

Giugno 2019

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico



Giugno 2019

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## 01 Bilanci pag. 5

Nel mese di giugno 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (27,8 miliardi di kWh) ha fatto registrare un aumento pari al 2,9% rispetto ai volumi di giugno dell'anno scorso. Il risultato deriva da un giorno lavorativo in meno rispetto allo stesso mese dello scorso anno ma da una temperatura media mensile superiore di 1,2°C. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti contrapposti di calendario e temperatura, porta ad una variazione sempre in crescita ma più contenuta: +1,5%.

Nel primo semestre del 2019, la richiesta risulta variata di un -0,6% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pressoché uguale (-0,5%).



## 02 Sistema Elettrico pag. 11

A giugno 2019 la produzione nazionale netta è pari a 24.705GWh è composta per il 48% da fonti energetiche rinnovabili (11.750GWh) ed il restante 52% da fonte termica. Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+5,3%) e una flessione, della produzione eolica (-30%) e della produzione idroelettrica (-1,1%) rispetto all'anno precedente.



## 03 Mercato Elettrico pag. 14

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a giugno è pari a circa €1,2Mld, in crescita del 2% rispetto al mese precedente ed in riduzione del 14% rispetto a giugno 2018.

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €107,6/MWh, in riduzione rispetto al mese precedente del 27% e rispetto a giugno 2018 del 91 volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+61%).

Il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari €90,4/MWh, in riduzione del 28% rispetto al mese precedente (€125,4/MWh; -28%) e in aumento rispetto a giugno 2018 (€83,1/MWh; 9%). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+8%).



## 04 Regolazione pag. 22

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



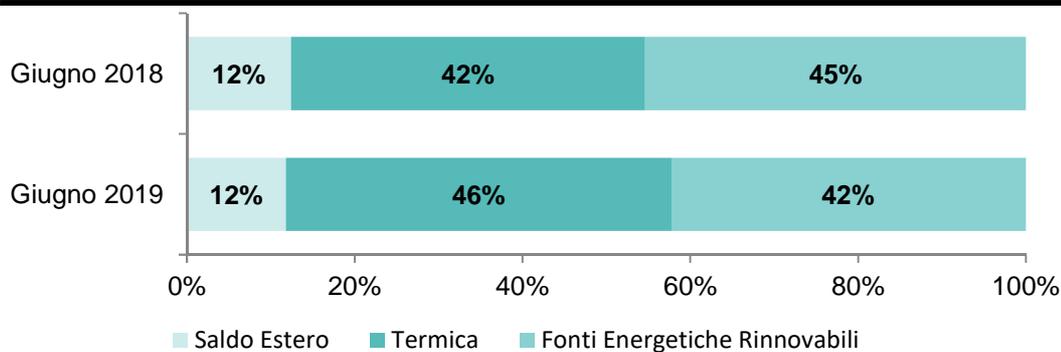
Giugno 2019

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## Sintesi mensile

Nel mese di Giugno 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 27.811GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+2,9%). In particolare si registra una flessione della produzione da fonti energetiche rinnovabili (-3,7%), del saldo estero (-1,6%) e un aumento della produzione da fonte termoelettrica (9,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

### Composizione Fabbisogno



Nel mese di giugno la richiesta di energia elettrica sulla rete è in aumento +2,9% rispetto allo stesso mese del 2018.

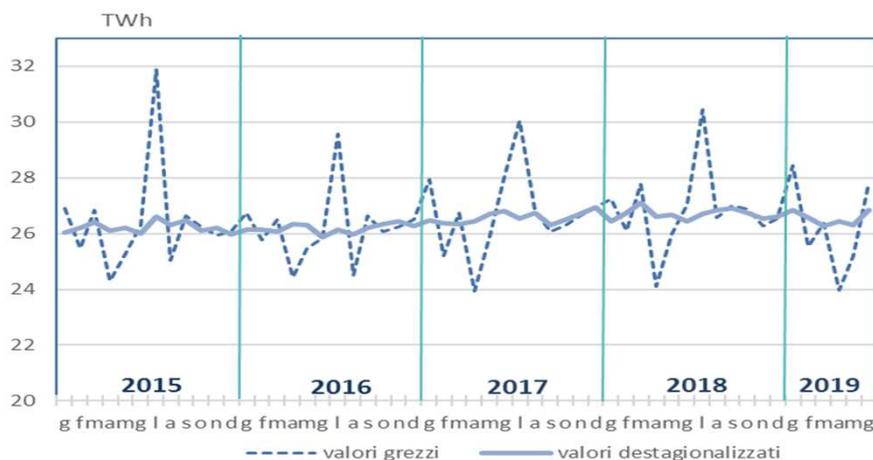
Fonte: Terna

## Analisi congiunturale

Nel mese di giugno 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (27,8 miliardi di kWh) ha fatto registrare un aumento pari al 2,9% rispetto ai volumi di giugno dell'anno scorso. Il risultato deriva da un giorno lavorativo in meno rispetto allo stesso mese dello scorso anno ma da una temperatura media mensile superiore di 1,2°C. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti contrapposti di calendario e temperatura, porta ad una variazione sempre in crescita ma più contenuta: +1,5%. Nel primo semestre del 2019, la richiesta risulta variata di un -0,6% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pressoché uguale (-0,5%). A livello territoriale, la variazione tendenziale di giugno 2019 è risultata ovunque positiva ma differenziata nelle aree del Paese: al Nord +1,5%, al Centro +3,3% e al Sud +5,6%.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di giugno 2019 ha fatto registrare, dopo la flessione del mese scorso, una variazione positiva: +2,0% rispetto al mese precedente. Tale risultato cambia il profilo del trend che diventa leggermente crescente. Nel mese di giugno 2019, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'88,2% da produzione nazionale al netto dei pompaggi (+3,7% della produzione netta rispetto a giugno 2018) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -1,6% rispetto a giugno 2018).

### Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



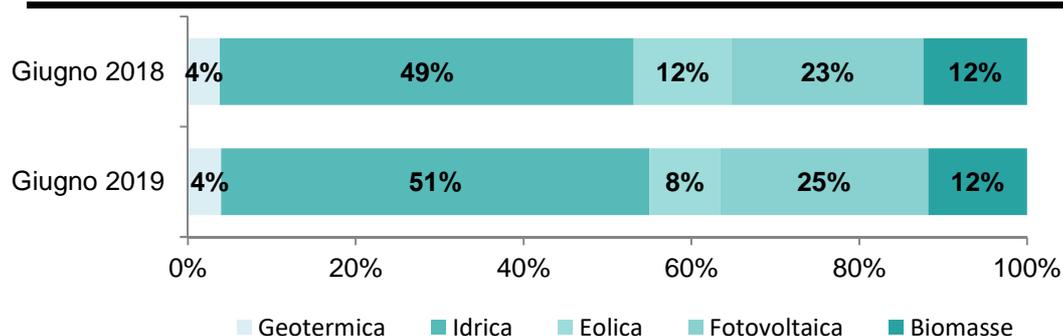
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a +2%.

Fonte: Terna

## Dettaglio FER

Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+5,3%) e una flessione, della produzione eolica (-30%) e della produzione idroelettrica (-1,1%) rispetto all'anno precedente.

### Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili



Ad giugno del 2019 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in aumento mom (+11,6%). Nel 2019 la produzione da fonte energetiche rinnovabili è in riduzione del -3,2% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

## Bilancio Energetico

Nel 2019 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (157.320GWh) risulta in riduzione (-0,6%) rispetto al 2018.

A giugno 2019 la produzione nazionale netta è pari a 24.705GWh è composta per il 48% da fonti energetiche rinnovabili (11.750GWh) ed il restante 52% da fonte termica.

