



FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE ELETTROTECNICHE
ED ELETTRONICHE



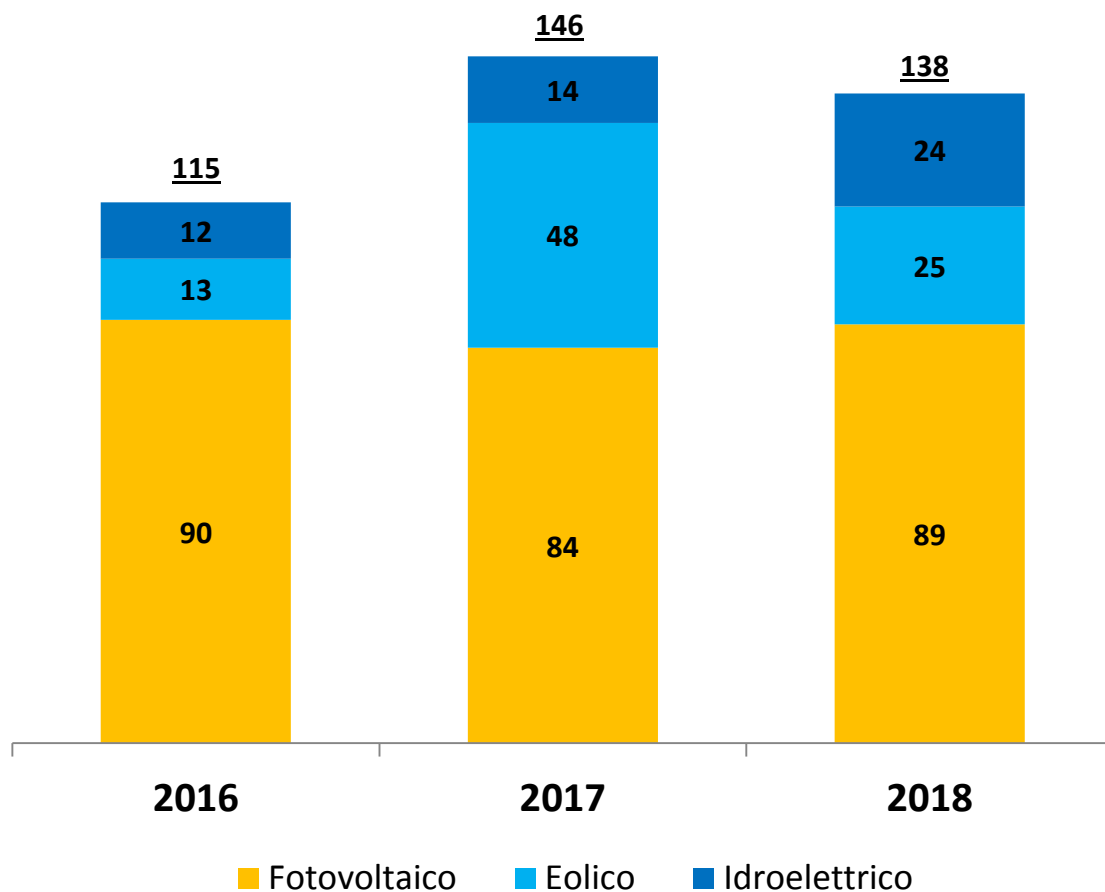
OSSERVATORIO FER

ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI
DATI GAUDÌ - FONTE TERNA

Marzo 2018

VARIAZIONI TENDENZIALI (2016-2018)

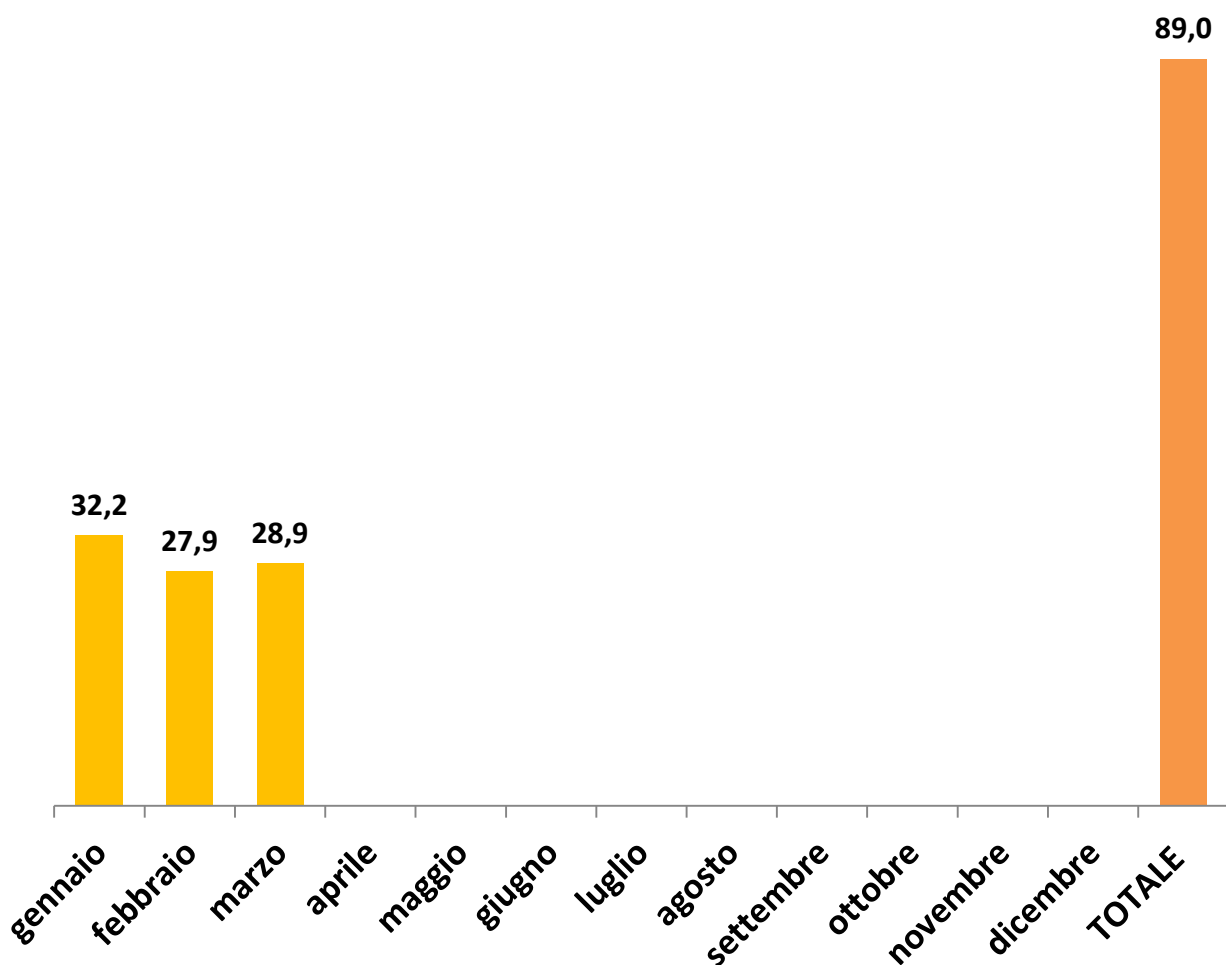
Potenza connessa per fonte nel primo trimestre dell'anno di riferimento [MW]



| Variazioni tendenziali potenza totale impianti connessi in rete [%] | | |
|---|--------------|--------------|
| FER | Q1 2017/2016 | Q1 2018/2017 |
| Fotovoltaico | -7% | +6% |
| Eolico | +269% | -48% |
| Idroelettrico | +18% | +69% |
| FV + EO + IDRO | +27% | -5% |

