



OSSERVATORIO FER

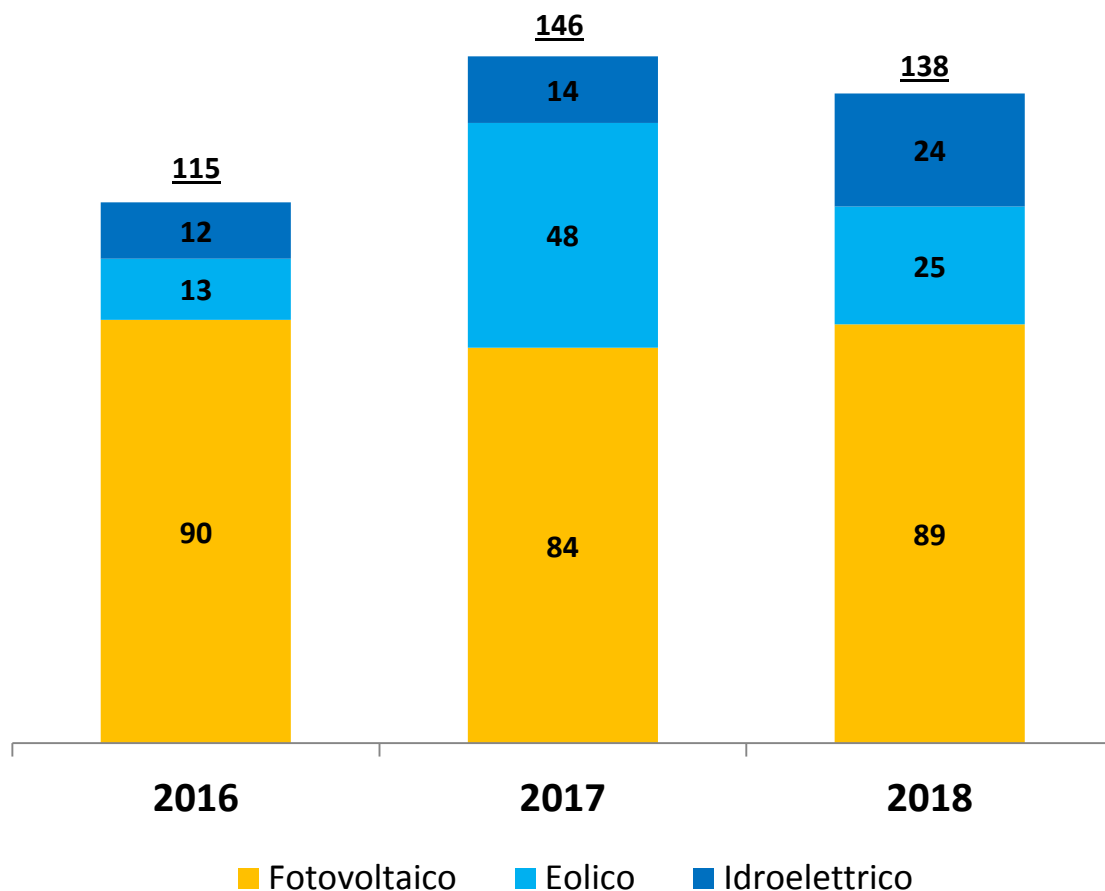
ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI
DATI GAUDÌ - FONTE TERNA

Marzo 2018



VARIAZIONI TENDENZIALI (2016-2018)

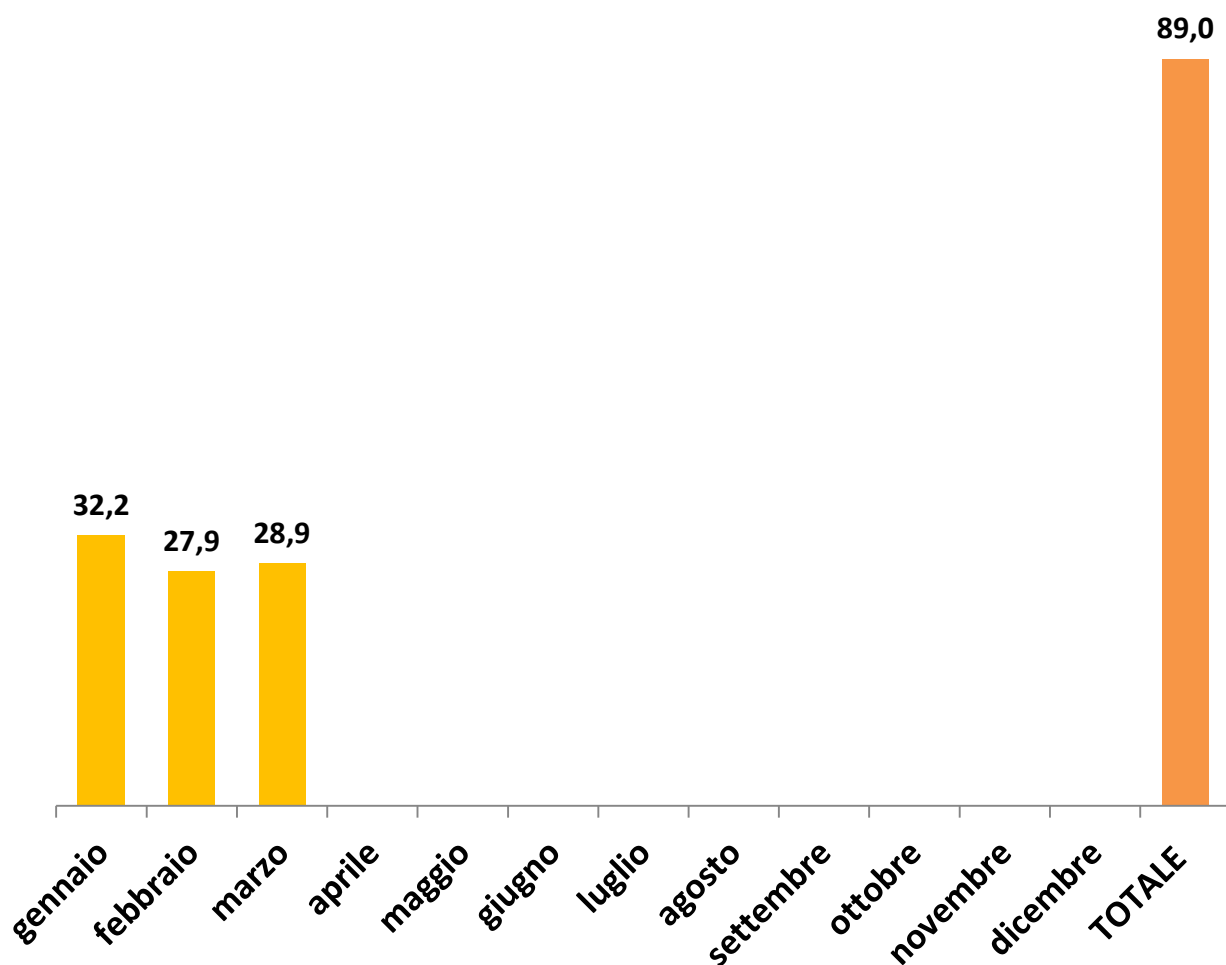
Potenza connessa per fonte nel primo trimestre dell'anno di riferimento [MW]



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]



