

Giugno 2020



Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Giugno 2020



Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

01 Bilanci pag. 5

Nel mese di giugno 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 23.953GWh, in forte flessione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-13,4%). In particolare si registra una riduzione della produzione termoelettrica (-7,2%), del saldo estero (-84,3%) e un aumento della produzione eolica (+58,9%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2020 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (143.514GWh) risulta in riduzione (-8,9%) rispetto al 2019. Il risultato di giugno 2020 è stato ottenuto con un giorno lavorativo in più (21 vs 20) ed una temperatura media mensile inferiore di ben 2,6°C rispetto a giugno dello scorso anno, ma di -0,9°C rispetto alla media decennale. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti contrapposti di calendario e temperatura porta la variazione a -10,4%.



02 Sistema Elettrico pag. 12

Nel mese di giugno 2020, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 49% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 49% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 143.514GWh ed è stata soddisfatta al 50% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 40% 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 giugno è pari a circa 0,7Mld€, in crescita del 37% rispetto al mese precedente ed in riduzione del 48% rispetto a giugno 2019. A giugno il differenziale tra prezzi a salire e a scendere in MSD è pari a 136,6 €/MWh, in riduzione rispetto al mese precedente del 6% e in aumento rispetto a giugno 2019 del 27%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-22%). Il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 104,8 €/MWh, in diminuzione rispetto al mese precedente (140,7 €/MWh; -26%) e in aumento rispetto a giugno 2019 (90,4 €/MWh; +16%). 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.

Giugno 2020

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di giugno 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 23.953GWh, in forte flessione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-13,4%). In particolare si registra una riduzione della produzione termoelettrica (-7,2%), del saldo estero (-84,3%) e un aumento della produzione eolica (+58,9%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2020 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (143.514GWh) risulta in riduzione (-8,9%) rispetto al 2019.

Bilancio Energia

[GWh]	Giugno 2020	Giugno 2019	%20/19	Gen-Giu 20	Gen-Giu 19	%20/19
Idrica	5.466	5.942	-8,0%	23.173	21.421	8,2%
di cui Pompaggio in produzione ⁽²⁾	95	125	-23,6%	947	881	7,5%
Termica	13.156	14.181	-7,2%	80.702	91.370	-11,7%
di cui Biomasse	1.383	1.335	3,6%	8.776	8.697	0,9%
Geotermica	442	468	-5,6%	2.845	2.846	0,0%
Eolica	1.578	993	58,9%	10.472	11.228	-6,7%
Fotovoltaica	2.932	2.958	-0,9%	13.740	12.583	9,2%
Totale produzione netta	23.574	24.542	-3,9%	130.932	139.448	-6,1%
di cui Produzione da FER ⁽³⁾	11.706	11.571	1,2%	58.059	55.894	3,9%
Importazione	1.565	3.694	-57,6%	18.814	22.001	-14,5%
Esportazione	1.050	410	156,1%	4.879	2.592	88,2%
Saldo estero	515	3.284	-84,3%	13.935	19.409	-28,2%
Pompaggi	136	178	-23,6%	1.353	1.259	7,5%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	23.953	27.648	-13,4%	143.514	157.598	-8,9%

A giugno 2020 si registra una riduzione della produzione idroelettrica (-8,0%), della produzione geotermoelettrica (-5,6%) e una produzione fotovoltaica in linea (-0,9%) rispetto all'anno precedente. A giugno la produzione totale netta è in riduzione -3,9% rispetto a giugno del 2019. Nel 2020, si registra una variazione dell'export +88,2% rispetto all'anno precedente.

(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

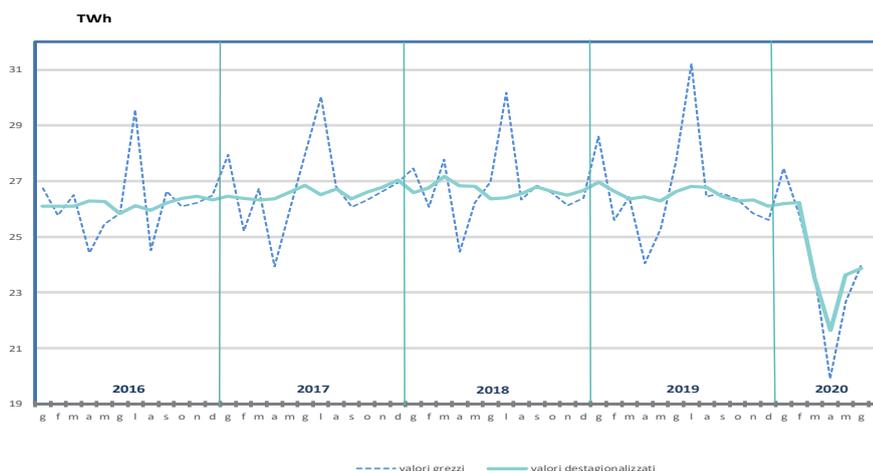
Fonte: Terna

Il risultato di giugno 2020 è stato ottenuto con un giorno lavorativo in più (21 vs 20) ed una temperatura media mensile inferiore di ben 2,6°C rispetto a giugno dello scorso anno, ma di -0,9°C rispetto alla media decennale. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti contrapposti di calendario e temperatura porta la variazione a -10,4%.

Il primo semestre del 2020 risulta in flessione dell' 8,9% rispetto al corrispondente periodo del 2019. In termini rettificati la variazione resta pressoché uguale (-9%).

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di maggio 2020 ha fatto registrare, per il secondo mese consecutivo, una variazione positiva: +1% 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 positiva pari a +1%.

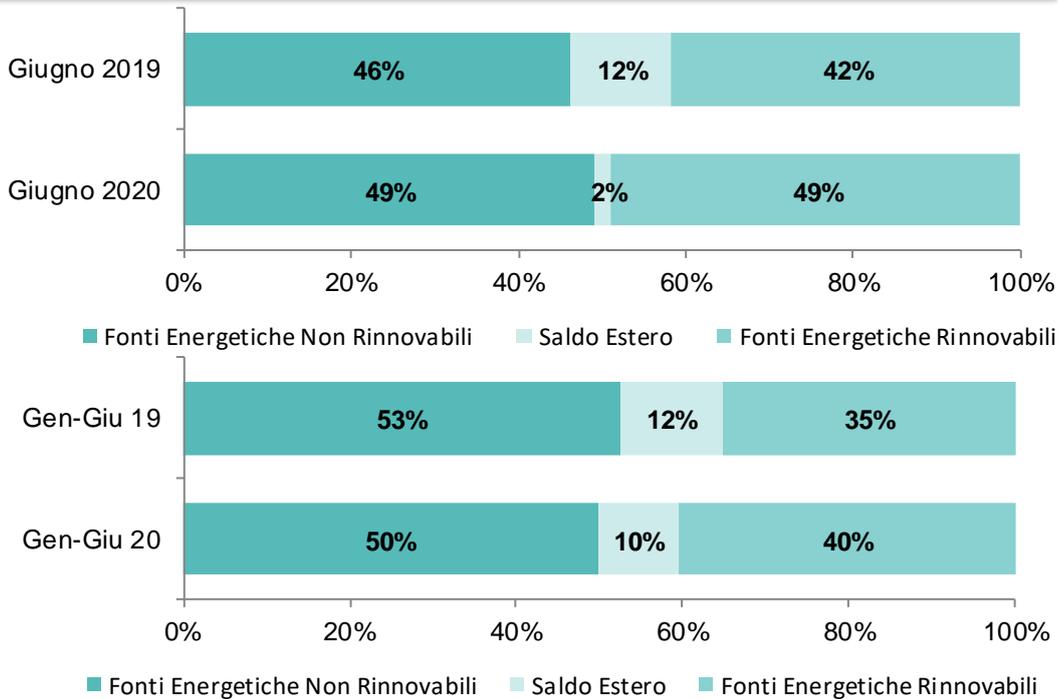
Fonte: Terna

Composizione Fabbisogno

Nel mese di giugno 2020, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 49% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 49% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 143.514GWh ed è stata soddisfatta al 50% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 40% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

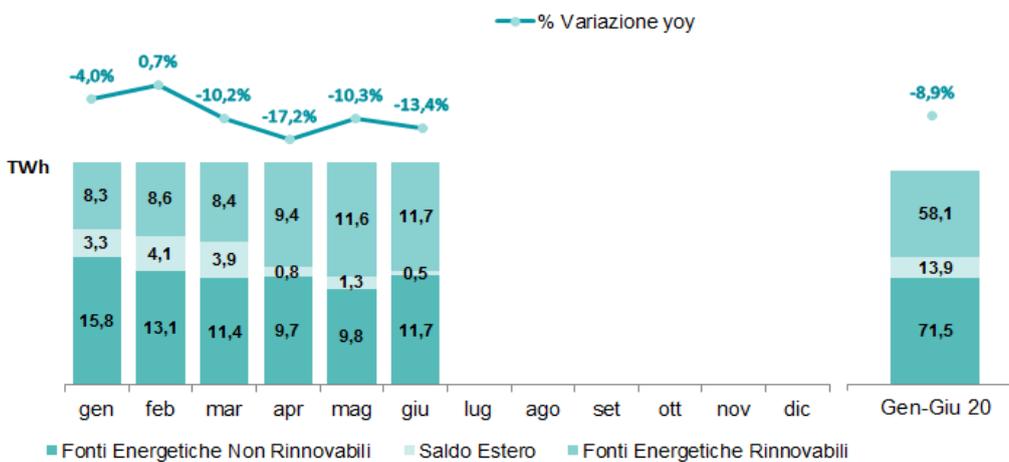


Nel mese di giugno la produzione da fonti energetiche rinnovabili è in lieve aumento (+1,2%) rispetto allo stesso mese del 2019.

