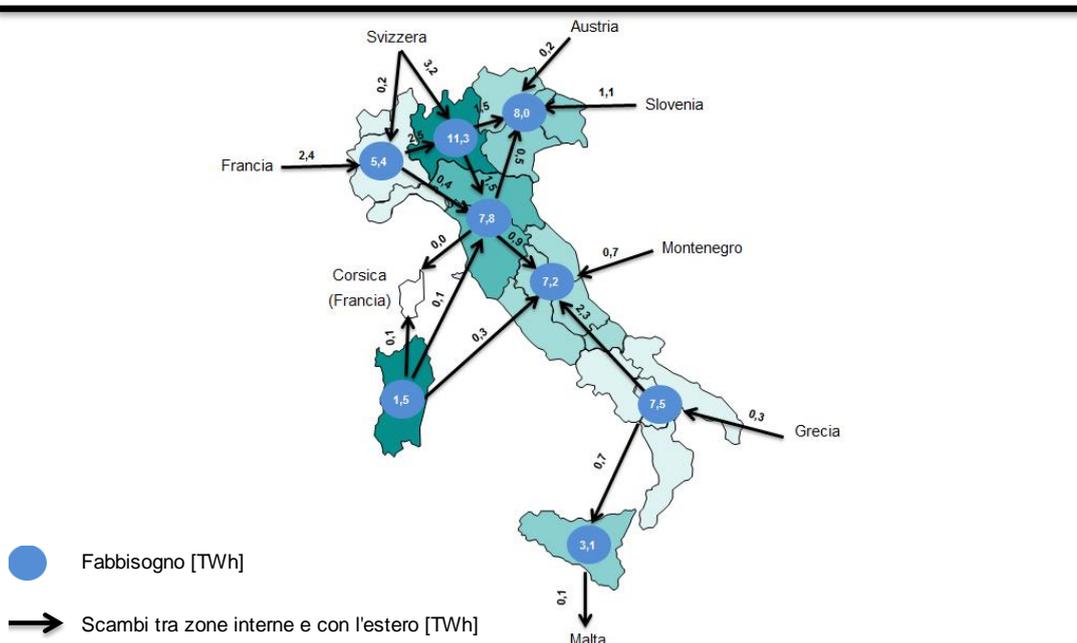
Fonte: Terna

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



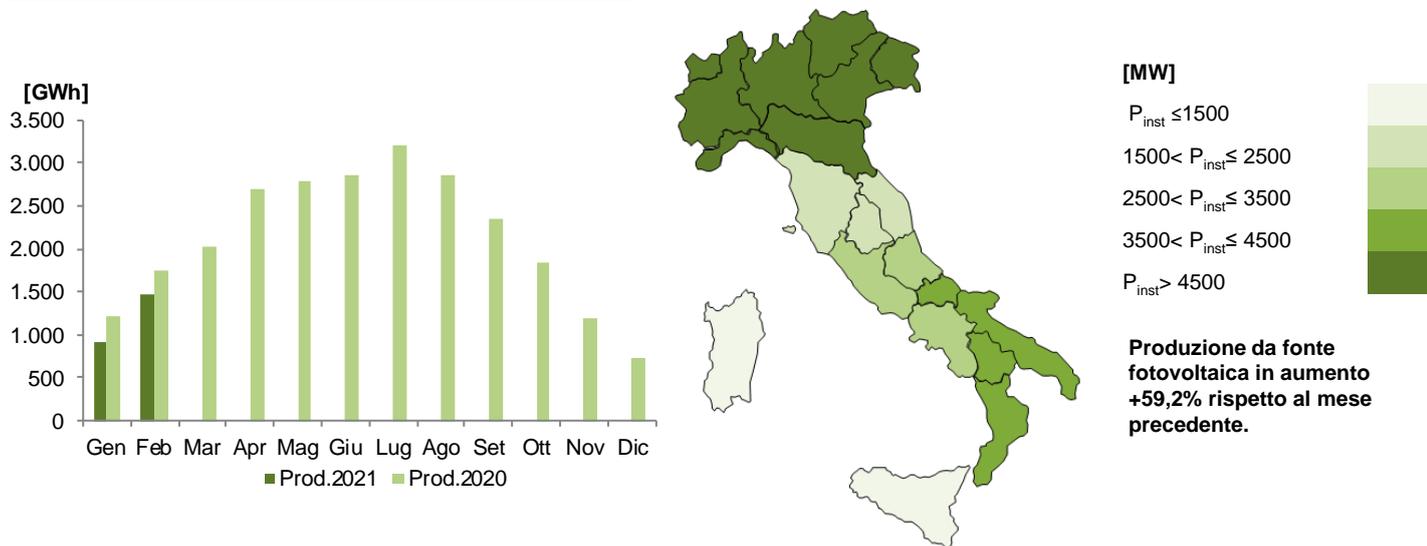
Nel 2021 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 1,4 TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 0,7 TWh.

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di febbraio 2021 si attesta a 1.465 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 545 GWh. Il dato progressivo annuo è in forte riduzione rispetto all'anno precedente (-19,5%).