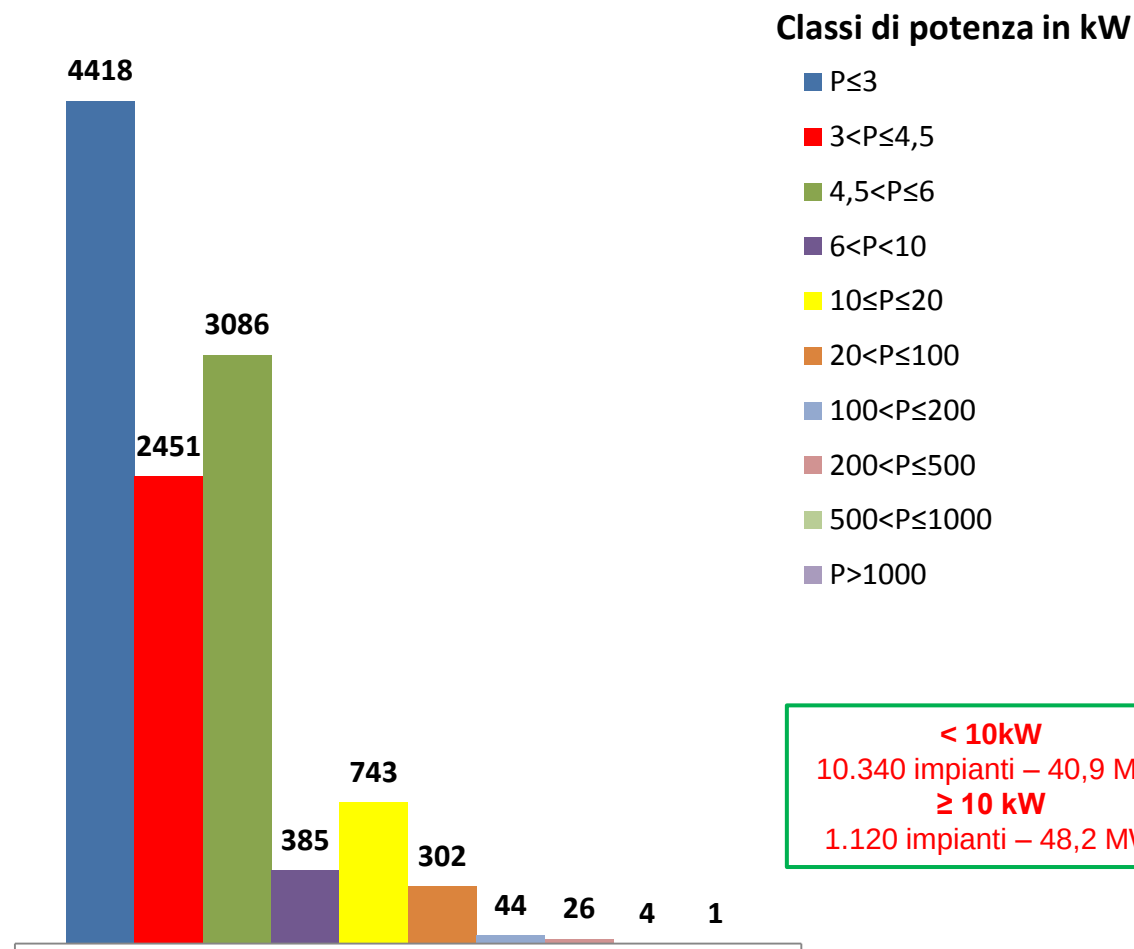
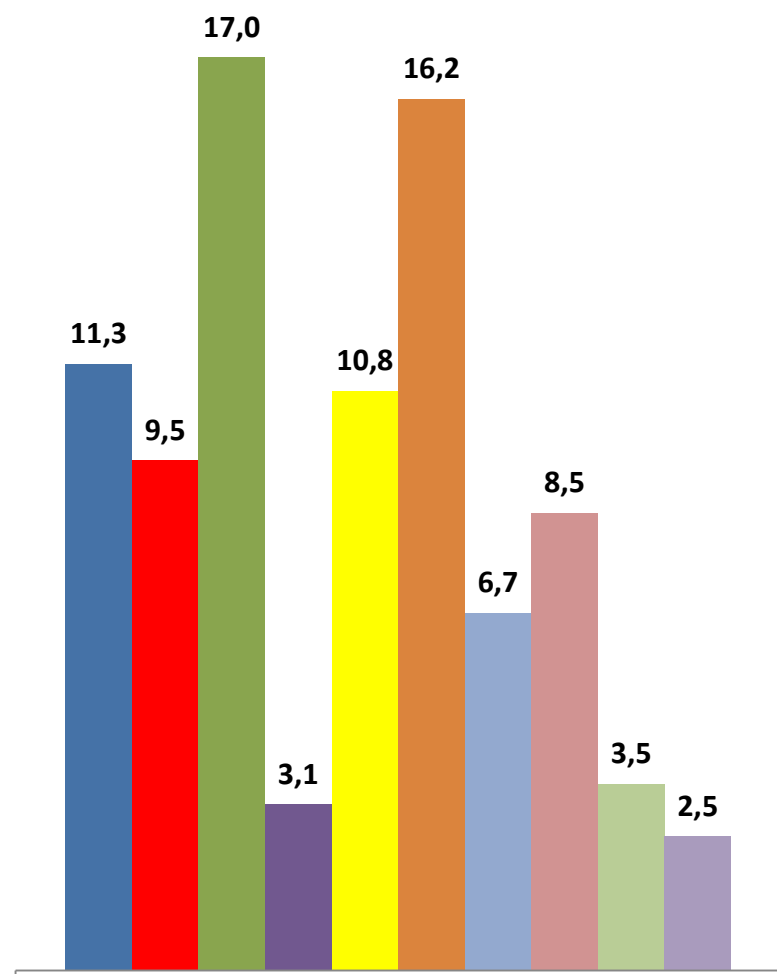
Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Gennaio	+12%	+25%
Febbraio	-21%	+8%
Marzo	-5%	-11%
Q1	-7%	+6%