Nel 2020 la produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili fa registrare una variazione percentuale del -14,1% 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 -8,9% rispetto al 2019.

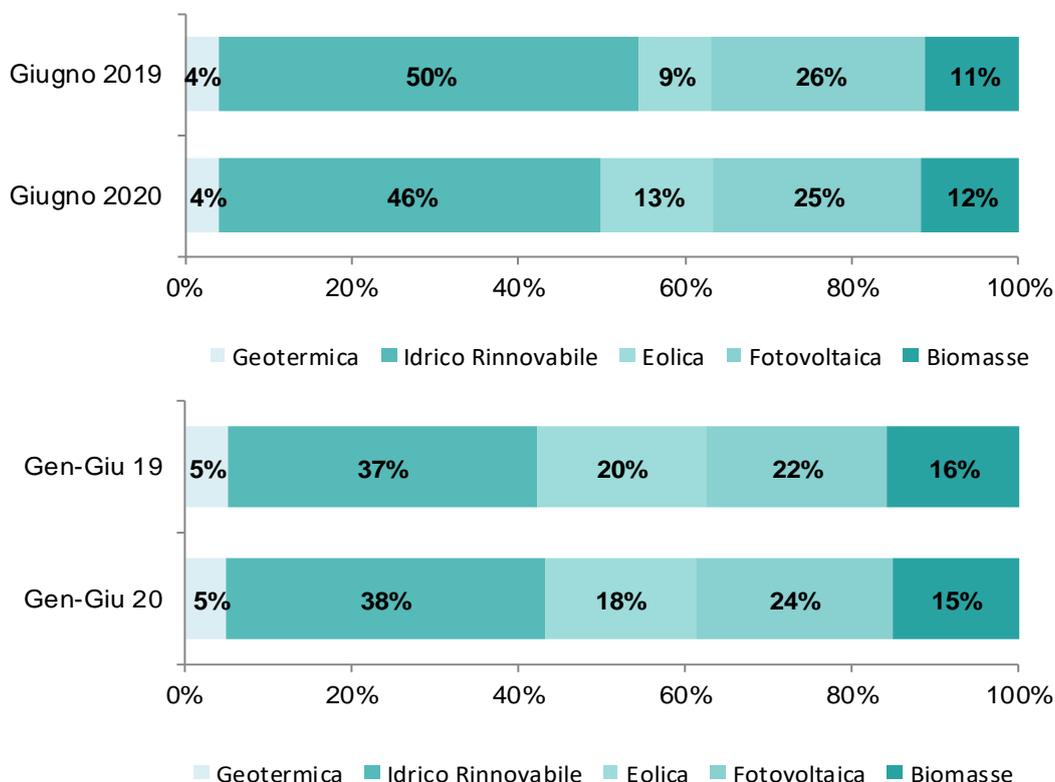
Nel 2020 la produzione energetica da fonti rinnovabili fa registrare una variazione del +3,9% rispetto all'anno precedente

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di giugno, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in lieve aumento (+1,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-7,7%), della produzione geotermoelettrica (-5,6%) e un forte aumento della produzione eolica (+58,9%) rispetto all'anno precedente.

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

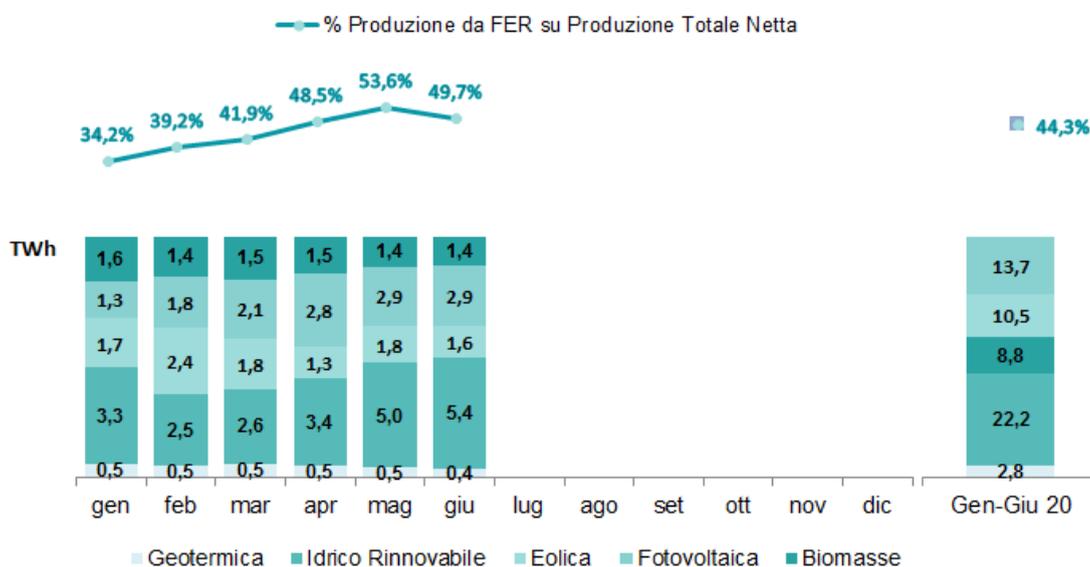


A giugno del 2020 la produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in linea mom (+0,8%).

Nel 2020 la produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare un aumento del +3,9% dovuto principalmente all'aumento della produzione fotovoltaica (+9,2%) e da idrico rinnovabile (+8,2%).

Fonte: Terna

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



Nel 2020 il 44,3% della produzione nazionale netta è stata da Fonti Energetiche Rinnovabili per un valore pari a 58,0TWh. Nel mese di giugno 2020 la produzione da FER ha contribuito per il 49,7% alla produzione totale netta nazionale.

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2020 la produzione totale netta destinata al consumo (129.579GWh) ha soddisfatto per 90% della richiesta di energia elettrica nazionale (143.514GWh).

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	2.822	3.607	5.216	5.466							23.173
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	120	130	213	211	179	95							947
Termica	17.421	14.615	12.948	11.255	11.307	13.156							80.702
di cui Biomasse	1.550	1.434	1.492	1.471	1.446	1.383							8.776
Geotermica	489	460	498	477	479	442							2.845
Eolica	1.711	2.403	1.761	1.263	1.756	1.578							10.472
Fotovoltaica	1.263	1.786	2.071	2.795	2.893	2.932							13.740
Produzione Totale Netta	24.315	21.895	20.100	19.397	21.651	23.574							130.932
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	8.324	8.584	8.431	9.402	11.612	11.706							58.059
Import	4.068	4.622	4.436	1.798	2.325	1.565							18.814
Export	749	549	499	984	1.048	1.050							4.879
Saldo Estero	3.319	4.073	3.937	814	1.277	515							13.935
Pompaggi	171	186	304	301	255	136							1.353
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.463	25.782	23.733	19.910	22.673	23.953							143.514

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

Fonte: Terna

A giugno la produzione totale netta risulta in riduzione (-6,1%) rispetto al 2019.

Nel 2020 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 27.463GWh.

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	138	125	95	88	108	185	137	197	1.690
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	10.373	11.571	11.481	9.989	8.858	7.559	9.473	9.639	112.891
Import	3.352	4.154	4.202	3.040	3.559	3.694	4.120	2.783	3.343	4.183	3.602	3.955	43.987
Export	531	325	418	509	399	410	589	559	581	494	452	555	5.822
Saldo Estero	2.821	3.829	3.784	2.530	3.161	3.284	3.531	2.224	2.762	3.689	3.150	3.400	38.165
Pompaggi	251	183	223	227	197	178	135	125	154	264	195	282	2.414
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	28.599	25.598	26.427	24.045	25.281	27.648	31.210	26.443	26.562	26.344	25.842	25.598	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 giugno 2020 si evidenzia un fabbisogno in riduzione in tutte le zone rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Giugno 2020	2.290	5.157	3.823	3.678	3.405	3.539	1.419	642
Giugno 2019	2.708	5.982	4.401	4.360	3.886	3.988	1.577	746
% Giugno 20/19	-15,4%	-13,8%	-13,1%	-15,6%	-12,4%	-11,3%	-10,0%	-13,9%
Progressivo 2020	14.336	30.799	22.378	21.883	20.089	21.167	8.798	4.064
Progressivo 2019	15.978	34.453	24.683	24.447	21.969	22.672	9.061	4.335
% Progressivo 20/19	-10,3%	-10,6%	-9,3%	-10,5%	-8,6%	-6,6%	-2,9%	-6,3%

Nel 2020 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -10,1% in zona Nord, al -9,6% al Centro, -6,6% al Sud e -4,0% nelle Isole.