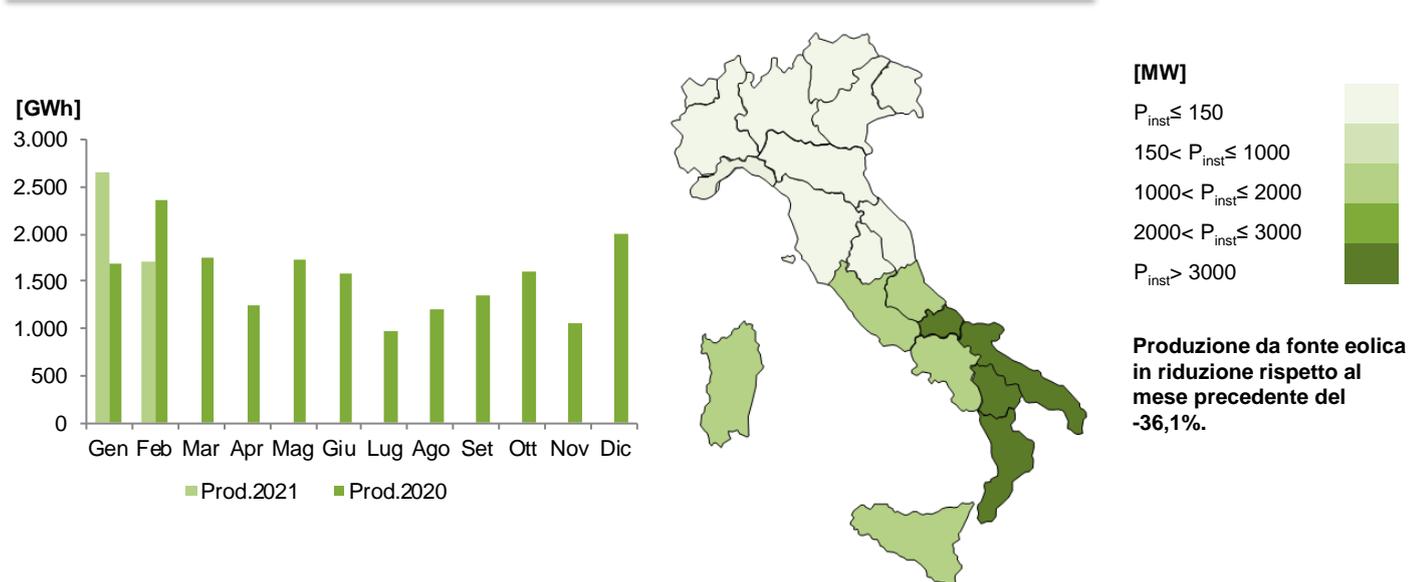
Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di febbraio 2021 si attesta a 1.702 GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 962 GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+8,1%).

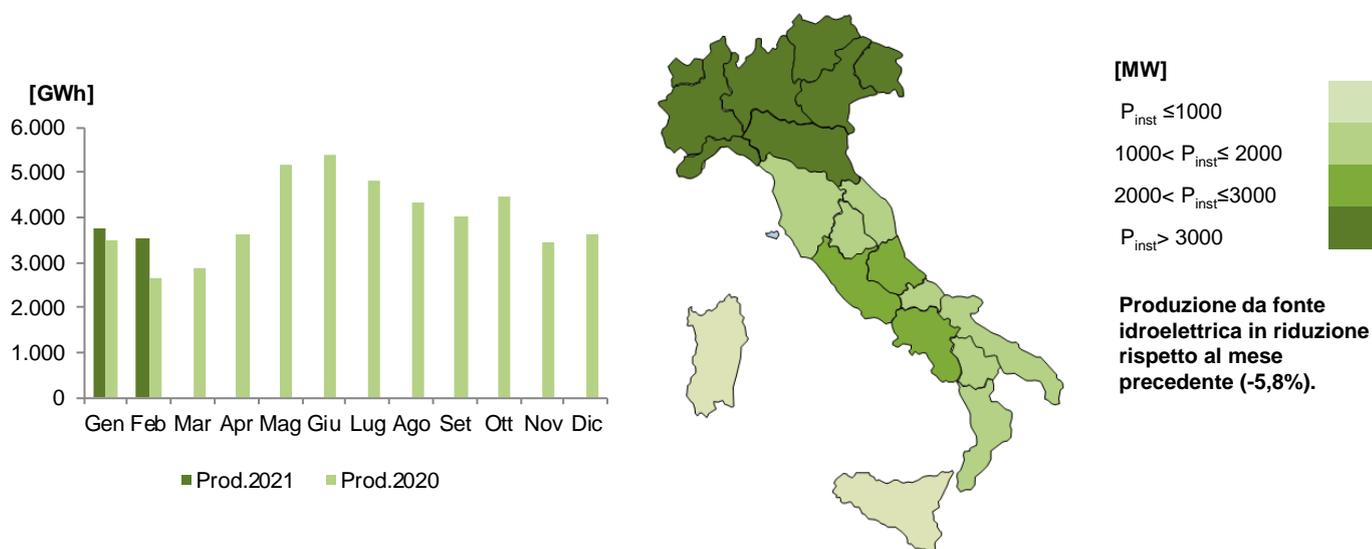
Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di febbraio 2021 si attesta a 3.526 GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 217 GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+18,2%) rispetto all'anno precedente.

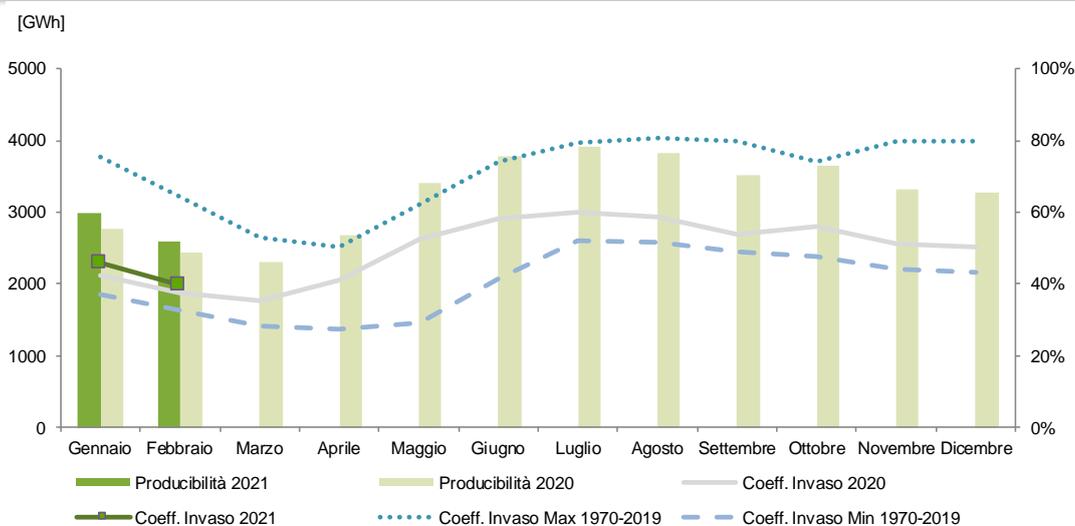
Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di febbraio è in riduzione (-13%) rispetto al mese precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



