

Febbraio 2020

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico



Febbraio 2020

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

01 Bilanci pag. 5

Nel mese di Febbraio 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.776GWh, in lieve aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+0,7%). In particolare si registra una flessione della produzione termoelettrica (-1,9%) e un aumento della produzione fotovoltaica (+7,5%) e della produzione eolica (+2,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2020 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (53.236GWh) risulta in riduzione (-1,8%) rispetto al 2019. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione negativa pari a -2,6%. In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto per calendario e temperatura, dopo la parentesi positiva di Gennaio, risulta in flessione: -0,6% rispetto a Gennaio 2020). Il risultato porta il profilo del trend su un andamento decrescente.



02 Sistema Elettrico pag. 12

Nel mese di Febbraio 2020, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 51% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 33% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 53.236GWh ed è stata soddisfatta al 54% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 32% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.



03 Mercato Elettrico pag. 15

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Febbraio è pari a circa €1Mld, in riduzione del 24% rispetto al mese precedente e del 30% rispetto a Febbraio 2019.

A Febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari 99,4€/MWh in riduzione rispetto al mese precedente del 8% e rispetto a Febbraio 2019 del 13%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-16%).

Il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 129,8 €/MWh, sostanzialmente in linea con il mese precedente (130,7 €/MWh; - 1%) e in riduzione rispetto a Febbraio 2019 (133 €/MWh; -2%). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-15%).



04 Regolazione pag. 23

Per questo mese si presenta una selezione delle deliberazioni dell'ARERA di maggiore interesse per le attività di dispacciamento e trasmissione.



Febbraio 2020

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di Febbraio 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.776GWh, in lieve aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+0,7%). In particolare si registra una flessione della produzione termoelettrica (-1,9%) e un aumento della produzione fotovoltaica (+7,5%) e della produzione eolica (+2,7%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2020 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (53.236GWh) risulta in riduzione (-1,8%) rispetto al 2019.

Bilancio Energia

[GWh]	Febbraio 2020	Febbraio 2019	%20/19	Gen-Feb 20	Gen-Feb 19	%20/19
Idrica	2.631	2.612	0,7%	6.062	5.427	11,7%
di cui Pompaggio in produzione ⁽²⁾	130	128	1,6%	250	176	42,2%
Termica	14.615	14.902	-1,9%	32.036	34.230	-6,4%
di cui Biomasse	1.434	1.402	2,3%	2.984	2.939	1,5%
Geotermica	460	438	5,0%	949	934	1,6%
Eolica	2.403	2.339	2,7%	4.114	4.660	-11,7%
Fotovoltaica	1.786	1.661	7,5%	3.049	2.730	11,7%
Totale produzione netta	21.895	21.952	-0,3%	46.210	47.981	-3,7%
di cui Produzione da FER ⁽³⁾	8.584	8.324	3,1%	16.908	16.514	2,4%
Importazione	4.614	4.154	11,1%	8.678	7.506	15,6%
Esportazione	547	325	68,3%	1.295	856	51,3%
Saldo estero	4.067	3.829	6,2%	7.383	6.650	11,0%
Pompaggi	186	183	1,6%	357	434	-17,7%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	25.776	25.598	0,7%	53.236	54.197	-1,8%

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

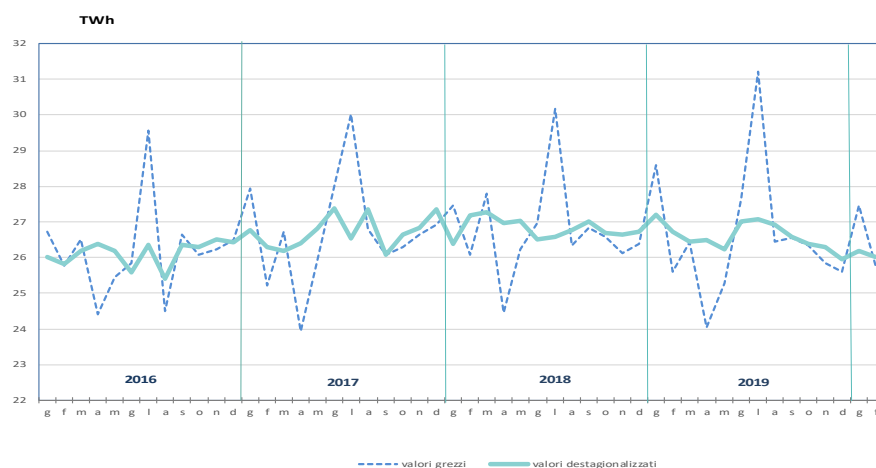
(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento

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

Fonte: Terna

Febbraio 2020, pur avendo avuto lo stesso numero di giorni lavorativi (20), ha avuto un giorno in più (anno bisestile) e ha registrato una temperatura media superiore di 1,2°C rispetto al corrispondente mese dello scorso anno. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione negativa pari a -2,6%. In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto per calendario e temperatura, dopo la parentesi positiva di Gennaio, risulta in flessione: -0,6% rispetto a Gennaio 2020). Il risultato porta il profilo del trend su un andamento decrescente.

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale negativa pari a -0,6%.

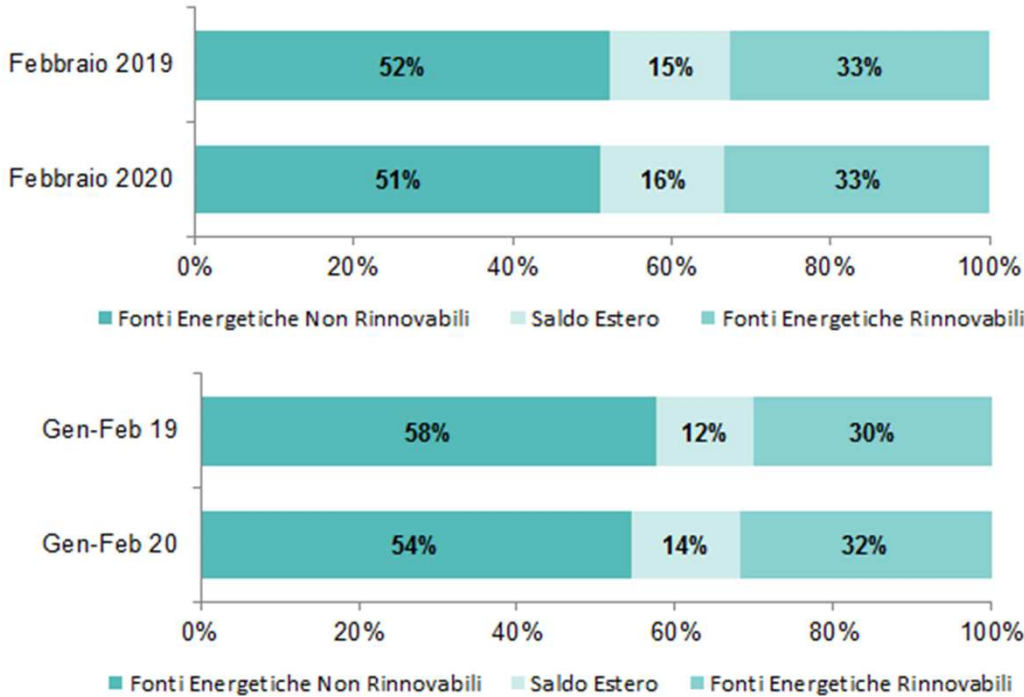
Fonte: Terna

Composizione Fabbisogno

Nel mese di Febbraio 2020, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 51% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 33% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 53.236GWh ed è stata soddisfatta al 54% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 32% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

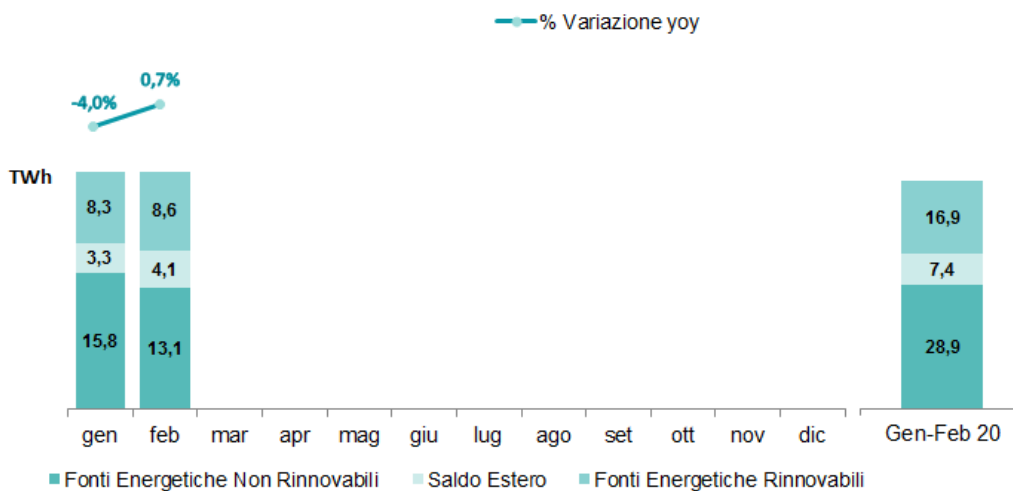


Nel mese di Febbraio la richiesta di energia elettrica sulla rete è in aumento +0,7% rispetto allo stesso mese del 2019.

