

Febbraio 2019



# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Febbraio 2019

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## 01 Bilanci pag. 5

Nel mese di febbraio 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (25,5 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari al 2,2% rispetto ai volumi di febbraio dell'anno scorso. Nei primi due mesi del 2019, la richiesta risulta variata di un +1,1% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pari +0,5%. Nel mese di febbraio 2019, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'85% da produzione nazionale al netto dei pompaggi (0,0% della produzione netta rispetto a febbraio 2019) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -13,4% rispetto a febbraio 2018).



## 02 Sistema Elettrico pag. 11

A febbraio 2019 la produzione nazionale netta è pari a 21.889GWh è composta per il 38% da fonti energetiche rinnovabili (8.413GWh) ed il restante 62% da fonte termica. Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione eolica (+37,9%), della produzione fotovoltaica (+57,6%) e una flessione produzione geotermica (-1,6%) rispetto all'anno precedente.



## 03 Mercato Elettrico pag. 14

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a febbraio è pari a circa €1,4Mld, in riduzione del 24% rispetto al mese precedente e del 2% rispetto a febbraio 2018. A maggio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €113,8/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 12% e rispetto a febbraio 2018 del 18%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-20%). Il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a €133,0/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€92,5/MWh; 44%) e in aumento rispetto a febbraio 2018 (€106,5/MWh; 25%). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+11%).



## 04 Regolazione pag. 22

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

Febbraio 2019

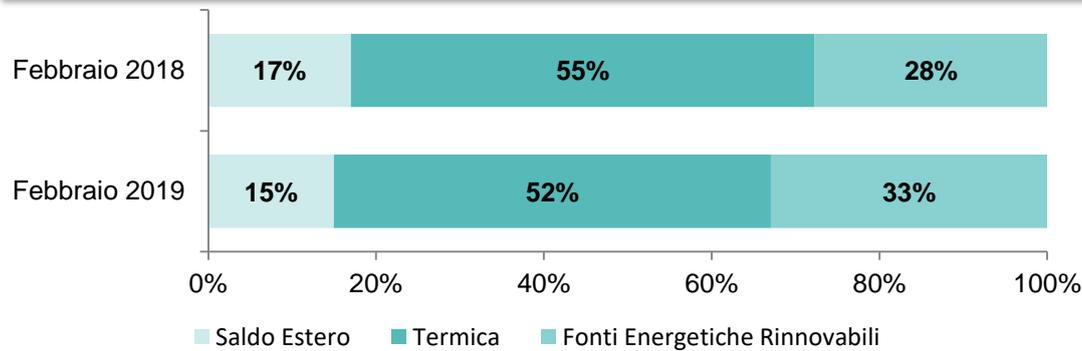
# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico



## Sintesi mensile

Nel mese di febbraio 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.529GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-2,2%). In particolare si registra un aumento della produzione da fonti energetiche rinnovabili (+16,9%), una flessione della produzione da fonte termoelettrica (-7,6%) e del saldo estero (-13,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

### Composizione Fabbisogno



Nel mese di febbraio la richiesta di energia elettrica sulla rete è in riduzione -2,2% rispetto allo stesso mese del 2018.

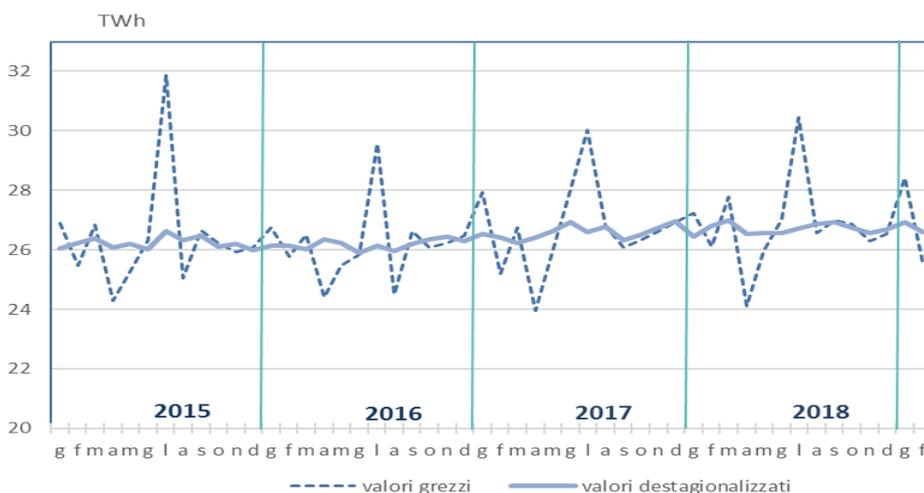
Fonte: Terna

## Analisi congiunturale

Nel mese di febbraio 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (25,5 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari al 2,2% rispetto ai volumi di febbraio dell'anno scorso. Il risultato deriva dallo stesso numero di giorni lavorativi rispetto allo stesso mese dello scorso anno ma con una temperatura media mensile superiore di due gradi. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione comunque negativa ma più contenuta pari a -0,7%. Nei primi due mesi del 2019, la richiesta risulta variata di un +1,1% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pari a +0,5%. A livello territoriale, la variazione tendenziale di febbraio 2019 è risultata ovunque negativa: al Nord -2,2%, al Centro -1,7% e al Sud -2,6%.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura dell'energia elettrica richiesta a febbraio 2019 ha fatto registrare una variazione negativa (-1,2%) rispetto al mese precedente (gennaio 2019). Questo risultato porta il profilo del trend su un andamento stazionario. Nel mese di febbraio 2019, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'85% da produzione nazionale al netto dei pompaggi (0,0% della produzione netta rispetto a febbraio 2019) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -13,4% rispetto a febbraio 2018).

### Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



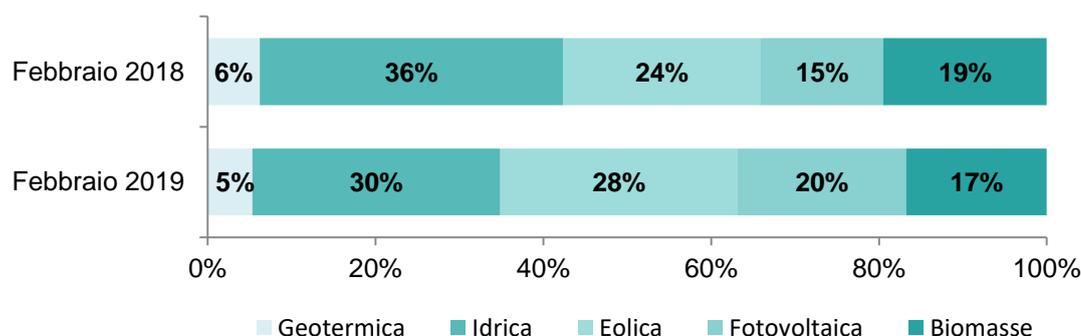
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a -0,7%.

Fonte: Terna

## Dettaglio FER

Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione eolica (+37,9%), della produzione fotovoltaica (+57,6%) e una flessione produzione geotermica (-1,6%) rispetto all'anno precedente.

### Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili



A febbraio del 2019 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in aumento mom (+3,0%). Nel 2019 la produzione da fonte energetiche rinnovabili è in aumento del +10,9% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

## Bilancio Energetico

Nel 2019 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (53.951GWh) risulta in aumento (+1,1%) rispetto al 2018.

A febbraio 2019 la produzione nazionale netta è pari a 21.889GWh è composta per il 38% da fonti energetiche rinnovabili (8.413GWh) ed il restante 62% da fonte termica.