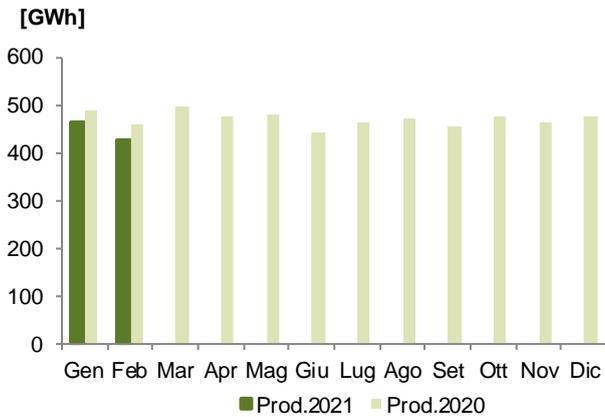
Nel mese di febbraio 2021, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso attuale rispetto all'invaso massimo risulta essere pari al 39,8% in aumento rispetto allo stesso mese del 2020 (37,3%).

		NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2021	Invasi dei serbatoi				
	[GWh]	1.274	1.072	246	2.592
	% (Invaso / Invaso Massimo)	29,5%	59,1%	64,7%	39,8%
	[GWh]	1.269	887	276	2.432
2020	% (Invaso / Invaso Massimo)	29,4%	48,9%	72,6%	37,3%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di febbraio 2021 si attesta a 427 GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 38 GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-6,0%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Geotermica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} = 0$

$0 < P_{inst} \leq 500$

$500 < P_{inst} \leq 1000$

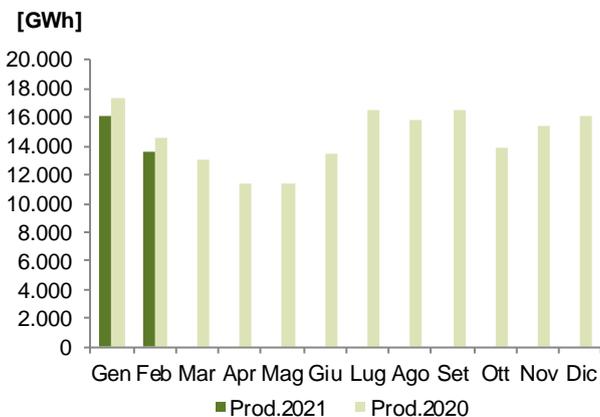


La produzione geotermica è in riduzione (-8,2%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di febbraio 2021 si attesta a 13.571 GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 2.589 GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-7,0%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Termica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} \leq 5000$

$5000 < P_{inst} \leq 10000$

$10000 < P_{inst} \leq 15000$

$15000 < P_{inst} \leq 20000$

$P_{inst} > 20000$



La produzione termica è in riduzione (-16,0%) rispetto al mese precedente.

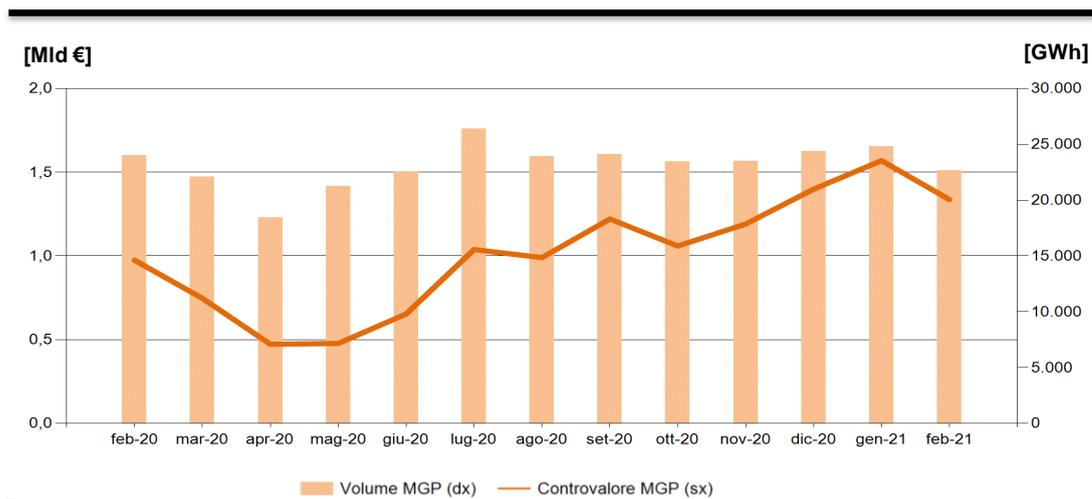
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a febbraio è pari a circa €1,3Mld, in riduzione del 15% rispetto al mese precedente ed in crescita del 37% rispetto a febbraio 2020.