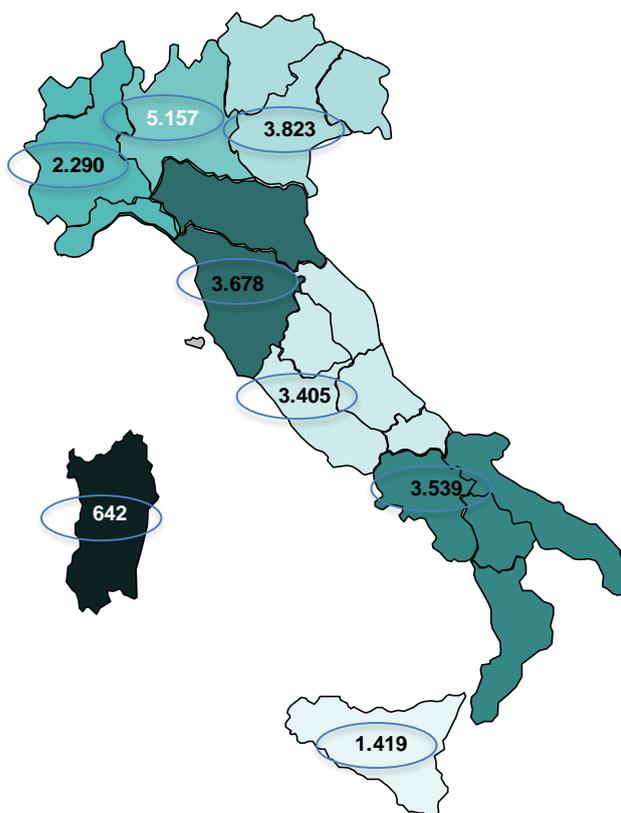
Fonte: Terna -zona Nord (To-Mi-Ve), Centro (Rm-Fi), al Sud (Na) Isole (Pa-Ca)

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



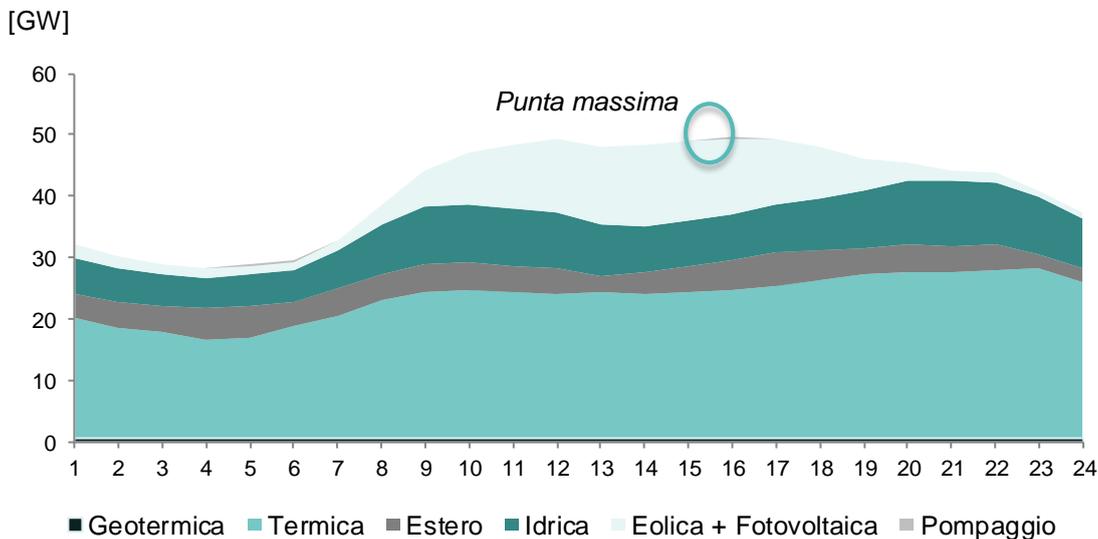
Fonte: Terna

(*) 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 giugno 2020 la punta in potenza è stata registrata il giorno **Martedì 30 giugno 15:00-16:00** ed è risultato pari a 49.460MW (-14,1% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

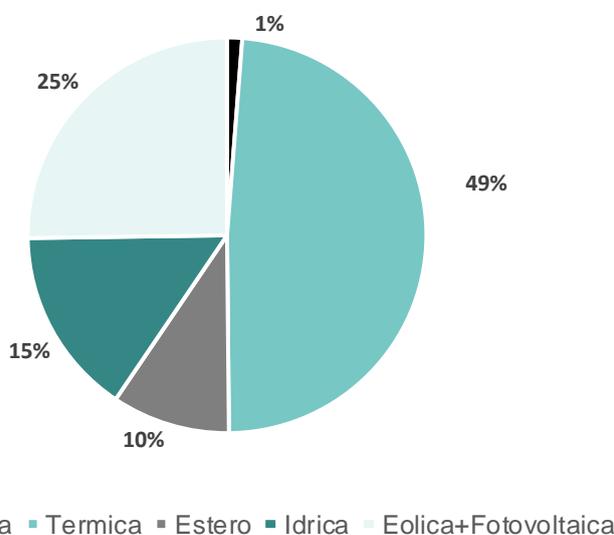
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 24.170 MW, in forte riduzione del -22,4% rispetto al contributo alla punta pari a 31.125 MW di giugno 2019.

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno - 30 giugno 2020 15:00-16:00



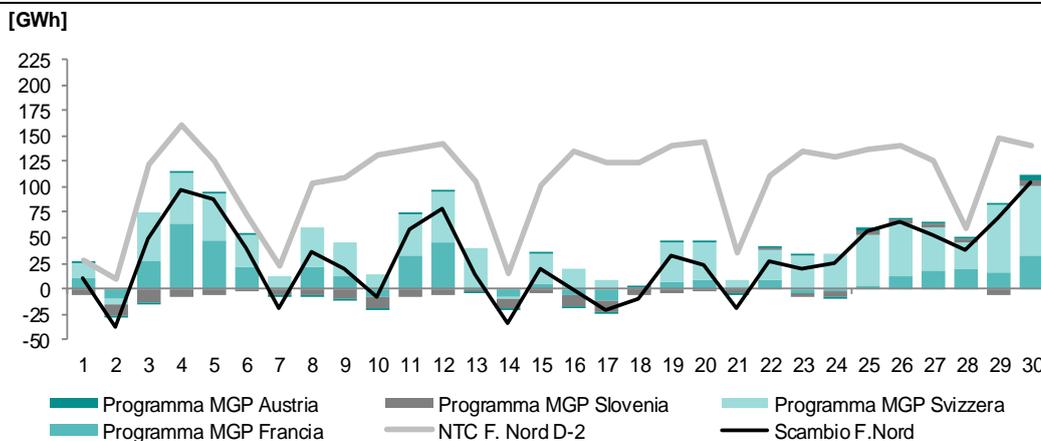
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 41%, la produzione termica per il 49% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Giugno 2020

Nel mese di giugno si evidenziano situazioni di export netto, principalmente sulla frontiera slovena.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di giugno 2020 si registra un Import pari a 1.565GWh e un Export pari a 1.050GWh.

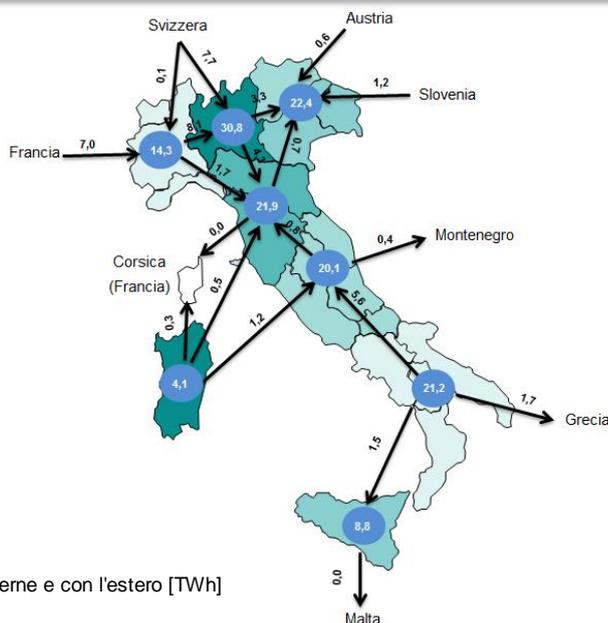
Fonte: Terna

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 5,3TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 1,5TWh.