Nel 2020 la produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili fa registrare una variazione percentuale del -6,7% rispetto al 2019.

Fonte: Terna

Andamento della composizione del fabbisogno nel 2020 e variazione con il 2019



Nel 2020 la richiesta di energia elettrica sulla rete è in flessione -1,8% rispetto al 2019.

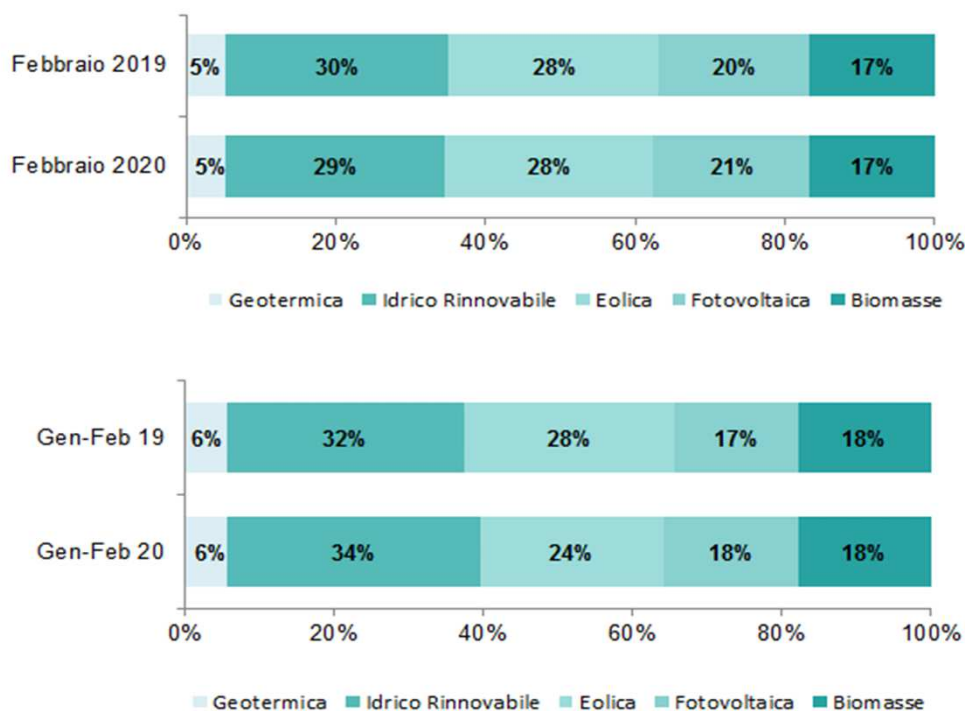
La produzione energetica da fonti rinnovabili fa registrare una variazione del +2,4% rispetto all'anno precedente

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di Febbraio, con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione idroelettrica (+0,7%), della produzione fotovoltaica (+18,5%), della produzione eolica (+2,7%) e geotermoelettrica (+5,0%) rispetto all'anno precedente.

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

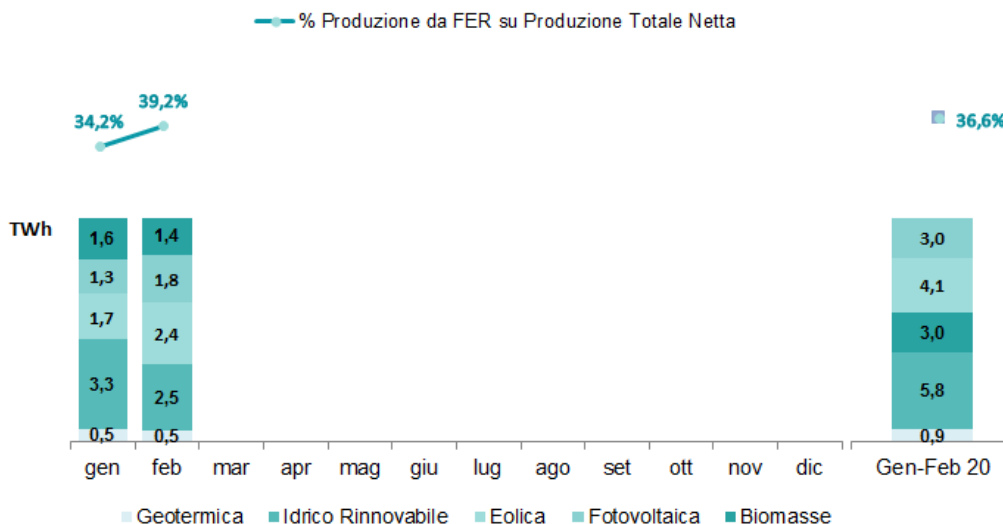


A Febbraio del 2020 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in aumento mom (+3,1%).

Nel mese di Febbraio la produzione da fonte energetiche rinnovabili è in aumento +3,1% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da FER nel 2020 e variazione con il 2019



Nel 2020 il 36,6% della produzione nazionale netta è stata da Fonti Energetiche Rinnovabili per un valore pari a 16,8TWh.

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2020 la produzione totale netta (21.895GWh) ha soddisfatto per 85% della richiesta di energia elettrica nazionale (25.776GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2020

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	3.431	2.631											6.062
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	120	130											250
Termica	17.421	14.615											32.036
di cui Biomasse	1.550	1.434											2.984
Geotermica	489	460											949
Eolica	1.711	2.403											4.114
Fotovoltaica	1.263	1.786											3.049
Produzione Totale Netta	24.315	21.895											46.210
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	8.324	8.584											16.908
Import	4.064	4.614											8.678
Export	748	547											1.295
Saldo Estero	3.316	4.067											7.383
Pompaggi	171	186											357
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.460	25.776											53.236

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

Fonte: Terna

A Febbraio la produzione totale netta risulta in riduzione (-0,3%) rispetto al 2019.

Nel 2020 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Gennaio con 27.460GWh.

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2019.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2019

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.815	2.612	2.136	3.267	4.649	5.942	5.425	4.511	3.613	2.910	4.621	4.458	46.959
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	176	128	156	159	139	125	95	88	108	185	137	194	1.688
Termica	19.328	14.902	15.418	14.326	13.215	14.181	17.718	15.749	16.396	16.669	14.728	14.181	186.811
di cui Biomasse	1.537	1.402	1.524	1.491	1.408	1.335	1.479	1.481	1.408	1.494	1.450	1.537	17.546
Geotermica	496	438	482	472	490	468	480	484	469	482	465	461	5.687
Eolica	2.321	2.339	2.450	1.473	1.652	993	1.245	727	1.165	1.044	2.197	2.457	20.063
Fotovoltaica	1.069	1.661	2.380	2.203	2.312	2.958	2.946	2.873	2.311	1.814	876	923	24.326
Produzione Totale Netta	26.029	21.952	22.866	21.741	22.318	24.542	27.814	24.344	23.954	22.919	22.887	22.480	283.846
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	8.062	8.324	8.816	8.747	10.372	11.571	11.481	9.988	8.858	7.559	9.473	9.642	112.893
Import	3.352	4.154	4.202	3.040	3.559	3.694	4.120	2.782	3.343	4.183	3.602	3.949	43.980
Export	531	325	418	509	398	409	589	559	581	494	452	552	5.817
Saldo Estero	2.821	3.829	3.784	2.531	3.161	3.285	3.531	2.223	2.762	3.689	3.150	3.397	38.163
Pompaggi	251	183	223	227	198	179	135	126	154	264	195	277	2.412
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	28.599	25.598	26.427	24.045	25.281	27.648	31.210	26.441	26.562	26.344	25.842	25.600	319.597

Fonte: Terna

Nel 2019 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 31.210GWh.