La riduzione rispetto a gennaio è dovuta ad una riduzione sia del PUN medio che della domanda, mentre l'aumento rispetto all'anno precedente è attribuibile ad una crescita del PUN medio passato da €39,3/MWh (febbraio 2020) a €56,6/MWh (febbraio 2021) parzialmente bilanciato dalla riduzione della domanda.

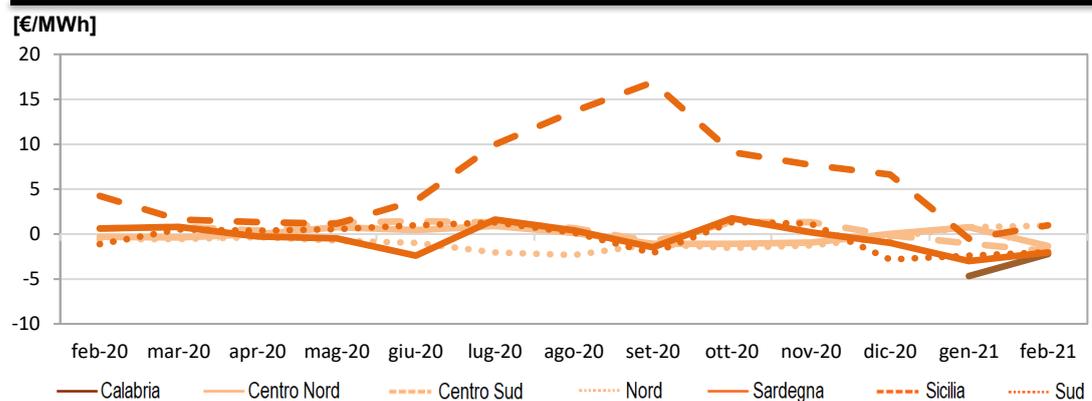
Controvalore e volumi MGP



Controvalore febbraio 2021 in crescita del 37% rispetto a febbraio 2020

Nel mese di febbraio i prezzi zonal sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN. Rispetto a febbraio 2020 il prezzo della zona Sicilia ha registrato un aumento medio pari a €14/MWh, mentre per le altre zone si è avuto un aumento medio pari a €16,2/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zonal febbraio 2021 allineati al PUN per tutte le zone

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a febbraio è pari per la zona Nord a €17,9/MWh, per la zona Calabria a €14,1/MWh e mediamente pari a €15,4/MWh per le restanti zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a gennaio è stato pari per la zona Nord e Centro-Nord a €21,2/MWh, per la zona Calabria a €11,0/MWh e mediamente pari a €16,1/MWh per le restanti zone.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna	Calabria
Media	56,6	57,5	55,2	54,7	54,5	57,5	54,5	54,4
YoY	17,3	18,8	16,2	14,8	16,4	14	14,6	
Δ vs PUN	-	1	-1,3	-1,9	-2	1	-2	-2,2
Δ vs PUN 2020	-	-0,6	-0,3	0,6	-1,1	4,3	0,6	
Picco	67,4	69	65,8	64,4	64	67,8	64	63,5
Fuori picco	50,5	51,1	49,4	49,3	49,3	51,8	49,3	49,3
Δ Picco vs Fuori Picco	16,9	17,9	16,4	15,1	14,7	16	14,7	14,1
Minimo	10	10	3	3	3	3	3	3
Massimo	108,6	117,3	109,9	105,8	105,8	115,6	105,8	105,8

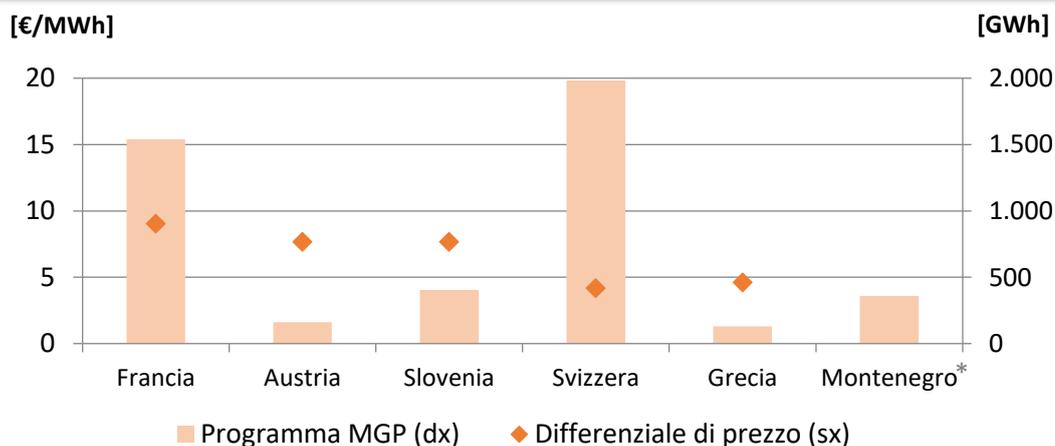
Differenziale picco-fuori picco in diminuzione rispetto al mese precedente in tutte le zone tranne Sud e Calabria

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di febbraio si registra un aumento, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere, eccetto la Grecia.