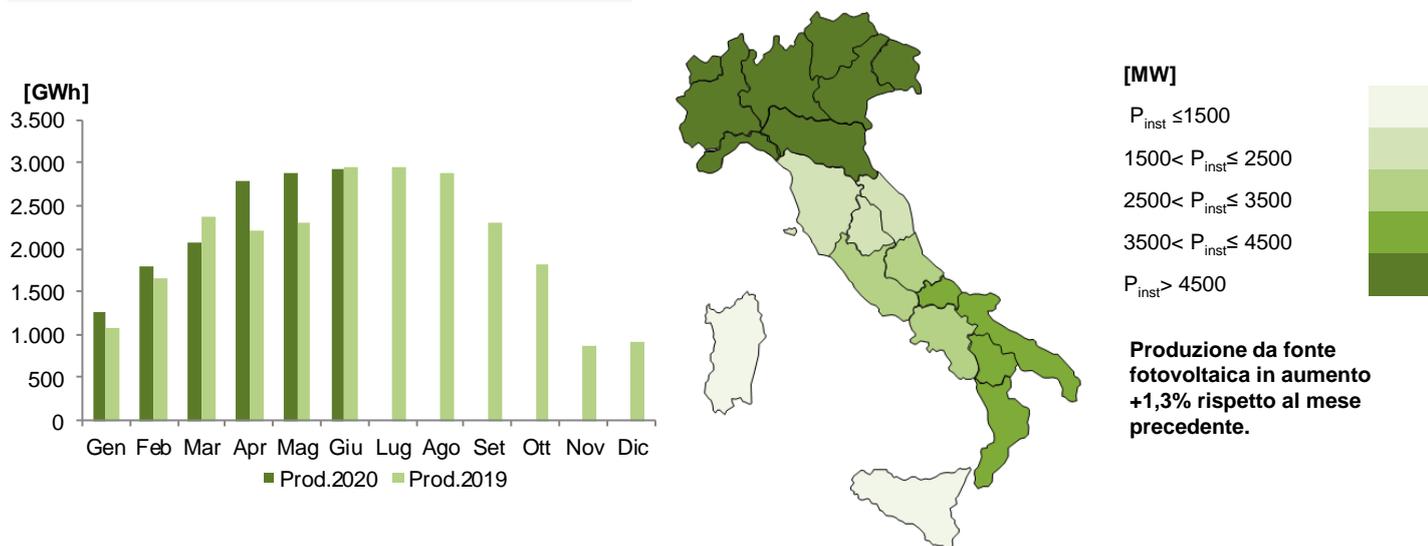
Fonte: Terna

* Con riferimento all'anno 2019, 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 giugno 2020 si attesta a 2.932GWh in aumento rispetto al mese precedente di 39GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+9,2%).

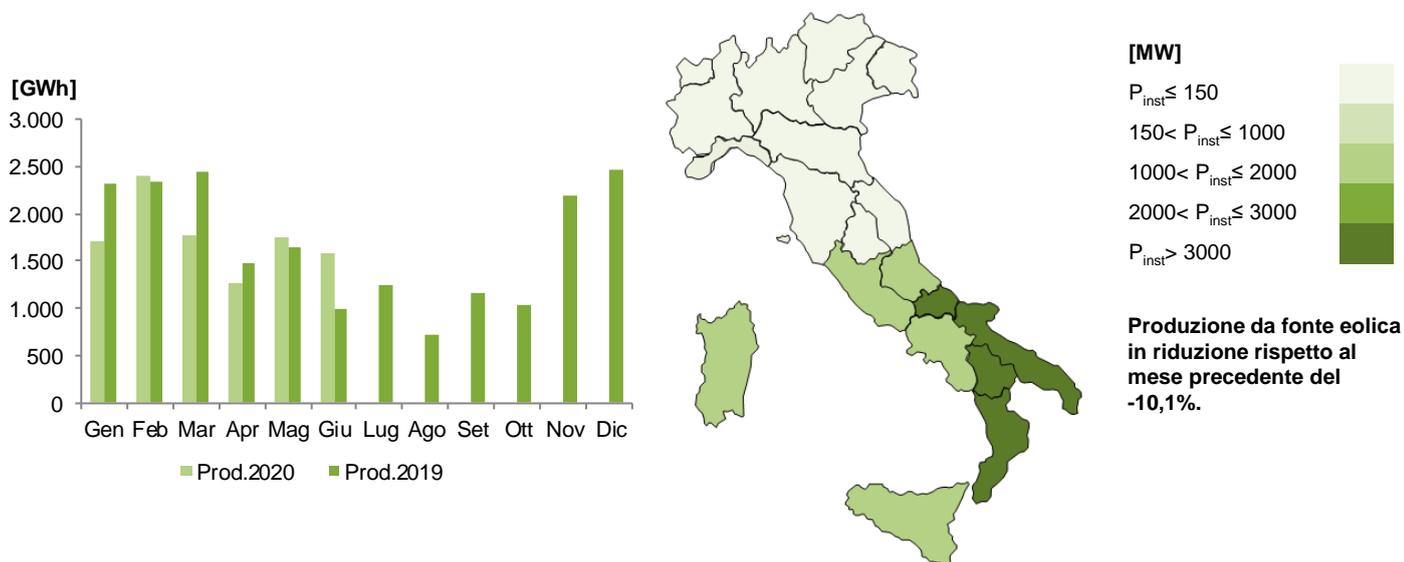
Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di giugno 2020 si attesta a 1.578GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 178GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione rispetto all'anno precedente (-6,7%).

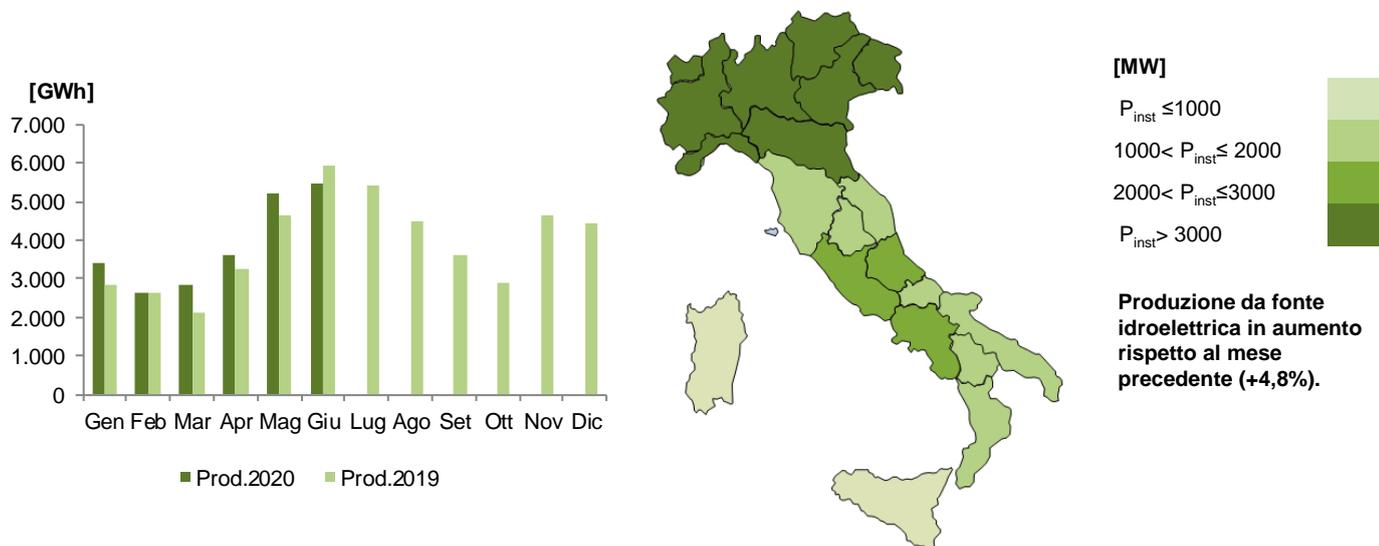
Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di giugno 2020 si attesta a 5.466GWh in aumento rispetto al mese precedente di 250GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+8,2%) rispetto all'anno precedente.

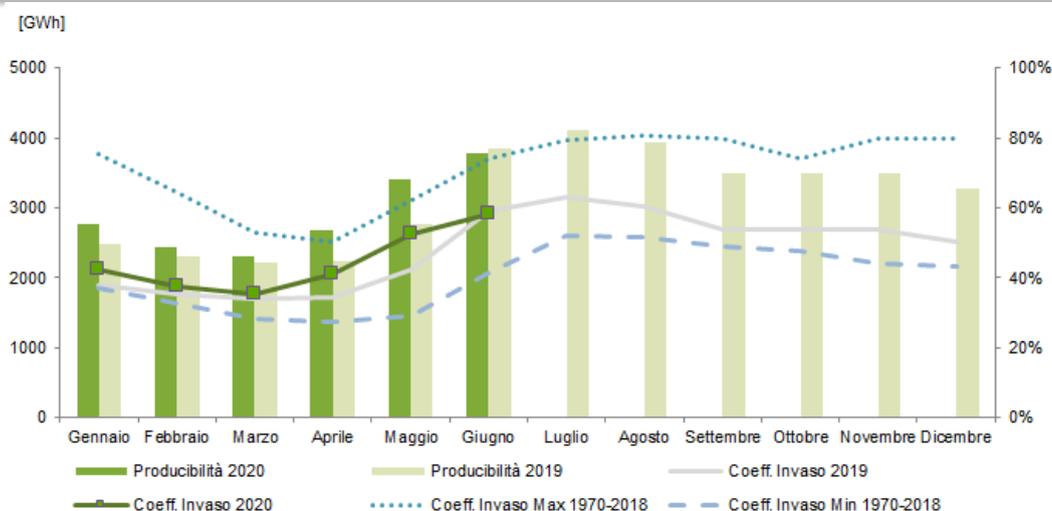
Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di giugno è in aumento rispetto al mese precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



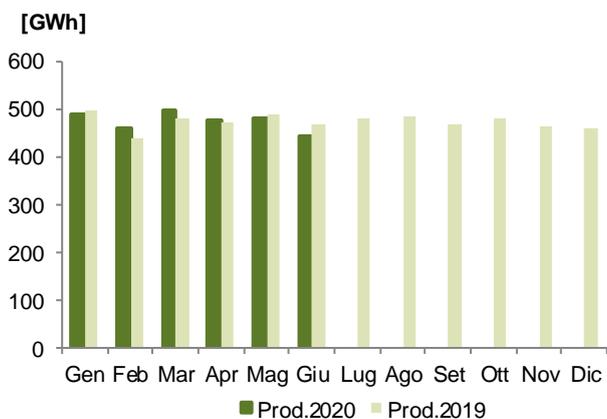
Nel mese di giugno 2020, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso attuale rispetto all'invaso massimo risulta essere pari al 58,0% in linea rispetto allo stesso mese del 2019.

		NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2020	Invasi dei serbatoi				
	[GWh]	2.343	1.174	264	3.781
	% (Invaso / Invaso Massimo)	54,2%	64,7%	69,4%	58,0%
	[GWh]	2.424	1.143	278	3.845
2019	% (Invaso / Invaso Massimo)	56,1%	63,0%	73,1%	59,0%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di giugno 2020 si attesta a 442GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 37GWh. Il dato progressivo annuo è in linea (+0,0%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Geotermica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} = 0$

$0 < P_{inst} \leq 500$

$500 < P_{inst} \leq 1000$

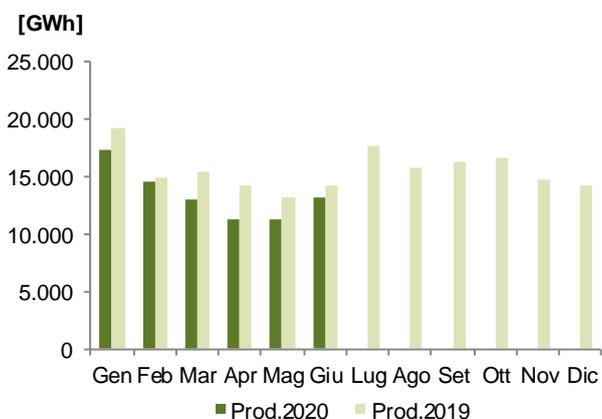


La produzione geotermica è in riduzione (-7,7%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di giugno 2020 si attesta a 13.156GWh in aumento rispetto al mese precedente di 1.849GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-11,7%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Termica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} \leq 5000$

$5000 < P_{inst} \leq 10000$

$10000 < P_{inst} \leq 15000$

$15000 < P_{inst} \leq 20000$

$P_{inst} > 20000$



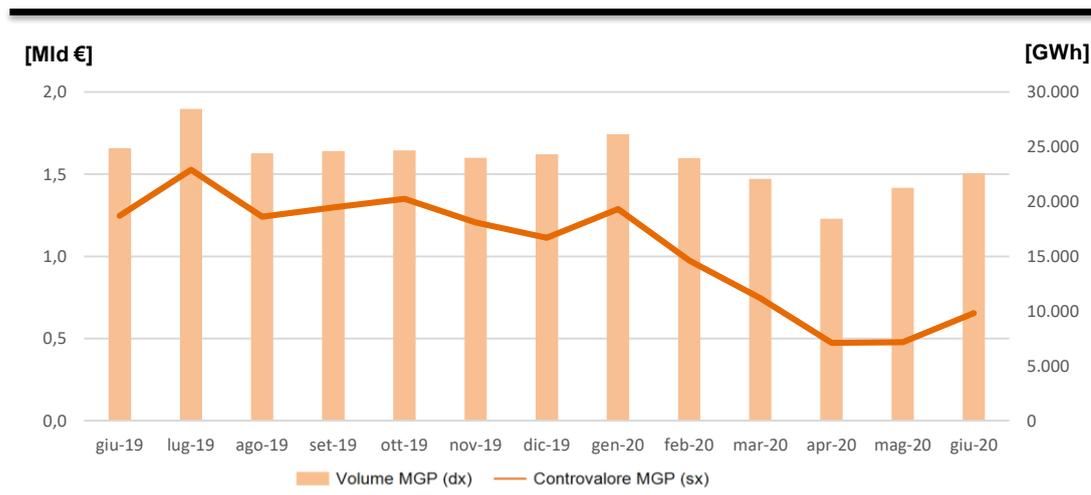
La produzione termica è in aumento (+16,4%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a giugno è pari a circa 0,7Mld€, in crescita del 37% rispetto al mese precedente ed in riduzione del 48% rispetto a giugno 2019. L'aumento rispetto a maggio è dovuto ad una crescita sia del PUN medio che della domanda, mentre la riduzione rispetto all'anno precedente è attribuibile soprattutto ad una diminuzione del PUN medio passato da 48,6 €/MWh (giugno 2019) a 28 €/MWh (giugno 2020).

Controvalore e volumi MGP

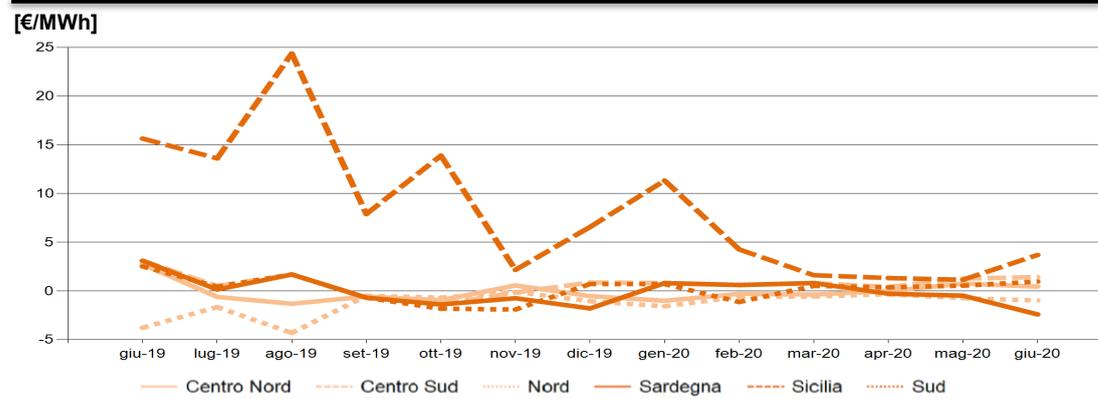


Controvalore giugno 2020 in riduzione del 48% rispetto a giugno 2019

Nel mese di giugno i prezzi zonalı sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN, ad eccezione della zona Sicilia e della zona Sardegna che registrano rispettivamente un differenziale pari a +3,7 €/MWh e -2,4 €/MWh.

Rispetto a giugno 2019 il prezzo della zona Sicilia ha registrato una riduzione media pari a 32,5 €/MWh, mentre per le altre zone si è avuto una riduzione media pari a 22,2 €/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zonalı giugno 2020 allineati al PUN per tutte le zone ad eccezione della Sicilia e della Sardegna

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a giugno è negativo per le zone Sicilia (-2,3 €/MWh) e Sardegna (-2 €/MWh), ed è mediamente pari a 4,2 €/MWh per le restanti zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a maggio è stato negativo per le zone Sicilia (-2,1 €/MWh) e Sud (-1,5 €/MWh), ed è stato mediamente pari a 2 €/MWh per le restanti zone.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	28	27	28,5	29,4	29	31,7	25,6
YoY	-20,6	-17,8	-22,9	-22,3	-22,1	-32,5	-26,1
Δ vs PUN	-	-1	0,4	1,4	1	3,7	-2,4
Δ vs PUN 2019	-	-3,8	2,7	3,1	2,5	15,6	3,1
Picco	31,1	31,3	31,5	31,5	30,3	30,2	24,3
Fuori picco	26,4	24,7	26,8	28,3	28,2	32,5	26,3
Δ Picco vs Fuori Picco	4,7	6,6	4,7	3,2	2,1	-2,3	-2
Minimo	8	8	8	8	7	0	0
Massimo	48,6	46,8	53,2	53,2	53,2	93	53,2

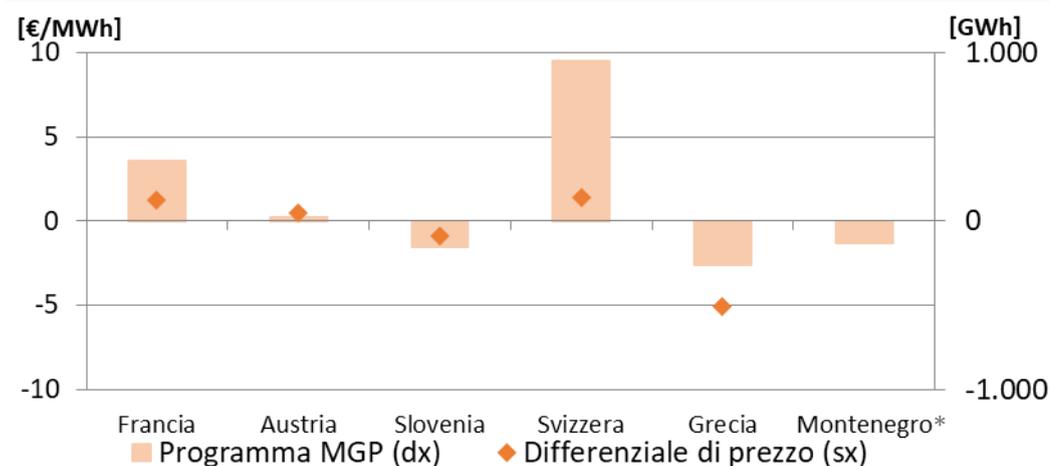
Differenziale picco-fuori picco in aumento rispetto al mese precedente in tutte le zone ad eccezione delle zone Sicilia e Sardegna

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di giugno si registra una diminuzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere ad eccezione della Grecia.