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

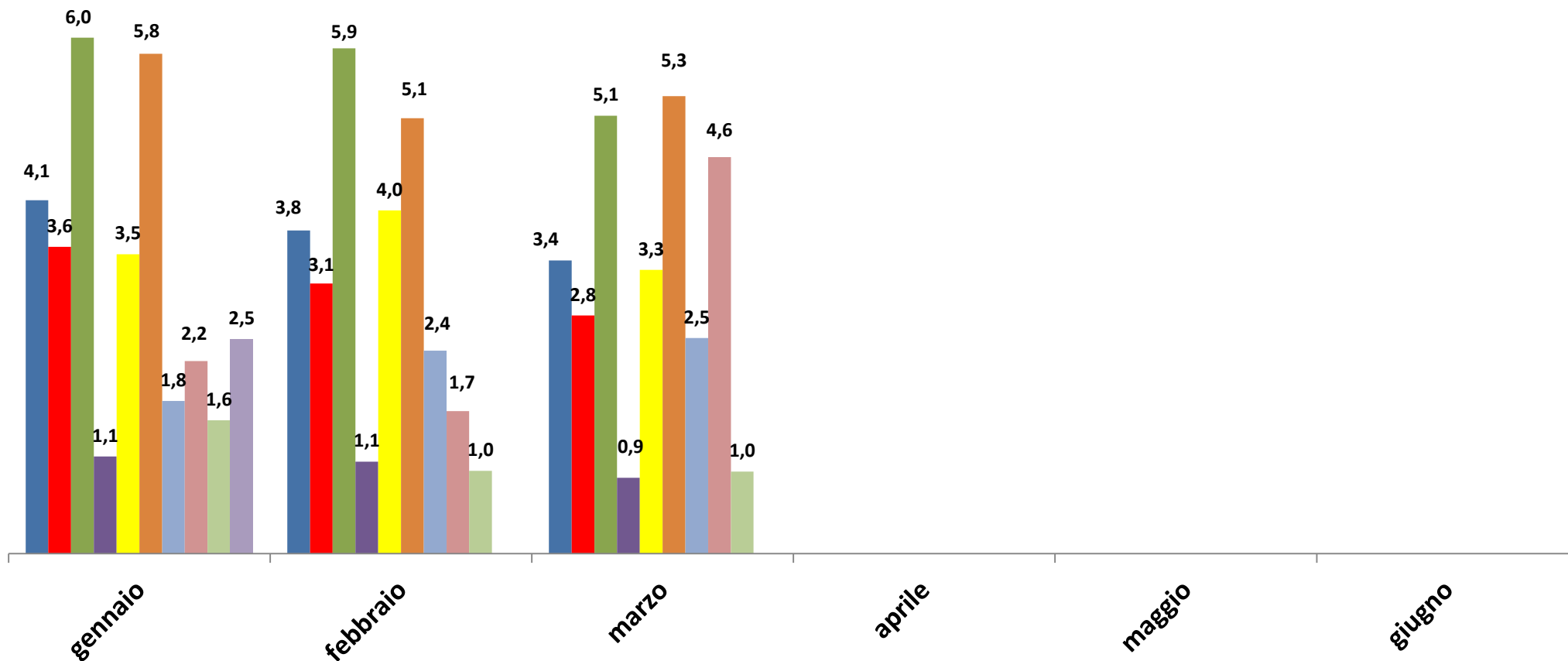
- P ≤ 3
- 3 < P ≤ 4,5
- 4,5 < P ≤ 6
- 6 < P < 10
- 10 ≤ P ≤ 20
- 20 < P ≤ 100
- 100 < P ≤ 200
- 200 < P ≤ 500
- 500 < P ≤ 1000
- P > 1000

< 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]

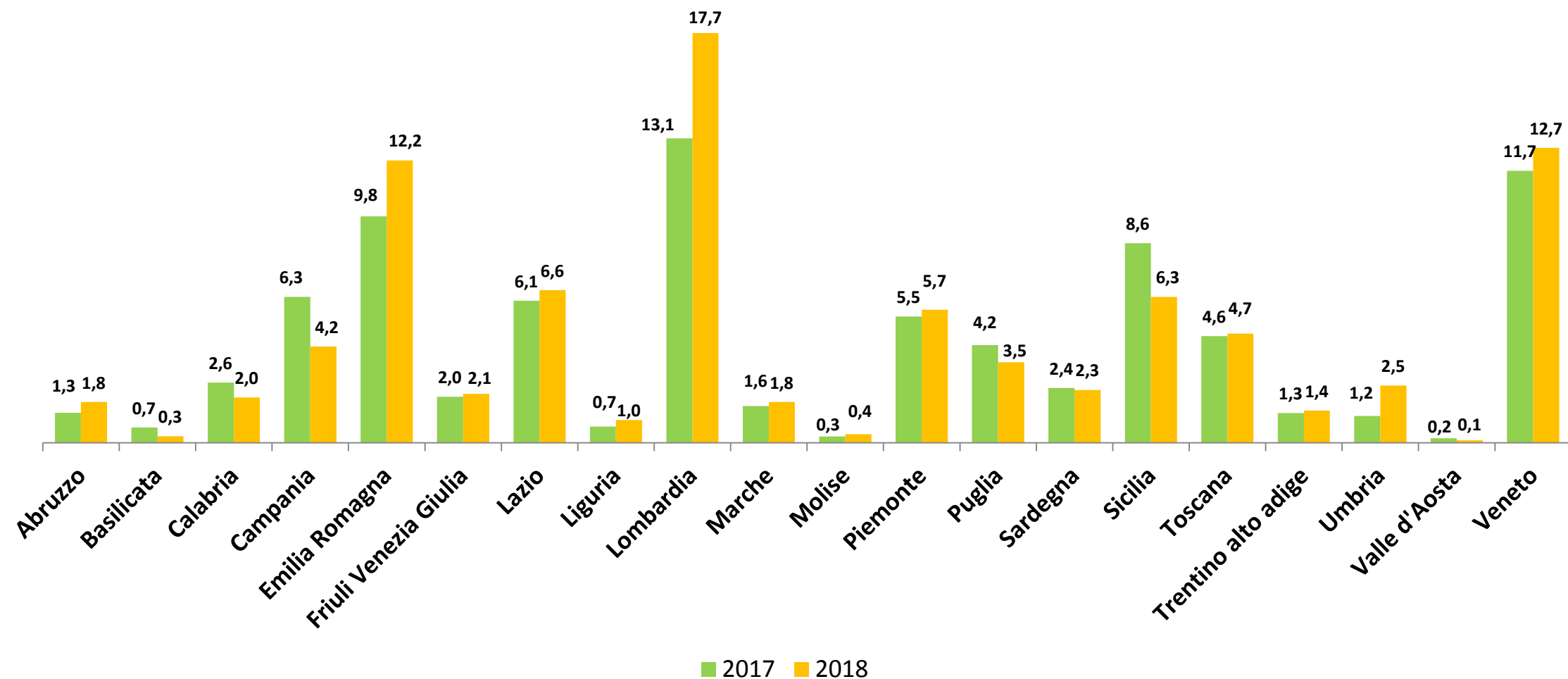
■ $P \leq 3$ ■ $3 < P \leq 4,5$ ■ $4,5 < P \leq 6$ ■ $6 < P < 10$ ■ $10 \leq P \leq 20$ ■ $20 < P \leq 100$ ■ $100 < P \leq 200$ ■ $200 < P \leq 500$ ■ $500 < P \leq 1000$ ■ $P > 1000$