L'import complessivo è di 4,7 TWh, con Francia e Svizzera che rappresentano rispettivamente il 33% e il 43% del totale. L'export complessivo è pari a 0,1 TWh, di cui la Grecia rappresenta il 41% e la Svizzera 38%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 4,1 TWh

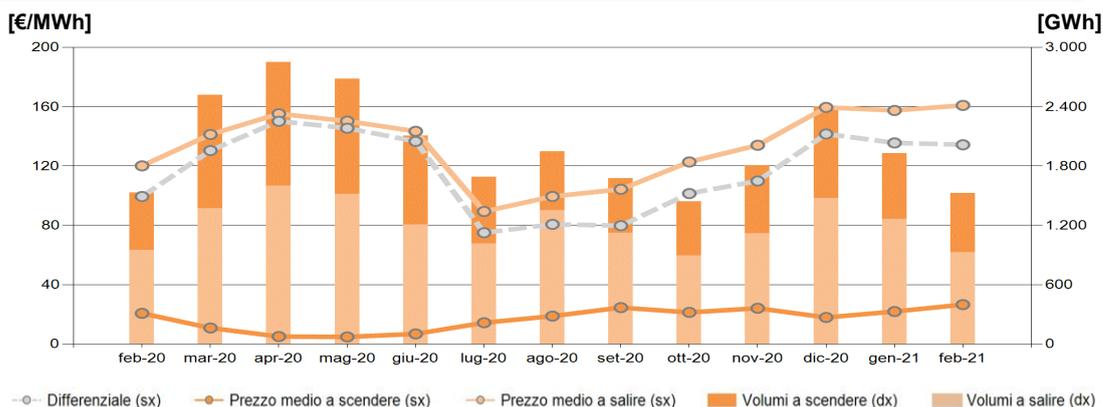
Fonte: Elaborazioni Terna

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

Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €134/MWh sostanzialmente in linea con il mese precedente, e in aumento rispetto a febbraio 2020 del 35%.
 I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-21%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 27% e quelle a scendere sono diminuite del 9%.
 Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano ridotte del 2% mentre quelle a scendere risultano aumentate del 4%.

Prezzi e volumi MSD ex ante

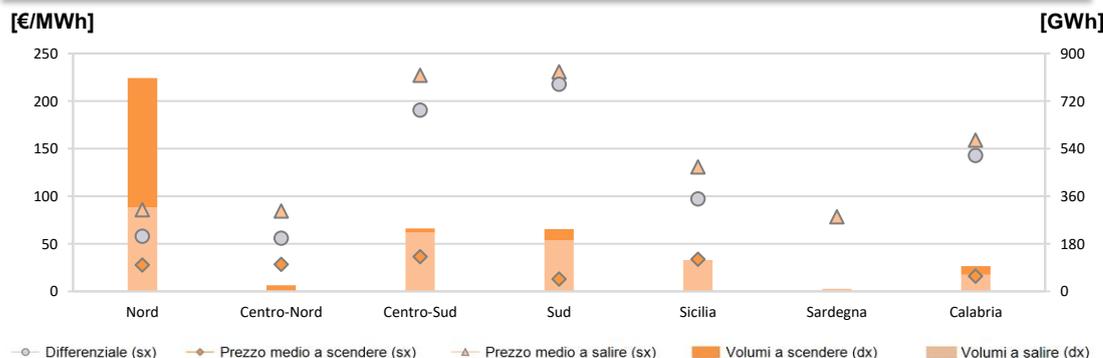


Prezzo medio a salire a febbraio 2021 pari a €161/MWh
Prezzo medio a scendere a febbraio 2021 pari a €27/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€218/MWh) è il Sud. Tale differenziale ha registrato un aumento rispetto al mese precedente del 10% dovuto ad un aumento del prezzo medio a salire del 11% (da €208/MWh di gennaio a €231/MWh di febbraio) e ad un aumento del prezzo medio a scendere del 25% (da €11/MWh di gennaio a €13/MWh di febbraio).

Prezzi e volumi MSD ex ante per zona di mercato



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

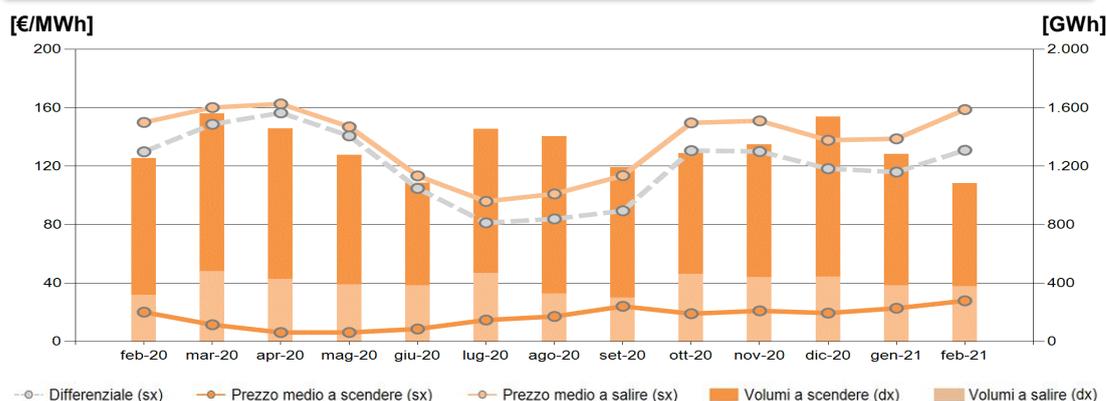
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €131/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€116/MWh; 13%) e stabile rispetto a febbraio 2020 (€130/MWh).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-16%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 2% e quelle a scendere sono diminuite del 21%. Rispetto a febbraio 2020, le movimentazioni a salire sono aumentate del 18% e le movimentazioni a scendere si sono ridotte del 25%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a febbraio 2021 pari a €159/MWh
Prezzo medio a scendere a febbraio 2021 pari a €28/MWh