(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 2020 si evidenzia un fabbisogno in aumento in zona Nord (To-Mi-Ve) e sulle Isole (Pa-Ca), in linea al Centro (Rm-Fi) e in riduzione al Sud (Na) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Febbraio 2020	2.680	5.771	4.015	3.923	3.525	3.639	1.516	707
Febbraio 2019	2.675	5.680	3.966	3.936	3.515	3.680	1.465	681
% Febbraio 20/19	0,2%	1,6%	1,2%	-0,3%	0,3%	-1,1%	3,5%	3,8%
Progressivo 2020	5.519	11.767	8.219	8.071	7.363	7.609	3.194	1.494
Progressivo 2019	5.605	11.892	8.267	8.297	7.469	7.978	3.213	1.476
% Progressivo 20/19	-1,5%	-1,1%	-0,6%	-2,7%	-1,4%	-4,6%	-0,6%	1,2%

Nel 2020 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -1,0% in zona Nord, al -2,1% al Centro, -4,6% al Sud e 0,0% nelle Isole.

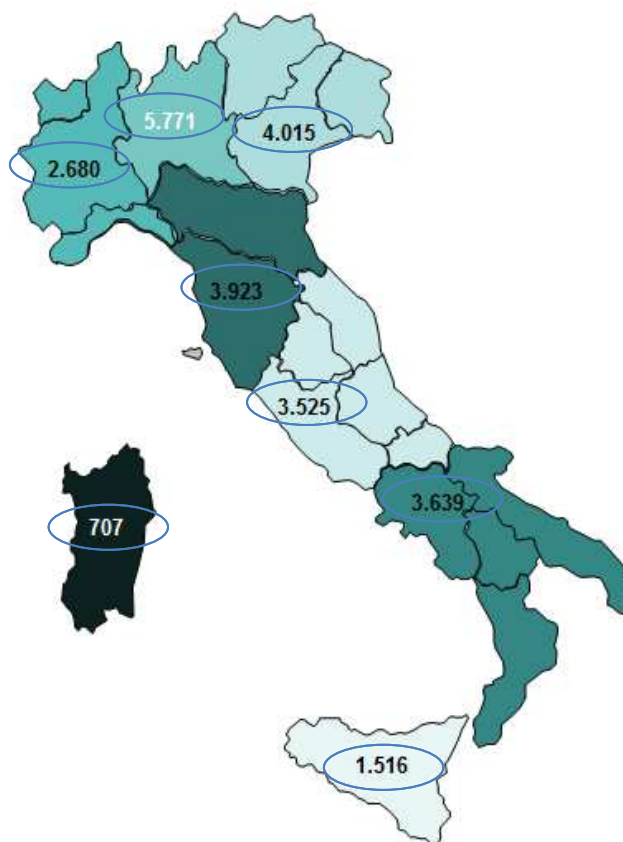
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

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

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



Fonte: Terna

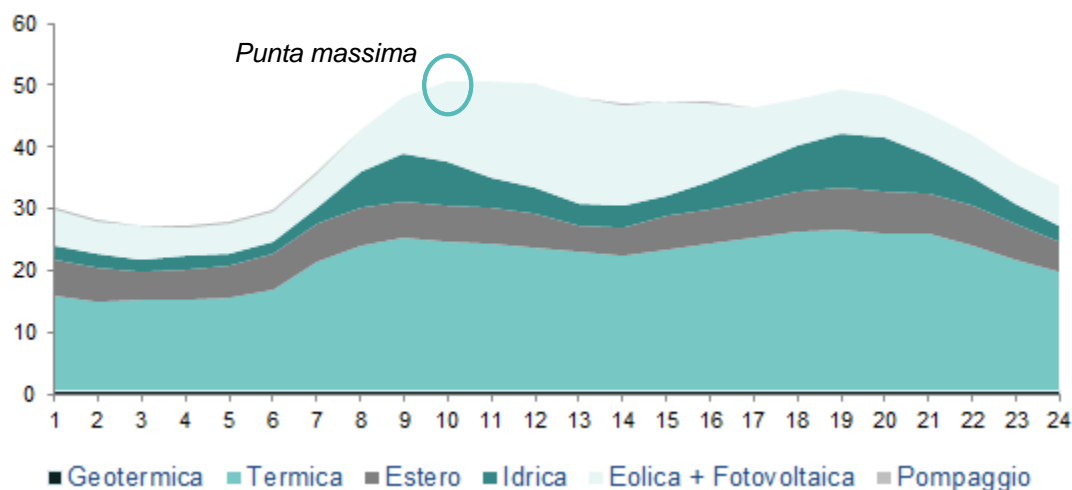
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di Febbraio 2020 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 05 Febbraio 10:00-11:00** ed è risultato pari a 50.765MW (-1,4% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

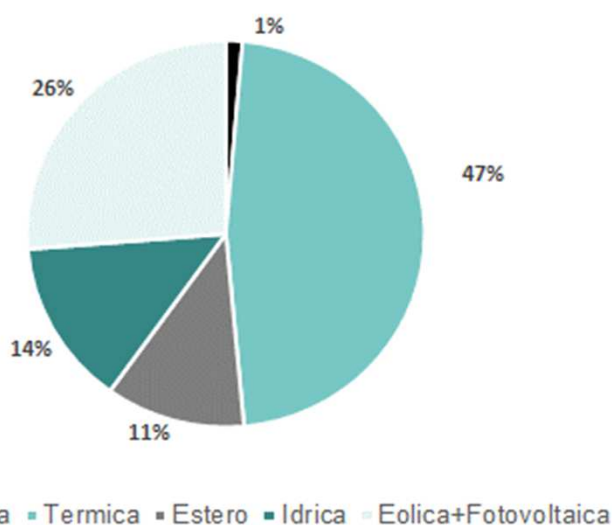
[GW]



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 24.168 MW.

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno - 05 Febbraio 2019 10:00-11:00



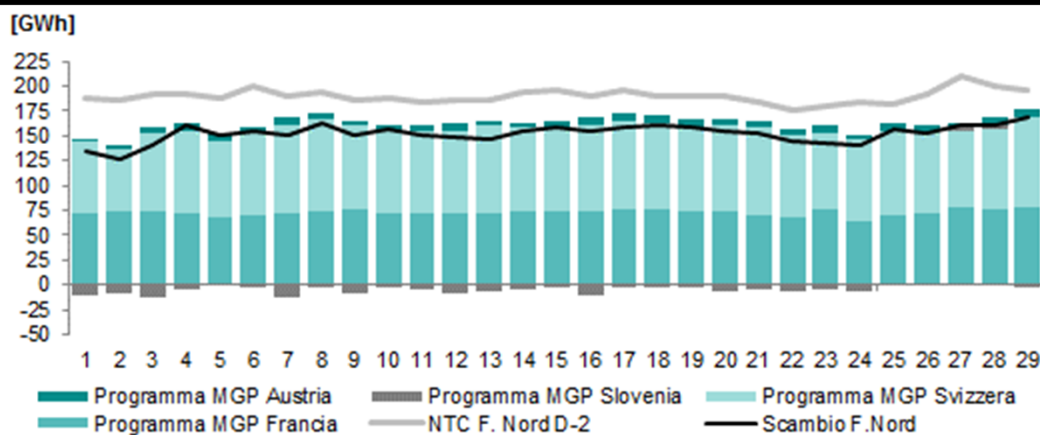
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 41%, la produzione termica per il 47% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Febbraio 2020

Nel mese di Febbraio si evidenzia una buona saturazione del valore a programma di NTC (Net Transfer Capacity) calcolata nel D-2 rispetto ai programmi di scambio sulla frontiera Nord.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di Febbraio 2020 si registra un Import pari a 4.614GWh e un Export pari a 547GWh.

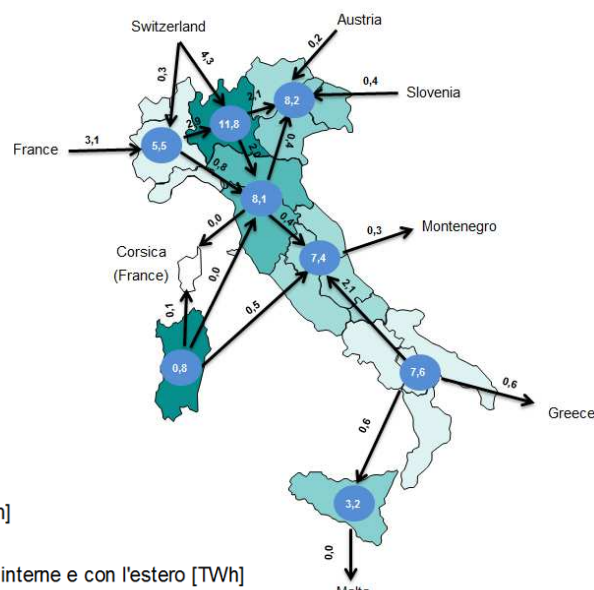
Fonte: Terna

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 2020 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 2,4TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 0,6TWh.