### Bilancio Energia

| [GWh]  | Febbraio 2019 | Febbraio 2018 | %19/18        | Gen-Feb 19    | Gen-Feb18     | %19/18        |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Idrica   | 2.593         | 2.601         | -0,3%         | 5.385         | 5.332         | 1,0%          |
| Termica  | 14.862        | 16.093        | -7,6%         | 34.039        | 32.743        | 4,0%          |
| <i>di cui Biomasse</i>                               | 1.386         | 1.401         | -1,1%         | 2.873         | 2.921         | -1,6%         |
| Geotermica   | 438           | 445           | -1,6%         | 935           | 939           | -0,4%         |
| Eolica   | 2.338         | 1.696         | 37,9%         | 4.659         | 3.682         | 26,5%         |
| Fotovoltaica   | 1.658         | 1.052         | 57,6%         | 2.726         | 2.081         | 31,0%         |
| <b>Totale produzione netta</b>                       | <b>21.889</b> | <b>21.887</b> | <b>0,0%</b>   | <b>47.744</b> | <b>44.777</b> | <b>6,6%</b>   |
| Importazione   | 4.146         | 4.611         | -10,1%        | 7.491         | 9.510         | -21,2%        |
| Esportazione   | 324           | 200           | 62,0%         | 853           | 526           | 62,2%         |
| <b>Saldo estero</b>                                  | <b>3.822</b>  | <b>4.411</b>  | <b>-13,4%</b> | <b>6.638</b>  | <b>8.984</b>  | <b>-26,1%</b> |
| Pompaggi   | 182           | 192           | -5,2%         | 431           | 415           | 3,9%          |
| <b>Richiesta di Energia elettrica <sup>(1)</sup></b> | <b>25.529</b> | <b>26.106</b> | <b>-2,2%</b>  | <b>53.951</b> | <b>53.346</b> | <b>1,1%</b>   |

Nel 2019, si registra una variazione dell'export +62,2% rispetto all'anno precedente. A febbraio 2019 si registra un aumento della produzione da fonte eolica (+37,9%) e della produzione fotovoltaica (+57,6%) 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 (47.744GWh) ha soddisfatto per 88% della richiesta di energia elettrica nazionale (53.951GWh).

### 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         |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | 5.385         |
| Termica                                   | 19.177        | 14.862        |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | 34.039        |
| Geotermica                                | 497           | 438           |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | 935           |
| Eolica                                    | 2.321         | 2.338         |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | 4.659         |
| Fotovoltaica                              | 1.068         | 1.658         |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | 2.726         |
| <b>Produzione Totale Netta</b>            | <b>25.855</b> | <b>21.889</b> |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | <b>47.744</b> |
| Import                                    | 3.345         | 4.146         |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | 7.491         |
| Export                                    | 529           | 324           |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | 853           |
| <b>Saldo Estero</b>                       | <b>2.816</b>  | <b>3.822</b>  |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | <b>6.638</b>  |
| <b>Pompaggi</b>                           | <b>249</b>    | <b>182</b>    |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | <b>431</b>    |
| <b>Richiesta di Energia elettrica (1)</b> | <b>28.422</b> | <b>25.529</b> |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | <b>53.951</b> |

**A febbraio la produzione totale netta risulta in linea (+0,0%) rispetto al 2018. Nel 2019 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 28.422GWh.**

(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 febbraio 2019 si evidenzia un fabbisogno in riduzione in zona Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), al Sud (Na) e sulle Isole (Ca-Pa) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

### Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

| [GWh]               | Torino | Milano | Venezia | Firenze | Roma  | Napoli | Palermo | Cagliari |
|---------------------|--------|--------|---------|---------|-------|--------|---------|----------|
| Febbraio 2019       | 2.654  | 5.631  | 3.961   | 3.932   | 3.505 | 3.683  | 1.464   | 699      |
| Febbraio 2018       | 2.729  | 5.778  | 4.018   | 4.017   | 3.595 | 3.698  | 1.520   | 751      |
| % Febbraio 19/18    | -2,7%  | -2,5%  | -1,4%   | -2,1%   | -2,5% | -0,4%  | -3,7%   | -6,9%    |
| Progressivo 2019    | 5.538  | 11.769 | 8.237   | 8.303   | 7.420 | 8.010  | 3.203   | 1.471    |
| Progressivo 2018    | 5.573  | 11.757 | 8.179   | 8.175   | 7.309 | 7.674  | 3.146   | 1.533    |
| % Progressivo 19/18 | -0,6%  | 0,1%   | 0,7%    | 1,6%    | 1,5%  | 4,4%   | 1,8%    | -4,0%    |

Nel 2019 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al +0,1% in zona Nord, al +1,5% al Centro, +4,4% al Sud e -0,1% nelle Isole.

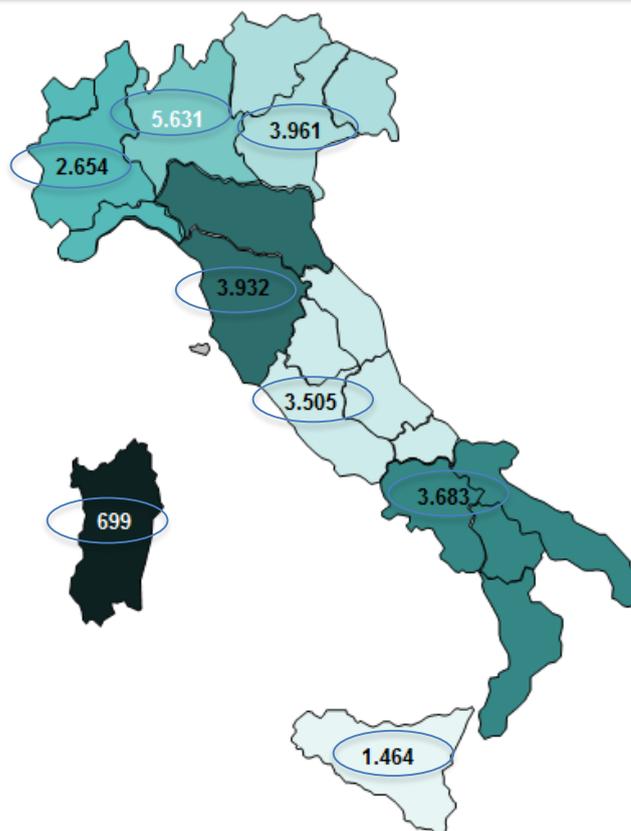
Fonte: Terna

### 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

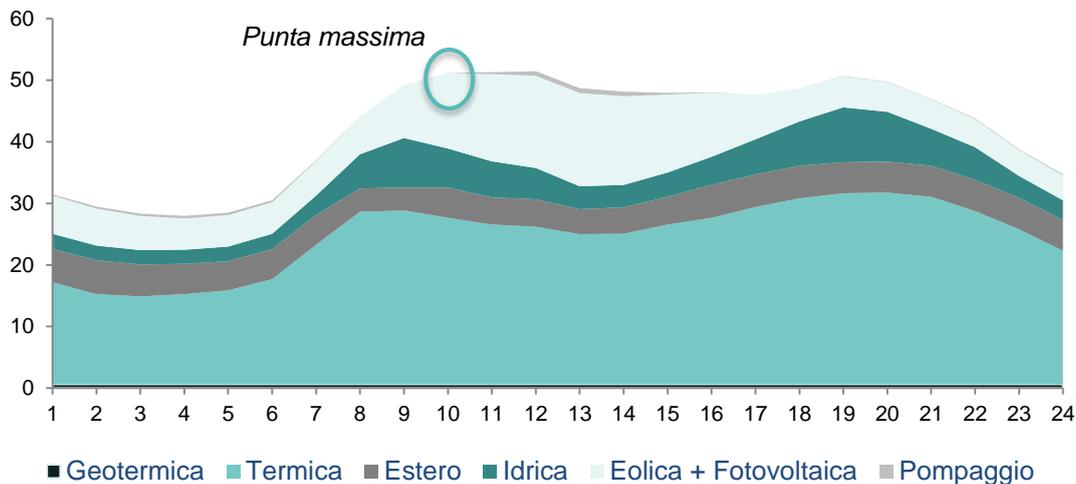
(\*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