Fonte: Terna

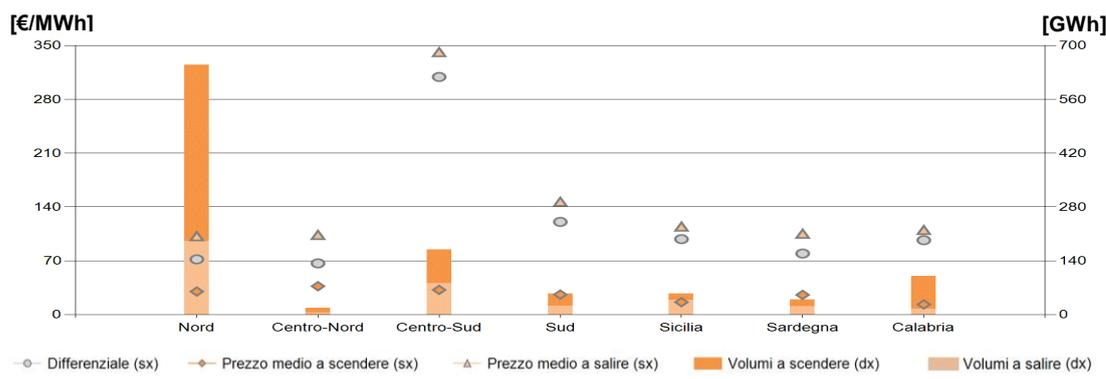
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€309/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 322 €/MWh).

A febbraio la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata dai volumi più elevati, analogamente al mese precedente.

Il differenziale di prezzo è aumentato nelle zone Sud, Sardegna e Centro-Nord, mentre risulta in riduzione nelle altre zone.

La zona che registra la maggiore variazione di differenziale in termini percentuali rispetto al mese precedente è la zona Sud (+€41/MWh, +51%)

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Centro-Sud: zona caratterizzata dal differenziale di prezzo più elevato
Nord: zona con i maggiori volumi movimentati

Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

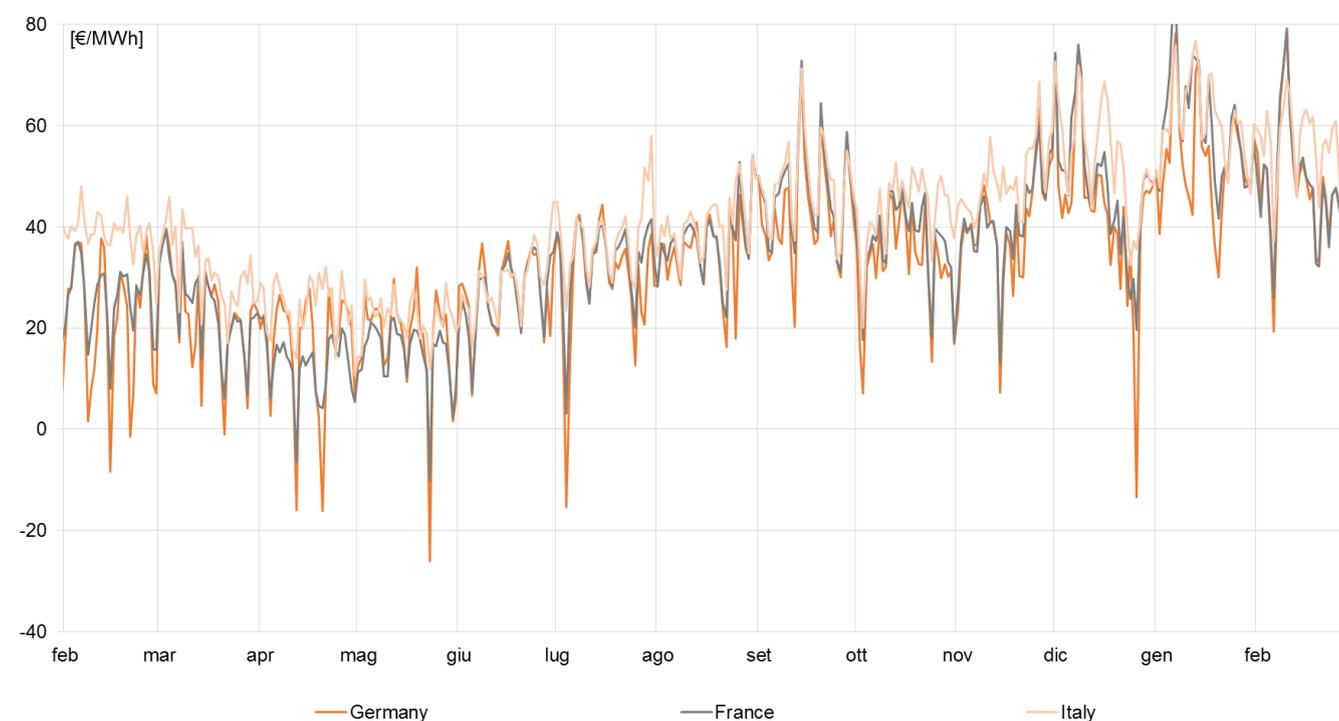
Nel mese di febbraio 2021 i prezzi del Brent sono in aumento rispetto a gennaio, attestandosi a \$62/bbl (+13,9%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a \$66,2/t, in calo rispetto al mese precedente (-2,7%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a febbraio sono diminuiti fino ad un valore medio mensile di €17,4/MWh (-14,6% rispetto al mese precedente); in calo anche il PSV, che si è attestato a €18,3/MWh (-11,2%).