### Bilancio Energia

[GWh]	Giugno 2019	Giugno 2018	%19/18	Gen-Giu 19	Gen-Giu18	%19/18
Idrica	5.952	6.018	-1,1%	21.318	25.730	-17,1%
Termica	14.350	13.137	9,2%	91.269	86.058	6,1%
di cui Biomasse	1.395	1.506	-7,4%	8.718	8.845	-1,4%
Geotermica	468	466	0,4%	2.847	2.859	-0,4%
Eolica	993	1.418	-30,0%	11.208	9.652	16,1%
Fotovoltaica	2.942	2.794	5,3%	12.551	11.428	9,8%
<b>Totale produzione netta</b>	<b>24.705</b>	<b>23.833</b>	<b>3,7%</b>	<b>139.193</b>	<b>135.727</b>	<b>2,6%</b>
Importazione	3.690	3.613	2,1%	21.979	25.530	-13,9%
Esportazione	405	275	47,3%	2.598	1.687	54,0%
<b>Saldo estero</b>	<b>3.285</b>	<b>3.338</b>	<b>-1,6%</b>	<b>19.381</b>	<b>23.843</b>	<b>-18,7%</b>
Pompaggi	179	139	28,8%	1.254	1.340	-6,4%
<b>Richiesta di Energia elettrica <sup>(1)</sup></b>	<b>27.811</b>	<b>27.032</b>	<b>2,9%</b>	<b>157.320</b>	<b>158.230</b>	<b>-0,6%</b>

Nel 2019, si registra una variazione dell'export +54,0% rispetto all'anno precedente. A giugno 2019 si registra una aumento della produzione da fonte termica (+9,2%) e una riduzione della produzione della produzione idrica (-1,1%) ed eolica (-30,0%) rispetto all'anno precedente.

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

Fonte: Terna

## Bilanci Energetici Mensili

Nel 2019 la produzione totale netta (139.193GWh) ha soddisfatto per 88% della richiesta di energia elettrica nazionale (157.320GWh).

### Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2019

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.792	2.593	2.115	3.235	4.631	5.952							21.318
Termica	19.177	14.862	15.407	14.289	13.184	14.350							91.269
Geotermica	497	438	482	472	490	468							2.847
Eolica	2.321	2.338	2.433	1.475	1.648	993							11.208
Fotovoltaica	1.068	1.658	2.384	2.194	2.305	2.942							12.551
<b>Produzione Totale Netta</b>	<b>25.855</b>	<b>21.889</b>	<b>22.821</b>	<b>21.665</b>	<b>22.258</b>	<b>24.705</b>							<b>139.193</b>
Import	3.352	4.153	4.202	3.040	3.542	3.690							21.979
Export	531	324	418	509	411	405							2.598
<b>Saldo Estero</b>	<b>2.821</b>	<b>3.829</b>	<b>4.202</b>	<b>3.040</b>	<b>3.542</b>	<b>3.285</b>							<b>20.719</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>249</b>	<b>182</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>197</b>	<b>179</b>							<b>1.254</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica (1)</b>	<b>28.427</b>	<b>25.536</b>	<b>26.384</b>	<b>23.970</b>	<b>25.192</b>	<b>27.811</b>							<b>157.320</b>

A giugno la produzione totale netta risulta in aumento (+2,6%) rispetto al 2018.

Nel 2019 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 28.427GWh.

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

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2018.

### Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2018

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.731	2.601	3.187	4.675	6.518	6.018	4.968	4.273	3.397	2.796	4.535	3.576	49.275
Termica	16.650	16.093	15.725	11.940	12.513	13.137	16.596	15.792	16.918	16.696	16.671	16.315	185.046
Geotermica	494	445	492	476	486	466	470	472	464	483	466	494	5.708
Eolica	1.986	1.696	2.422	1.221	909	1.418	1.224	750	946	1.475	1.361	1.910	17.318
Fotovoltaica	1.029	1.052	1.688	2.428	2.437	2.794	2.968	2.688	2.351	1.607	934	911	22.887
<b>Produzione Totale Netta</b>	<b>22.890</b>	<b>21.887</b>	<b>23.514</b>	<b>20.740</b>	<b>22.863</b>	<b>23.833</b>	<b>26.226</b>	<b>23.975</b>	<b>24.076</b>	<b>23.057</b>	<b>23.967</b>	<b>23.206</b>	<b>280.234</b>
Import	4.899	4.611	4.732	4.004	3.671	3.613	4.686	2.992	3.168	4.065	2.771	3.967	47.179
Export	326	200	179	337	370	275	327	285	149	112	300	410	3.270
<b>Saldo Estero</b>	<b>4.573</b>	<b>4.411</b>	<b>4.553</b>	<b>3.667</b>	<b>3.301</b>	<b>3.338</b>	<b>4.359</b>	<b>2.707</b>	<b>3.019</b>	<b>3.953</b>	<b>2.471</b>	<b>3.557</b>	<b>43.909</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>223</b>	<b>192</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>201</b>	<b>139</b>	<b>135</b>	<b>109</b>	<b>101</b>	<b>155</b>	<b>161</b>	<b>232</b>	<b>2.233</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica (1)</b>	<b>27.240</b>	<b>26.106</b>	<b>27.781</b>	<b>24.108</b>	<b>25.963</b>	<b>27.032</b>	<b>30.450</b>	<b>26.573</b>	<b>26.994</b>	<b>26.855</b>	<b>26.277</b>	<b>26.531</b>	<b>321.910</b>

Nel 2018 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 30.450GWh.

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

Fonte: Terna

## Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di giugno 2019 si evidenzia un fabbisogno in aumento in zona Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), al 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
Giugno 2019	2.738	5.904	4.478	4.382	3.855	3.959	1.676	819
Giugno 2018	2.767	5.884	4.254	4.330	3.781	3.703	1.577	736
% Giugno 19/18	-1,0%	0,3%	5,3%	1,2%	2,0%	6,9%	6,3%	11,3%
Progressivo 2019	15.847	34.080	24.789	24.470	21.841	22.587	9.302	4.404
Progressivo 2018	16.308	34.769	24.646	24.816	21.861	22.181	9.203	4.446
% Progressivo 19/18	-2,8%	-2,0%	0,6%	-1,4%	-0,1%	1,8%	1,1%	-0,9%

Nel 2019 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -1,3% in zona Nord, al -0,8% al Centro, +1,8% al Sud e +0,4% nelle Isole.