## Punta in Potenza

Nel mese di febbraio 2019 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 06 ore 10** ed è risultato pari a 51.180 MW (-5,9% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

### Punta in Potenza

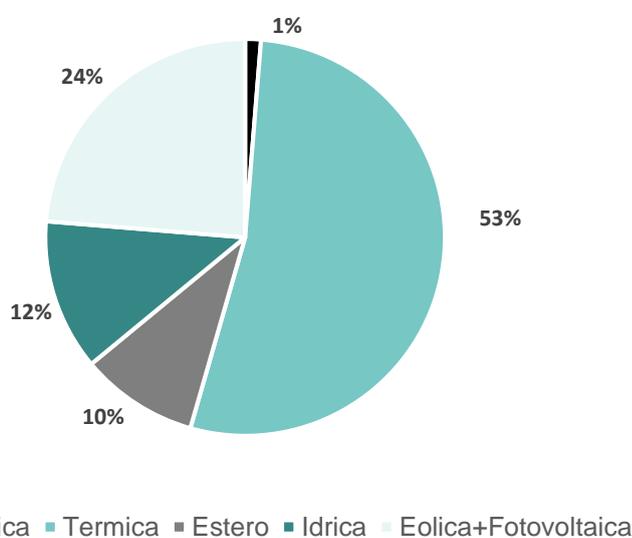
[GW]



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 26.996 MW.

Fonte: Terna

### Copertura del fabbisogno - 06 febbraio 2019 ore 10



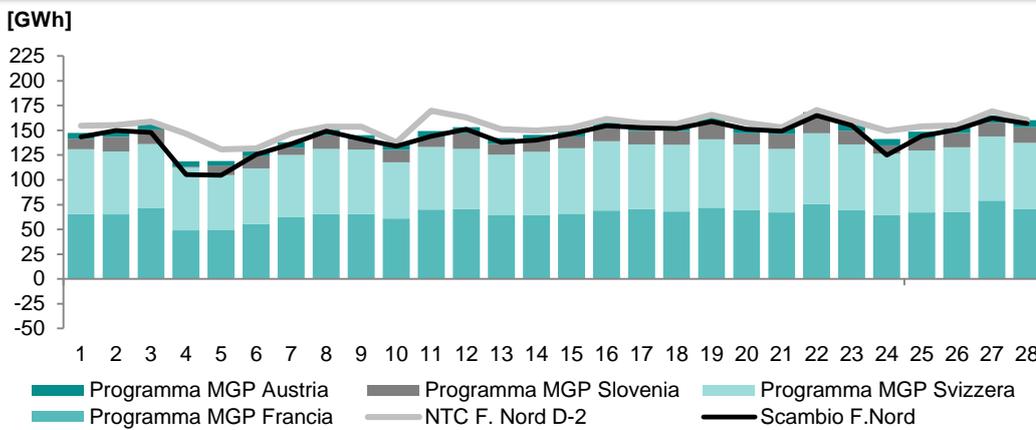
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 37%, la produzione termica per il 53% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

## Scambio Netto Estero – Febbraio 2019

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 2019 si registra un Import pari a 4.146GWh e un Export pari a 324GWh.

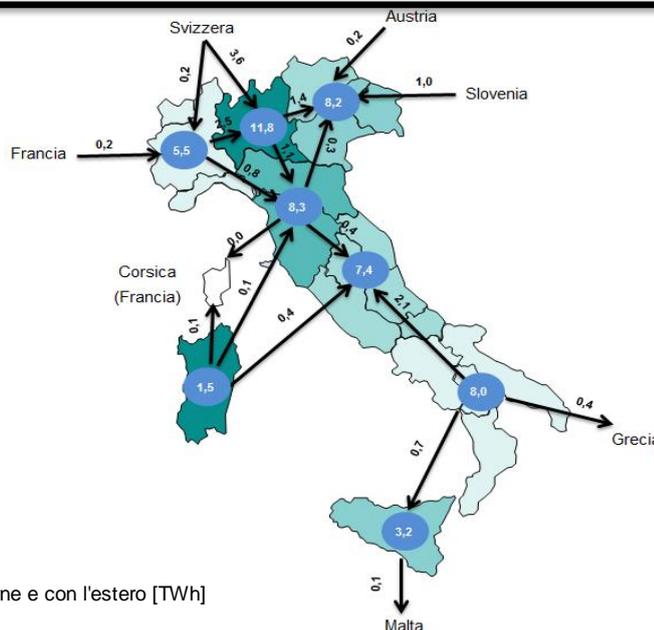
Fonte: Terna

## 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



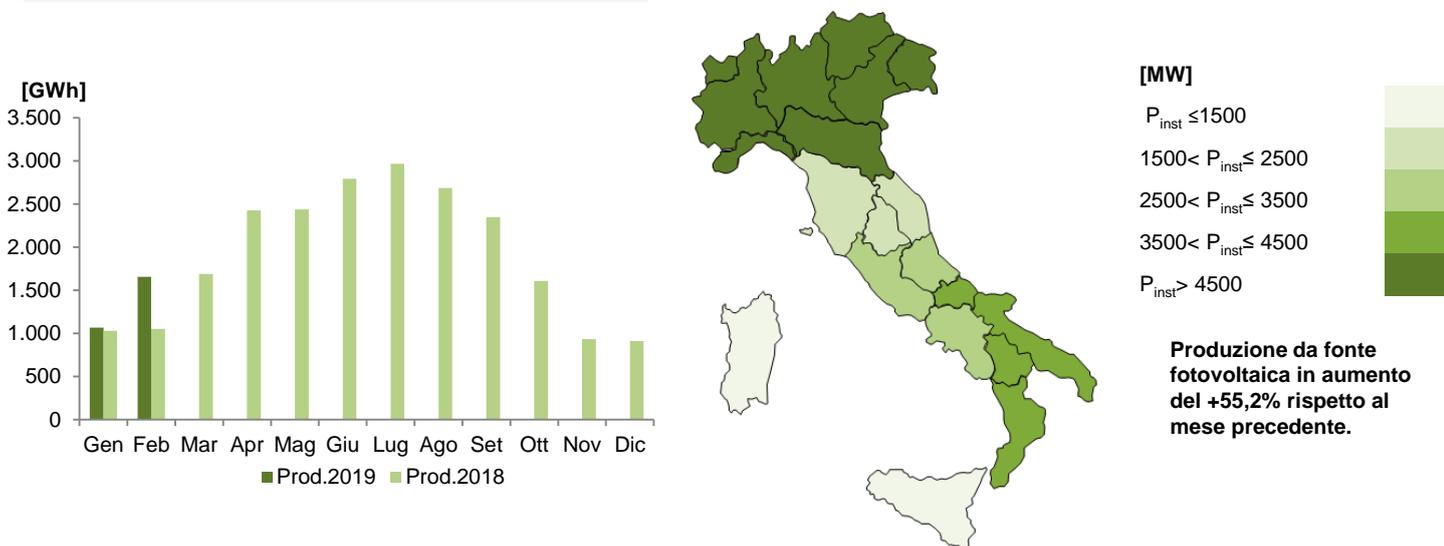
Nel 2019 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 1,6TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 0,7TWh.

Fonte: Terna

## Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di febbraio 2019 si attesta a 1.658GWh in aumento rispetto al mese precedente di 590GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+31,0%).