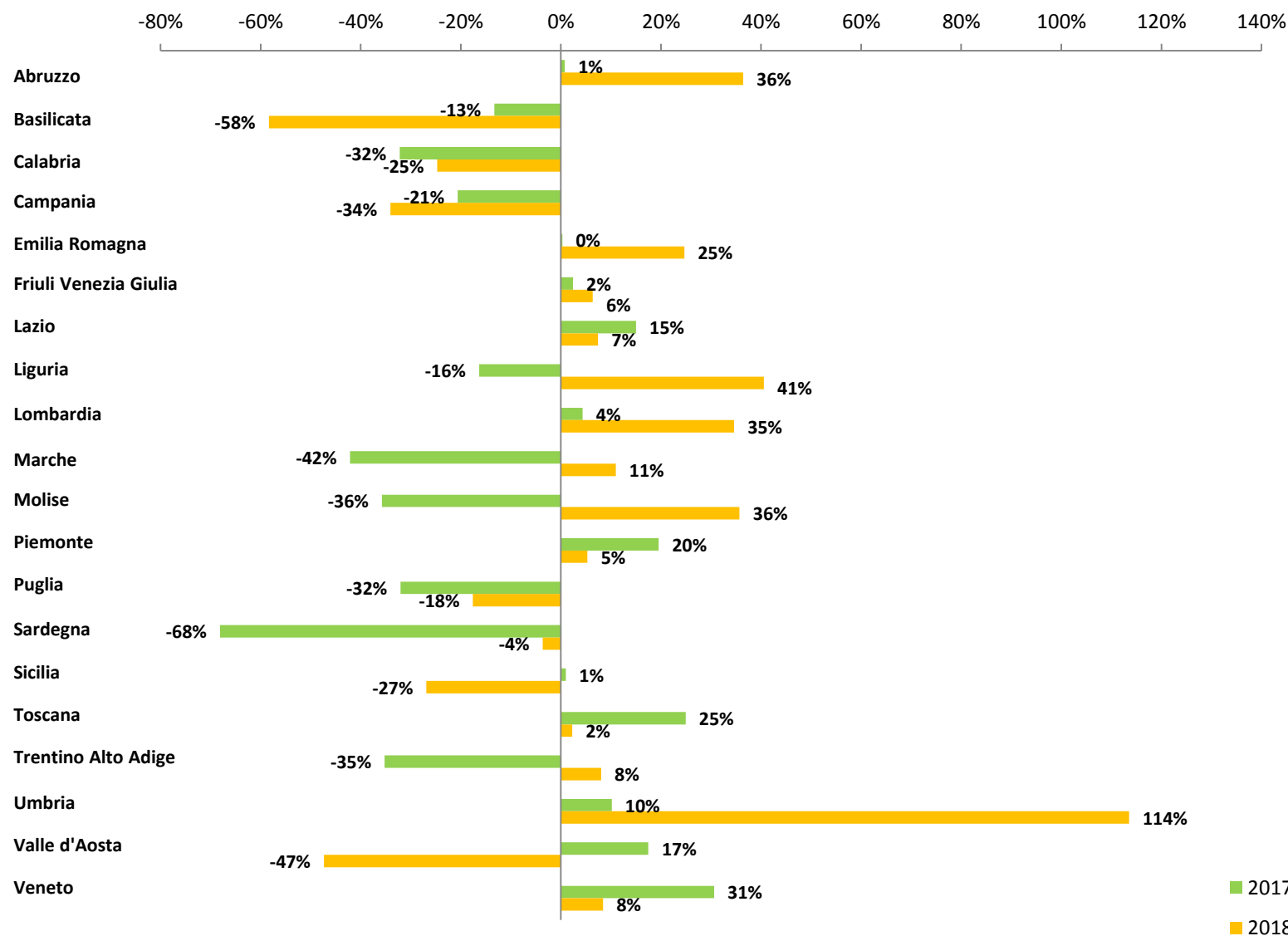
FOTOVOLTAICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

Variazione % potenza connessa per regione

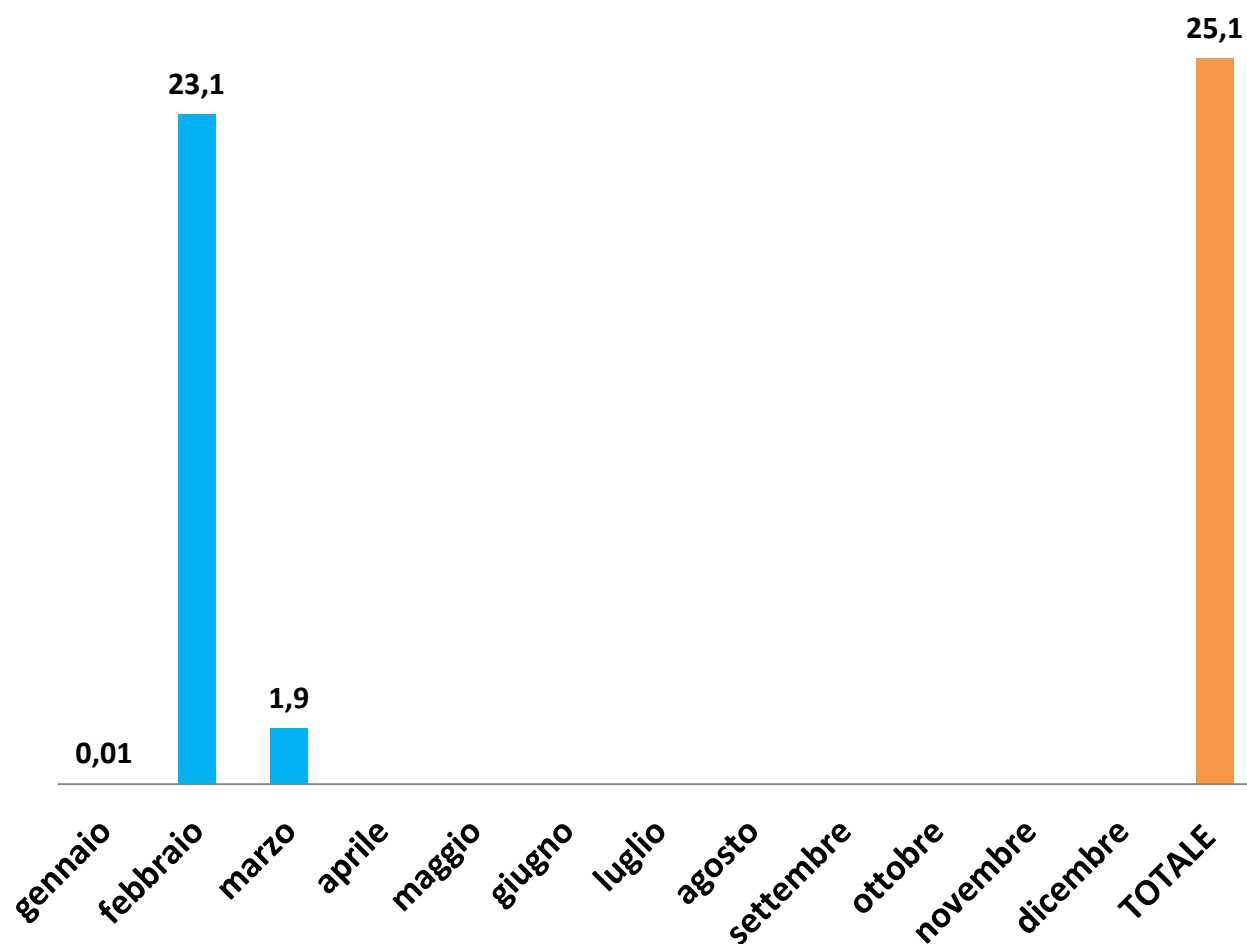


■ 2017/2016

■ 2018/2017

EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]