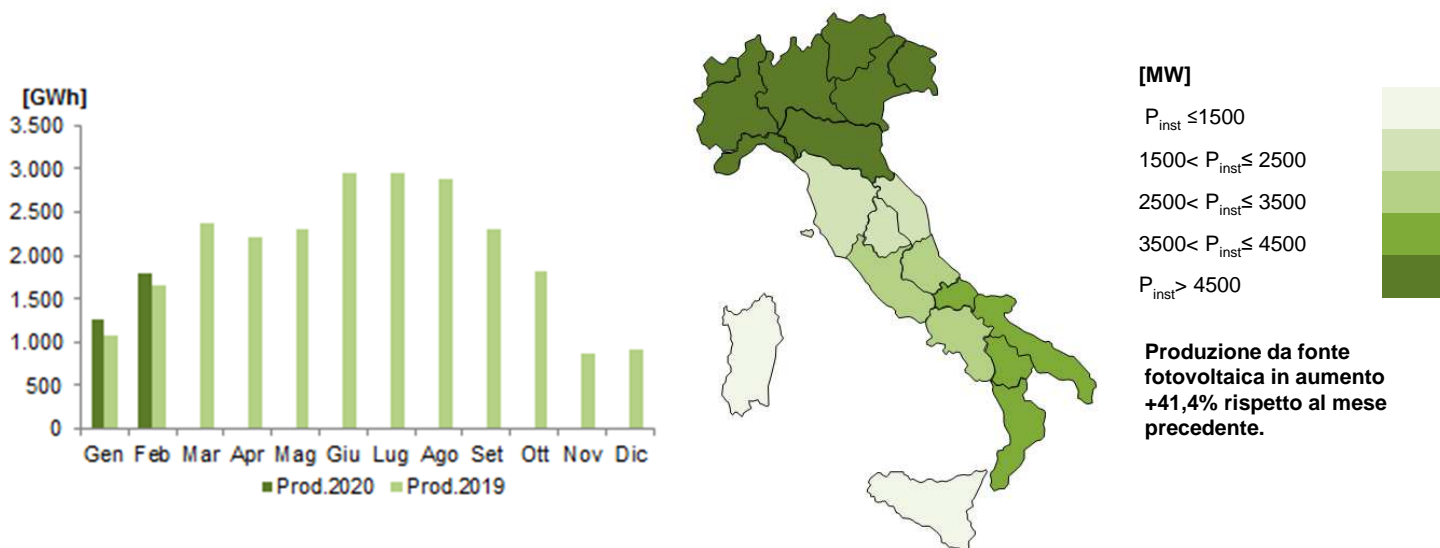
Fonte: Terna

* Con riferimento all'anno 2020, i relativi report non considerano eventuali scambi di energia correlati a prove su nuovi elementi di rete di interconnessione.

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di Febbraio 2020 si attesta a 1.786GWh in aumento rispetto al mese precedente di 523GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+11,7%).

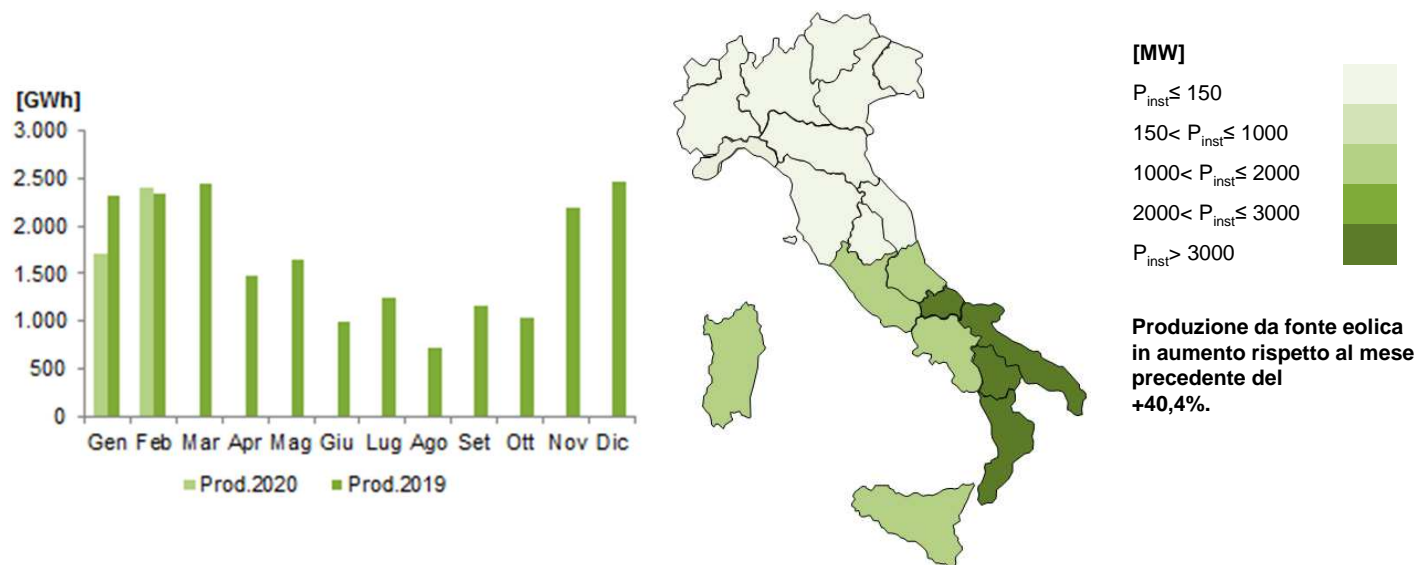
Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di Febbraio 2020 si attesta a 2.403GWh in aumento rispetto al mese precedente di 692GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione rispetto all'anno precedente (-11,7%).

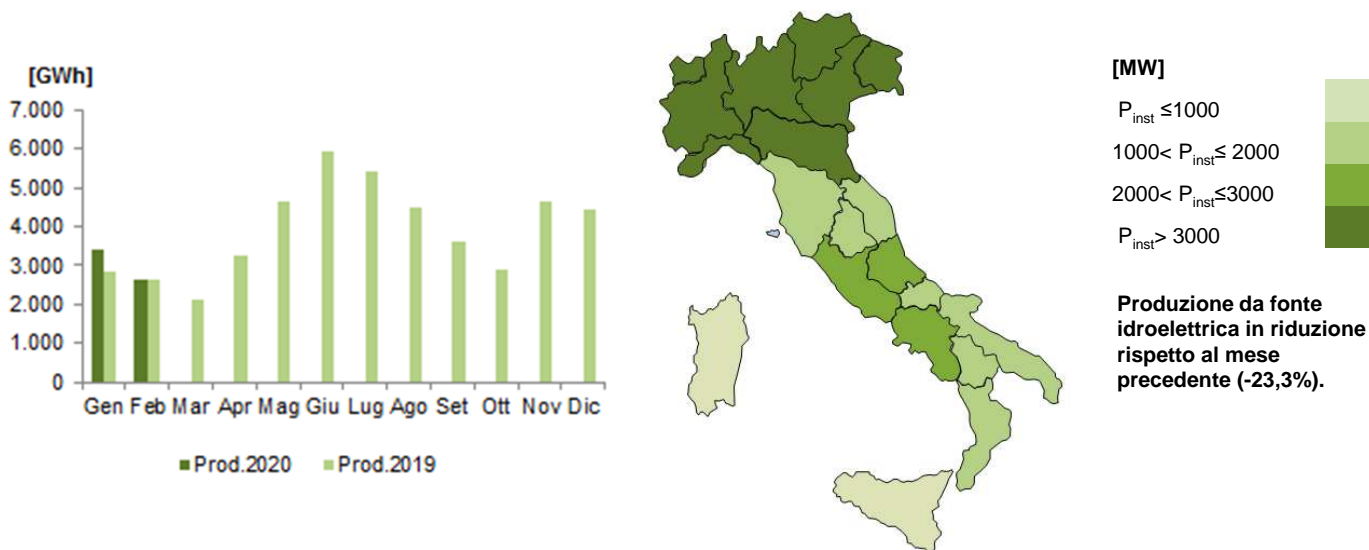
Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di Febbraio 2020 si attesta a 2.631GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 800GWh. Il dato progressivo annuo è aumento (+11,7%) rispetto all'anno precedente.