FOTOVOLTAICO - 2018

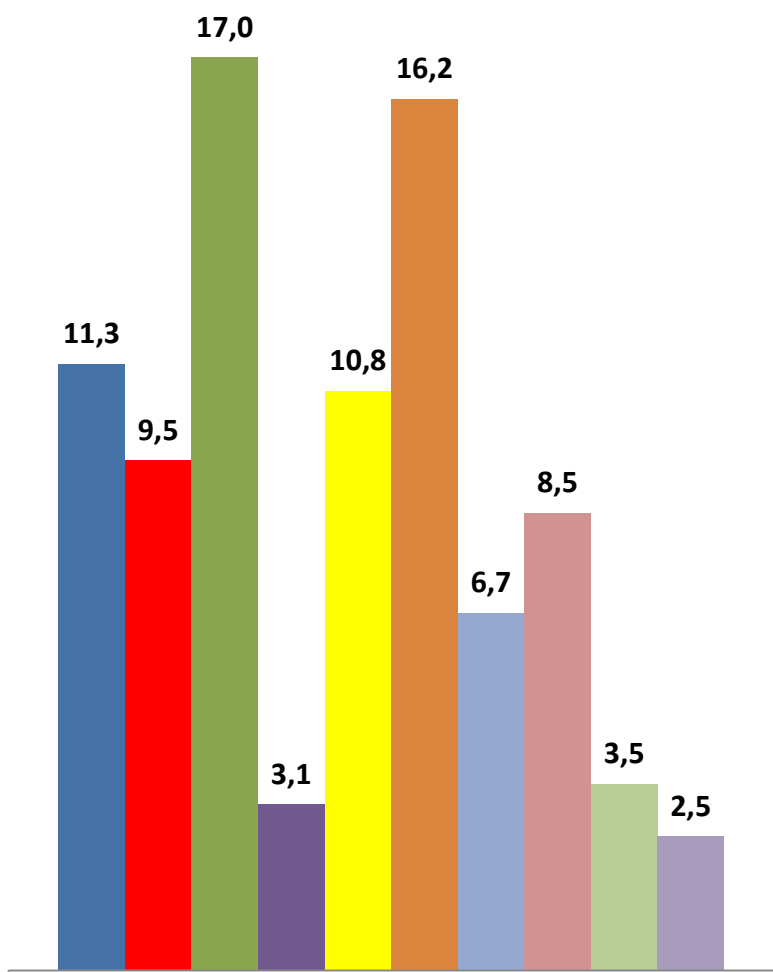
Potenza connessa mensilmente [MW]



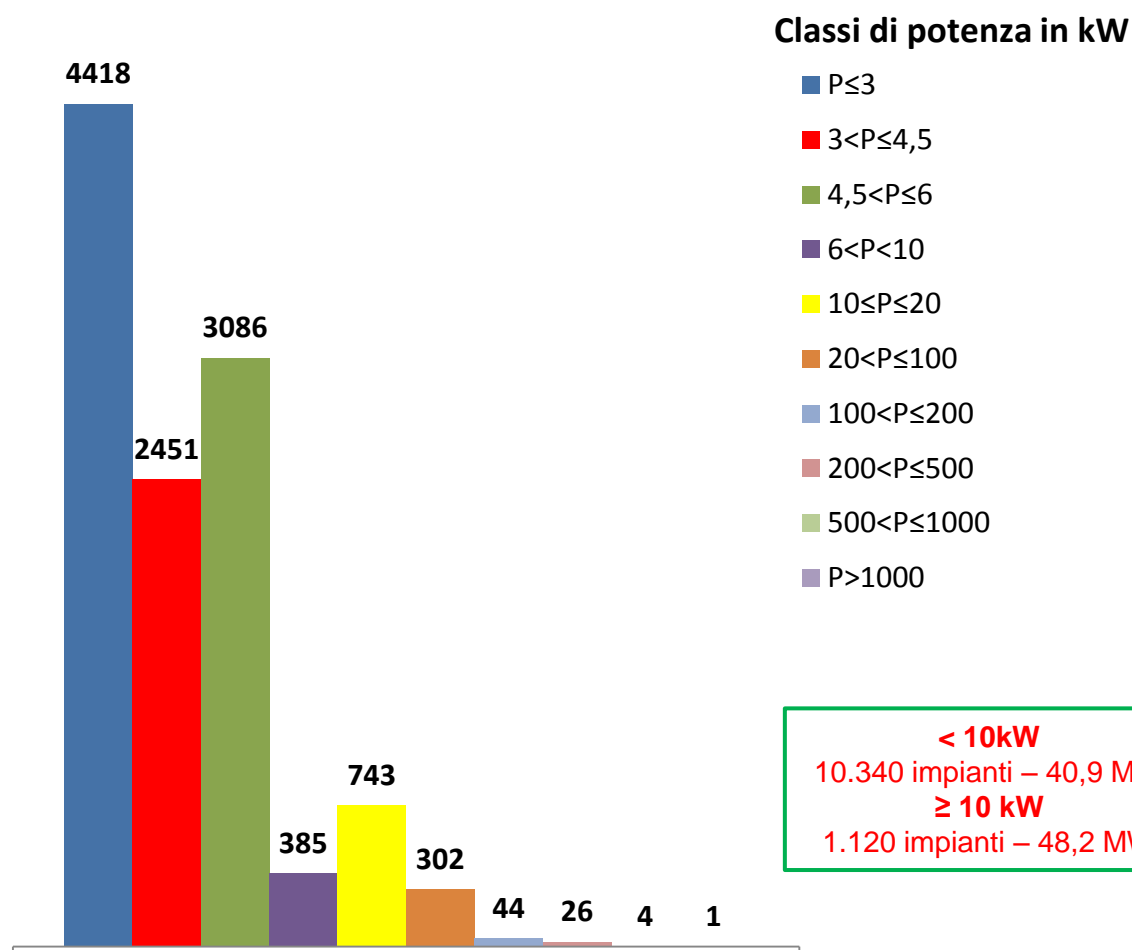
| Variazione tendenziale potenza connessa [%] | | |
|---|-----------|-----------|
| Periodo | 2017/2016 | 2018/2017 |
| Gennaio | +12% | +25% |
| Febbraio | -21% | +8% |
| Marzo | -5% | -11% |
| Q1 | -7% | +6% |

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]



Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



Classi di potenza in kW

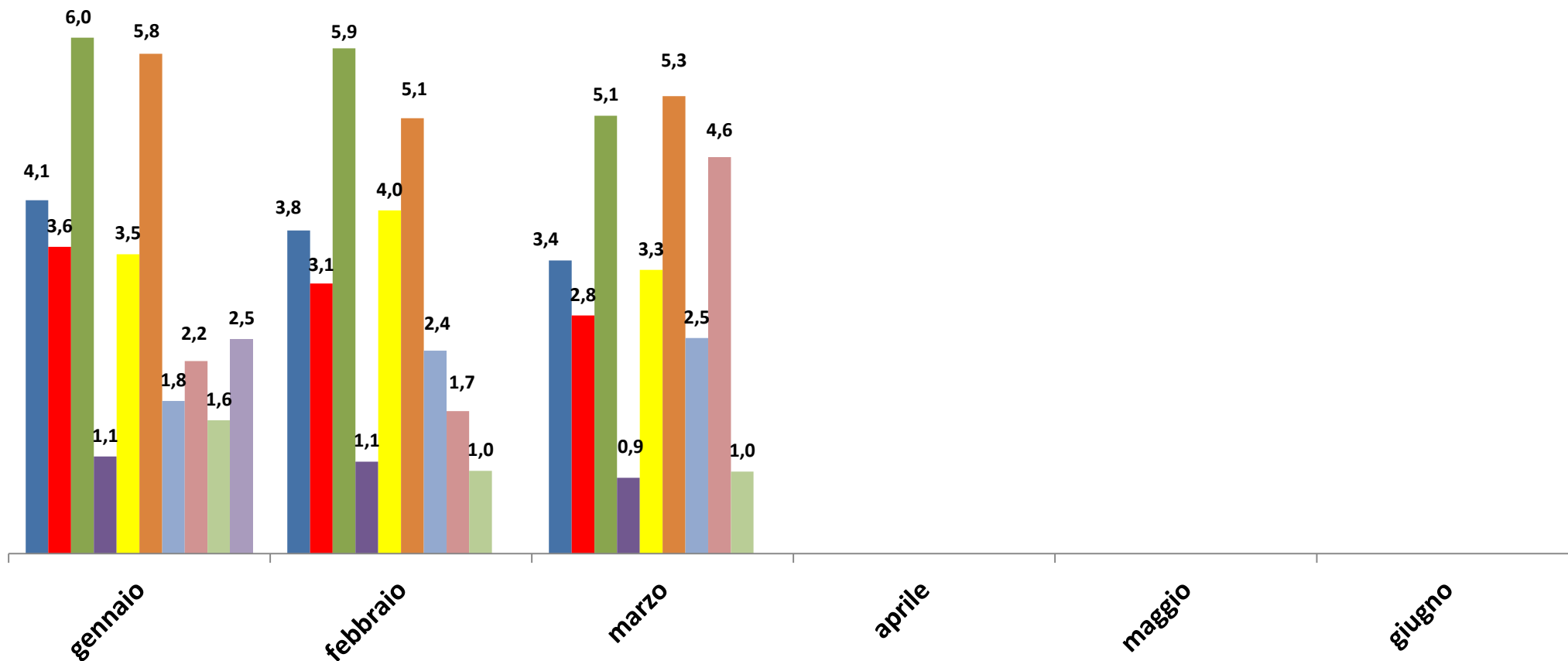
- P ≤ 3
- 3 < P ≤ 4,5
- 4,5 < P ≤ 6
- 6 < P < 10
- 10 ≤ P ≤ 20
- 20 < P ≤ 100
- 100 < P ≤ 200
- 200 < P ≤ 500
- 500 < P ≤ 1000
- P > 1000

< 10kW
10.340 impianti – 40,9 MW
≥ 10 kW
1.120 impianti – 48,2 MW

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

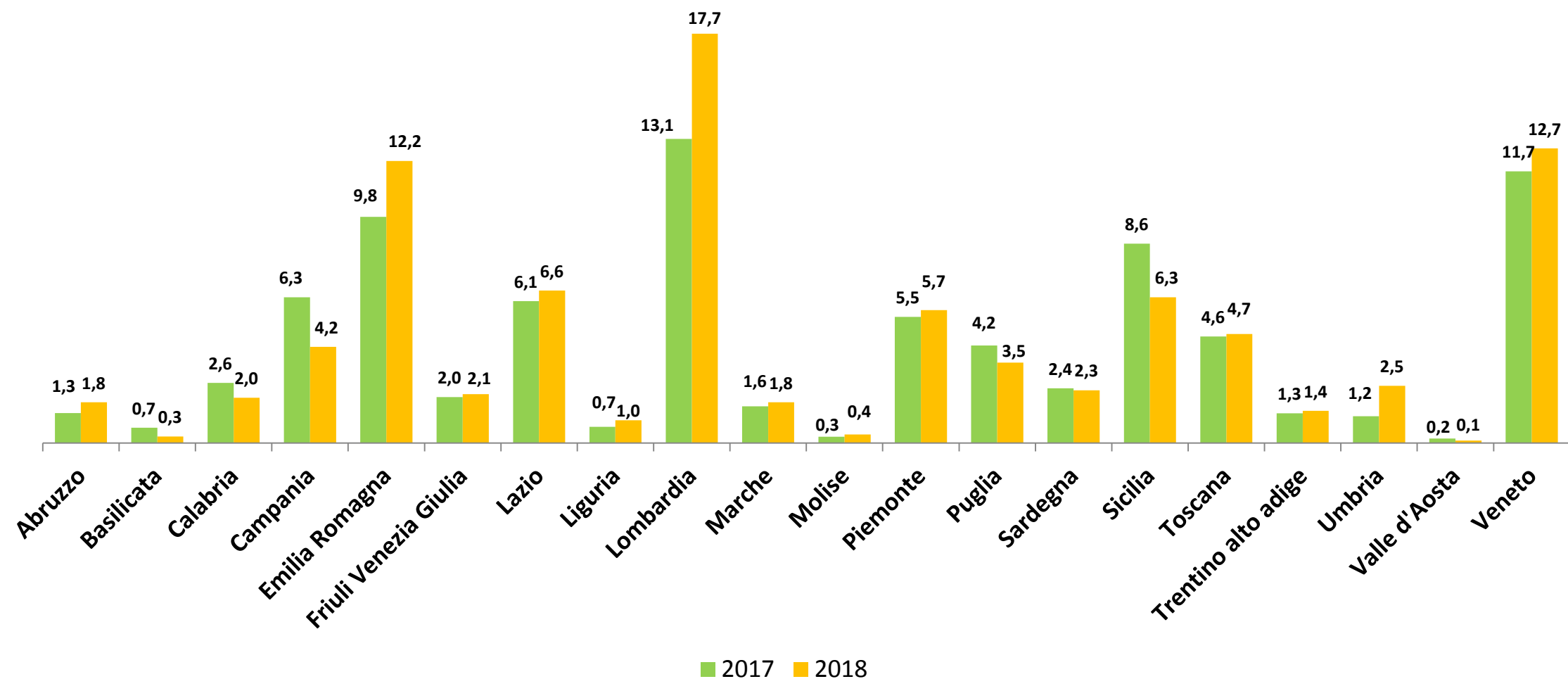
■ P≤3 ■ 3<P≤4,5 ■ 4,5<P≤6 ■ 6<P<10 ■ 10≤P≤20 ■ 20<P≤100 ■ 100<P≤200 ■ 200<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ P>1000





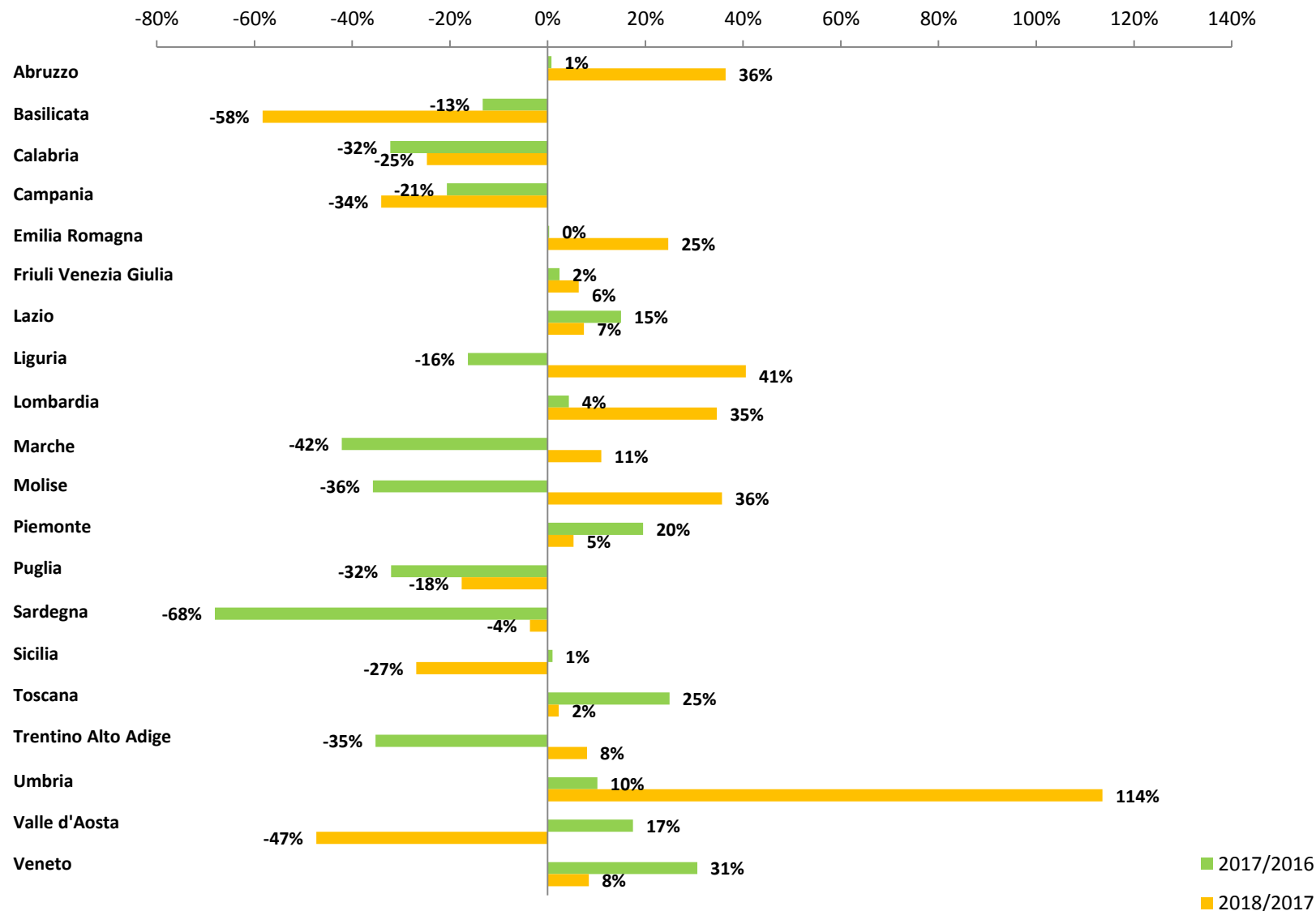
FOTOVOLTAICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