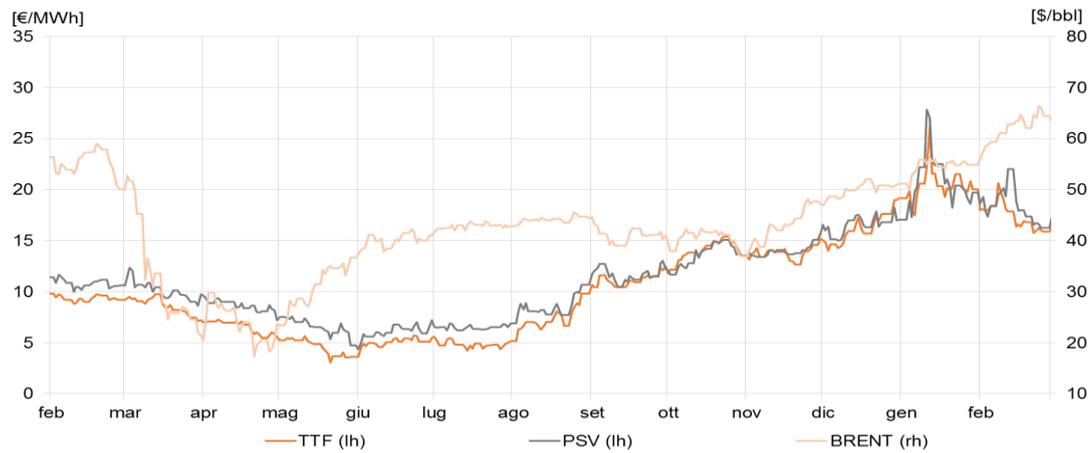
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di febbraio sono diminuiti rispetto al mese precedente, con una media mensile di €56,4/MWh (-7,7%). In calo anche la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €48,8/MWh (-18,4%), e quella tedesca, con un prezzo di €48,4/MWh (-8,8%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Prezzi spot Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

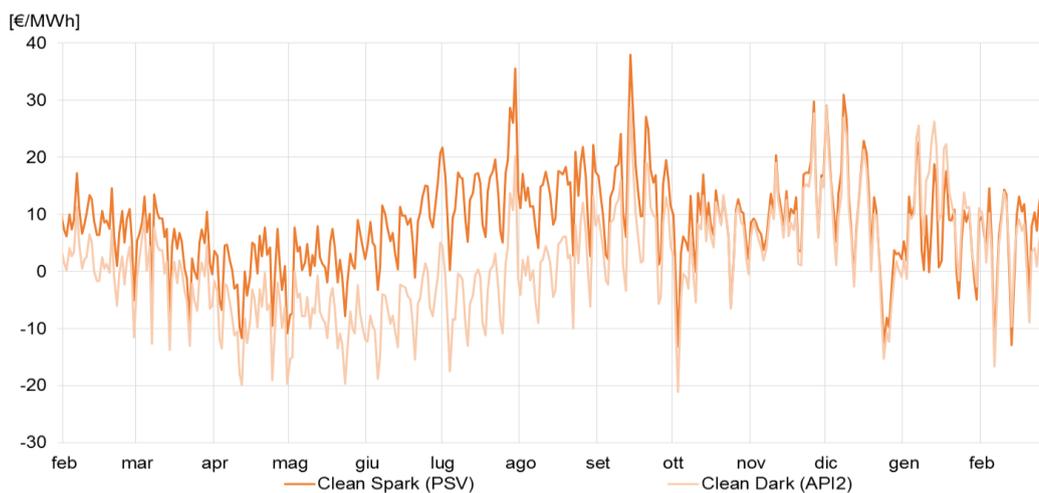
Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$21,4/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = +€5,9/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = +€3/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

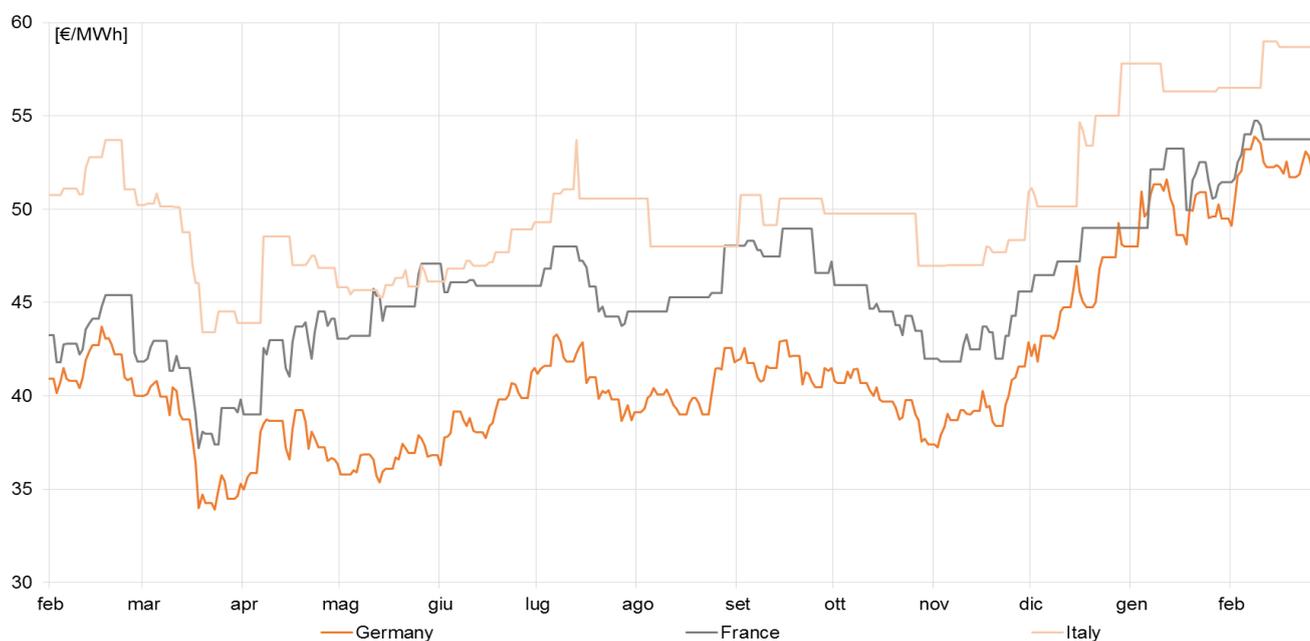
Nel mese di febbraio 2021 i prezzi forward del Brent si sono attestati intorno ai \$55,4/bbl, in aumento rispetto a gennaio (+8,2%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono diminuiti rispetto a gennaio, attestandosi a circa \$66,2/t (-5,5%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in aumento rispetto al mese precedente (+2,5%), attestandosi intorno ai €16,8/MWh; in aumento anche i prezzi forward in Italia (PSV), che si sono attestati a €17,6/MWh (+1,7%).