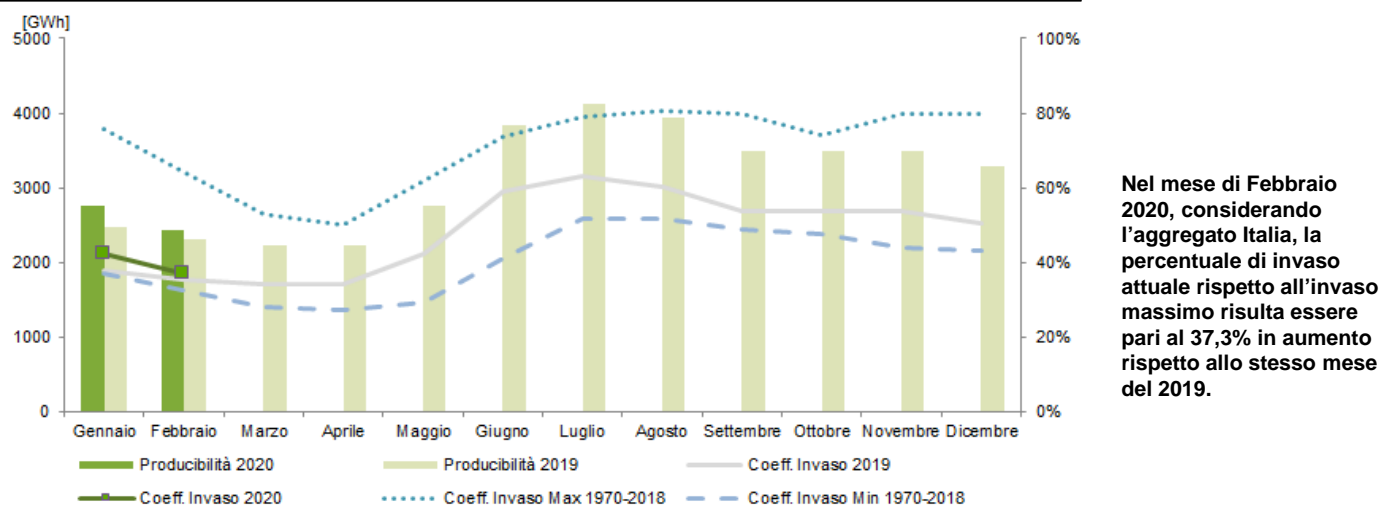
Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di Febbraio è in riduzione rispetto al mese precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



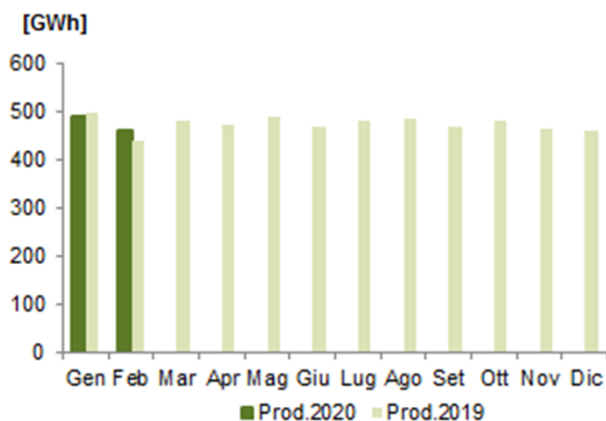
Nel mese di Febbraio 2020, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso attuale rispetto all'invaso massimo risulta essere pari al 37,3% in aumento rispetto allo stesso mese del 2019.

		Invasi dei serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2020	[GWh]		1.269	887	276	2.432
	% (Invaso / Invaso Massimo)		29,4%	48,9%	72,6%	37,3%
2019	[GWh]		1.180	840	294	2.313
	% (Invaso / Invaso Massimo)		27,3%	46,3%	77,1%	35,5%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di Febbraio 2020 si attesta a 460GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 29GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+1,6%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Geotermica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} = 0$

$0 < P_{inst} \leq 500$

$500 < P_{inst} \leq 1000$

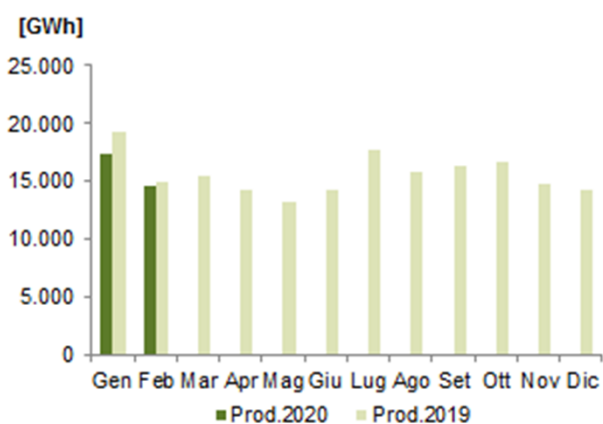


La produzione geotermica è in riduzione (-5,9%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di Febbraio 2020 si attesta a 14.615GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 2.806GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-6,4%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Termica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} \leq 5000$

$5000 < P_{inst} \leq 10000$

$10000 < P_{inst} \leq 15000$

$15000 < P_{inst} \leq 20000$

$P_{inst} > 20000$



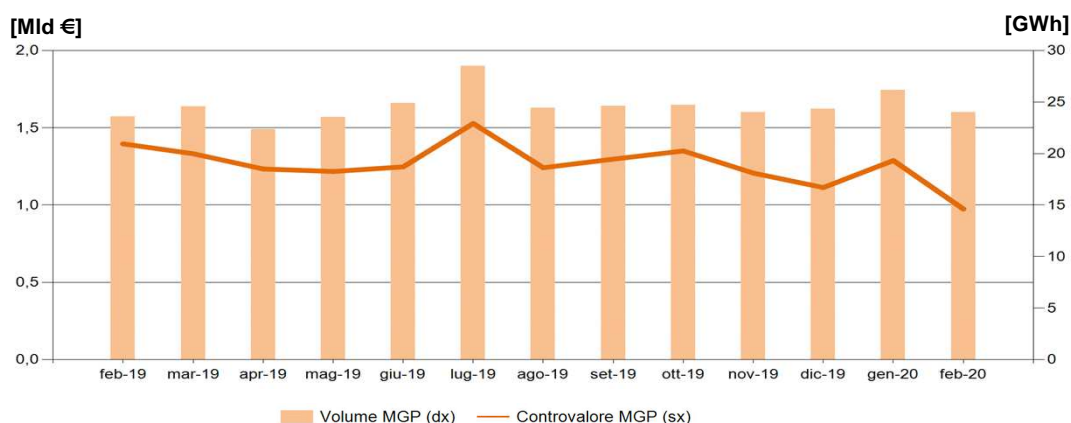
La produzione termica è in riduzione (-16,1%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Febbraio è pari a circa €1Mld, in riduzione del 24% rispetto al mese precedente e del 30% rispetto a Febbraio 2019. La riduzione rispetto a Gennaio è dovuta ad una riduzione sia del PUN medio che della domanda, mentre la riduzione rispetto all'anno precedente è attribuibile ad una diminuzione del PUN medio passato da 57,7€/MWh (Febbraio 2019) a 39,3€/MWh (Febbraio 2020).

Controvalore e volumi MGP

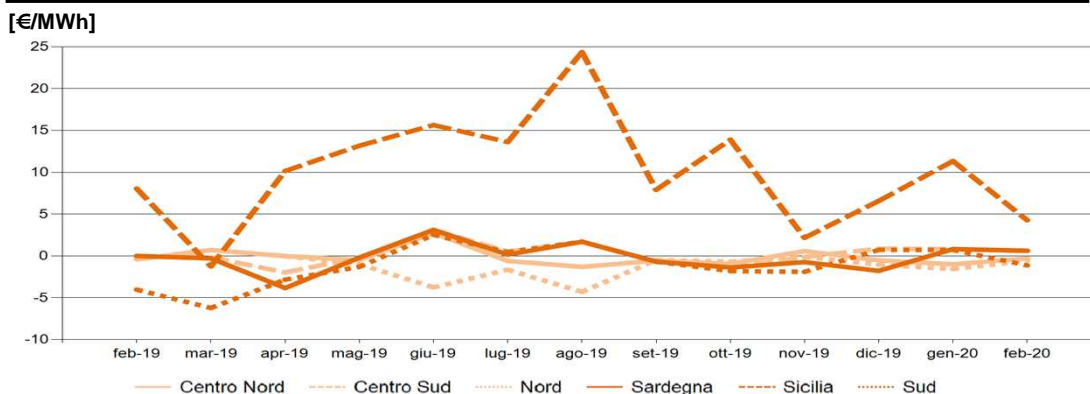


Controvalore Febbraio 2020 in riduzione del 30% rispetto a Febbraio 2019

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Febbraio i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN con eccezione della zona Sicilia che registra un differenziale pari a +4,3€/MWh. Rispetto a Febbraio 2019 il prezzo della zona Sicilia ha registrato una riduzione pari a 22,1€/MWh, mentre per le altre zone si è avuto una riduzione media pari a 17,6€/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zonali Febbraio 2020 allineati al PUN per tutte le zone ad eccezione della Sicilia