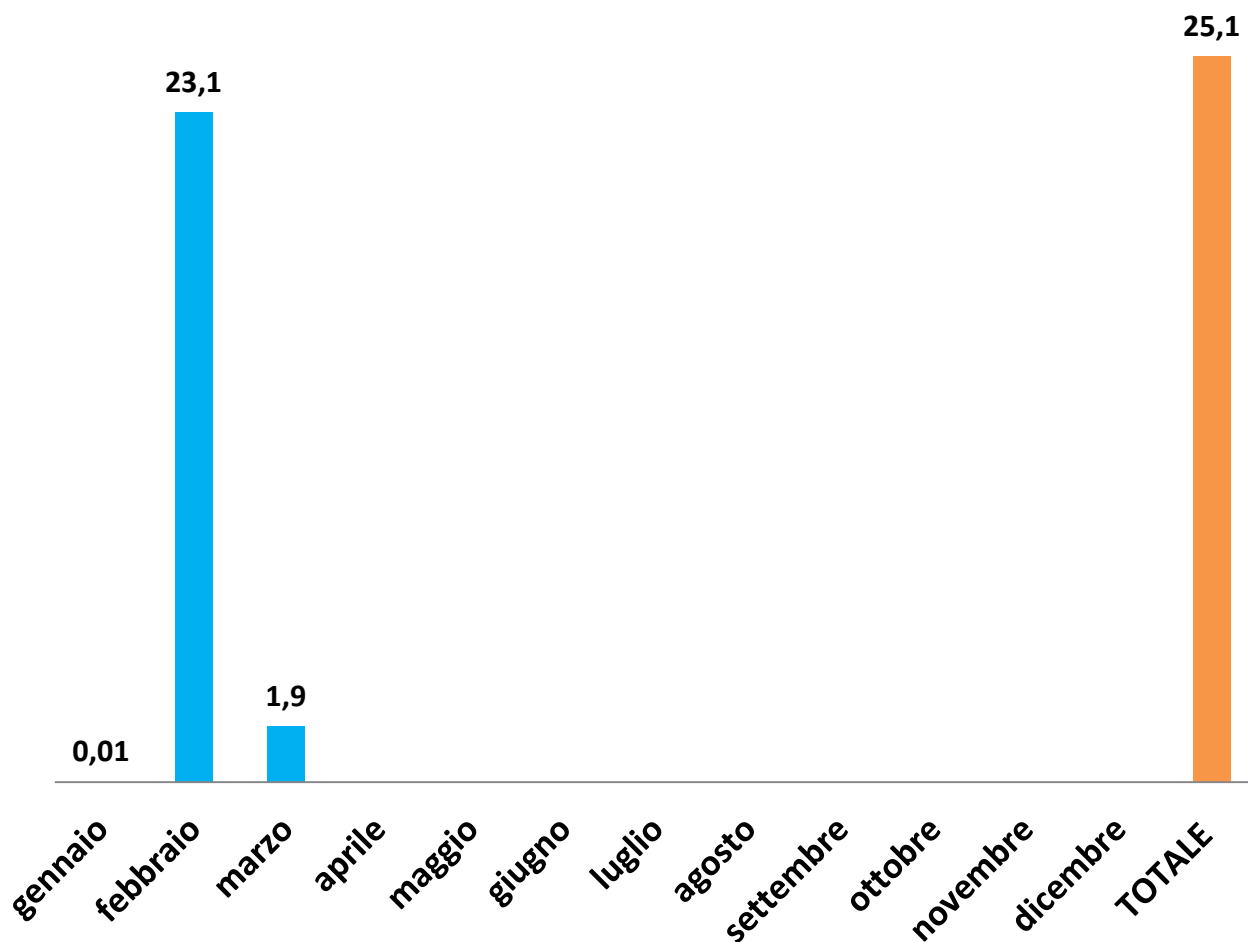
FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