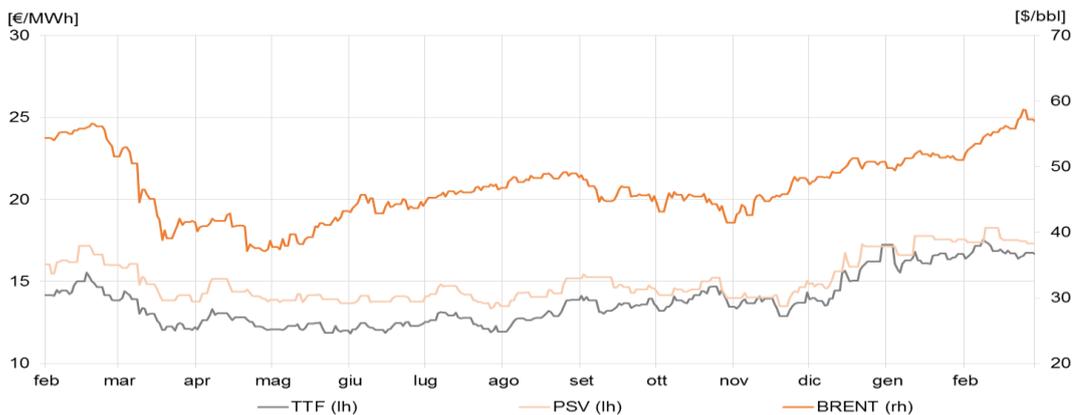
I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €58/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+2%). Trend in aumento anche per la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa €53,6/MWh (+4,4%), e per la borsa tedesca, dove il prezzo è pari a €52,3/MWh (+4,8%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

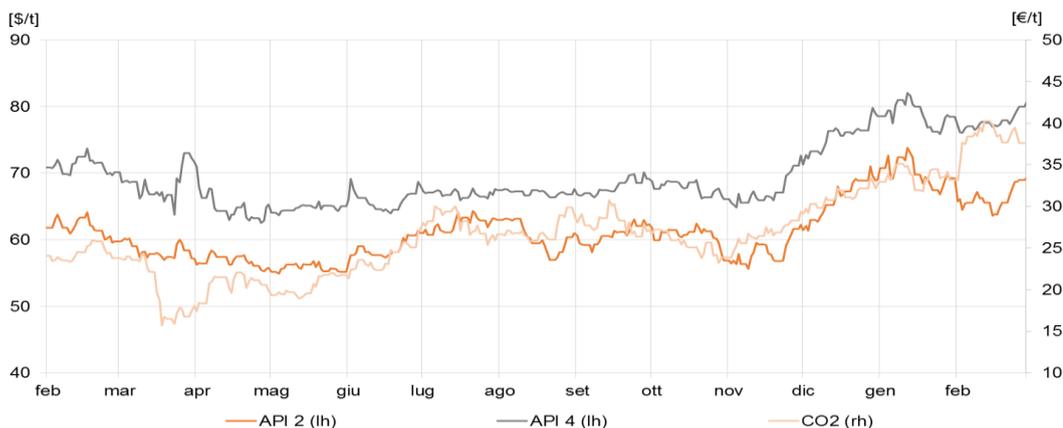
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +€0,8/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

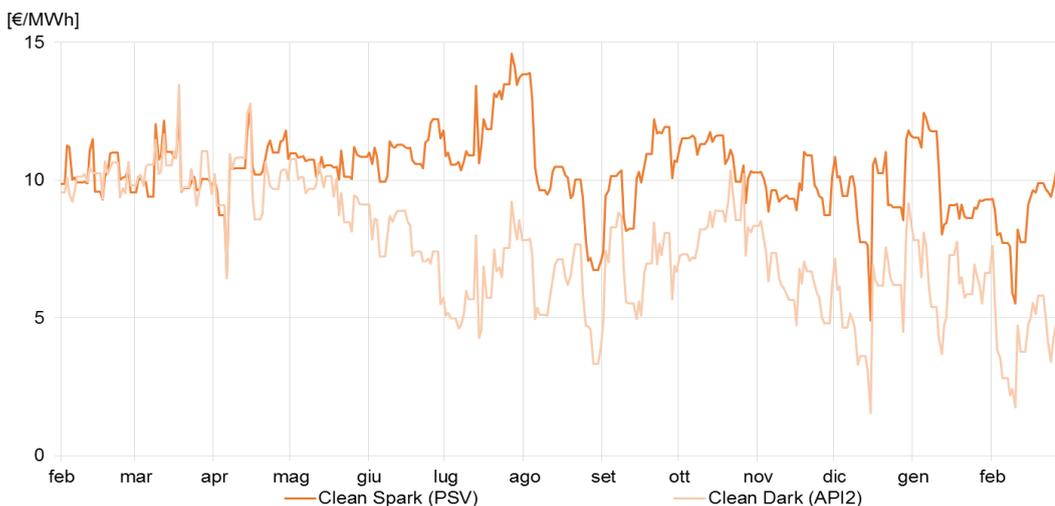
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$11,5/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = +€8,7/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = +€4,3/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 2020 e del 2021 sono provvisori.
2. In particolare, i bilanci elettrici mensili dell'anno 2021 – 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.