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Febbraio è pari a -1,3 €/MWh per la zona Sicilia ed è mediamente pari a 7,4 €/MWh per le restanti zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Gennaio era pari a 15,6 €/MWh per la zona Sicilia ed è mediamente pari a 11,2 €/MWh per le restanti zone.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	39,3	38,7	39	39,9	38,2	43,6	39,9
YoY	-18,4	-18,6	-18,2	-17,8	-15,5	-22,1	-17,7
Δ vs PUN	-	-0,6	-0,3	0,6	-1,1	4,3	0,6
Δ vs PUN 2018	-	-0,4	-0,4	0	-4	8	0
Picco	44,5	44,9	44,9	45	40,1	42,7	45
Fuori picco	36,6	35,5	35,9	37,2	37,1	44	37,2
Δ Picco vs Fuori Picco	7,88	9,41	8,98	7,72	3,01	-1,27	7,72
Minimo	10,5	10,5	10,5	10,5	0	0	10,5
Massimo	65,9	63,3	63,5	78,2	78,2	123,4	78,2

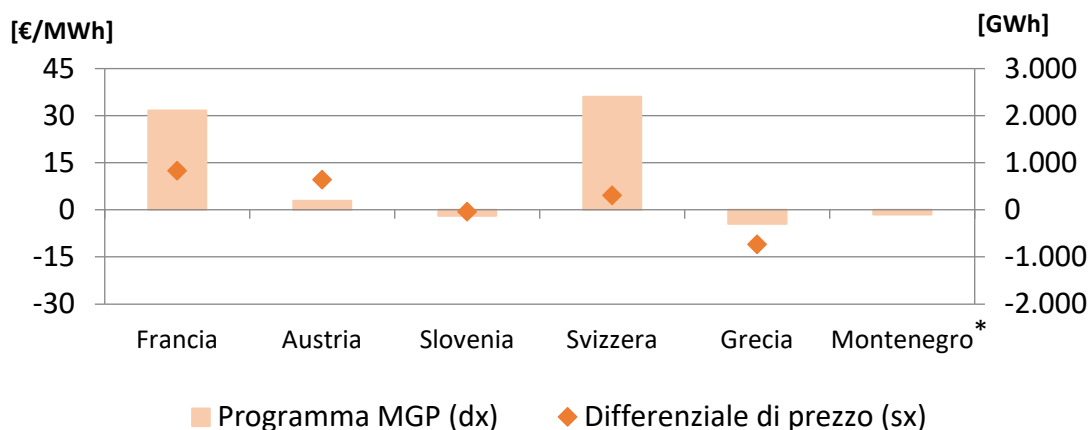
Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente in tutte le zone

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.

L'import complessivo è di 4,9 TWh, con Francia e Svizzera che rappresentano rispettivamente il 43% e il 51% del totale. L'export complessivo è pari a 0,7 TWh, di cui la Grecia rappresenta il 45% e la Slovenia il 26%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



**Import netto sulla frontiera Nord pari a 4,6 TWh
Export netto sulle altre frontiere 0,4 TWh**

Fonte: Elaborazioni Terna

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

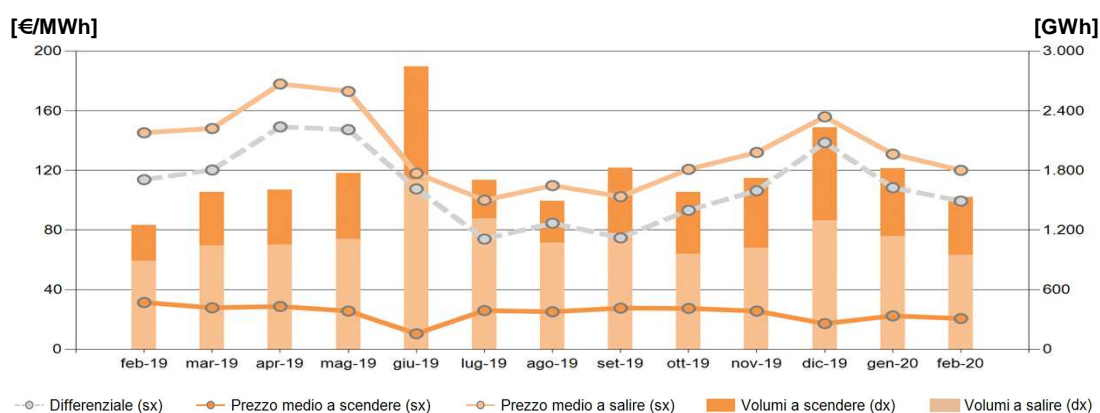
Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A Febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 99,4€/MWh in riduzione rispetto al mese precedente del 8% e rispetto a Febbraio 2019 del 13%.

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-16%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 16% e quelle a scendere sono diminuite del 15%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano aumentate del 7% e quelle a scendere risultano aumentate del 62%.

Prezzi e volumi MSD ex ante



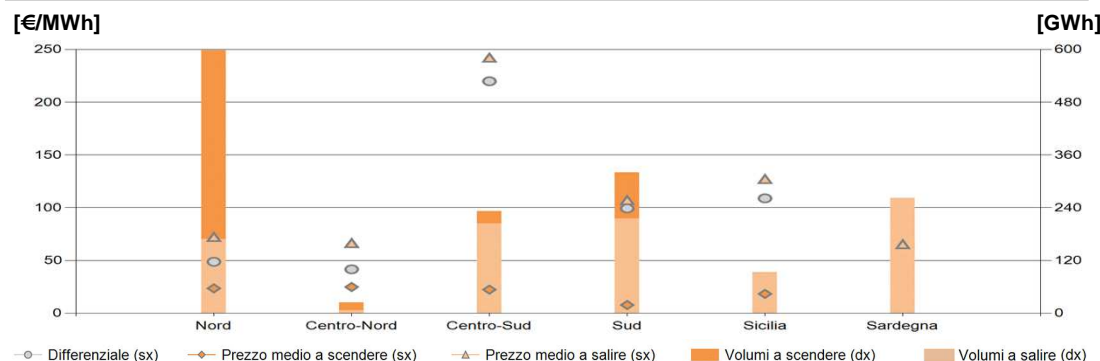
Prezzo medio a salire a Febbraio 2020 pari a 120,1€/MWh
 Prezzo medio a scendere a Febbraio 2020 pari a 20,7€/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (219,8€/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente.

Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente del 10% dovuta ad una riduzione del prezzo medio a salire del 12% (da 274€/MWh di Gennaio a 242,2€/MWh di Febbraio) e ad una riduzione del prezzo medio a scendere del 22% (da 28,8€/MWh di Gennaio a 22,3€/MWh di Febbraio).

Prezzi e volumi MSD ex ante per zona di mercato



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

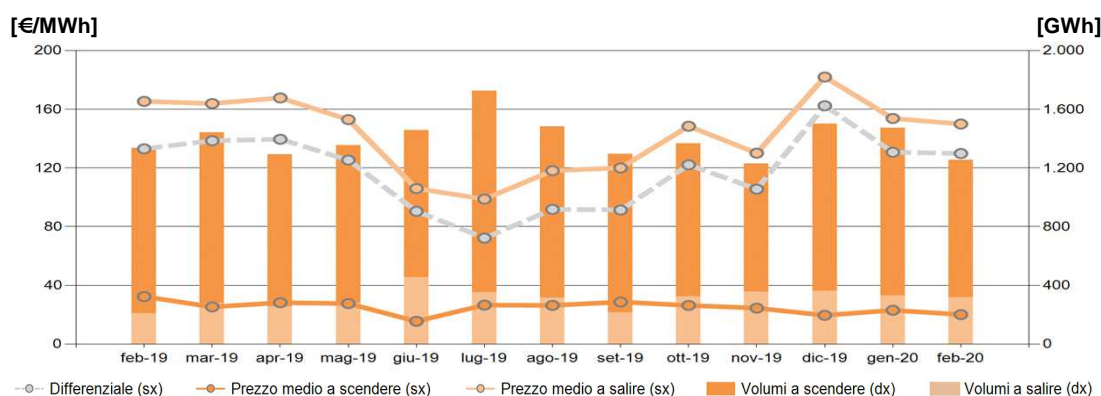
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A Febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 129,8 €/MWh, sostanzialmente in linea con il mese precedente (130,7 €/MWh; - 1%) e in riduzione rispetto a Febbraio 2019 (133 €/MWh; -2%).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-15%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 4% e quelle a scendere sono diminuite del 18%. Rispetto a Febbraio 2019, le movimentazioni a salire sono aumentate del 51% e le movimentazioni a scendere si sono ridotte del 17%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a Febbraio 2020 pari a 149,9€/MWh
 Prezzo medio a scendere a Febbraio 2020 pari a 20,1€/MWh