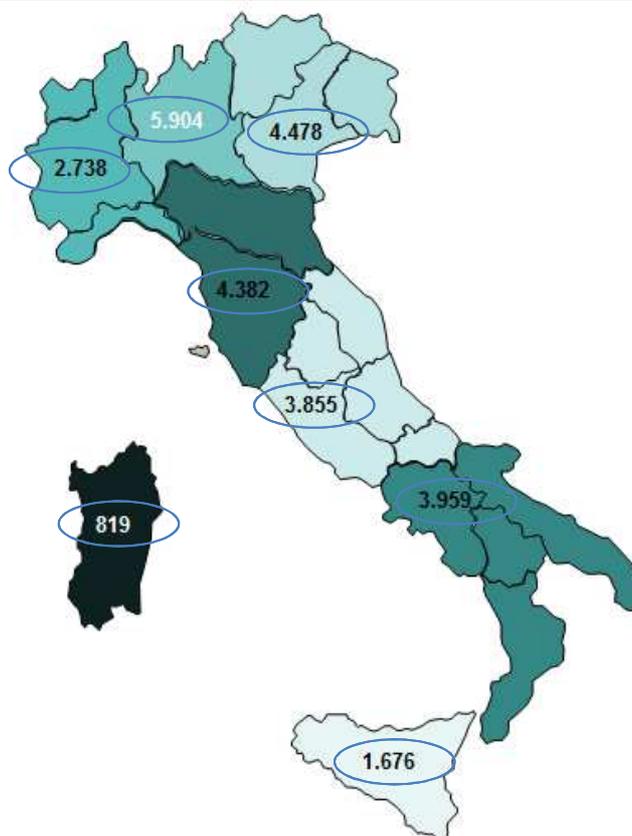
Fonte: Terna

### 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



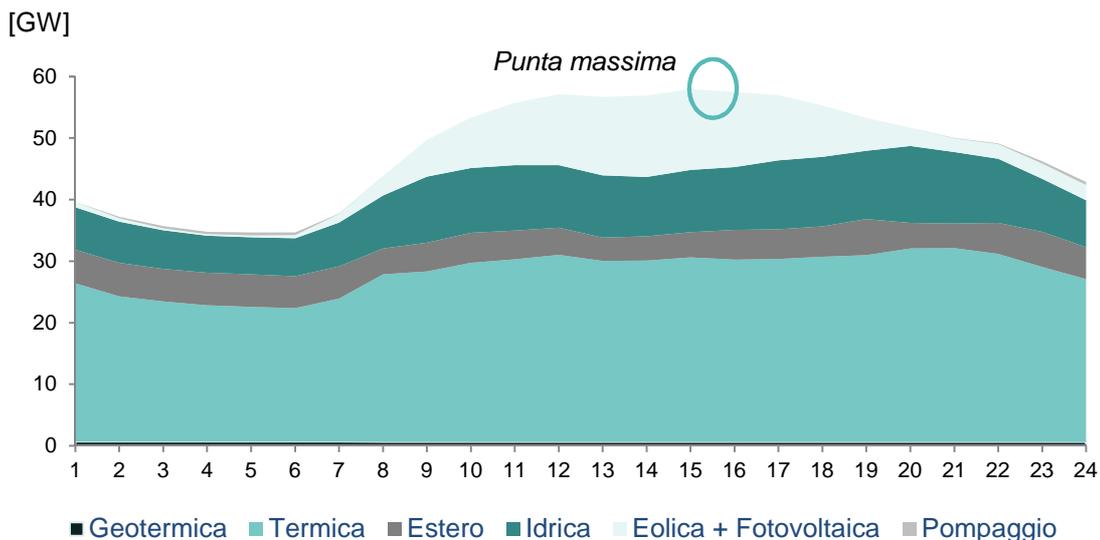
Fonte: Terna

(\*) 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 giugno 2019 la punta in potenza è stata registrata il giorno **venerdì 28 ore 15** ed è risultato pari a 57.964 MW (+12,0% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

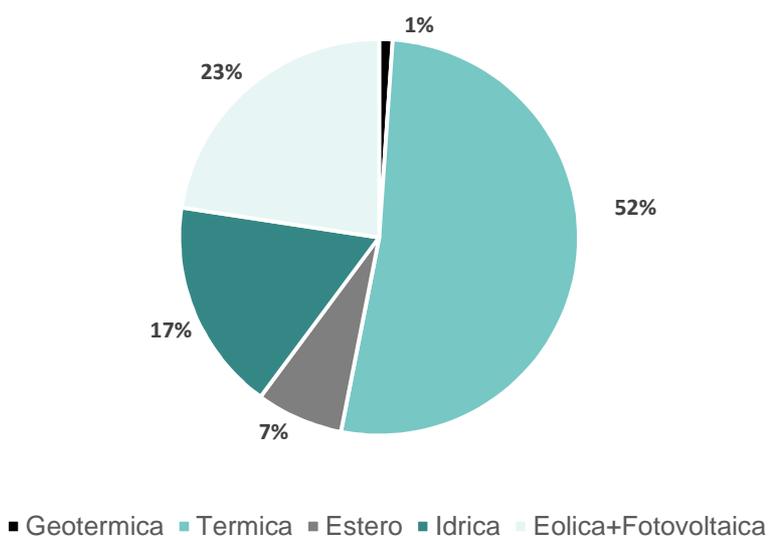
### Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 29.969 MW.

Fonte: Terna

### Copertura del fabbisogno - 28 giugno 2019 ore 15



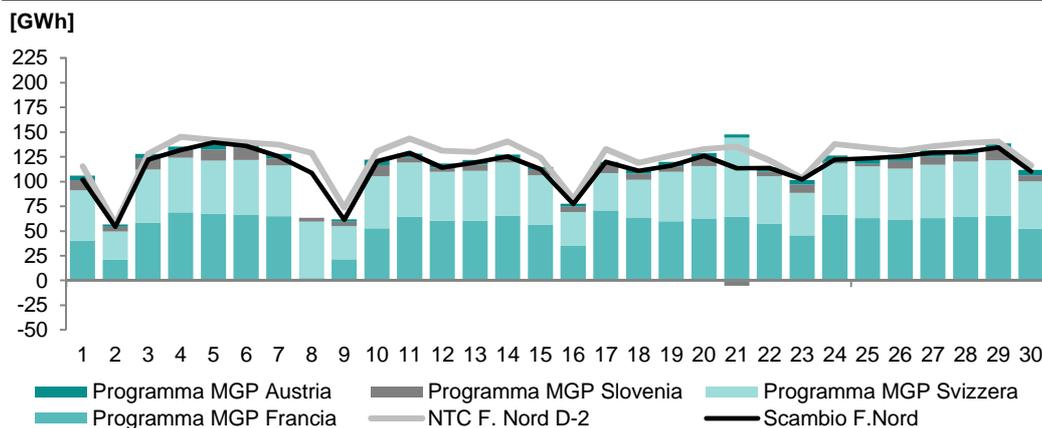
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 41%, la produzione termica per il 52% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

## Scambio Netto Estero – Giugno 2019

Nel mese di giugno 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, ad eccezione della seconda settimana del mese.

### Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di giugno 2019 si registra un Import pari a 3.690GWh e un Export pari a 405GWh.

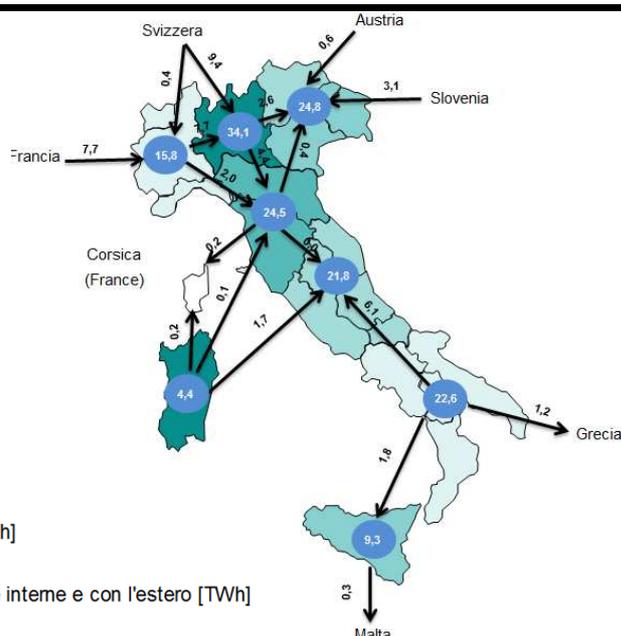
Fonte: Terna

## 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 2019 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 6,0TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 1,8TWh.

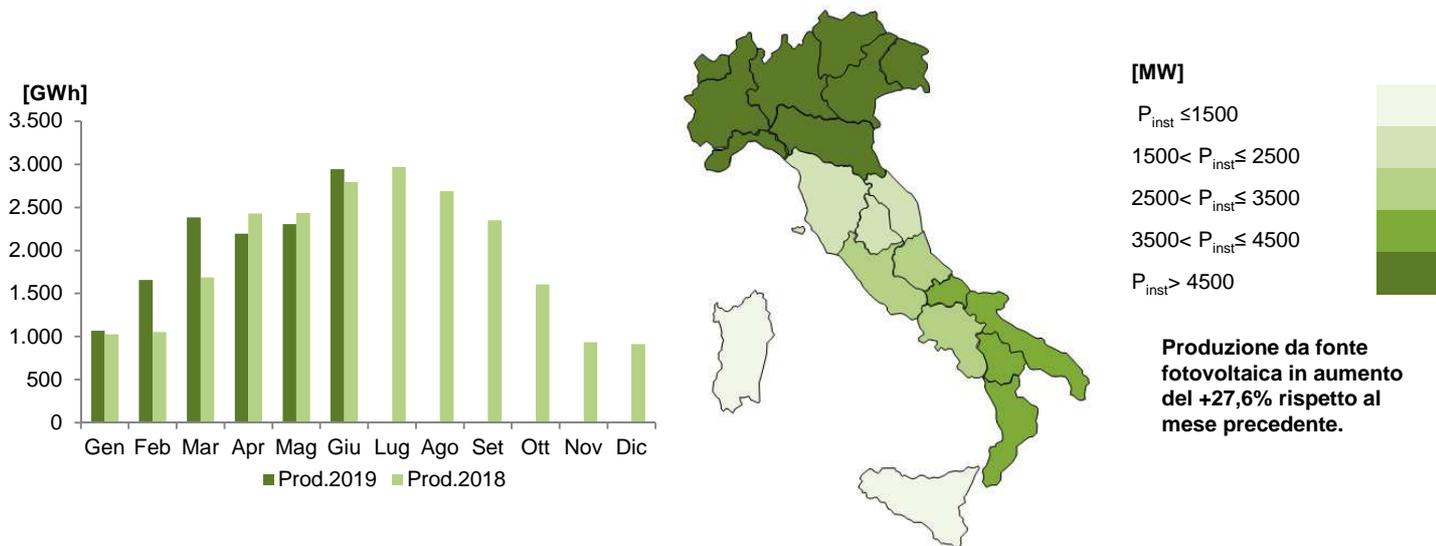
Fonte: Terna

\* 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 2019 si attesta a 2.942GWh in aumento rispetto al mese precedente di 637GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+9,8%).

### Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di giugno 2019 si attesta a 993GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 655GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+16,1%).

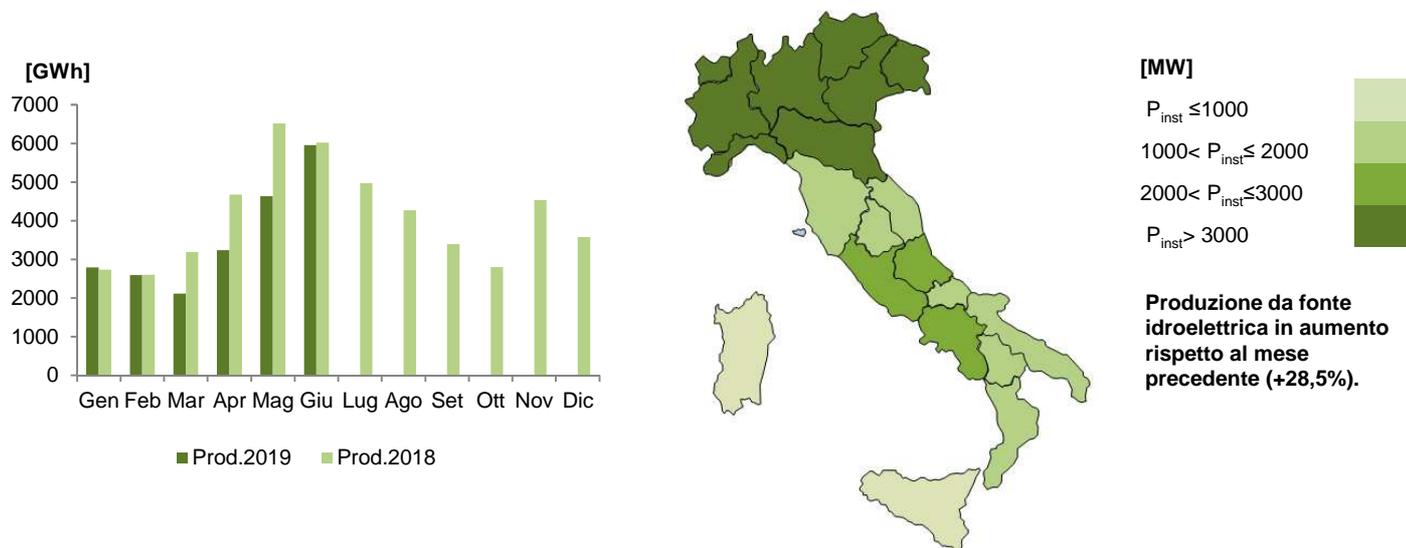
### Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di giugno 2019 si attesta a 5.952GWh in aumento rispetto al mese precedente di 1.321GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-17,1%) rispetto all'anno precedente.

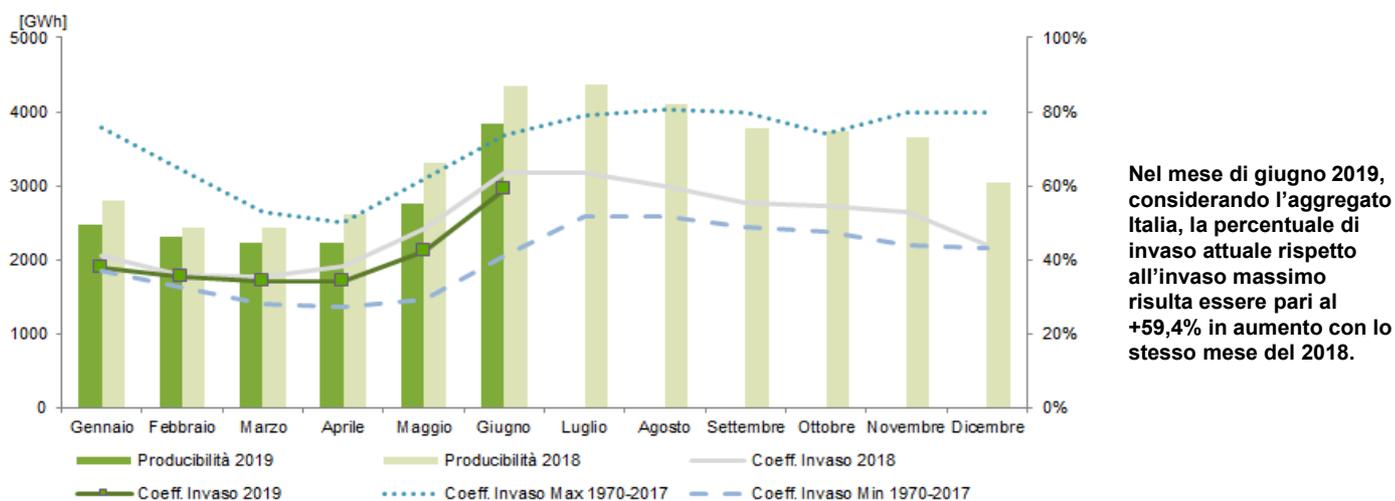
### Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

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

### Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

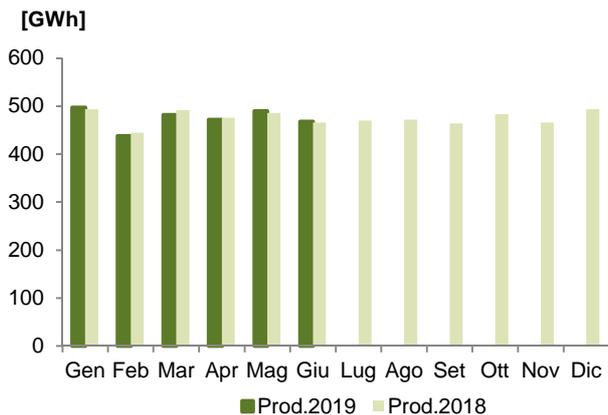


		NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2019	Invasi dei serbatoi [GWh]	2.424	1.143	278	3.845
	% (Invaso / Invaso Massimo)	56,1%	63,0%	73,1%	59,0%
2018	Invasi dei serbatoi [GWh]	2.856	1.231	266	4.352
	% (Invaso / Invaso Massimo)	50,6%	53,3%	62,2%	51,9%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di giugno 2019 si attesta a 468GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 22GWh. Il dato progressivo annuo è in linea (-0,4%) rispetto all'anno precedente.

## Produzione Geotermica e Consistenza



[MW]

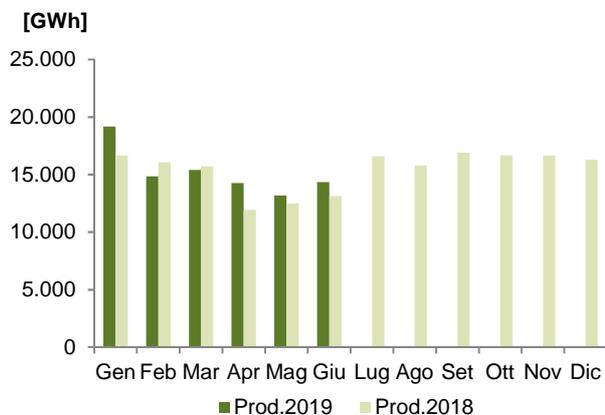
- $P_{inst} = 0$
- $0 < P_{inst} \leq 500$
- $500 < P_{inst} \leq 1000$

La produzione geotermica è in riduzione (-4,5%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di giugno 2019 si attesta a 14.350GWh in aumento rispetto al mese precedente di 1.166GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+16,3%) rispetto all'anno precedente.