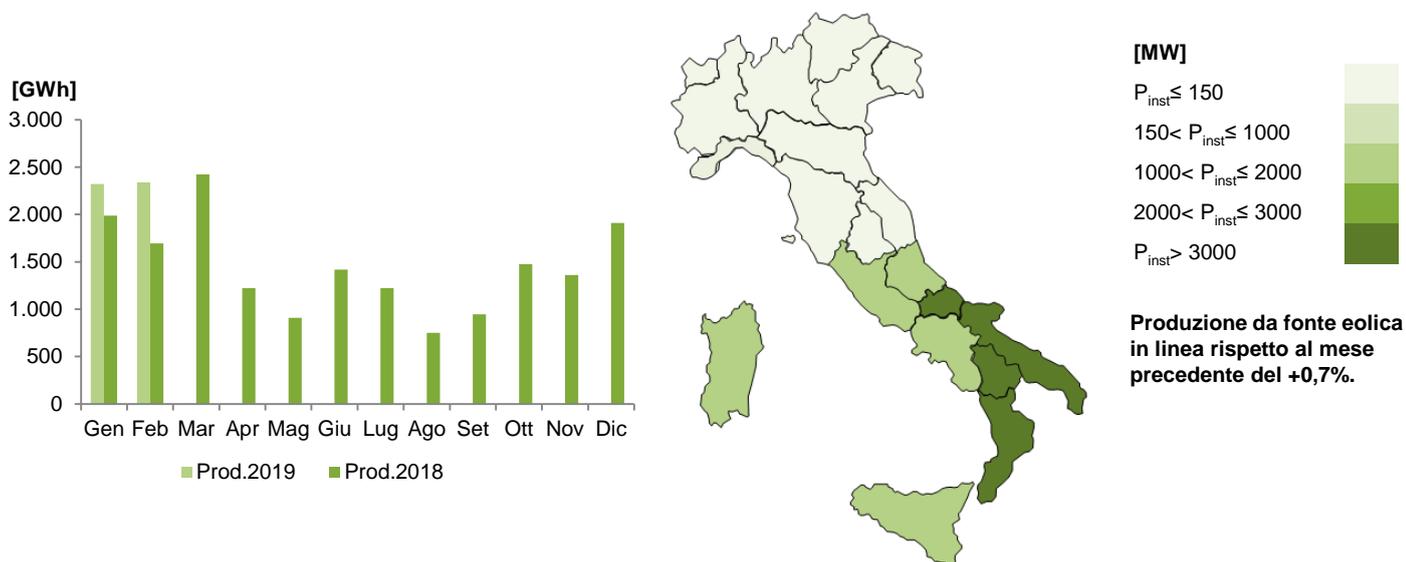
### Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di febbraio 2019 si attesta a 2.338GWh in lieve aumento rispetto al mese precedente di 17GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+26,5%).

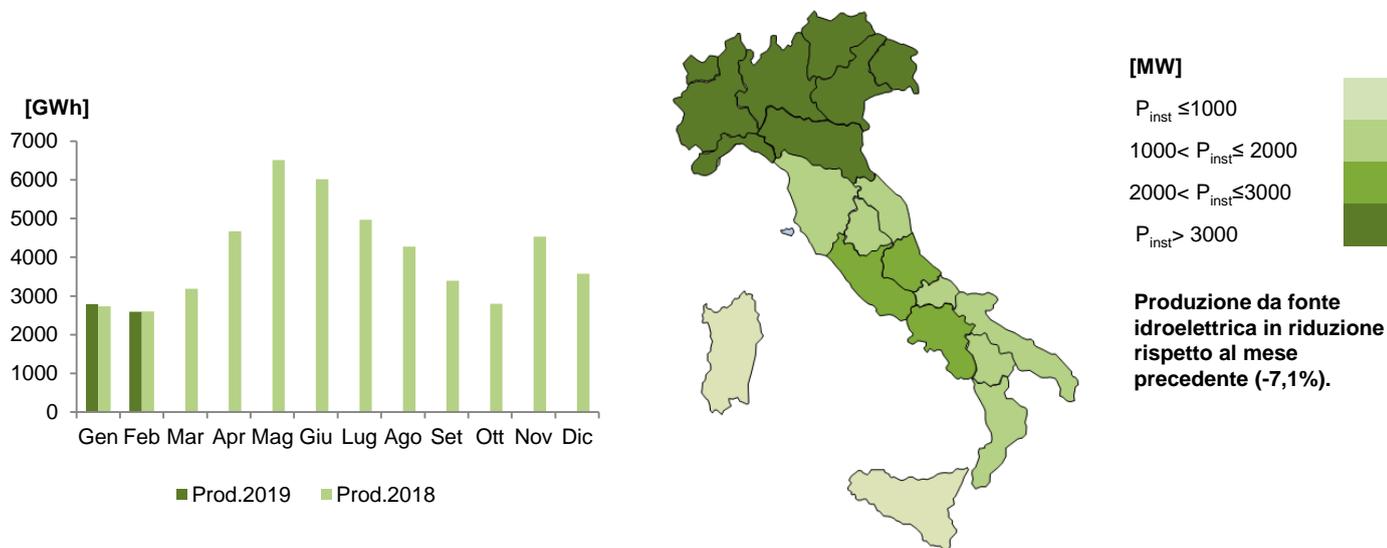
### Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di febbraio 2019 si attesta a 2.593GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 199GWh. Il dato progressivo annuo è in lieve aumento (+1,0%) rispetto all'anno precedente.

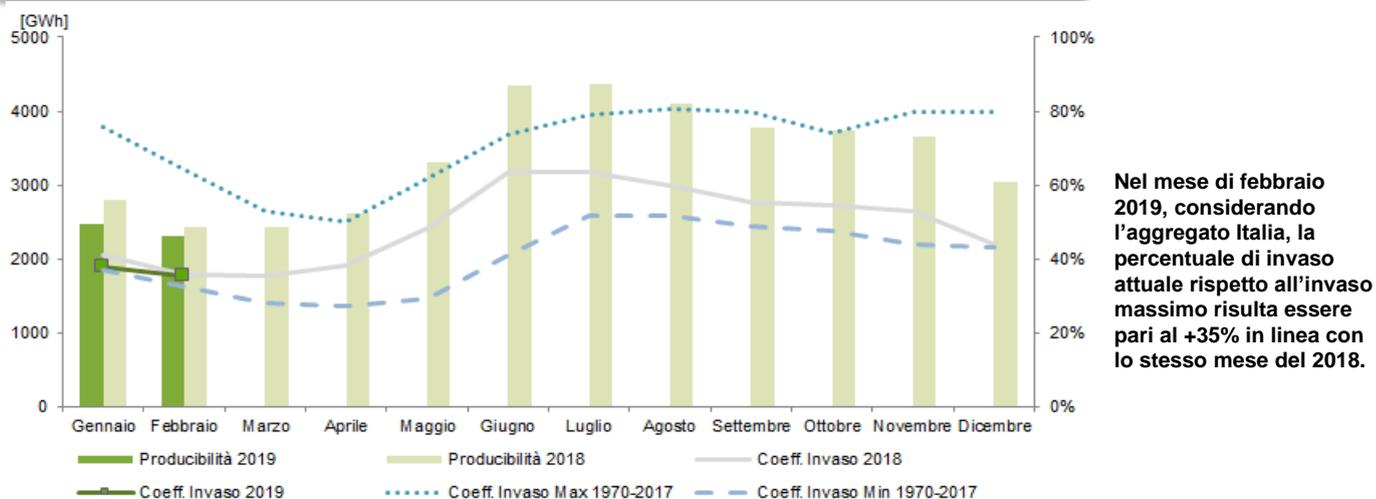
## Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