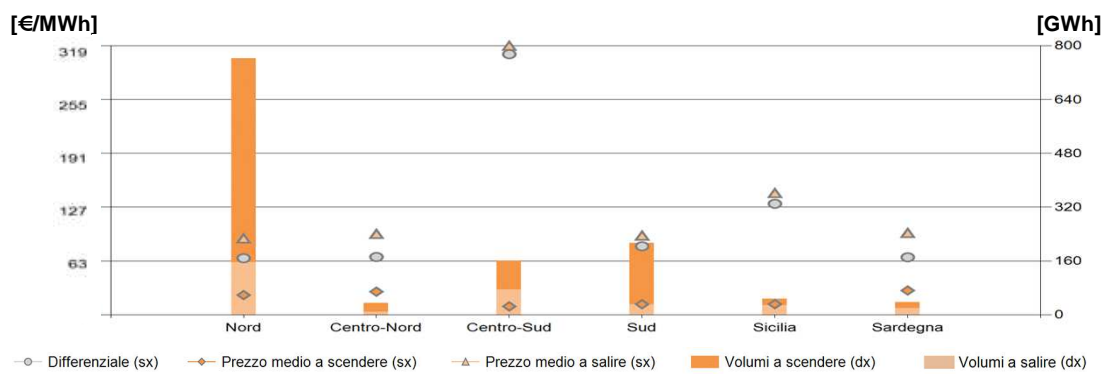
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (309,3 €/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 296,4 €/MWh).

A Febbraio la zona Nord si conferma come l'area caratterizzata dai volumi più elevati (606 GWh a scendere e 156 GWh a salire).

Il differenziale di prezzo è aumentato in tutte le zone, ad eccezione di Nord e Centro Nord. La zona che registra il maggior aumento rispetto al mese precedente è la zona Sud (+19,22 €/MWh ; +30,9%)

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

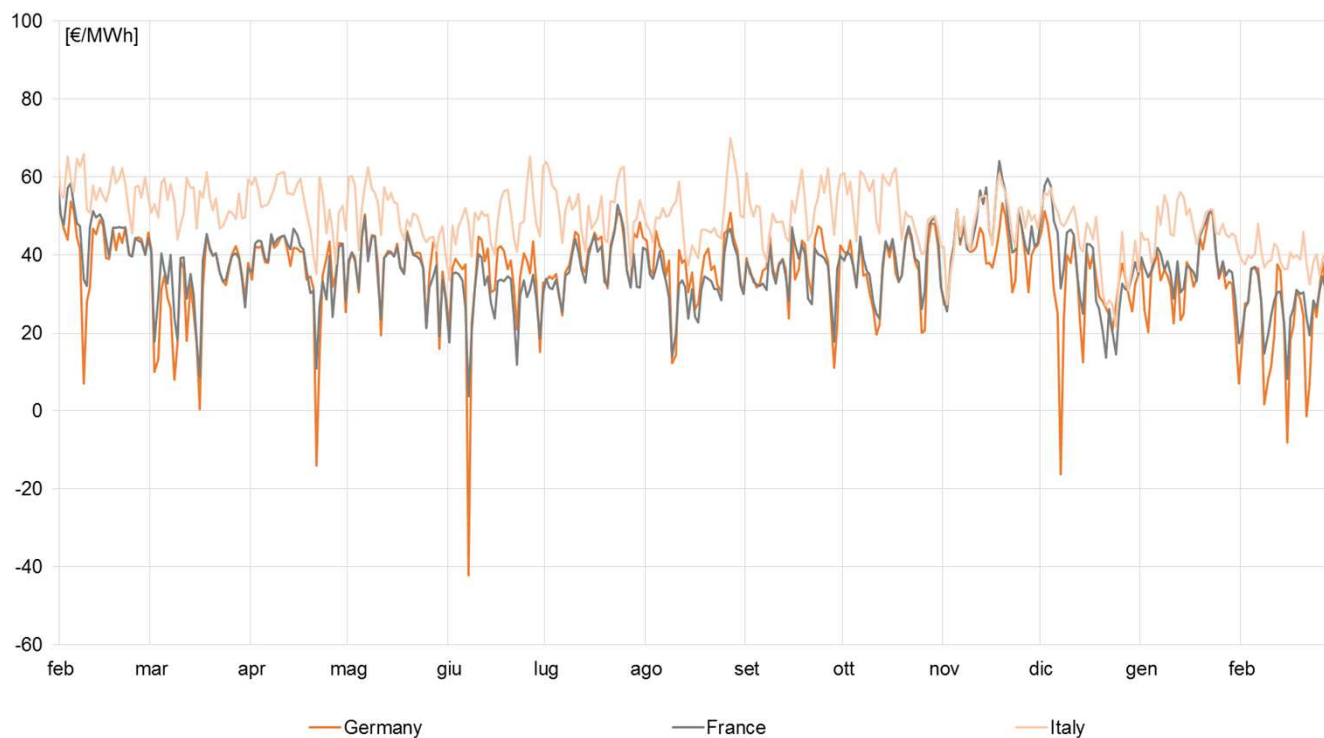
Nel mese di Febbraio 2020 i prezzi del Brent sono diminuiti fino a \$55,2/bbl rispetto ai \$63,9/bbl di Gennaio (-13,6%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a circa \$48,8/t, in diminuzione rispetto ai prezzi di Gennaio (-5,2%).

I prezzi del gas in Europa a Febbraio sono scesi a €9,4/MWh (-16,3% rispetto al mese precedente); in diminuzione anche il PSV che si è attestato a €10,8/MWh (-18,8%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di Febbraio sono in diminuzione rispetto al mese precedente con una media mensile di €38,8/MWh (-18,6%). In diminuzione anche la borsa francese con prezzo dell'elettricità pari a €26,2 (-30%) e quella tedesca con €21,9/MWh (-35,7%) rispetto a Gennaio.

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Prezzi spot Gas & Oil



Variazione media mensile PSV-TTF = +1,5/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

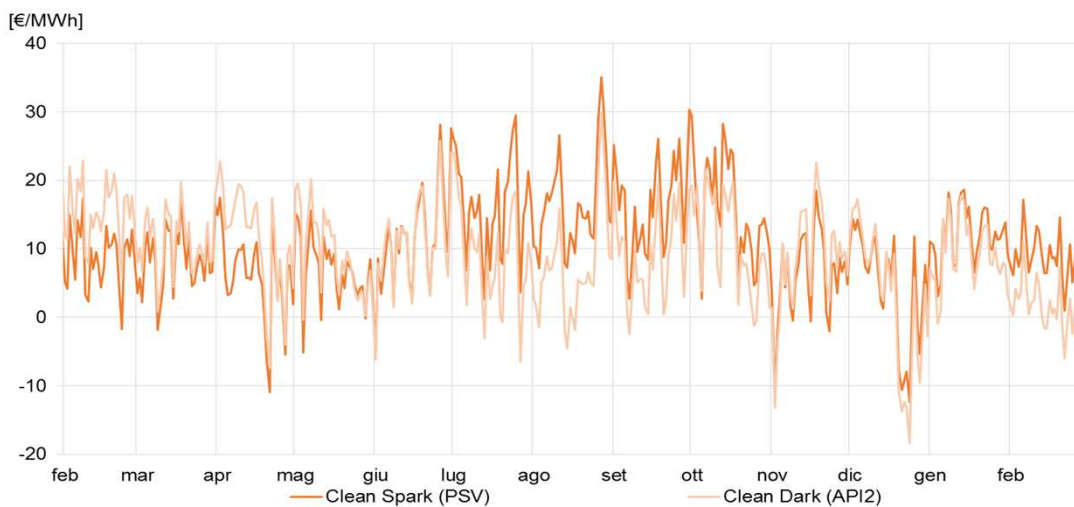
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = -\$35,1/tn

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark&Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV medio mensile = €8,3/MWh

Clean dark spread API2 medio mensile = €1,3/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

Nel mese di Febbraio i prezzi forward del Brent si sono attestati intorno ai \$55,3/bbl in diminuzione rispetto ai \$59,4/bbl di Gennaio (-6,9%).

I prezzi medi forward del carbone (API2) sono in diminuzione rispetto a Gennaio attestandosi a circa \$55,6t (-6,7%).

I prezzi medi forward del gas in Italia (PSV) sono diminuiti tra Febbraio e il mese precedente attestandosi intorno ai €16,4/MWh (-7,1%) e in diminuzione anche i prezzi forward del gas in Europa (TTF), che si sono attestati a €14,5/MWh (-8%).