L'import complessivo è di 1,8 TWh, con Francia e Svizzera che rappresentano rispettivamente il 29% e il 60% del totale. L'export complessivo è pari a 1,0 TWh, di cui la Grecia rappresenta il 29% e il Montenegro il 21%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



**Import netto sulla frontiera Nord pari a 1,2 TWh
Export netto sulle altre frontiere 0,4 TWh**

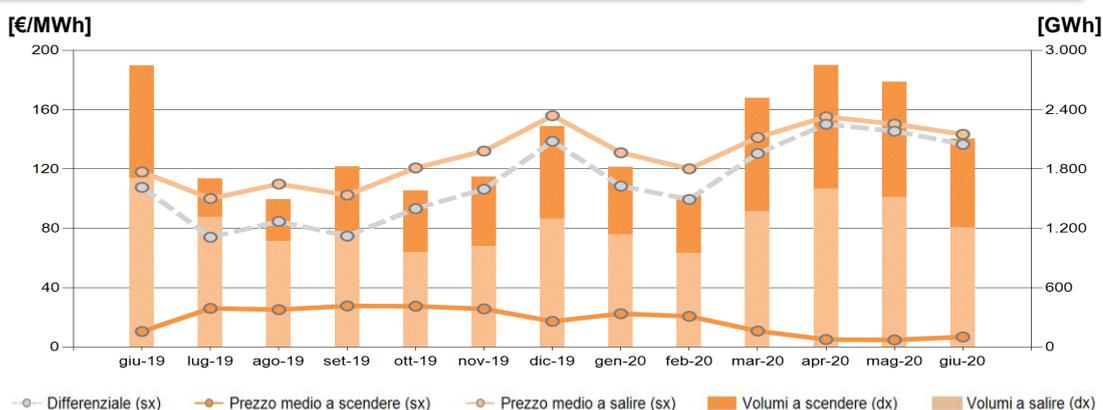
Fonte: Elaborazioni Terna

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

Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e a scendere è pari a 136,6 €/MWh, in riduzione rispetto al mese precedente del 6% e in aumento rispetto a giugno 2019 del 27%.
 I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-22%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 21% e quelle a scendere sono diminuite del 23%.
 Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano ridotte del 29% e quelle a scendere risultano ridotte del 21%.

Prezzi e volumi MSD ex ante

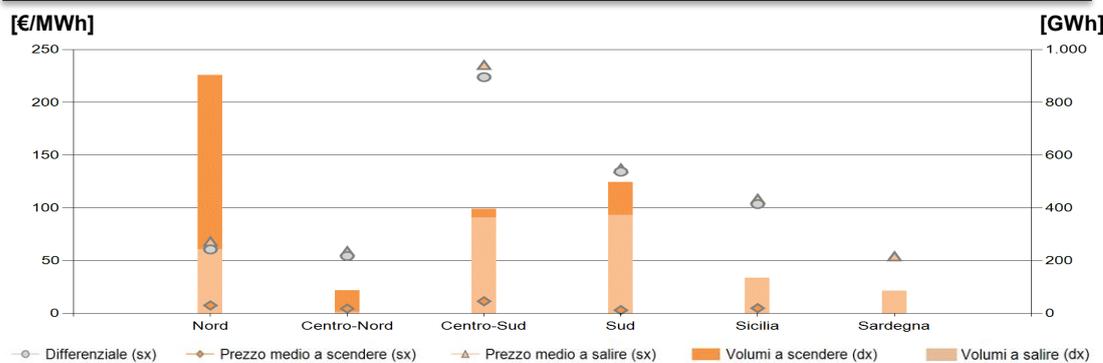


Prezzo medio a salire a giugno 2020 pari a 143,4 €/MWh
 Prezzo medio a scendere a giugno 2020 pari a 6,8 €/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (223,9 €/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente.
 Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente del 7% dovuta ad una riduzione del prezzo medio a salire del 5% (da 248,3 €/MWh di maggio a 235,4 €/MWh di giugno) e ad un aumento del prezzo medio a scendere del 31% (da 8,8 €/MWh di maggio a 11,5 €/MWh di giugno).

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

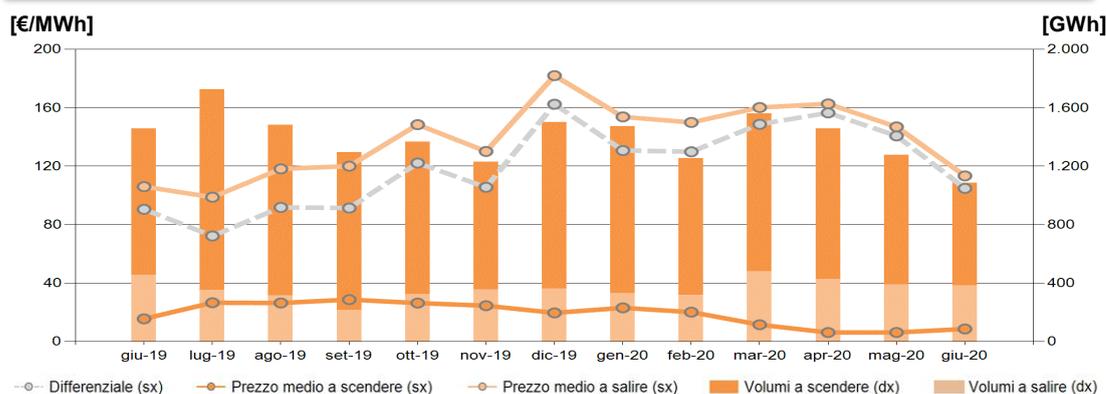
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e a scendere è pari a 104,8 €/MWh, in diminuzione rispetto al mese precedente (140,7 €/MWh; -26%) e in aumento rispetto a giugno 2019 (90,4 €/MWh; +16%).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-15%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 1% e quelle a scendere sono diminuite del 21%. Rispetto a giugno 2019, le movimentazioni a salire si sono ridotte del 16% e le movimentazioni a scendere del 30%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a giugno 2020 pari a 113,3 €/MWh
 Prezzo medio a scendere a giugno 2020 pari a 8,6 €/MWh

Fonte: Terna

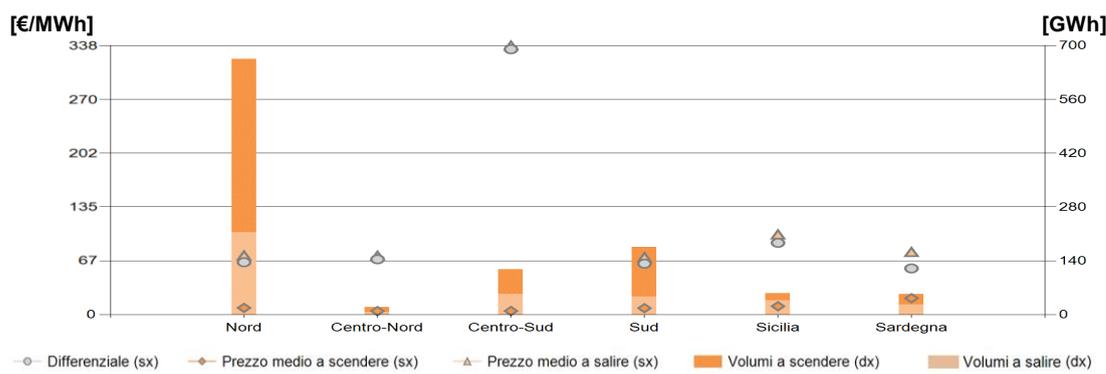
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (333,4 €/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 376,9 €/MWh).

A giugno la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata dai volumi più elevati (451 GWh a scendere e 214 GWh a salire).

Il differenziale di prezzo si è ridotto in tutte le zone, ad eccezione di Centro-Nord

La zona che registra la maggiore variazione di differenziale di prezzo rispetto al mese precedente è la zona Centro-Sud (-43,5 €/MWh; -11,6%).