Variazione % potenza connessa per regione



EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

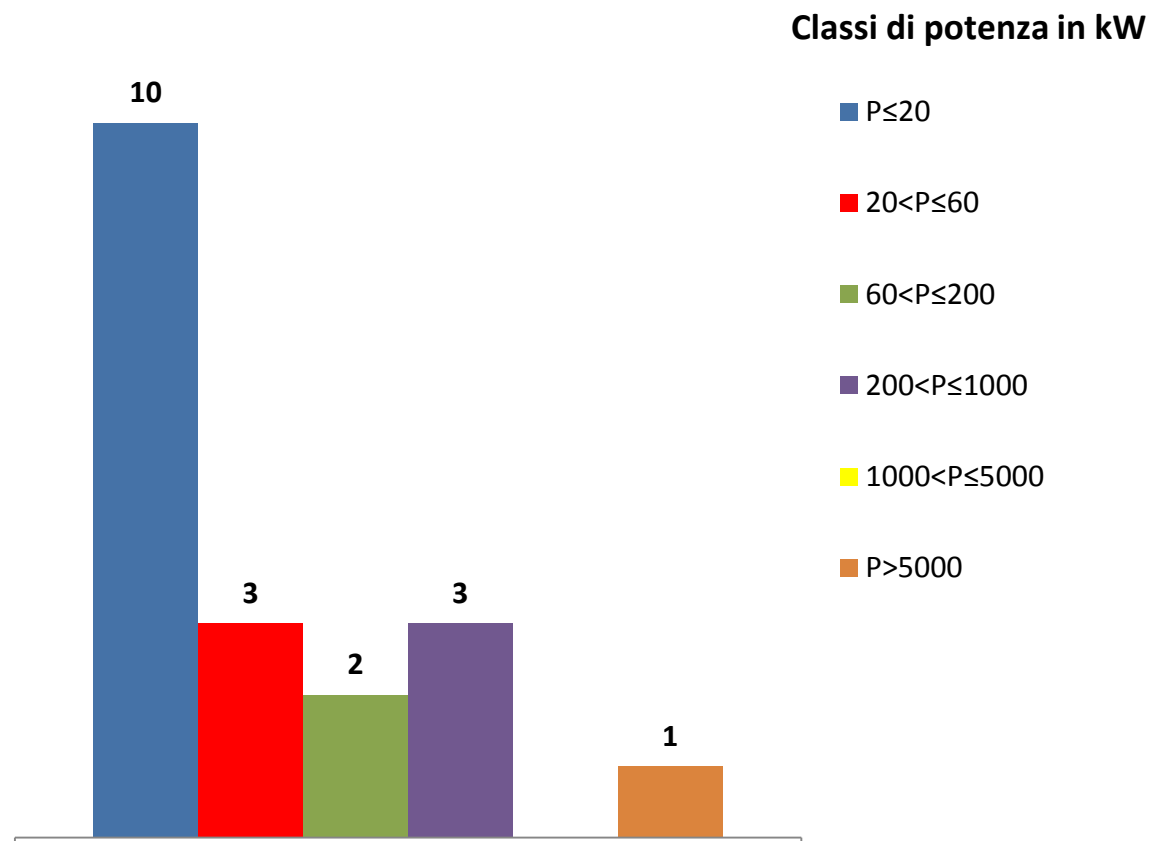
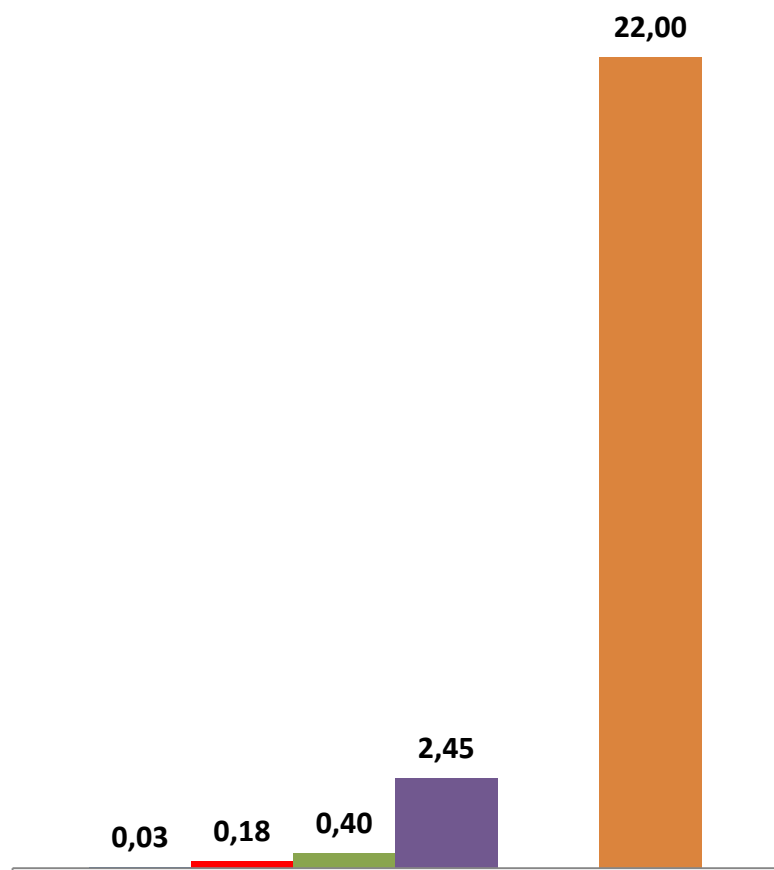


| Variazione tendenziale potenza connessa [%] | | |
|---|-----------|-----------|
| Periodo | 2017/2016 | 2018/2017 |
| Gennaio | +944% | -100% |
| Febbraio | +7% | +409% |
| Marzo | +17% | -68% |
| Q1 | +269% | -48% |

EOLICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]

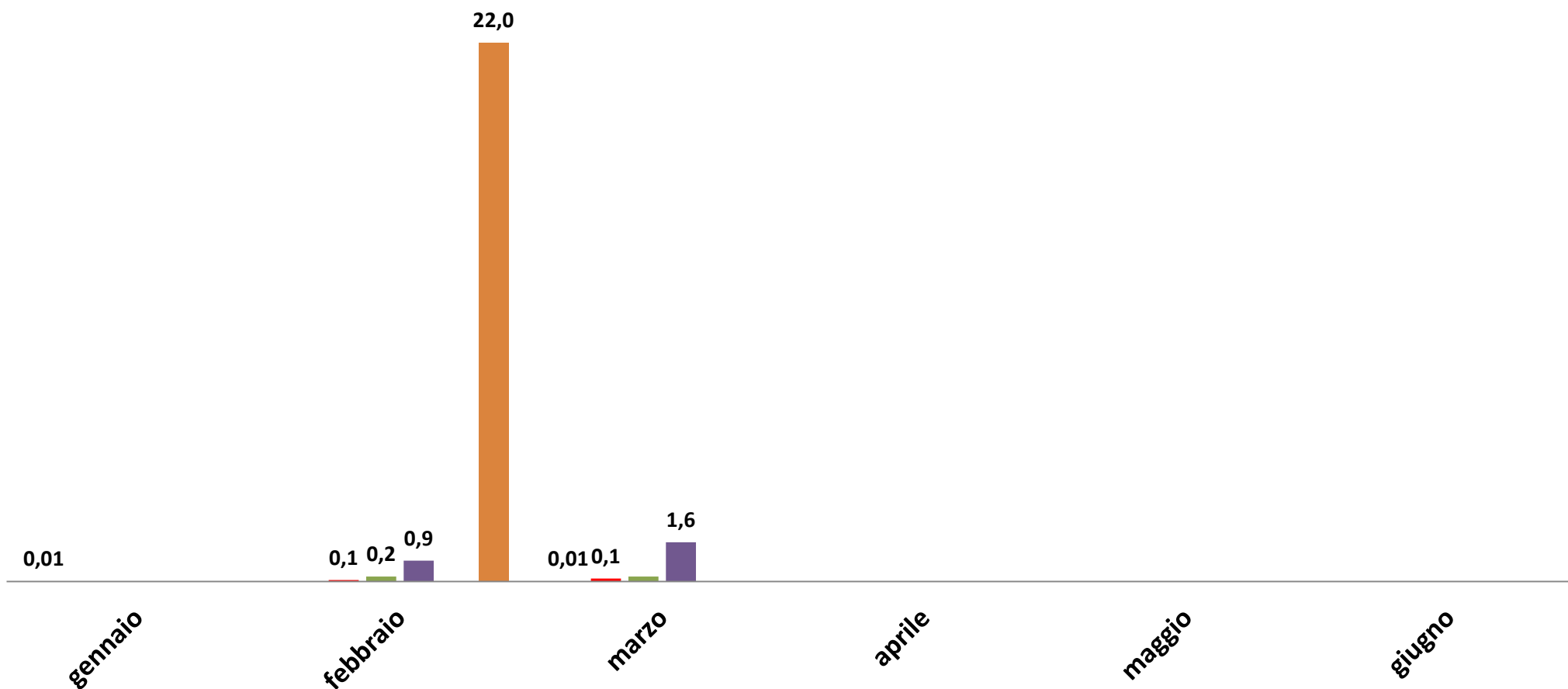
Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