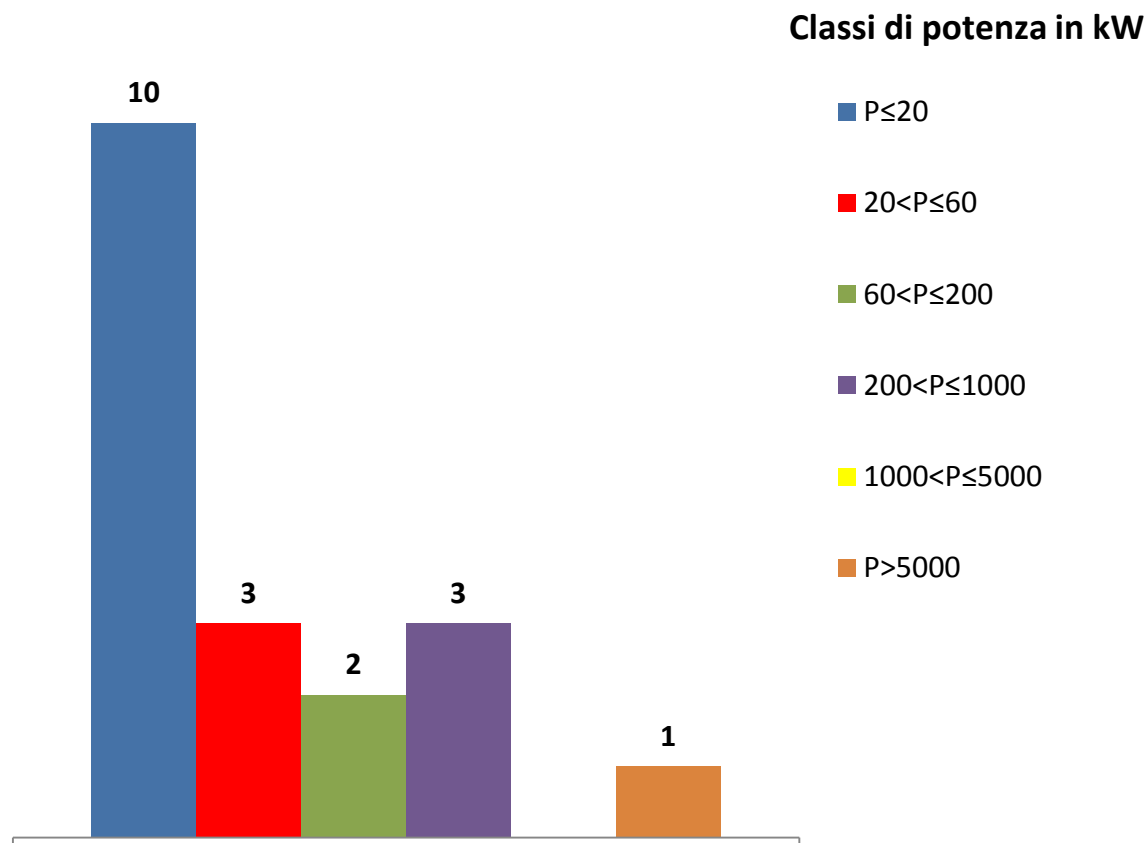
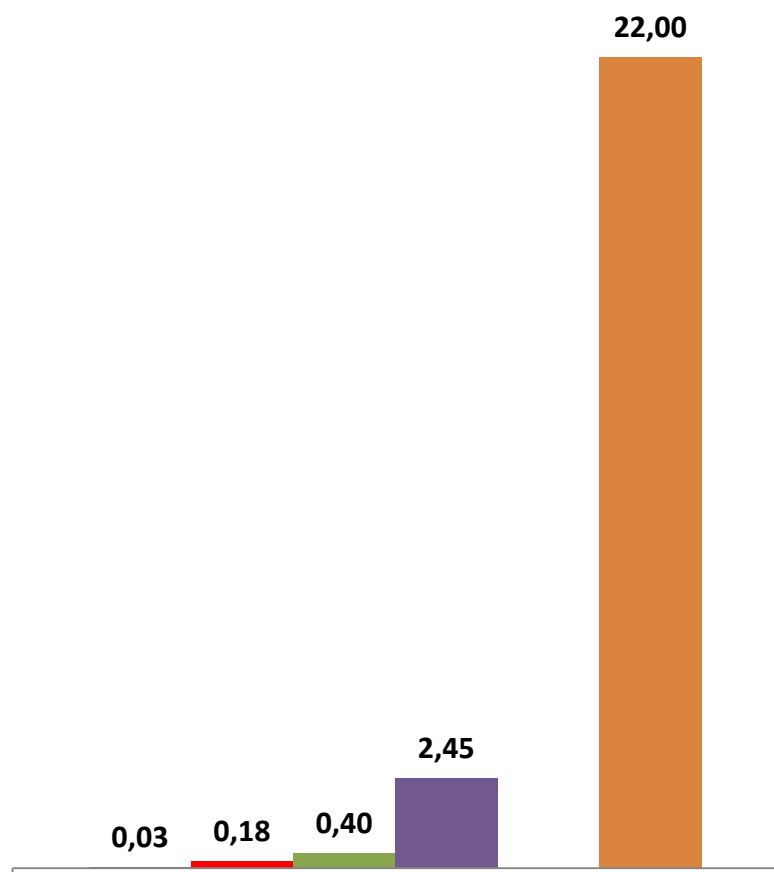
Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Gennaio	+944%	-100%
Febbraio	+7%	+409%
Marzo	+17%	-68%
Q1	+269%	-48%



EOLICO - 2018

**Potenza connessa per classi di potenza
nel 2018 [MW]**

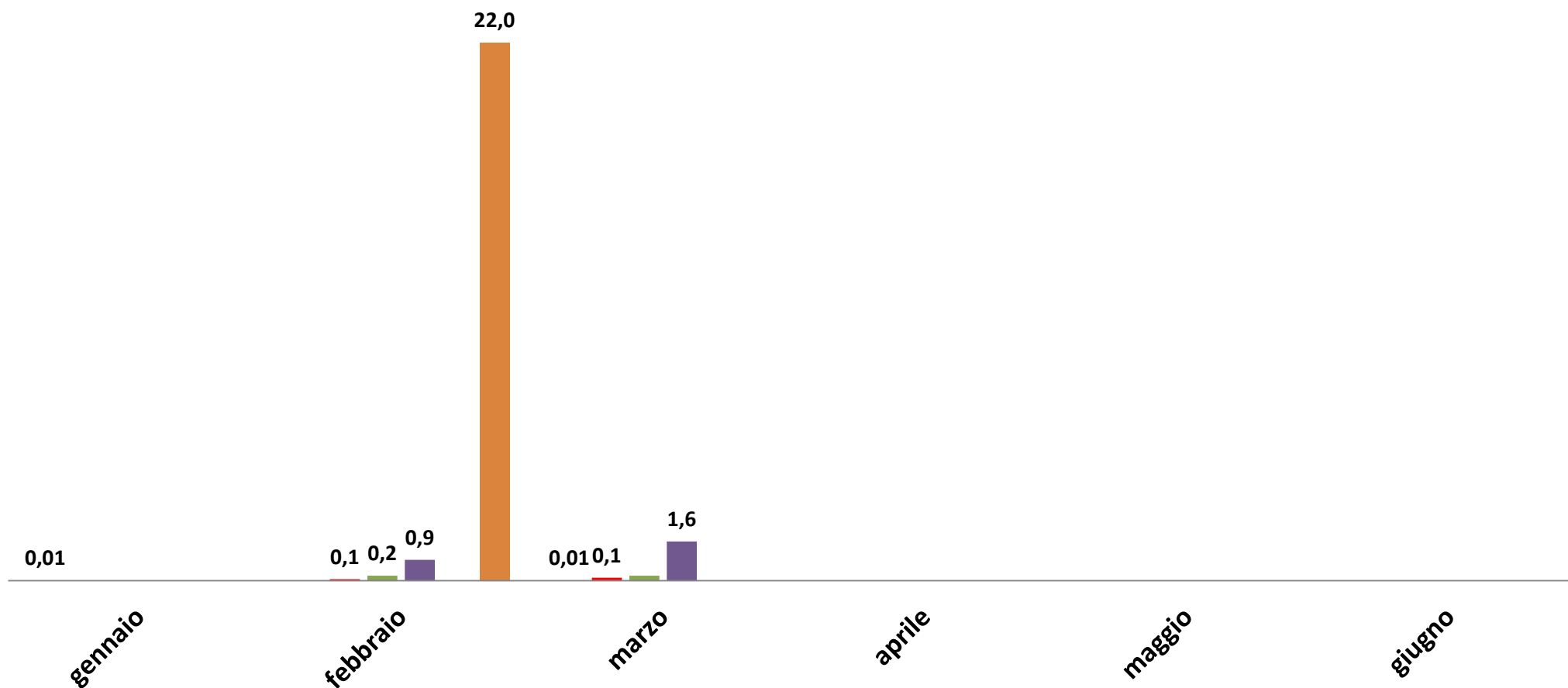
**Numero di impianti connessi per classi di potenza
nel 2018**



EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

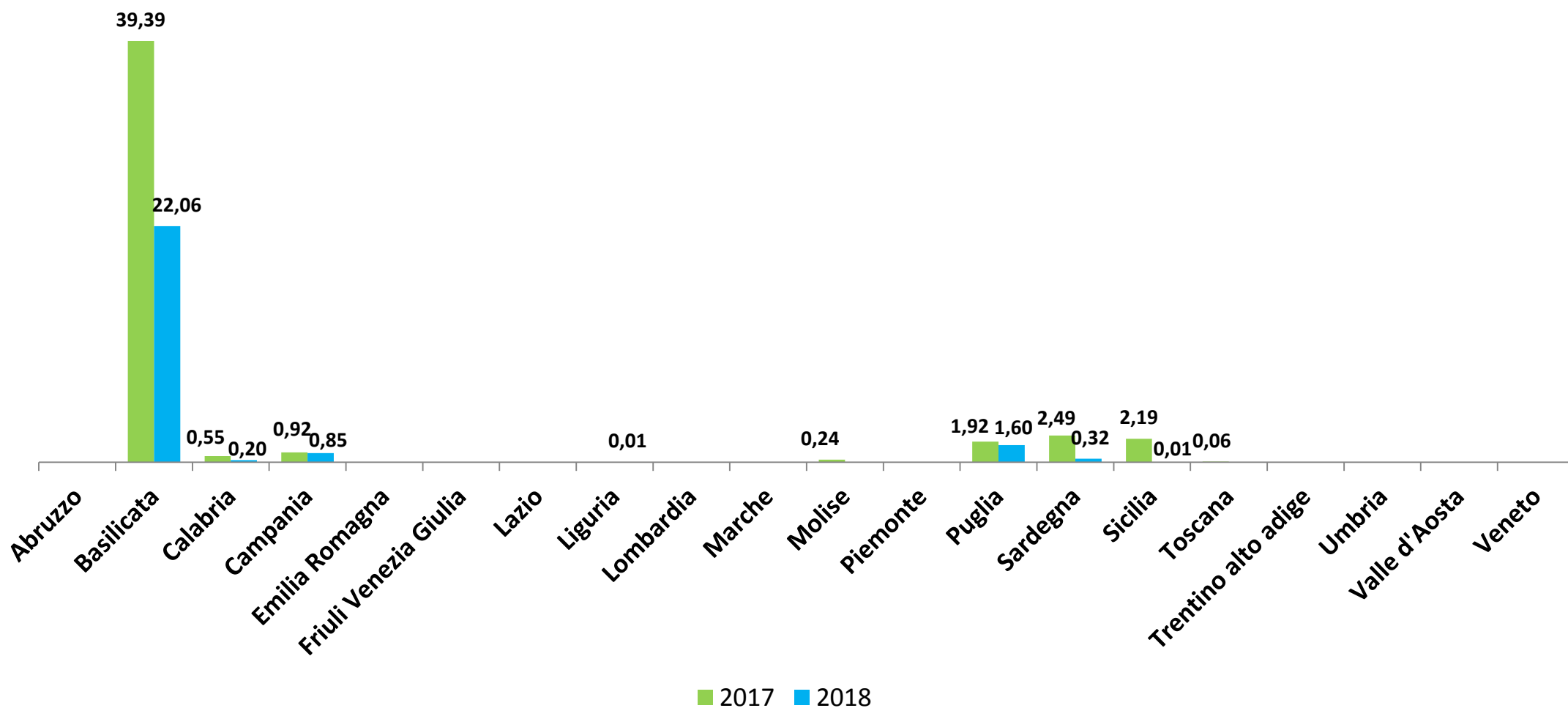
■ $P \leq 20$ ■ $20 < P \leq 60$ ■ $60 < P \leq 200$ ■ $200 < P \leq 1000$ ■ $1000 < P \leq 5000$ ■ $P > 5000$





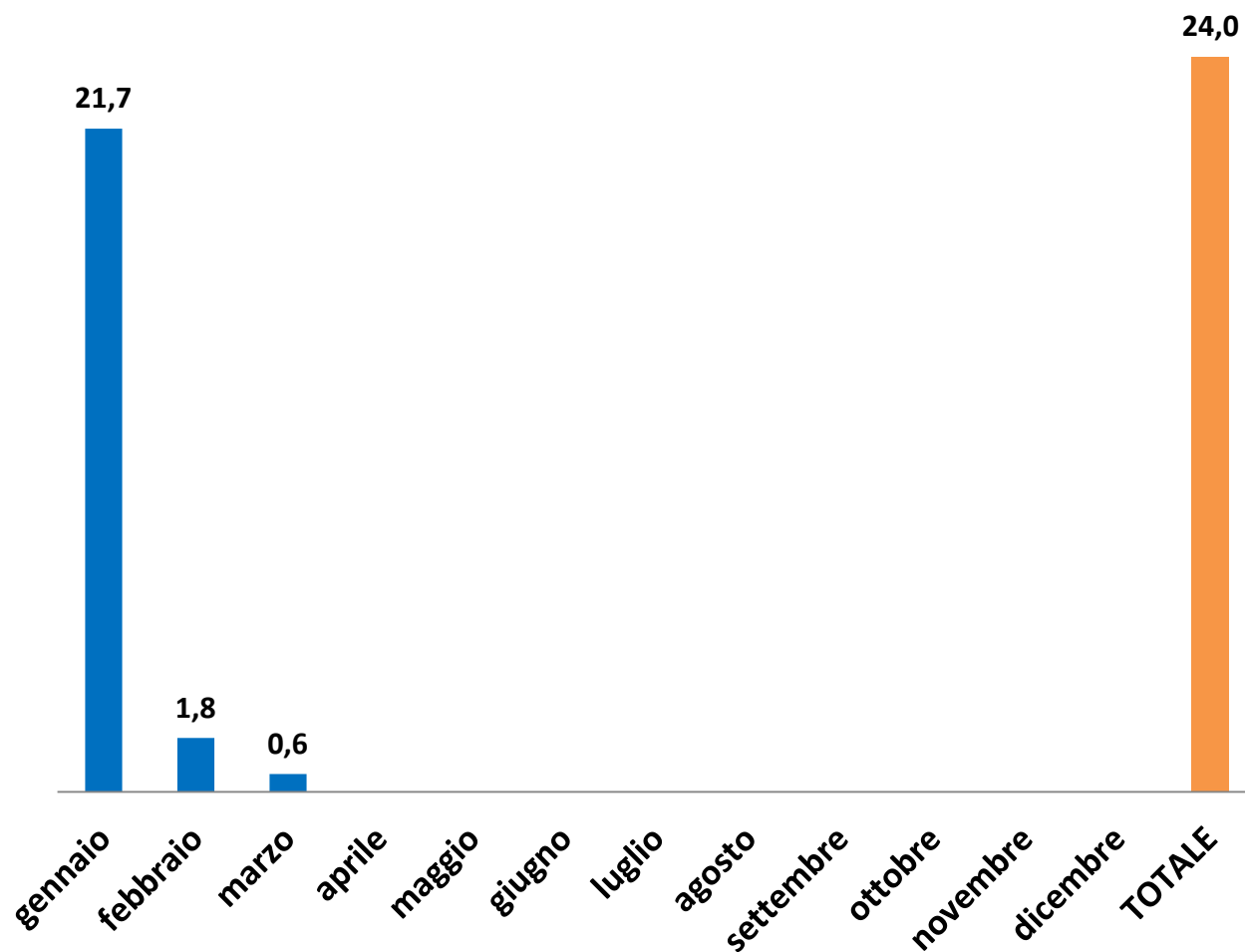
EOLICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]