## Produzione Termica e Consistenza



[MW]

- $P_{inst} \leq 5000$
- $5000 < P_{inst} \leq 10000$
- $10000 < P_{inst} \leq 15000$
- $15000 < P_{inst} \leq 20000$
- $P_{inst} > 20000$

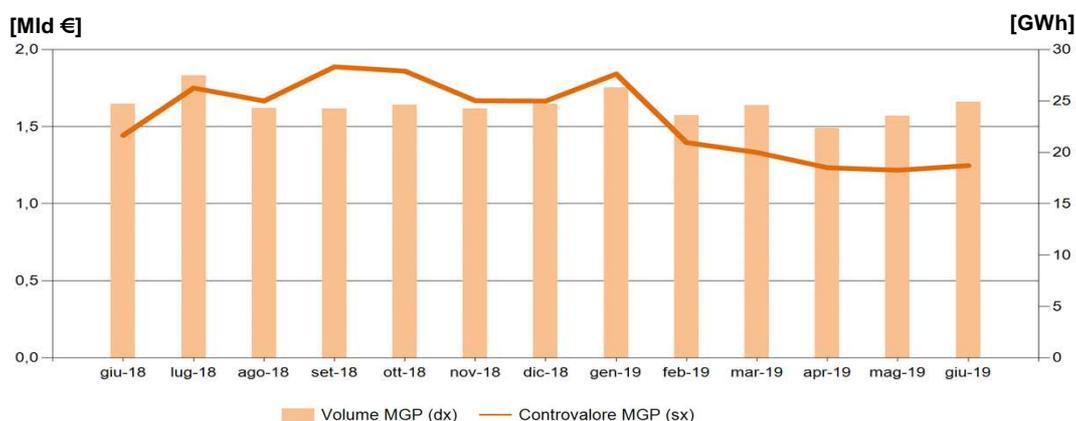
La produzione termica è in riduzione (+8,8%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

## Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a giugno è pari a circa €1,2Mld, in crescita del 2% rispetto al mese precedente ed in riduzione del 14% rispetto a giugno 2018. La riduzione rispetto all'anno precedente è attribuibile ad una diminuzione del PUN medio passato da €57,3/MWh (giugno 2018) a €48,6/MWh (giugno 2019).

### Controvalore e volumi MGP

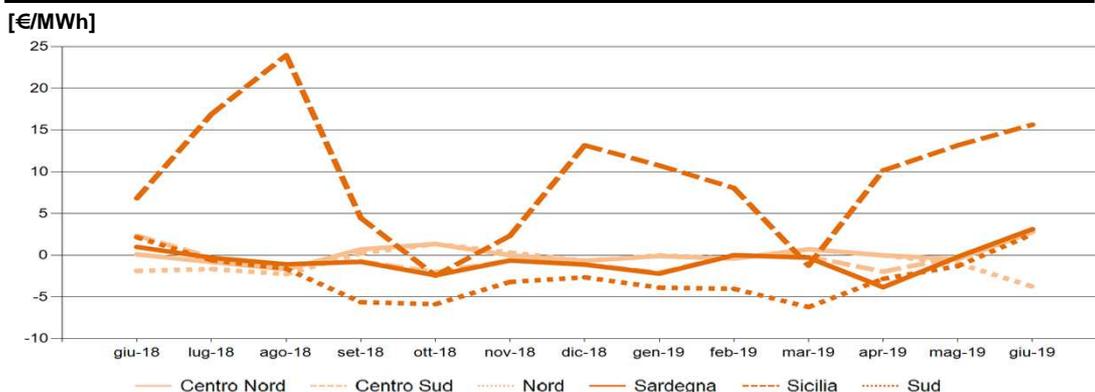


**Controvalore giugno 2019 in riduzione del 14% rispetto a giugno 2018**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di giugno i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN con eccezione della zona Sicilia che registra un differenziale pari a +€15,6/MWh. Rispetto a giugno 2018 il prezzo della zona Sicilia ha registrato un aumento medio pari a €0,2/MWh, mentre per le altre zone si è avuto una riduzione media pari a €7,9/MWh.

### Differenziale rispetto al PUN



**Prezzi zonali giugno 2019 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 giugno è pari a €14,1/MWh per la zona Nord, -€2,6/MWh per la zona Sicilia e mediamente pari a €4,5MWh per le altre zone.

## PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	48,6	44,8	51,3	51,7	51,1	64,2	51,7
YoY	-8,7	-10,5	-6,0	-7,9	-8,3	0,2	-6,5
Δ vs PUN	-	-3,8	2,7	3,1	2,5	15,6	3,1
Δ vs PUN 2018	-	-1,9	0,1	2,3	2,1	6,8	1,0
Picco	54,8	54,2	54,9	54,9	53,1	62,5	54,9
Fuori picco	45,5	40,1	49,5	50,1	50,1	65,1	50,1
Δ Picco vs Fuori Picco	9,3	14,1	5,4	4,8	3,0	-2,6	4,8
Minimo	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Massimo	76,8	75,0	76,4	76,4	75,0	129,2	76,4

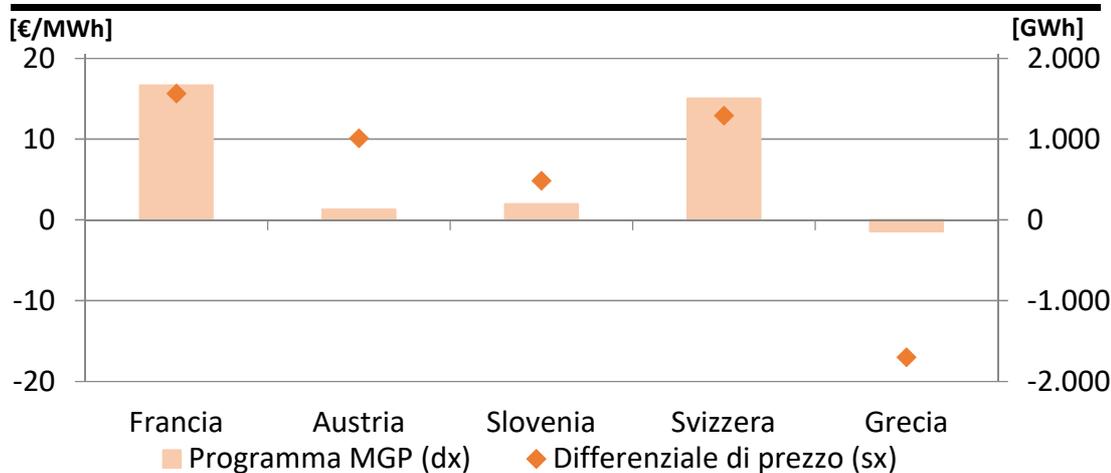
Differenziale picco-fuori picco rispetto al mese precedente aumentato in tutte le zone tranne in Sicilia e nel Centro-Nord.

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di giugno si registra una riduzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere tranne la Francia e la Svizzera.

Nel mese di giugno si registra un import complessivo di 3,6TWh, di cui la Francia e la Svizzera rappresentano rispettivamente il 47% e il 42% del totale. L'export complessivo è pari a 203GWh, di cui la Grecia rappresenta il 79%.

## Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera nord pari a 3,4 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

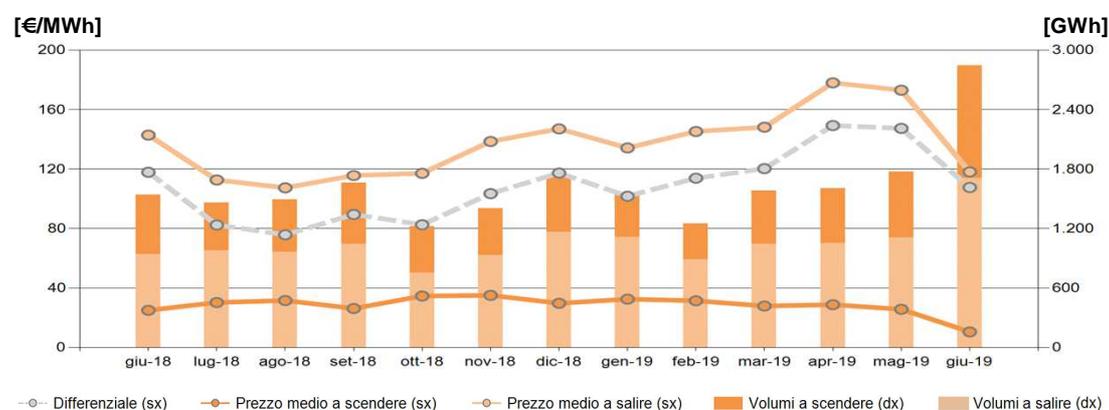
## Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €107,6/MWh, in riduzione rispetto al mese precedente del 27% e rispetto a giugno 2018 del 9%.