EOLICO - 2018

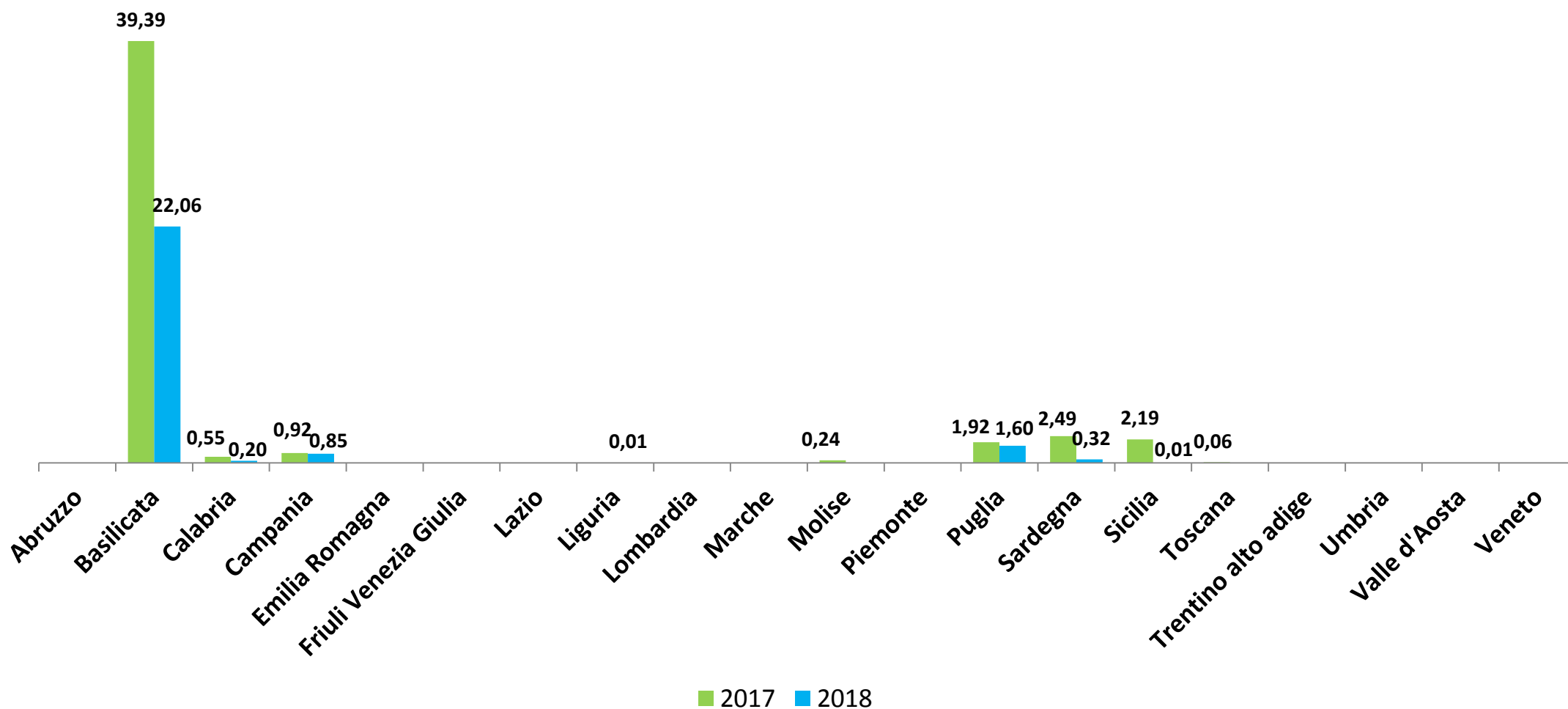
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

■ P≤20 ■ 20<P≤60 ■ 60<P≤200 ■ 200<P≤1000 ■ 1000<P≤5000 ■ P>5000



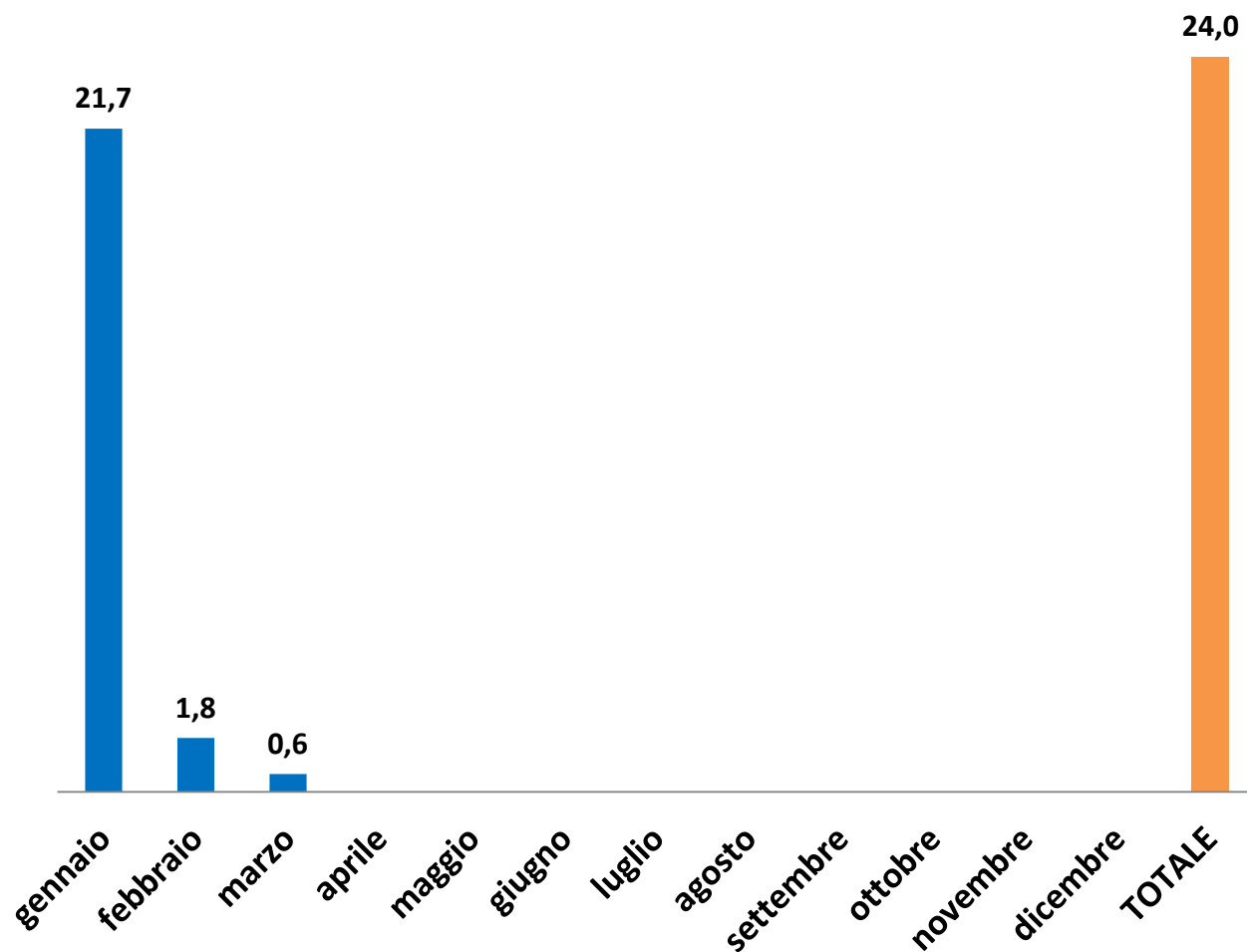
EOLICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