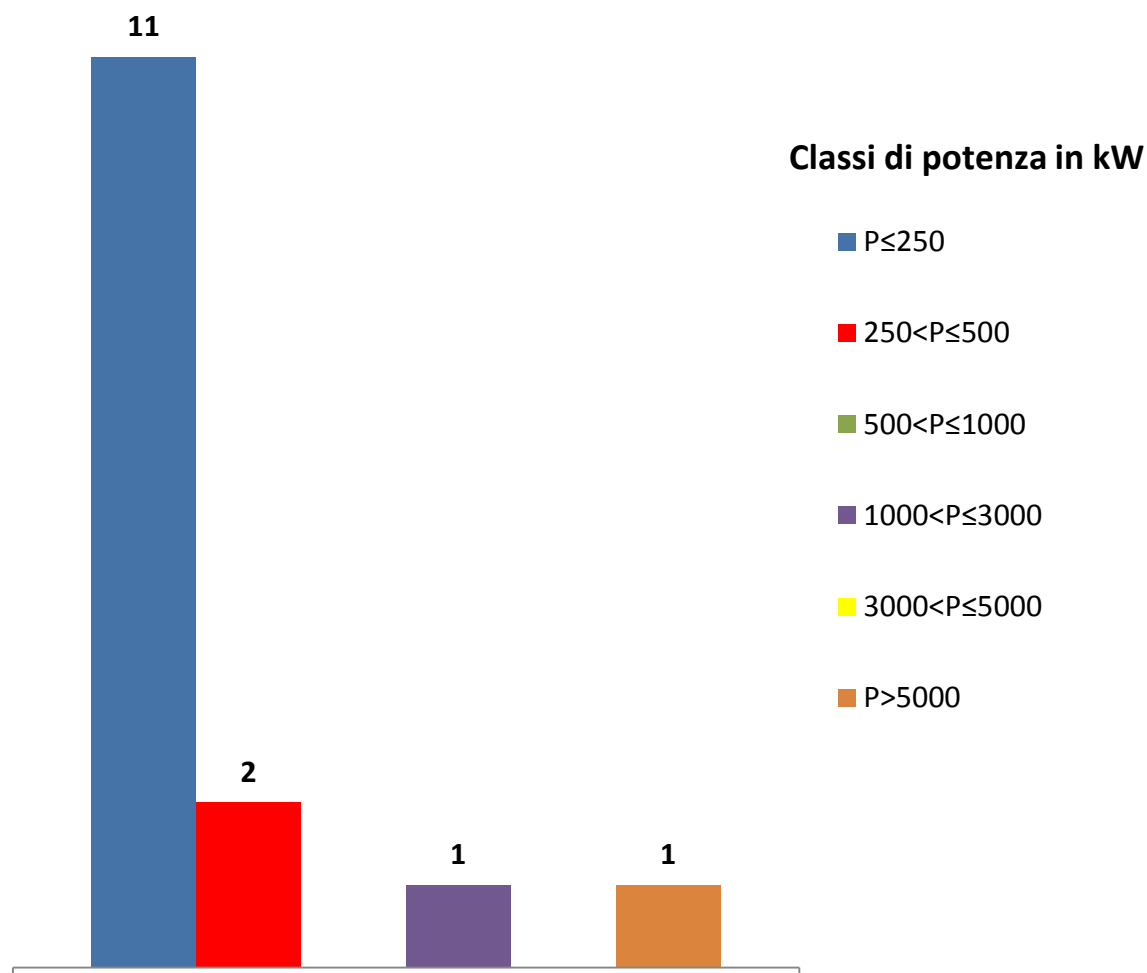
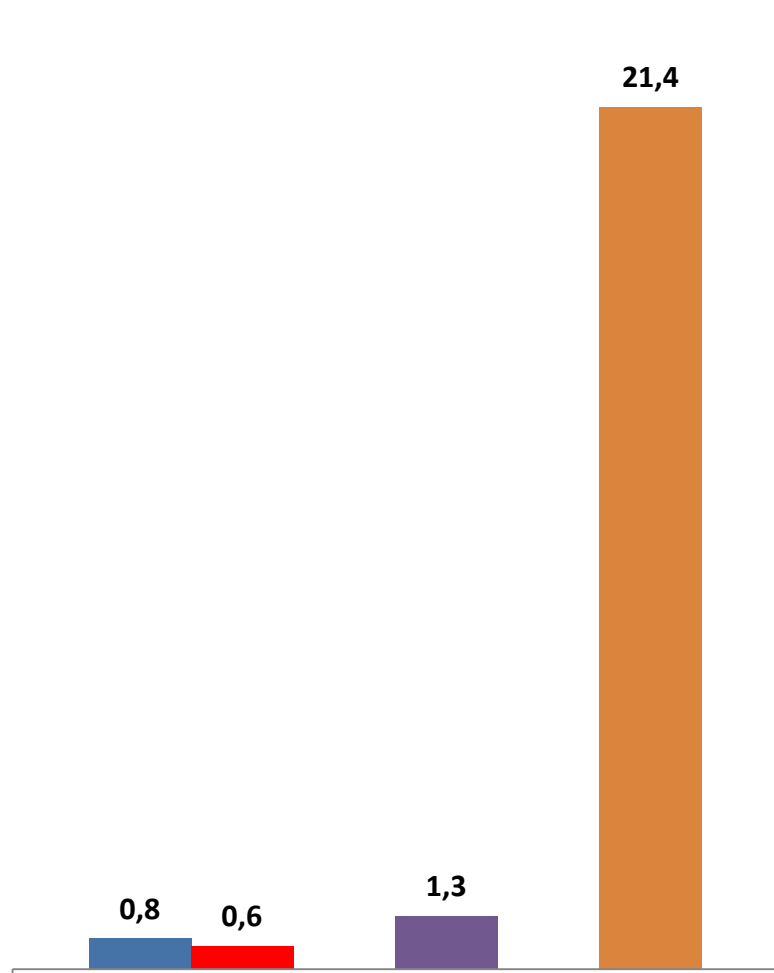
Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Gennaio	+4%	+227%
Febbraio	-21%	-48%
Marzo	+229%	-86%
Q1	+18%	+69%