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

## Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

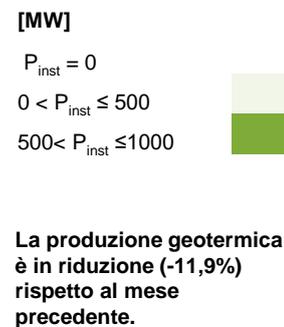
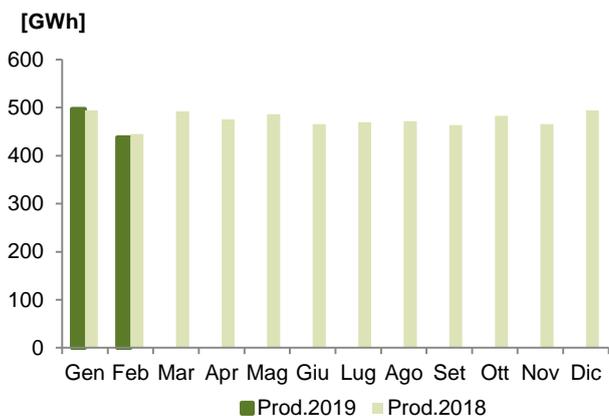


|             |                                    | <i>Invasi dei serbatoi</i> | <i>NORD</i> | <i>CENTRO SUD</i> | <i>ISOLE</i> | <i>TOTALE</i> |
|-------------|------------------------------------|----------------------------|-------------|-------------------|--------------|---------------|
| <b>2019</b> | <i>[GWh]</i>                       |                            | 1.180       | 840               | 294          | 2.313         |
|             | <i>% (Invaso / Invaso Massimo)</i> |                            | 27,3%       | 46,3%             | 77,1%        | 35,5%         |
| <b>2018</b> | <i>[GWh]</i>                       |                            | 1.380       | 872               | 188          | 2.440         |
|             | <i>% (Invaso / Invaso Massimo)</i> |                            | 29,7%       | 48,0%             | 49,5%        | 35,7%         |

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di febbraio 2019 si attesta a 438GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 59GWh. Il dato progressivo annuo è in linea (-0,4%) rispetto all'anno precedente.

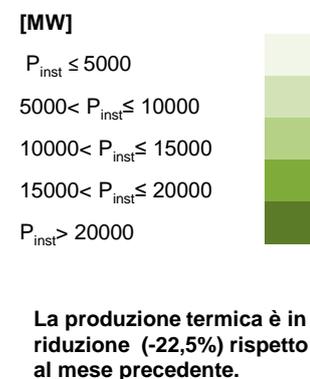
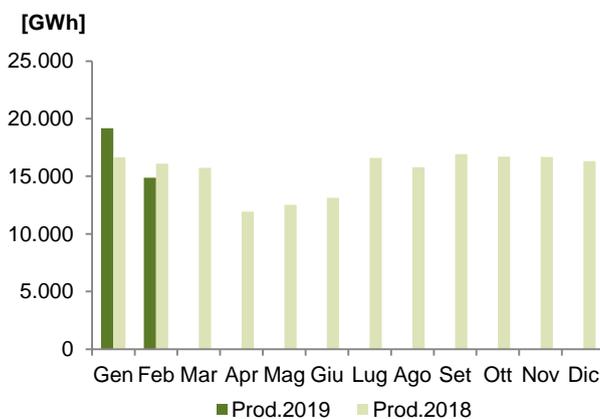
## Produzione Geotermica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di febbraio 2019 si attesta a 14.862GWh in forte riduzione rispetto al mese precedente di 4.315GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+4,0%) rispetto all'anno precedente.

## Produzione Termica e Consistenza



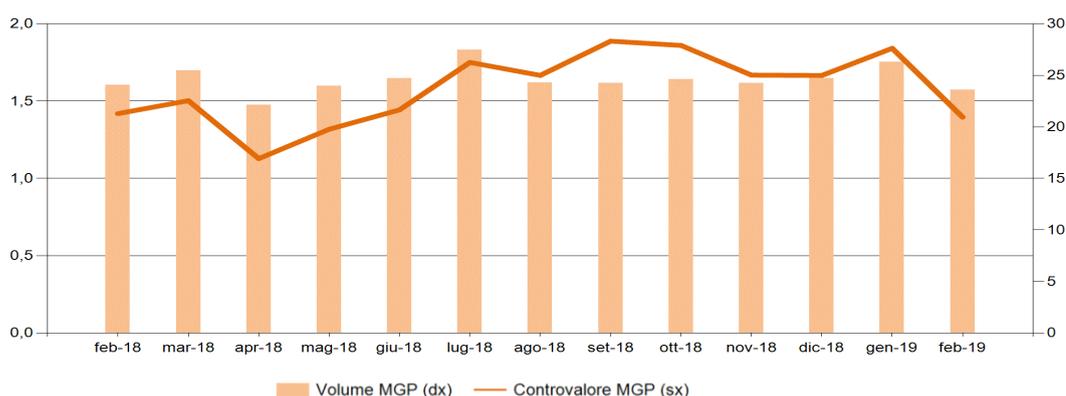
Fonte: Terna

## Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a febbraio è pari a circa €1,4Mld, in riduzione del 24% rispetto al mese precedente e del 2% rispetto a febbraio 2018.

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 riduzione della domanda del 2%.

### Controvalore e volumi MGP



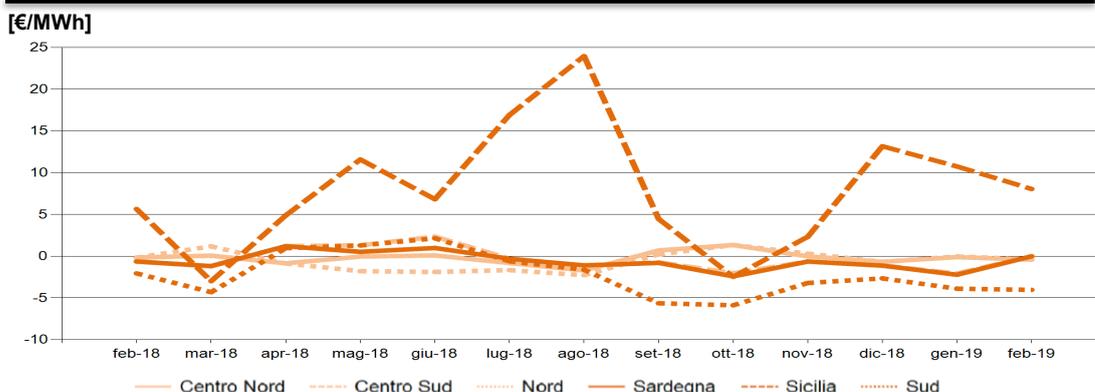
Controvalore febbraio 2019 in riduzione del 2% rispetto a febbraio 2018

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di febbraio i prezzi zonalı sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN con eccezione della zona Sicilia che registra un differenziale pari a +€8/MWh.

Rispetto a febbraio 2018 il prezzo della zona Sicilia ha registrato un aumento medio pari a €3,1/MWh, mentre per le altre zone si è avuto un aumento medio pari a €0,4/MWh.

### Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zonalı febbraio 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 febbraio è mediamente pari a €1,8/MWh per le zone Sud e Sicilia, e a €8,7/MWh per le altre zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a gennaio era pari a €17,7/MWh per la zona Sicilia, ed era mediamente pari a €12,8/MWh per le altre zone.

## PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

| €/MWh                  | PUN  | Nord | Centro-Nord | Centro-Sud | Sud  | Sicilia | Sardegna |
|------------------------|------|------|-------------|------------|------|---------|----------|
| Media                  | 57,7 | 57,3 | 57,2        | 57,7       | 53,6 | 65,7    | 57,6     |
| YoY                    | 0,7  | 0,5  | 0,4         | 1,3        | -1,3 | 3,1     | 1,3      |
| Δ vs PUN               | -    | -0,4 | -0,4        | 0,0        | -4,0 | 8,0     | 0,0      |
| Δ vs PUN 2018          | -    | -0,2 | -0,2        | -0,6       | -2,1 | 5,6     | -0,6     |
| Picco                  | 63,0 | 63,5 | 63,5        | 62,6       | 54,7 | 67,0    | 62,6     |
| Fuori picco            | 54,7 | 53,8 | 53,8        | 54,9       | 53,0 | 65,0    | 54,9     |
| Δ Picco vs Fuori Picco | 8,3  | 9,7  | 9,7         | 7,7        | 1,6  | 2,0     | 7,8      |
| Minimo                 | 18,7 | 18,7 | 18,7        | 18,7       | 9,0  | 1,0     | 18,7     |
| Massimo                | 85,1 | 87,5 | 87,5        | 81,6       | 80,9 | 152,9   | 81,6     |