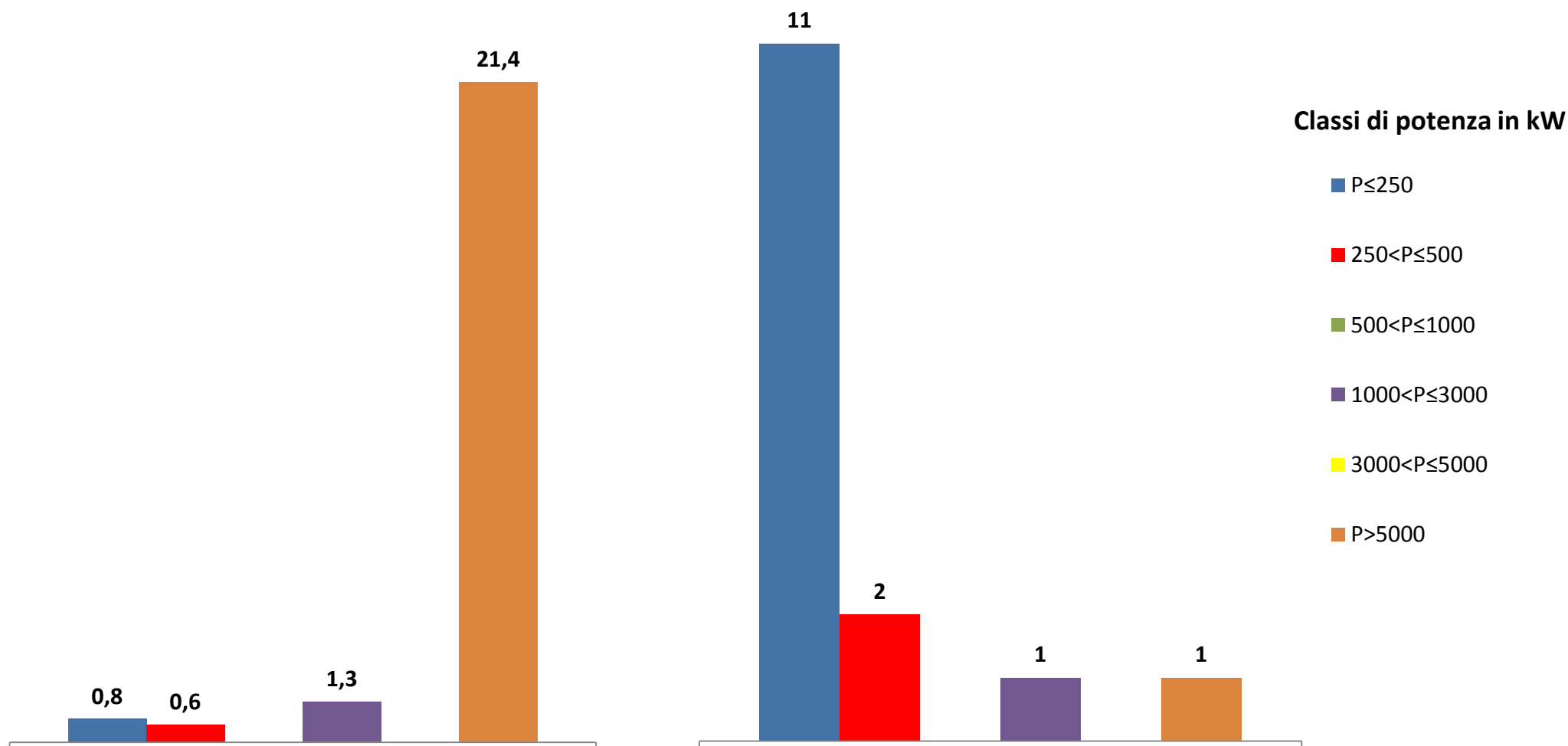


| Variazione tendenziale potenza connessa [%] | | |
|---|-----------|-----------|
| Periodo | 2017/2016 | 2018/2017 |
| Gennaio | +4% | +227% |
| Febbraio | -21% | -48% |
| Marzo | +229% | -86% |
| Q1 | +18% | +69% |

IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]

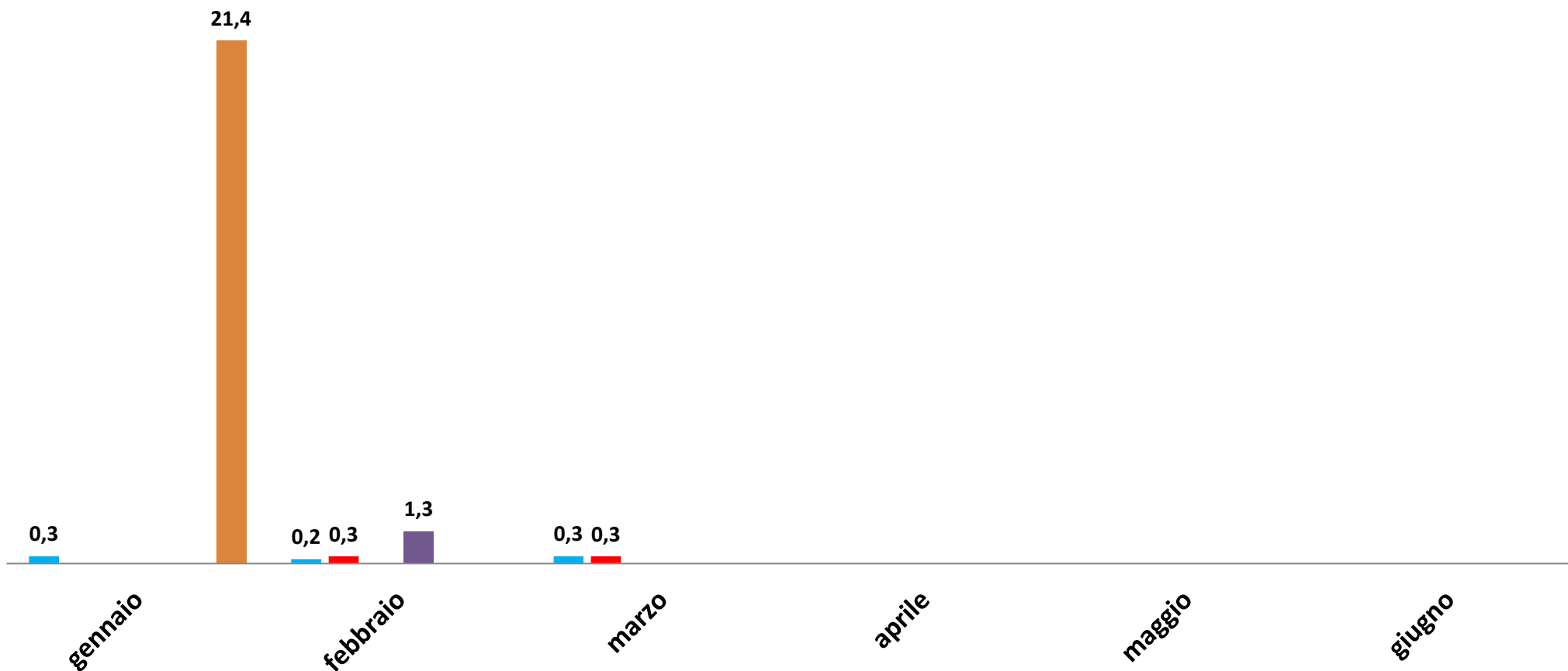
Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