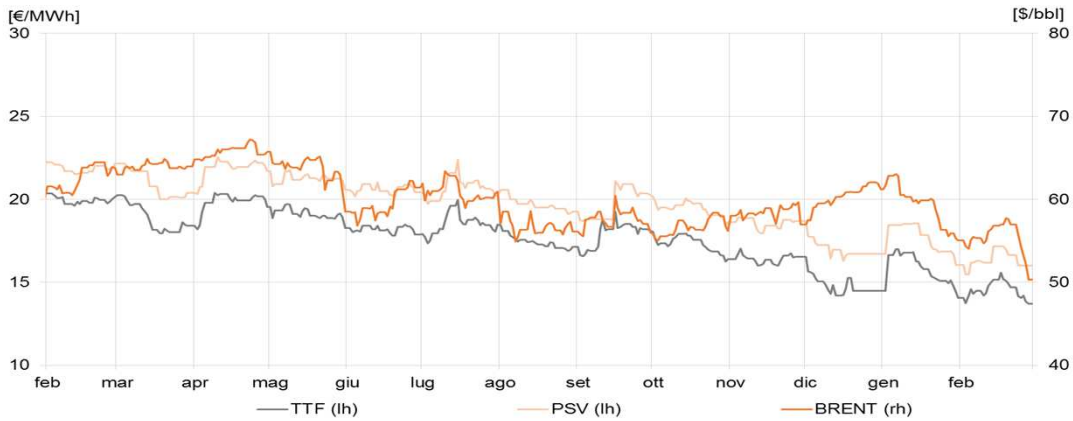
I prezzi medi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €51,8/MWh, in diminuzione rispetto al mese precedente (-4%). Trend in diminuzione anche per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €43,1/MWh (-3,8%), così come in Germania in cui il prezzo si attesta a circa €41,5/MWh (-4,2%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

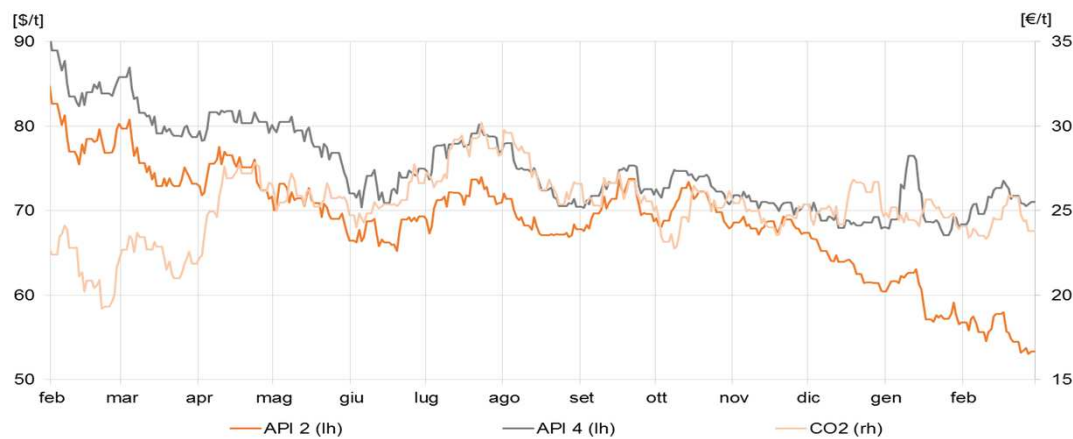
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +€1,9/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

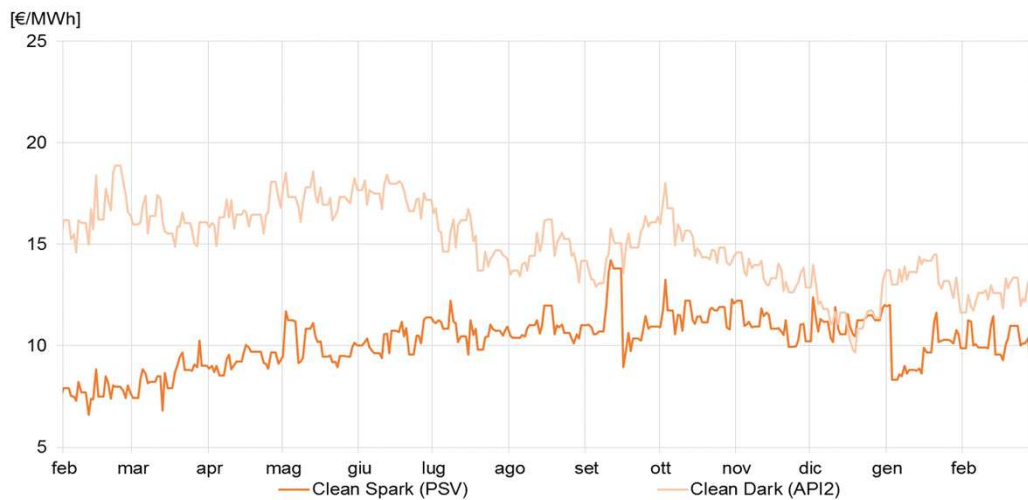
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$15,5/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark&Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile =
€10,2/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile =
€12,5/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Nel seguito una selezione dei provvedimenti di ARERA di maggiore interesse per le attività di dispacciamento e trasmissione del mese di Febbraio 2020. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

Approvazione del documento “Opinion on the Piemonte Savoia 2 (Pi.Sa.2) exemption application”

[Delibera 38/2020/R/eeI](#)

L'Autorità, in accordo con l'Autorità di regolazione francese, ha espresso parere favorevole al rilascio da parte del Ministero dello Sviluppo economico di una esenzione dall'articolo 9 (obblighi in materia di *unbundling*) della direttiva UE 72/2009 e dall'articolo 19, commi 2 e 3 (in materia di allocazione dei ricavi d'asta) del Regolamento UE 943/2019, in favore della Società Piemonte Savoia 2. L'esenzione richiesta, per una potenza pari a 250 MW, avrà durata di 10 anni dall'entrata in esercizio commerciale dell'*interconnector* «Piossasco-Grand'Ile».

Disposizioni funzionali alla modifica del processo di risoluzione dei contratti di dispacciamento e trasporto e attivazione dei servizi di ultima istanza nel settore elettrico

[Delibera 37/2020/R/eeI](#)

L'Autorità ha modificato il processo di risoluzione dei contratti di dispacciamento e trasporto, rendendolo più rapido ed efficiente con l'obiettivo di contenere l'esposizione del sistema nei casi di insolvenza degli operatori. L'Autorità ha in particolare previsto, a partire dal 1° Gennaio 2021 che:

- l'efficacia della risoluzione dei contratti di dispacciamento (e di trasporto) decorra dalla data della comunicazione di Terna (o dell'impresa distributrice) al Sistema Informativo Integrato di avvenuta risoluzione (senza necessità di attendere i 17 giorni lavorativi previsti dall'attuale regolazione per il passaggio dei clienti finali ai servizi di ultima istanza);
- la fornitura di energia elettrica ai clienti finali, titolari di punti di prelievo ricompresi nei contratti risolti, sia garantita tramite l'attivazione immediata del servizio di ultima istanza.

Verifica di conformità di proposte di modifica del codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete per l'implementazione delle disposizioni in merito a scambio dati, verifiche di adeguatezza e piani di indisponibilità, ai sensi del Regolamento (UE) 2017/1485

[Delibera 36/2020/R/eeI](#)

L'Autorità ha approvato le modifiche al Codice di rete proposte da Terna, in materia di osservabilità in tempo reale degli impianti di generazione connessi su rete di distribuzione (impianti di Generazione Distribuita «GD») e in materia di scambio dati tra Terna, i distributori e i *Significant Grid User*, ai sensi del Regolamento UE 2017/1485 (*System Operation Guideline*).

Per quanto riguarda l'osservabilità della GD, la proposta approvata prevede lo sviluppo e la gestione da parte di Terna di un algoritmo centrale di stima alimentato da: i) misure dirette e puntuali acquisite in tempo reale da un campione di impianti GD (gli impianti connessi alla rete di media tensione con potenza pari o superiore a 1 MW e un sottoinsieme di impianti connessi alla rete di media/bassa tensione con potenza inferiore a 1 MW da individuare secondo criteri geografico-dimensionali); ii) dati anagrafici degli impianti GD; iii) dati storici dell'energia elettrica prodotta; iv) dati metereologici.

I dati di misura in tempo reale dell'energia prodotta dagli impianti verranno inviati dai distributori a Terna con la frequenza di campionamento e l'accuratezza definiti da Terna nel Codice di rete.

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

Disclaimer

1. I bilanci elettrici mensili degli anni 2018 sono definitivi mentre i bilanci mensili del 2019 sono provvisori.
2. In particolare, i bilanci elettrici mensili dell'anno 2019 – 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.