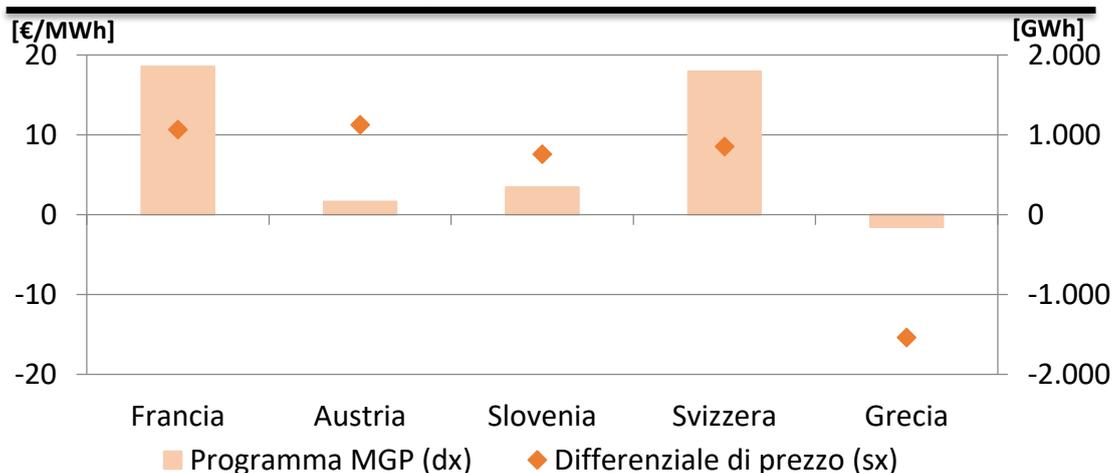
Differenziale picco-fuori picco rispetto al mese precedente diminuito in tutte le zone

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di febbraio si registra un aumento, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo con la Francia, la Slovenia e la Svizzera e una diminuzione sulle altre frontiere.

Nel mese di febbraio si registra un import complessivo di 4,4TWh, di cui la Francia e la Svizzera rappresentano rispettivamente il 43% e il 41% del totale. L'export complessivo è pari a 355GWh, di cui la Grecia rappresenta il 94%.

## Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera nord pari a 4,2 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

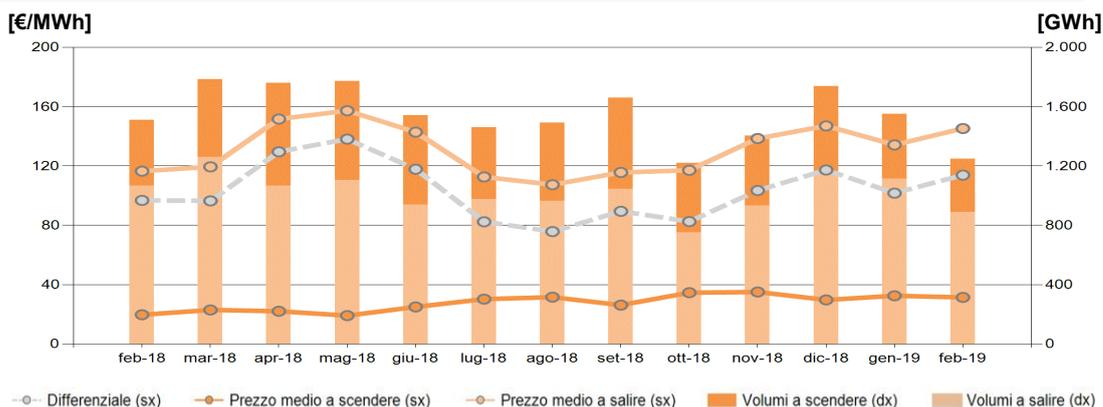
## Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €113,8/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 12% e rispetto a febbraio 2018 del 18%.

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-20%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 20% e quelle a scendere sono diminuite del 18%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano ridotte del 17% e quelle a scendere risultano ridotte del 19%.

### Prezzi e volumi MSD ex ante



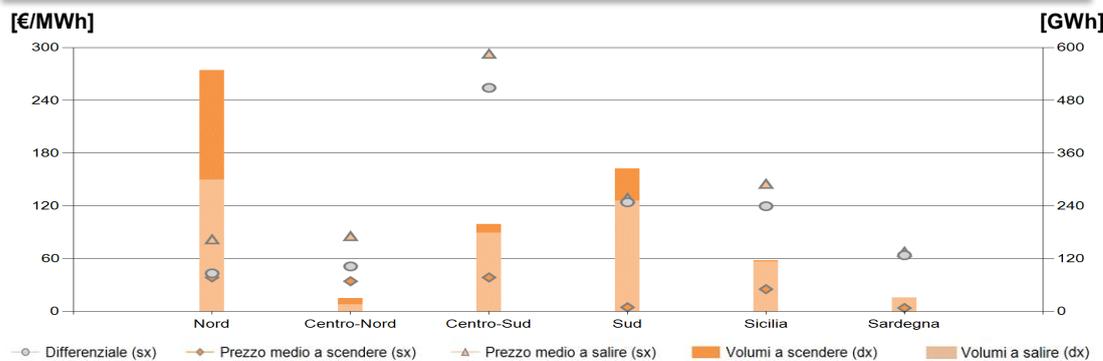
Prezzo medio a salire a febbraio 2019 pari a €145,3/MWh  
 Prezzo medio a scendere a febbraio 2019 pari a €31,4/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€254,2/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente.

Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente del 5% dovuta ad una riduzione del prezzo medio a salire del 7% (da €314,9/MWh di gennaio a €292,8/MWh di febbraio) e ad una riduzione del prezzo medio a scendere del 18% (da €46,9/MWh di gennaio a €38,6/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

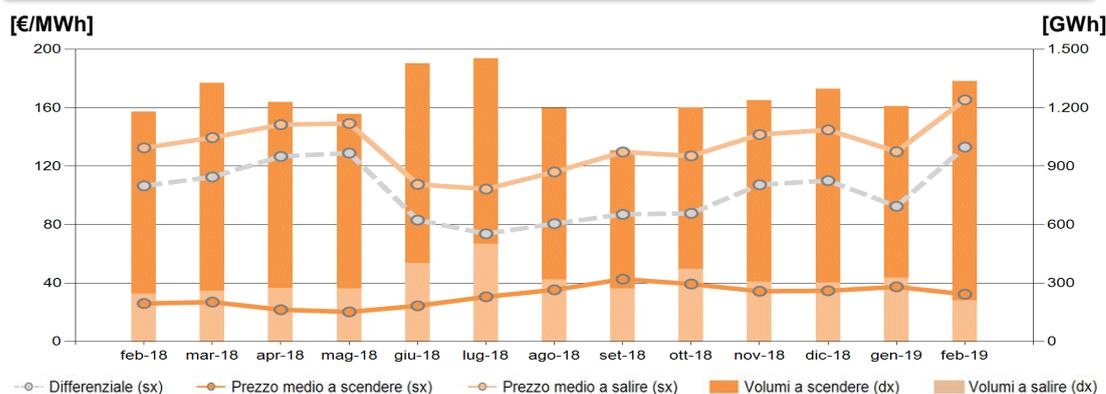
Fonte: Terna

## Mercato di Bilanciamento

A febbraio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €133,0/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€92,5/MWh; 44%) e in aumento rispetto a febbraio 2018 (€106,5/MWh; 25%).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+11%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 36% e quelle a scendere sono aumentate del 28%. Rispetto a febbraio 2018, le movimentazioni a salire si sono ridotte del 14% e le movimentazioni a scendere sono aumentate del 20%.

### Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a febbraio 2019 pari a €165,3/MWh  
 Prezzo medio a scendere a febbraio 2019 pari a €32,3/MWh

Fonte: Terna

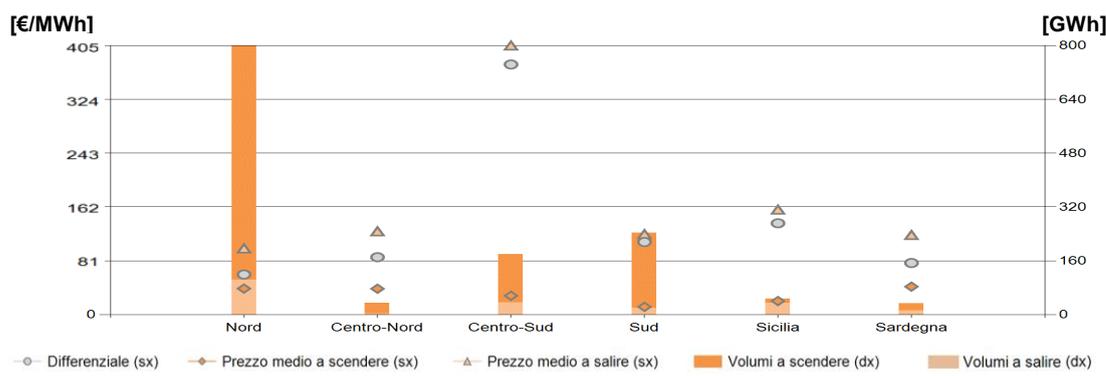
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€376,8/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 304,6 €/MWh).

A febbraio la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da più elevati volumi a scendere (695GWh), seguita dalla zona Sud (223GWh).

Il differenziale di prezzo rispetto al mese precedente è aumentato in tutte le zone, ad eccezione della Sardegna.

La zona che registra il maggior aumento rispetto al mese precedente in termini assoluti è il Centro-Sud (€72,2/MWh; +24%), mentre in percentuale è la zona Sud (€42,0/MWh; +62%).

### 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

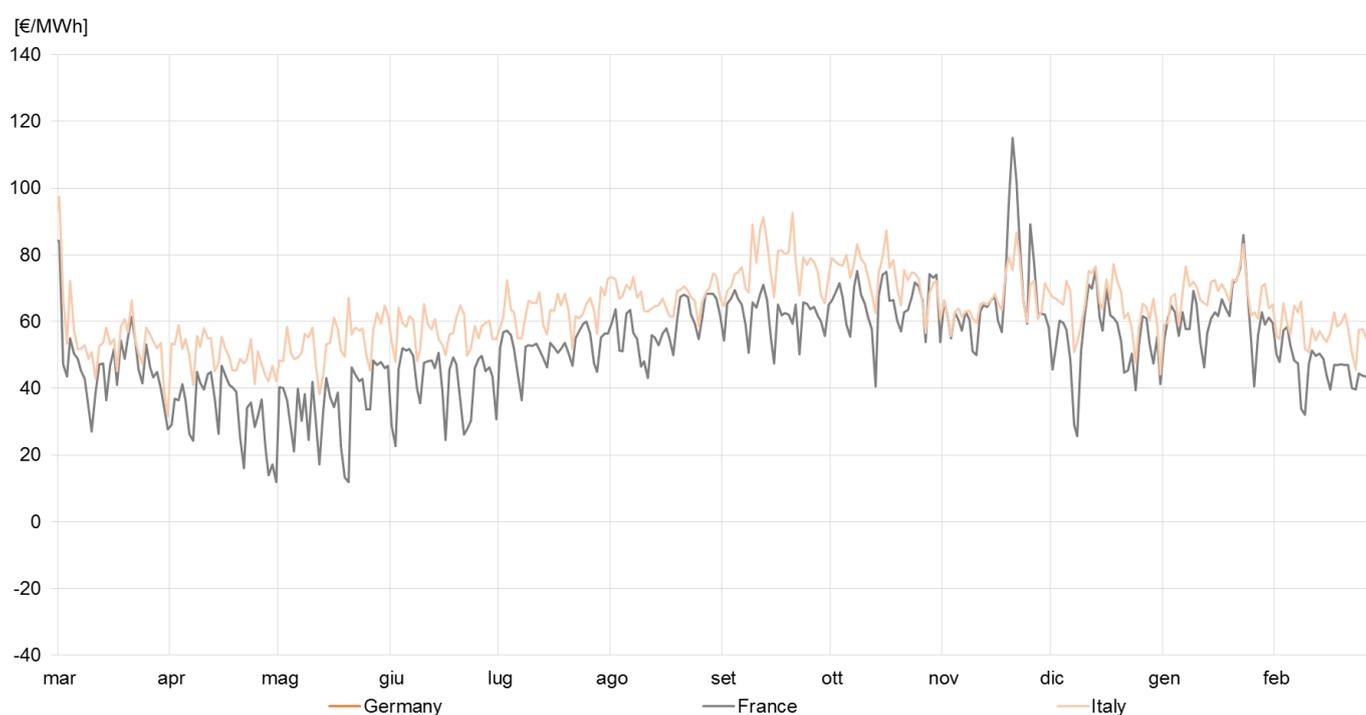
Nel mese di febbraio 2019 i prezzi del Brent si sono attestati intorno ai \$64,2/bbl, in aumento rispetto ai \$59,4/bbl di gennaio (+8%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a circa \$74,7/t, in diminuzione rispetto agli \$82,3/t di gennaio (-9,2%).

I prezzi del gas in Europa sono ancora diminuiti a febbraio attestandosi a €218,1/MWh (-15,8% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato una decrescita, fino a €20,5/MWh (-14,4%).

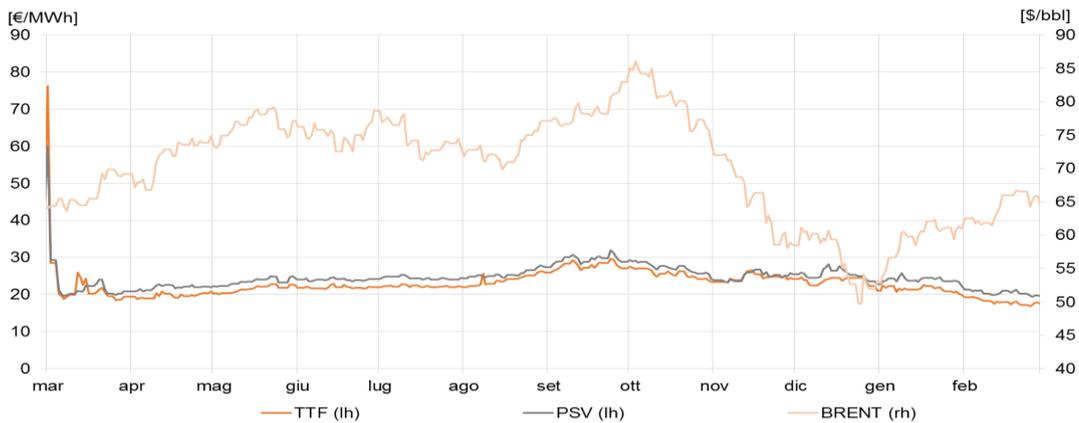
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di gennaio sono in crescita rispetto al mese di gennaio con una media mensile di €57,3/MWh (-16,1%).

### Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

## Prezzi spot Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

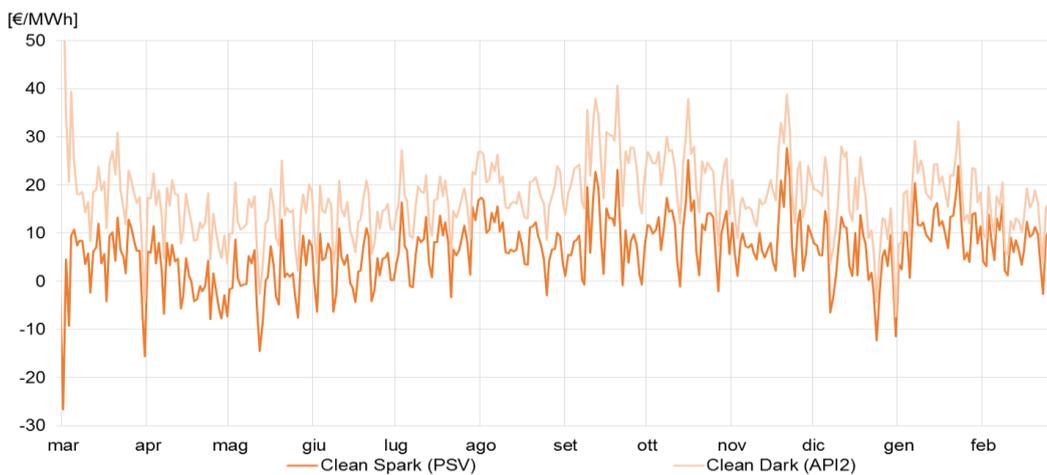
## Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile API2-API4 = -\$9,7/tn**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Clean Dark&Spark spreads Italia



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

**Clean dark spread API2 medio mensile = €13,1/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Commodities – Mercato Forward

Nel mese di febbraio i prezzi forward dell'anno 2019 del Brent sono stati intorno ai \$62,6/bbl in salita rispetto ai \$60,3/bbl di gennaio (+3,2%).

I prezzi medi forward 2019 del carbone (API2) sono in diminuzione, attestandosi a circa \$78,6/t (-5,3%) rispetto a gennaio.

I prezzi medi forward 2019 del gas in Italia (PSV) sono in diminuzione tra febbraio e il mese precedente attestandosi intorno ai €21,9/MWh (-3,3%) e anche in Europa (TTF), in cui si sono attestati a €20/MWh (-2,5%).

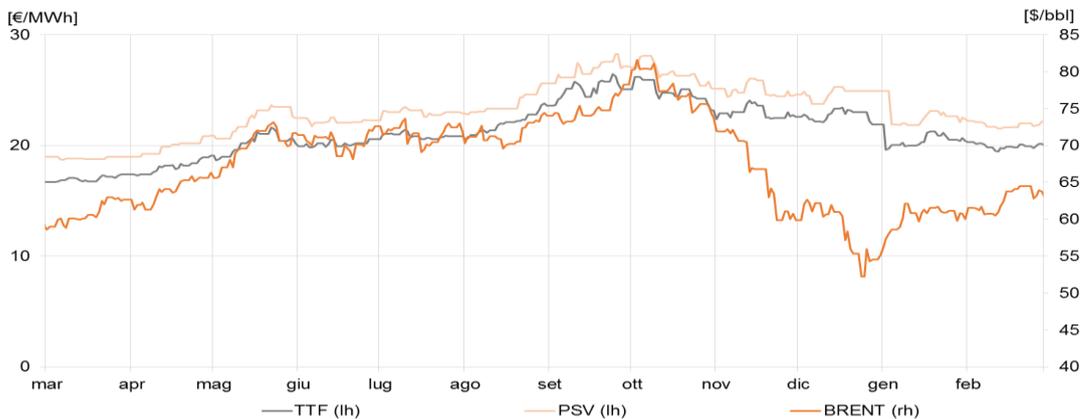
I prezzi medi forward 2019 dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €59,3/MWh, inferiori rispetto al mese precedente (-6,1%) in cui sono stati €63,1/MWh. Trend in discesa si registra anche per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €50,2/MWh (-7%), così come in Germania in cui si attesta a circa €46,7/MWh (-5,7%).

### Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

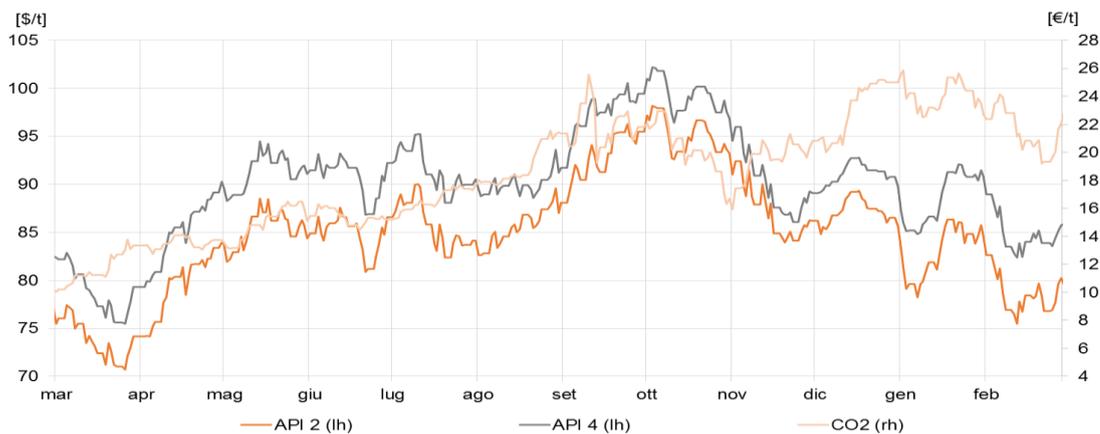
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

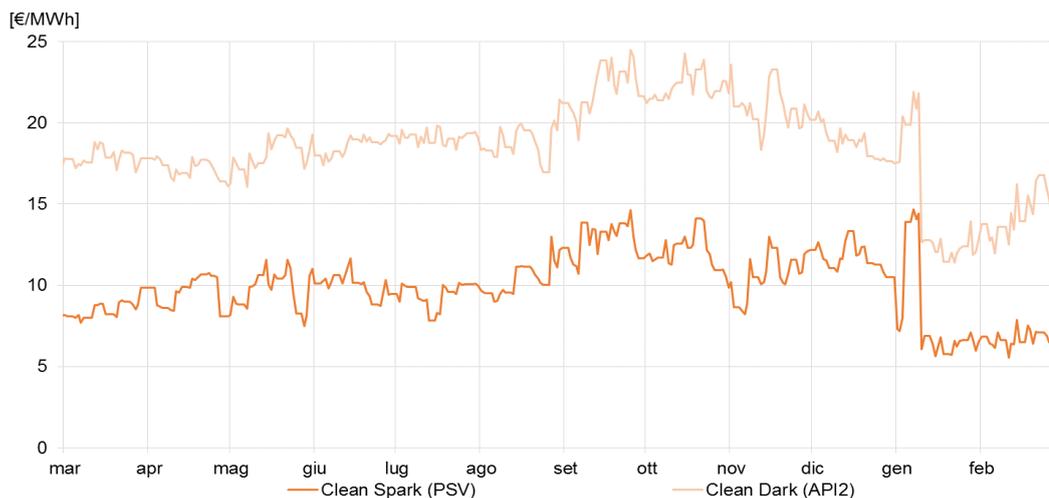
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Variazione media mensile  
API2-API4 = -\$-6,3/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark&Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV  
medio mensile =  
€6,7/MWh

Clean dark spread API2  
medio mensile =  
€14,4/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 Febbraio 2019. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

#### **Aggiornamento di parametri della disciplina transitoria relativa alla specifica remunerazione della capacità produttiva, per l'anno 2018**

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 2018;
- le fasce orarie relative all'anno 2018 rilevanti ai fini del calcolo della remunerazione della disponibilità di capacità produttiva.

[Delibera 30/2019/R/eel](#)

#### **Verifica degli adempimenti contrattuali della società Terna S.p.a. e della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.a. per l'avvio del *coupling* unico del giorno prima**

L'Autorità ha verificato positivamente gli schemi dei contratti trasmessi da Terna e dal Gestore dei mercati energetici ai fini della creazione del *coupling* unico del giorno prima, come previsto dal Regolamento europeo 1222/2015 che stabilisce orientamenti in materia di allocazione della capacità e di gestione della congestione (c.d. Regolamento CACM).

[Delibera 69/2019/R/eel](#)

## 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).