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

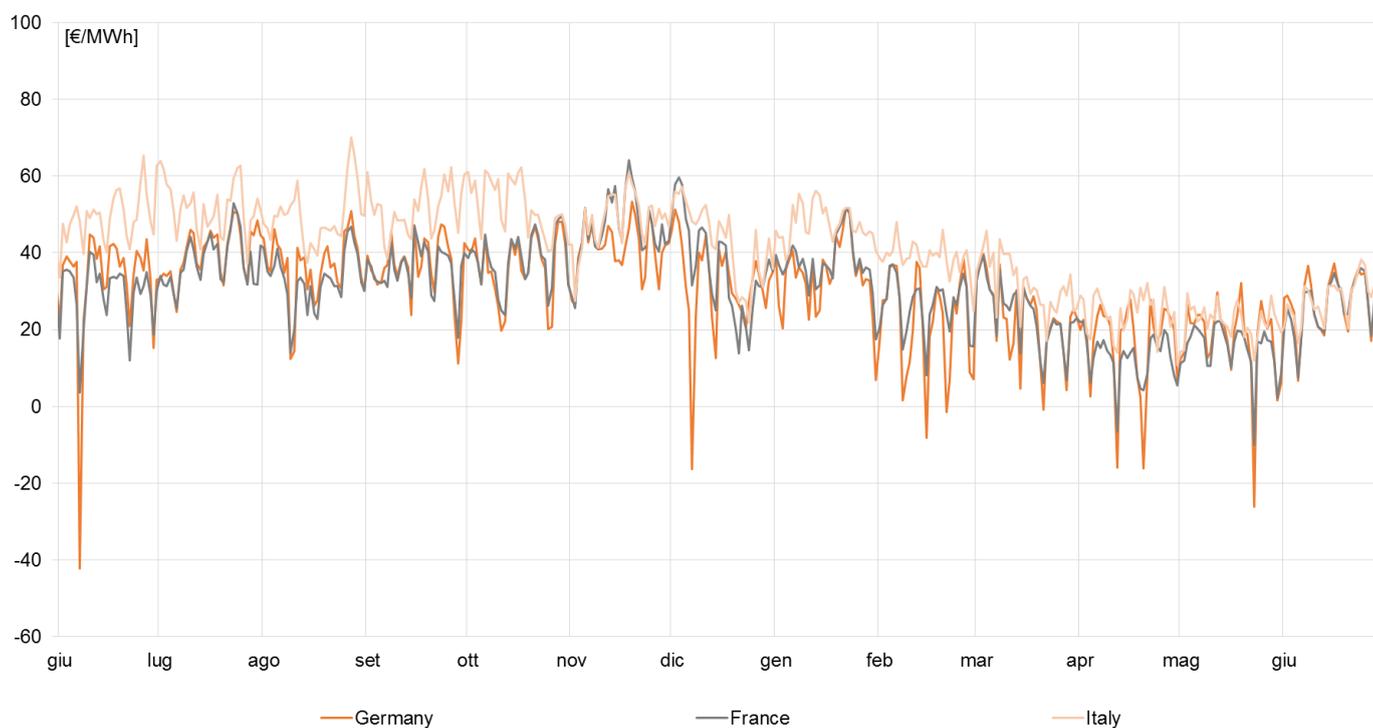
Nel mese di giugno 2020 i prezzi del Brent sono risaliti rispetto a maggio attestandosi a \$40/bbl (+29%).

I prezzi del carbone API2 sono saliti a circa \$45,6/t con un aumento del +16,5% rispetto al mese precedente.

I prezzi del gas in Europa a giugno sono aumentati con una media mensile di €5/MWh (+11,1% rispetto al mese precedente); in diminuzione invece il PSV che si è attestato a €6,1/MWh (-6,2%).

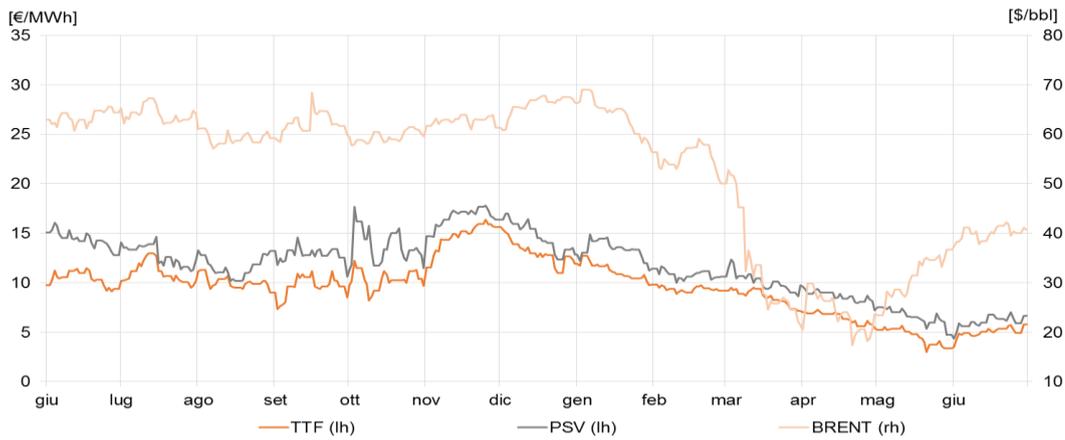
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di giugno sono aumentati rispetto al mese precedente con una media mensile di €28,7/MWh (+29,9%). In aumento anche la borsa francese con prezzo dell'elettricità pari a €26,8/MWh (+77,5%) e quella tedesca con €26,6/MWh (+51,1%) rispetto a maggio.

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Prezzi spot Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

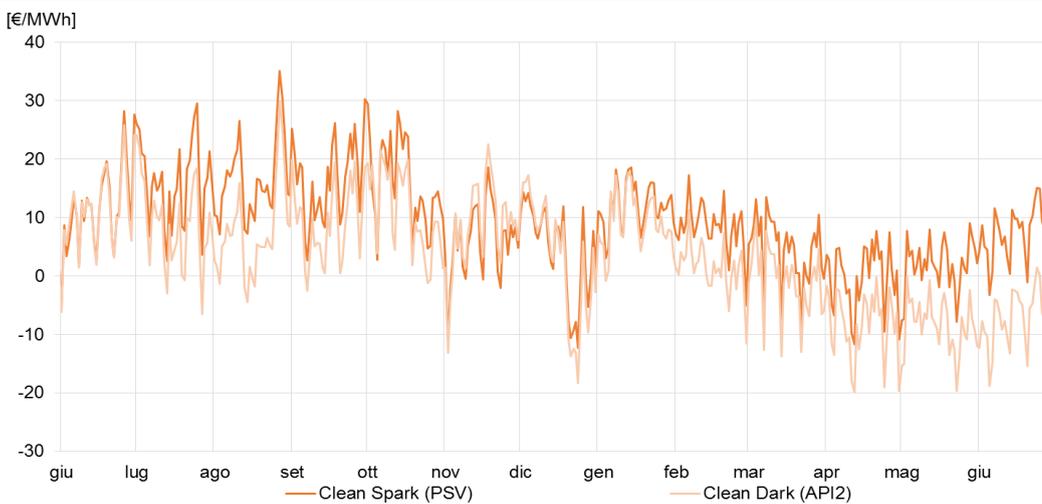
Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$11,7/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



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

**Clean dark spread API2
medio mensile = -€6,7/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

Nel mese di giugno 2020 i prezzi forward del Brent si sono attestati intorno ai \$41,59/bbl in aumento rispetto ai \$35,86/bbl di maggio (+16%).

I prezzi medi forward del carbone (API2) sono in aumento rispetto a maggio, attestandosi a circa \$50,9/t (+5,6%).

I prezzi medi forward del gas in Italia (PSV) sono in linea con il mese precedente, attestandosi intorno ai €13,9/MWh, mentre sono in lieve aumento i prezzi forward del gas in Europa (TTF), che si sono attestati a €12,2/MWh (+0,8%).

I prezzi medi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €47,5/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+3,5%). Trend in crescita anche per la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa €47/MWh (+5,1%) e per la borsa tedesca dove il prezzo è salito a circa €39,1/MWh (+6,8%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

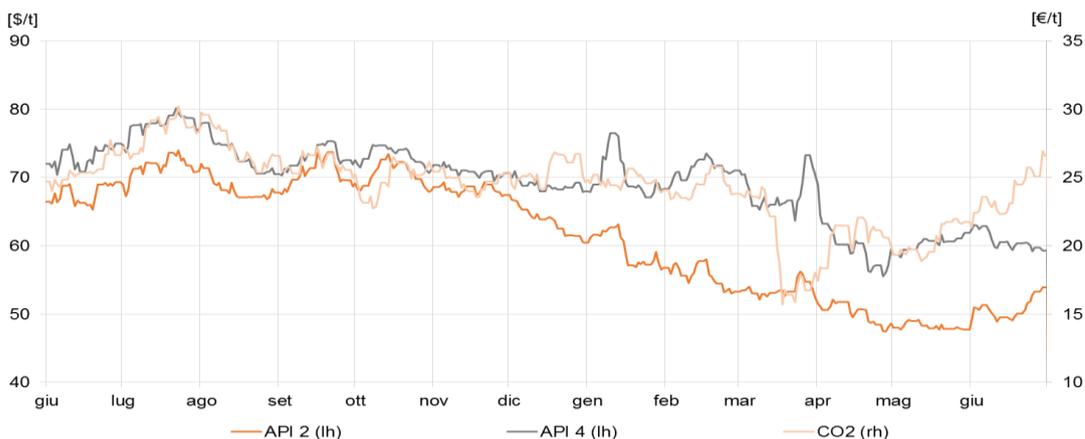
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = +€1,6/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