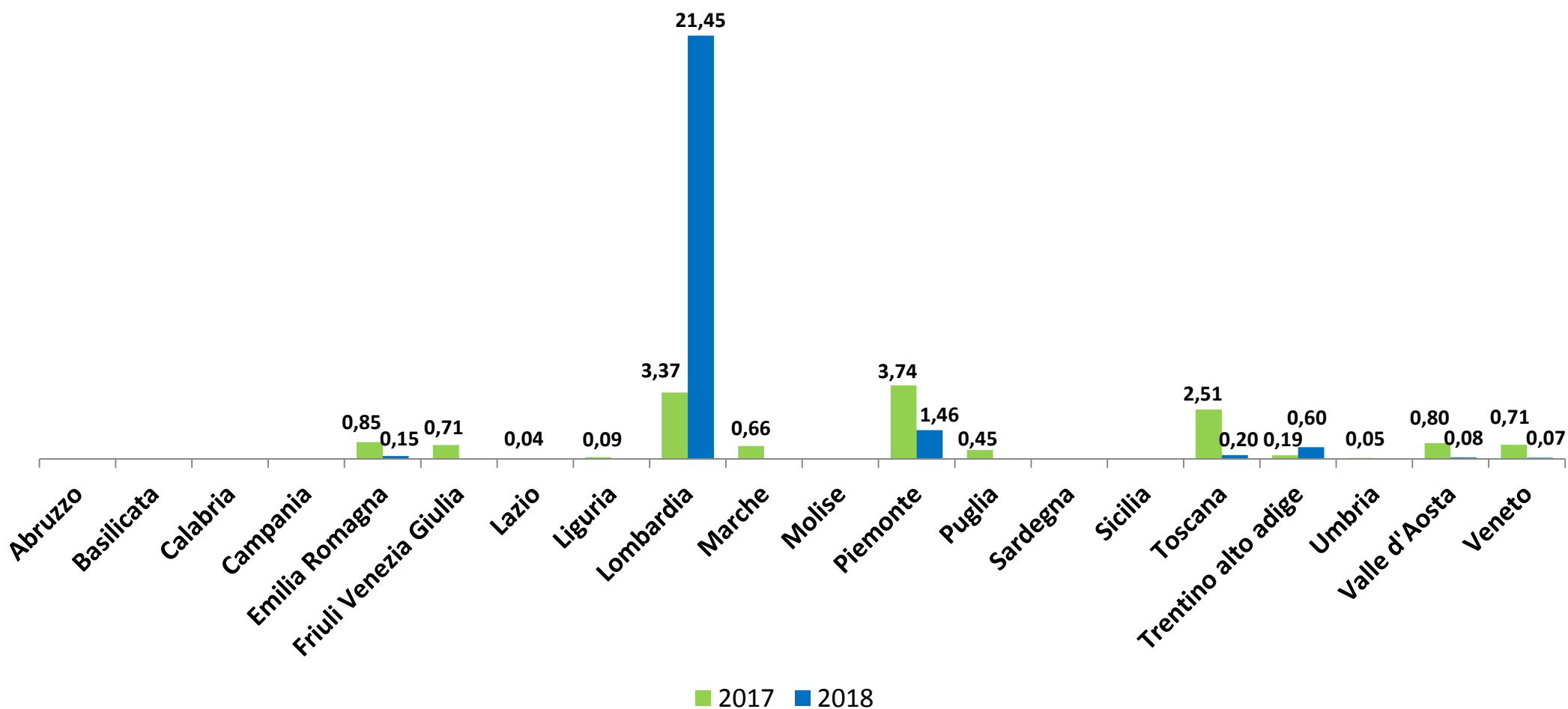
■ P≤250 ■ 250<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ 1000<P≤3000 ■ 3000<P≤5000 ■ P>5000





IDROELETTRICO – 2017 vs 2018

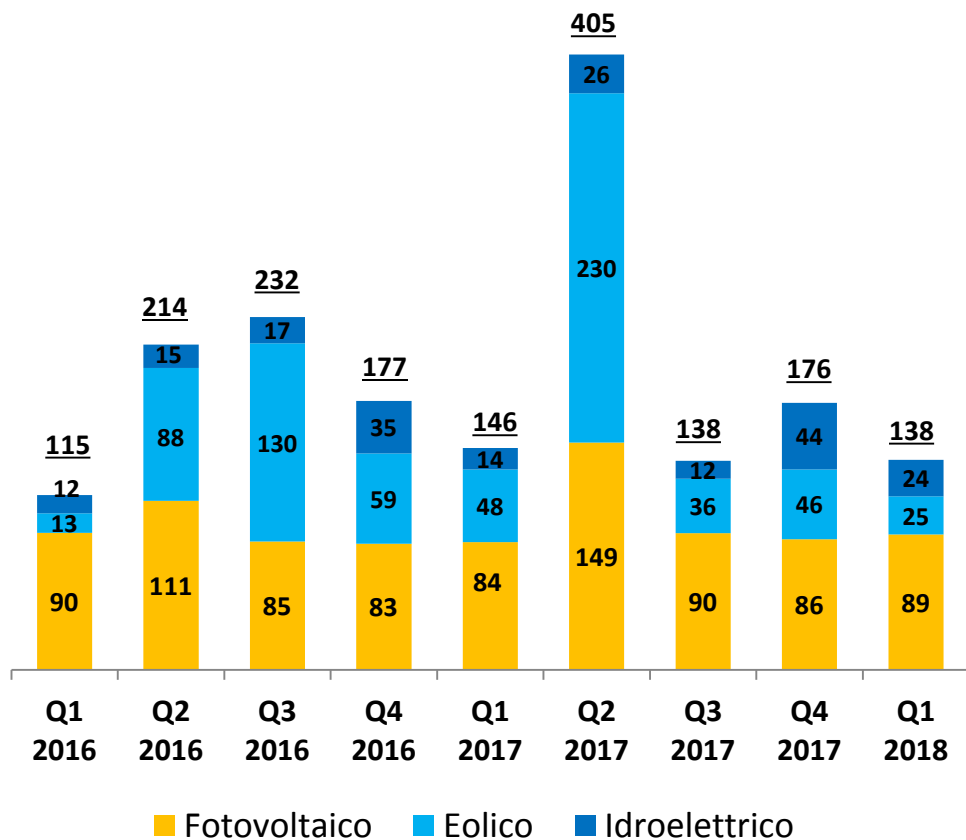
Potenza connessa per regione [MW]



■ 2017 ■ 2018

VARIAZIONI CONGIUNTURALI (2016-2018)

Potenza connessa per fonte
nel trimestre di riferimento [MW]



| Variazioni congiunturali potenza totale impianti connessi in rete [%] | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|-------------------|
| FER | Q2 / Q1 2016 | Q3 / Q2 2016 | Q4 / Q3 2016 | Q1 2017 / Q4 2016 | Q2 / Q1 2017 | Q3 / Q2 2017 | Q4 / Q3 2017 | Q1 2018 / Q4 2017 |
| <i>FV</i> | +23% | -24% | -2% | +1% | +78% | -40% | -4% | +4% |
| <i>Eolico</i> | +576% | +49% | -54% | -20% | +381% | -84% | +28% | -45% |
| <i>Idro</i> | +28% | +13% | +100% | -59% | +81% | -54% | +270% | -45% |
| <i>FV+EO+IDRO</i> | +86% | +8% | -24% | -17% | +177% | -66% | +28% | -21% |



FOCUS: PRODUZIONE DA FER

| [GWh] | Marzo 2018 | Marzo 2017 | %18/17 | Gen-Mar 18 | Gen-Mar17 | %18/17 |
|--|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
| Idrica | 3.231 | 2.648 | 22,0% | 8.584 | 7.701 | 11,5% |
| Termica | 15.623 | 14.618 | 6,9% | 48.817 | 52.557 | -7,1% |
| <i>di cui Biomasse</i> | 1.505 | 1.527 | -1,4% | 4.411 | 4.443 | -0,7% |
| Geotermica | 492 | 501 | -1,8% | 1.433 | 1.459 | -1,8% |
| Eolica | 2.409 | 1.935 | 24,5% | 6.089 | 5.268 | 15,6% |
| Fotovoltaica | 1.693 | 2.322 | -27,1% | 3.771 | 4.596 | -18,0% |
| Totale produzione netta | 23.448 | 22.024 | 6,5% | 68.694 | 71.581 | -4,0% |
| Importazione | 4.726 | 5.155 | -8,3% | 14.235 | 10.796 | 31,9% |
| Esportazione | 177 | 404 | -56,2% | 702 | 1.590 | -55,8% |
| Saldo estero | 4.549 | 4.751 | -4,3% | 13.533 | 9.206 | 47,0% |
| Pompaggi | 286 | 190 | 50,5% | 701 | 666 | 5,3% |
| Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾ | 27.711 | 26.585 | 4,2% | 81.526 | 80.121 | 1,8% |

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

- Nel mese di **Marzo 2018** il **40%** della produzione elettrica nazionale netta è dato da FER (9.330 GWh)
- **Q1 2018: il contributo da FER** (24.288 GWh) sulla produzione elettrica nazionale netta (68.694 GWh) corrisponde al **35,4%**
- **Produzione 2018 vs 2017:** Idroelettrico +11,5% Bioenergie -0,7% Geotermia -1,8% Eolico +15,6% FV -18,0%