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+61%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 54% e quelle a scendere sono aumentate del 71%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano aumentate dell'82% e quelle a scendere risultano aumentate dell'89%.

### Prezzi e volumi MSD ex ante



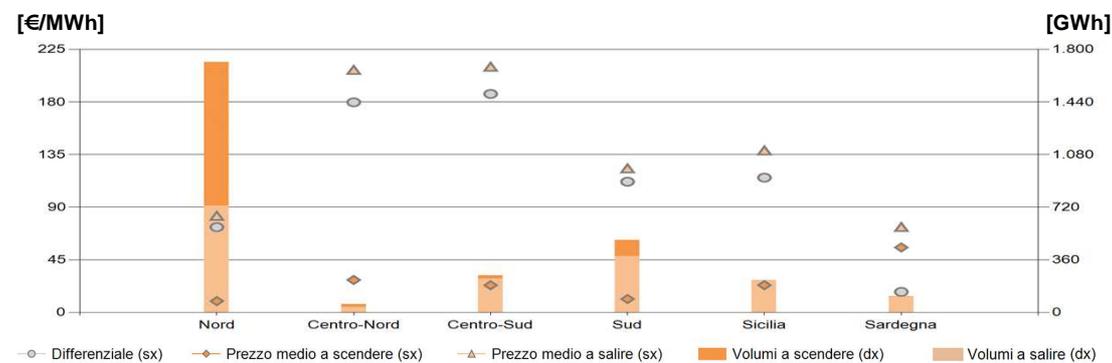
Prezzo medio a salire a giugno 2019 pari a €118,1/MWh  
 Prezzo medio a scendere a giugno 2019 pari a €10,5/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€186,8/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente.

Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente del 27%, dovuta ad una riduzione del prezzo medio a salire del 24% (da €277,1/MWh di maggio a €210,1/MWh di giugno) e ad un aumento del prezzo medio a scendere del 4% (da €22,2/MWh di maggio a €23,2/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

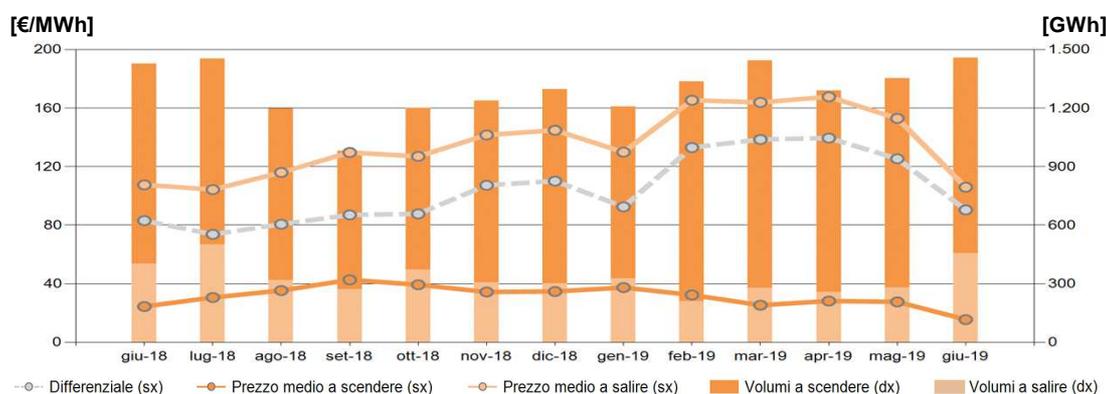
Fonte: Terna

## Mercato di Bilanciamento

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €90,4/MWh, in riduzione del 28% rispetto al mese precedente (€125,4/MWh; -28%) e in aumento rispetto a giugno 2018 (€83,1/MWh; 9%).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+8%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 63% e quelle a scendere sono diminuite del 7%. Rispetto a giugno 2018, le movimentazioni a salire sono aumentate del 14% e le movimentazioni a scendere si sono ridotte del 2%.

### Prezzi e volumi MB



**Prezzo medio a salire a giugno 2019 pari a €105,9/MWh**  
**Prezzo medio a scendere a giugno 2019 pari a €15,5/MWh**

Fonte: Terna

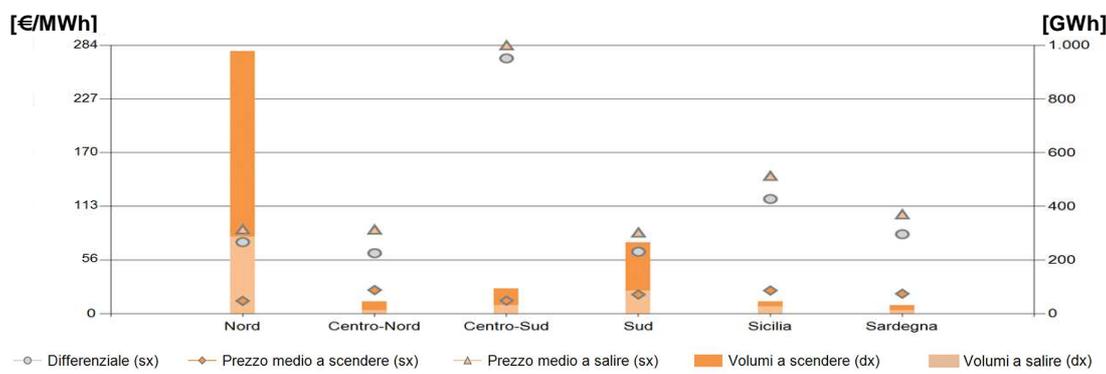
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€270,7/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 394,7 €/MWh).

A giugno la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da più elevati volumi a scendere (691GWh), seguita dalla zona Sud (180GWh).

Il differenziale di prezzo si è ridotto nelle zone Centro-Nord, Centro-Sud e Sud, mentre è aumentato nelle altre zone.

La zona che registra la maggior riduzione rispetto al mese precedente è Centro-Sud (-€124,0/MWh; -31%).

### 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 2019 i prezzi del Brent si sono attestati intorno ai \$63,5/bbl, in diminuzione rispetto ai \$70,7/bbl di maggio (-10,3%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a circa \$51,7/t, in diminuzione rispetto agli \$60,5/t di maggio (-14,5%).

I prezzi del gas in Europa sono ancora diminuiti a maggio attestandosi a €14,3/MWh (-16,5% rispetto al mese precedente); in diminuzione anche il PSV che si è attestato a €10,4/MWh (-21,6%).

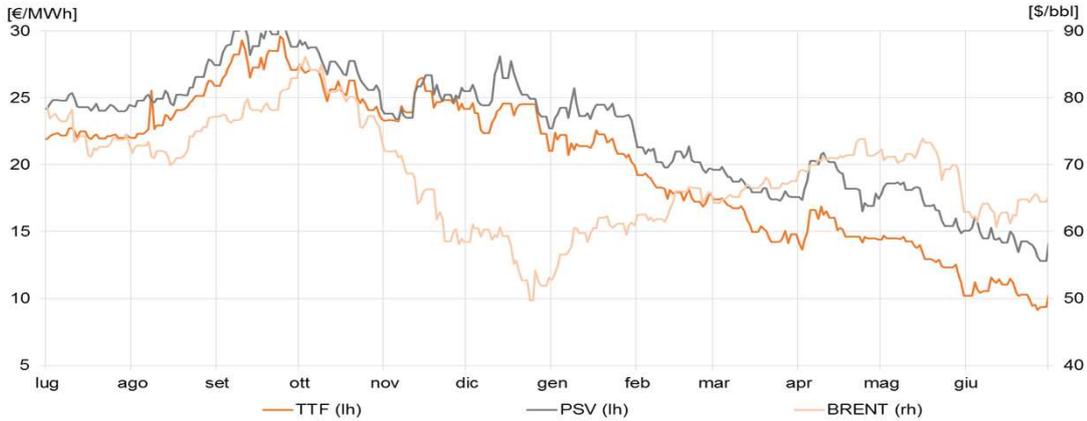
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di maggio sono in diminuzione rispetto al mese precedente con una media mensile di €49,3/MWh (-2,2%). In diminuzione anche la borsa francese con prezzo dell'elettricità pari a €29,3 (-21,3%) e quella tedesca con €32,6/MWh (-14,1%) rispetto a maggio.

### Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

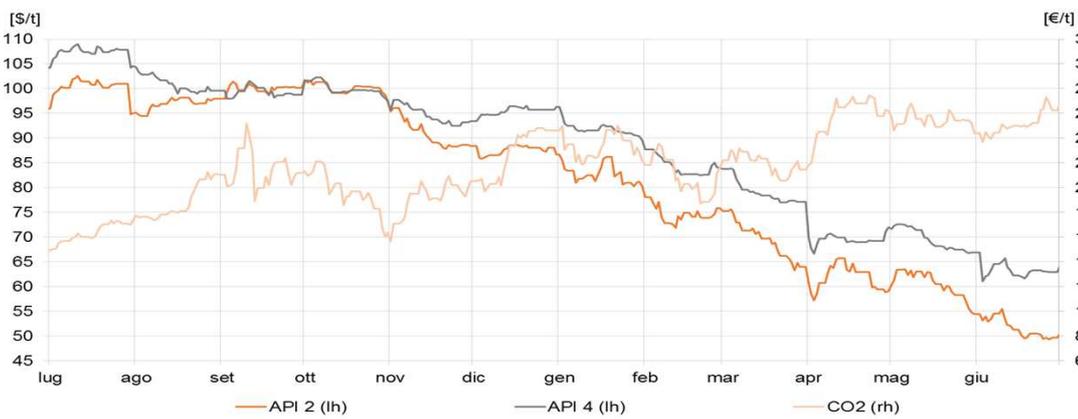
## Prezzi spot Gas & Oil



**Variazione media mensile PSV-TTF = +3,9/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

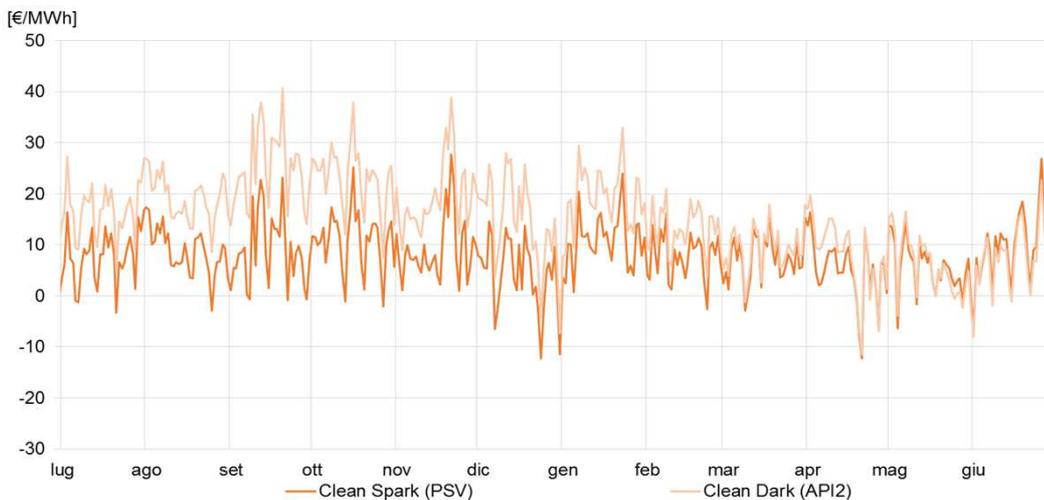
## Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile API2-API4 = -\$11,6/tn**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Clean Dark&Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV medio mensile = €10,3/MWh**

**Clean dark spread API2 medio mensile = €7,9/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Commodities – Mercato Forward

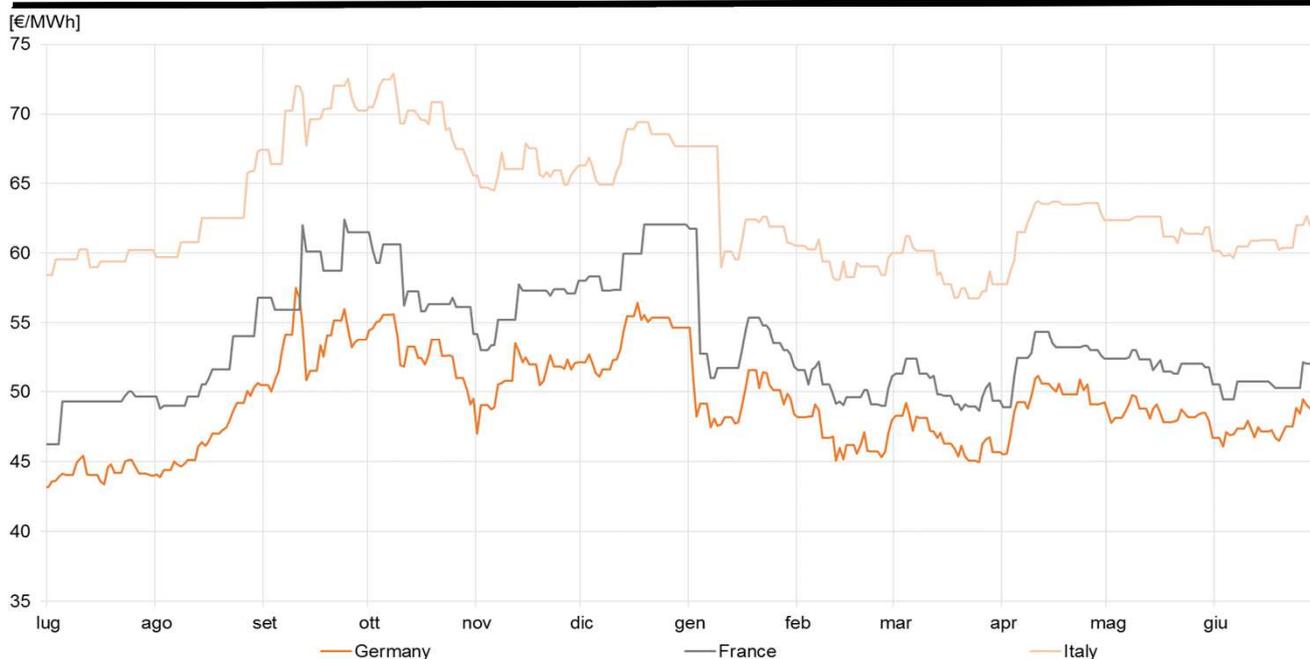
Nel mese di giugno i prezzi forward del Brent sono stati intorno ai \$59,5/bbl in diminuzione rispetto ai \$ 63,7/bbl di maggio (-6,5%).

I prezzi medi forward del carbone (API2) sono in diminuzione, attestandosi a circa \$67,6/t (-4,2%) rispetto a maggio.

I prezzi medi forward del gas in Italia (PSV) sono in diminuzione tra giugno e il mese precedente attestandosi intorno ai €20,6/MWh (-3%) e anche in Europa (TTF), in cui si sono attestati a €18,2/MWh (-4,7%).

I prezzi medi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €60,8/MWh, inferiori rispetto al mese precedente (-1,8%) in cui sono stati €61,9/MWh. Trend in diminuzione per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €50,6/MWh (-2,7%), così come in Germania in cui il prezzo si attesta a circa €47,5/MWh (-1,8%).

### Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

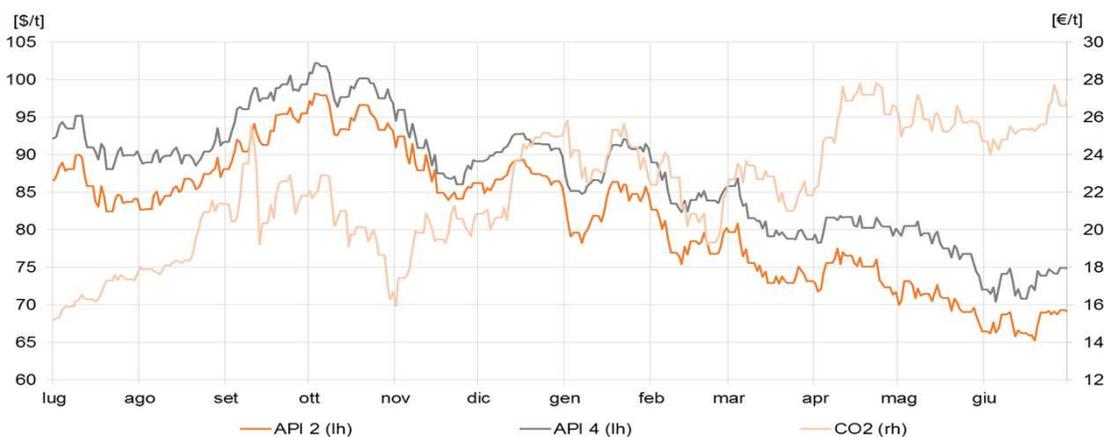
## Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**Variazione media mensile  
PSV-TTF = +€2,4/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

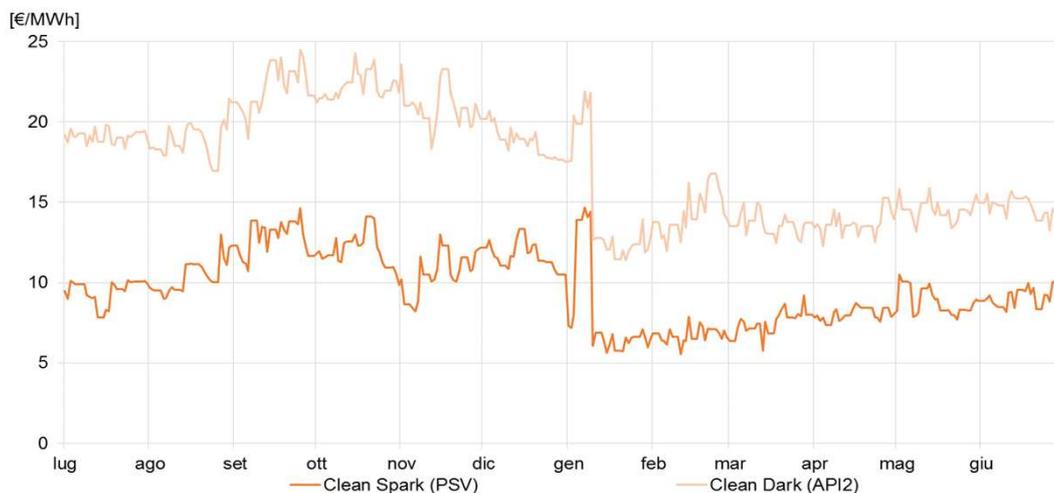
## Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Forward Year+1 Clean Dark&Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV  
medio mensile =  
€9,1/MWh**

**Clean dark spread API2  
medio mensile =  
€14,7/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 2019. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

## **Parere al Ministro dello Sviluppo Economico sullo schema di decreto per l'approvazione della disciplina del mercato della capacità**

L'Autorità ha espresso, ai sensi dell'articolo 2 del decreto legislativo n. 379/2003, parere favorevole sullo schema di decreto del Ministero dello Sviluppo Economico per l'approvazione della disciplina del mercato della capacità predisposta da Terna.

[Parere 281/2019/R/eel](#)

## **Aggiornamento del parere dell'Autorità 701/2016/I/eel, rilasciato al Ministro dello Sviluppo Economico, per la concessione di un'esenzione ad una quota dell'interconnessione in corrente continua Italia-Montenegro**

L'Autorità ha confermato il parere favorevole al rilascio alla società Monita S.r.l. di un'esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi della durata di 10 anni per una capacità di importazione e esportazione pari a 200 MW sull'interconnessione Italia-Montenegro. Tale interconnessione contribuisce per quota parte alla realizzazione di infrastrutture di interconnessione con l'estero nella forma di "interconnector" ai sensi della legge n. 99/2009.

[Parere 275/2019/I/eel](#)

## **Approvazione della metodologia per la distribuzione delle rendite di congestione per i diritti di trasmissione di lungo termine, ai sensi del Regolamento UE 2016/1719 (FCA)**

Nell'ambito dell'attività di implementazione del Regolamento UE 2016/1719 (*Forward Capacity Allocation - FCA*), l'Autorità, in coordinamento con le altre Autorità di regolazione interessate, ha approvato le modifiche apportate da Terna e dagli altri TSO europei alla metodologia in materia di redistribuzione delle rendite di congestione derivanti dall'allocation dei diritti a lungo termine di trasporto sulle interconnessioni con l'estero (c.d. *sharing keys*).

[Delibera 274/2019/R/eel](#)

## **Disposizioni funzionali all'estensione della verifica ex ante del valore di potenza media annua con riferimento alle richieste di switching presentate da ciascun utente del dispacciamento**

L'Autorità, quale misura volta a contenere il rischio per il sistema derivante da una copertura non adeguata dell'esposizione finanziaria da parte degli utenti del dispacciamento, ha introdotto nell'ambito del processo di *switching* (passaggio di clienti da un utente del dispacciamento all'altro) una verifica *ex ante* sulla capienza delle garanzie del contratto di dispacciamento in presenza della variazione del portafoglio clienti dell'utente. Tale verifica verrà effettuata dal Sistema Informativo Integrato (SII) a partire dal 1 Aprile 2020.

[Delibera 272/2019/R/eel](#)

## **Aggiornamento del Registro degli altri sistemi di distribuzione chiusi (ASDC) e del Registro delle reti interne di utenza (RIU). Posticipo dei termini per l'applicazione del Testo integrato sistemi di distribuzione chiusi (TISDC) nel caso di reti elettriche portuali**

L'Autorità ha aggiornato l'elenco delle reti private classificate come Altri Sistemi di Distribuzione Chiusi (ASDC). Il nuovo elenco qualifica come ASDC 23 reti.

[Delibera 269/2019/R/eel](#)

## **Determinazioni in merito all'impianto essenziale Fiumesanto, di EP Produzione S.p.a. nella zona Sardegna**

Nell'ambito delle attività relative agli impianti essenziali per la sicurezza del sistema elettrico, l'Autorità ha accolto l'istanza di proroga dell'ammissione alla reintegrazione dei costi, avanzata dalla società EP Produzione per l'impianto di Fiumesanto, estendendola fino al 2024.

[Delibera 268/2019/R/eel](#)

## **Quadro strategico 2019-2021 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente**

[Delibera 242/2019/A](#)

L'Autorità ha adottato gli indirizzi strategici che orienteranno l'operato dell'attuale Consiliatura, indicando gli obiettivi e le principali linee di intervento per il periodo 2019-2021, alla luce dell'evoluzione del contesto settoriale di riferimento nazionale ed europeo.

## **Ulteriori istruzioni a Terna S.p.a. per l'attuazione di emendamenti alla metodologia per il calcolo della capacità per la regione (CCR) Italy North, ai sensi degli articoli 20 e 21 del regolamento (UE) 2015/1222 (CACM)**

[Delibera 237/2019/R/eel](#)

[Delibera 238/2019/R/eel](#)

## **Approvazione della metodologia per il redispatching e countertrading per la regione (CCR) Italy North, ai sensi dell'articolo 35 del regolamento (UE) 2015/1222 (CACM)**

Nell'ambito dell'attività di implementazione del Regolamento (UE) 2015/1222 (*Capacity Allocation and Congestion Management - CACM*), l'Autorità, in coordinamento con le altre Autorità di regolazione della regione *Italy North*, ha:

- richiesto a Terna e agli altri TSO interessati di emendare la proposta di metodologia di calcolo della capacità per la regione *Italy North* - delibera 237/2019;
- approvato la proposta di metodologia per le azioni di *countertrading* (volte a modificare il flusso tra zone di mercato) e *redispatching* (comportano l'attivazione di specifiche risorse per la risoluzione delle congestioni sul confine) per la regione *Italy North* - delibera 238/2019.

## **Aggiornamento di parametri della disciplina transitoria, relativa alla specifica remunerazione della capacità produttiva, per l'anno 2019**

[Delibera 233/2019/R/eel](#)

Con riferimento alla disciplina transitoria della remunerazione della disponibilità di capacità produttiva (c.d. *capacity payment*), l'Autorità ha definito gli importi da riconoscere agli utenti del dispacciamento per l'anno 2019, chiedendo a Terna di aggiornare le fasce orarie relative all'anno 2019 rilevanti ai fini del calcolo della remunerazione della disponibilità di capacità produttiva.

## 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 Richard 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 Richard 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 CO<sub>2</sub>.

**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 CO<sub>2</sub>.

**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 CO<sub>2</sub>:** 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 dell'anno 2019 e 2018 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](http://www.terna.it).