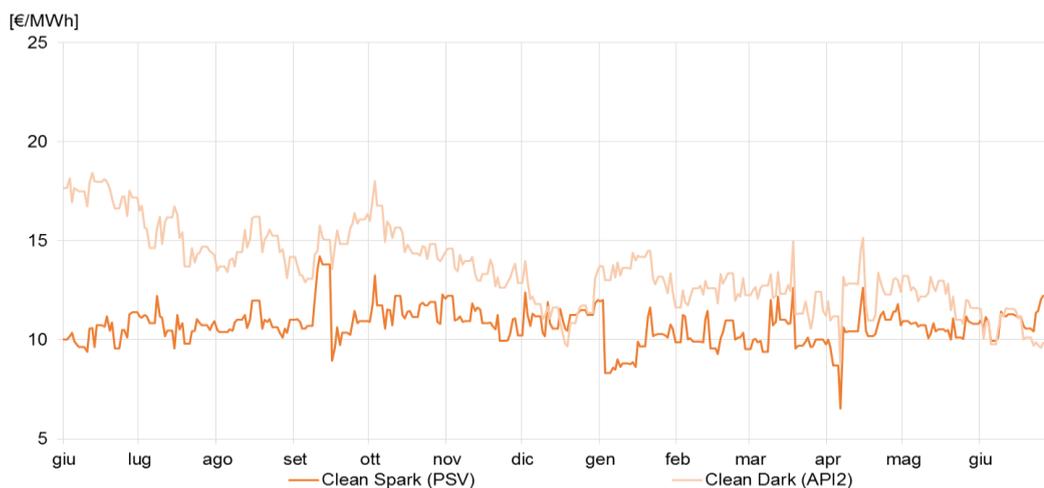
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark&Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = +€11,1/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = +€10,4/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 giugno 2020. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

Approvazione del Regolamento, predisposto da Terna S.p.A., ai sensi della Deliberazione dell’Autorità 300/2017/R/eel, relativo al progetto pilota per l’erogazione del servizio di regolazione ultra-rapida di frequenza

[Delibera 200/2020/R/eel](#)

L’Autorità ha approvato, in esito alla consultazione promossa da Terna, il Regolamento ai sensi della delibera 300/2017, relativo al progetto pilota per l’erogazione del servizio di regolazione ultra-rapida di frequenza. Di seguito le principali caratteristiche del progetto:

- Il servizio di regolazione ultra-rapida della frequenza può essere fornito da dispositivi di diversa natura (unità di produzione, unità di consumo e sistemi di accumulo) sia stand-alone sia aggregati a formare una «Fast Reserve Unit» (con taglia compresa tra 5 e 25 MW);
- L’approvvigionamento del servizio avviene tramite una procedura per l’assegnazione di contratti a termine con periodo di consegna della durata di 5 anni a partire dal 1° gennaio 2023. La procedura prevede un’asta multisessione con un prezzo di riserva di 80.000 €/MW-anno e una remunerazione di tipo pay-as-bid;
- Il quantitativo messo a gara è pari a 230 MW complessivi suddivisi in tre Aree di Assegnazione (100 MW rispettivamente nelle aree Centro Nord e Centro Sud e 30 MW in Sardegna).
- Le «Fast Reserve Unit» assegnatarie dovranno rendersi disponibili per 1000 ore/anno durante il periodo di consegna. Nelle restanti ore potranno partecipare ai mercati dell’energia e dei servizi.

L’asta per l’approvvigionamento del servizio sarà svolta da Terna il prossimo 10 dicembre 2020.

Approvazione delle metodologie inerenti al Load Frequency Control Block operational agreement per il blocco Italia ai sensi del regolamento UE 2017/1485 (SO GL)

[Delibera 202/2020/R/eel](#)

L’Autorità ha approvato la proposta emendata di Load-Frequency Control Block operational agreement relativo al blocco Italia di cui all’art. 119 del Regolamento UE 2017/1485 (Regolamento System Operation), inviata da Terna il 28 febbraio 2020 ed avente ad oggetto:

- le disposizioni relative all’applicazione alle unità di produzione di limiti di rampa in potenza per il raccordo tra i programmi di due periodi rilevanti contigui (requisito di ramping);
- le norme per il dimensionamento delle riserve (secondaria, terziaria rotante e terziaria di sostituzione);
- le misure previste per il rispetto dei parametri-obiettivo in termini di deviazioni di frequenza (es. aumento delle riserve).

Le disposizioni di cui al Load-Frequency Control Block operational agreement relativo al blocco Italia entreranno in vigore entro 4 mesi dalla data di relativa approvazione (entro il 3 ottobre 2020).

Disposizioni a Terna S.p.A. in merito ai crediti non recuperabili a causa dell’insolvenza di utenti del dispacciamento

[Delibera 206/2020/R/eel](#)

L’Autorità ha stabilito che Terna possa recuperare, attraverso il corrispettivo uplift, 9,8 mln € per crediti insoluti derivanti da contratti di dispacciamento relativi agli anni 2015-2019. Si tratta di crediti relativi a utenti interessati da procedure fallimentari/concorsuali giunte a uno stadio tale da prefigurare un esito infruttuoso del recupero oppure di utenti la cui situazione patrimoniale è tale da non consentire il recupero dei crediti tramite pignoramento. Il recupero di tali crediti avverrà attraverso il corrispettivo uplift del IV trimestre 2020 e I trimestre 2021.

Decisione ai sensi del regolamento UE 347/2013 in merito alla ripartizione dei costi di investimento per il progetto di interesse comune 3.27 interconnessione tra la Sicilia e la Tunisia.

[Delibera 176/2020/R/eel](#)

L’Autorità ha adottato la decisione sulla ripartizione dei costi e sulle modalità di inclusione in tariffa dei costi di investimento dell’interconnessione Italia-Tunisia sulla base della Cross Border Cost Allocation (CBCA) presentata da Terna lo scorso 17 aprile e funzionale alla richiesta di accesso ai contributi del bando CEF (Connecting Europe Facility) presentata il 27 maggio 2020.

Approvazione delle proposte di metodologia per il settlement degli scambi non intenzionali di energia, dei volumi scambiati nel processo di contenimento della frequenza e dei periodi di rampa, sviluppate ai sensi del regolamento UE 2017/2195 (Regolamento Balancing)

L'Autorità ha approvato, in coordinamento con tutte le altre autorità di regolazione dell'Area Sincrona Continental Europe, le due seguenti metodologie in tema di settlement degli scambi di energia tra i TSO dell'Area Sincrona Continental Europe di cui al Regolamento Balancing:

- metodologia per il settlement degli scambi intenzionali di energia da regolazione primaria di frequenza e dai cosiddetti periodi di rampa;
- settlement degli scambi non intenzionali di energia dati dalla differenza tra:
 - gli scambi di energia effettivi;
 - gli scambi di energia intenzionali, cioè quelli in esito ai mercati *day-ahead*, *intraday* e alle piattaforme europee di bilanciamento, nonché da regolazione primaria di frequenza e dai periodi di rampa di cui sopra.

Le disposizioni contenute in tali metodologie dovranno essere implementate dai TSO dell'Area Sincrona Continental Europe entro il 27 maggio 2021

[Delibera 210/2020/R/eel](#)

Provvedimenti connessi all'emergenza epidemiologica Covid-19

Conferma della valorizzazione transitoria degli sbilanciamenti effettivi

L'Autorità ha confermato fino al 30 giugno 2020 le disposizioni previste dalla delibera 121/2020 con cui ha modificato, a partire dal 10 marzo, i prezzi di sbilanciamento da applicare alle unità di consumo e alle unità di produzione non abilitate a MSD.

[Delibera 207/2020/R/eel](#)

Regolazione delle modalità e tempi di versamento, da parte delle imprese di vendita del settore elettrico e gas, dell'ammontare delle fatture non versate ai relativi distributori nel periodo aprile-giugno 2020 (in seguito alle deroghe introdotte con Delibere 116/2020/R/com, 149/2020/R/com e 192/2020/R/com finalizzate a contenere gli impatti derivanti dalla morosità dei clienti finali in bassa tensione legata all'emergenza COVID-19).

La delibera prevede la possibilità per i venditori di energia elettrica e gas di scegliere se effettuare il versamento a saldo degli importi non pagati ai distributori in unica soluzione o con un piano di rateizzazione trimestrale. Il pagamento del saldo è previsto a partire dal mese di settembre 2020.

La delibera regola inoltre le modalità di reintegro degli oneri generali di sistema transitoriamente non versati a CSEA e GSE dai distributori nello stesso periodo. Con riferimento a tale aspetto, l'Autorità fissa il termine di versamento entro il 15° giorno del mese successivo a quello di incasso da parte delle imprese di vendita.

[Delibera 248/2020/R/com](#)

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 2019 e 2020 sono provvisori.
2. In particolare, i bilanci elettrici mensili dell'anno 2020 – 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.