IDROELETTRICO - 2018

**Potenza connessa per classi di potenza
nel 2018 [MW]**

**Numero di impianti connessi per classi di potenza
nel 2018**



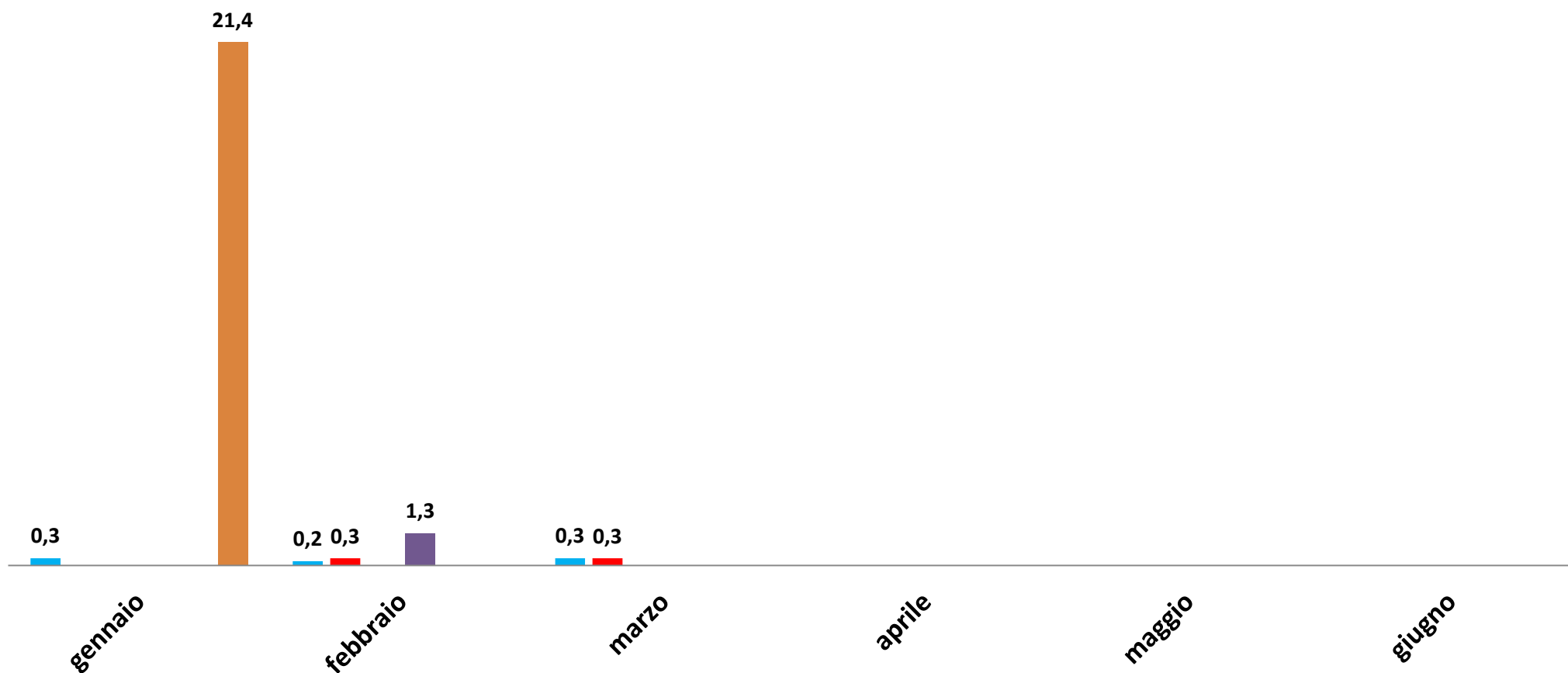
Classi di potenza in kW

- $P \leq 250$
- $250 < P \leq 500$
- $500 < P \leq 1000$
- $1000 < P \leq 3000$
- $3000 < P \leq 5000$
- $P > 5000$

IDROELETTRICO - 2018

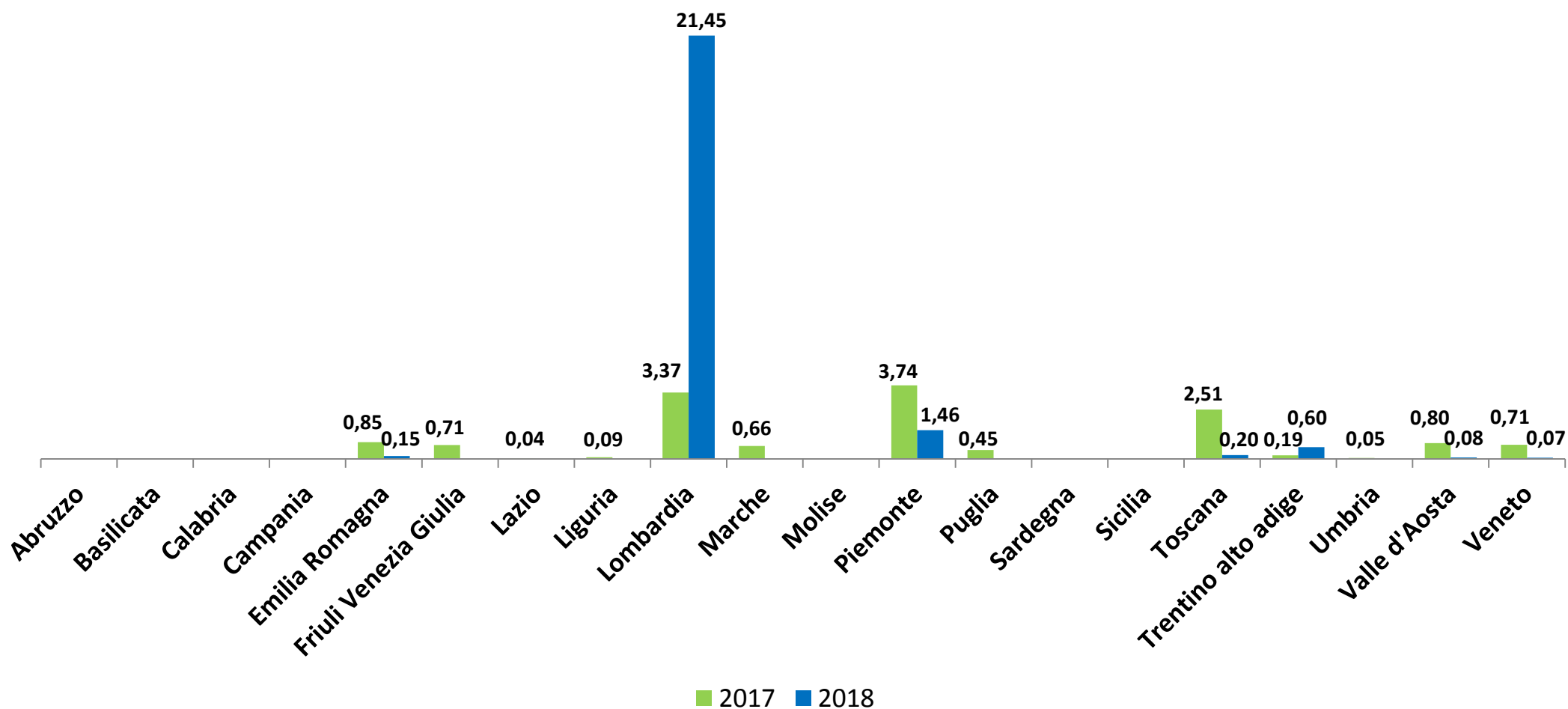
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

■ $P \leq 250$ ■ $250 < P \leq 500$ ■ $500 < P \leq 1000$ ■ $1000 < P \leq 3000$ ■ $3000 < P \leq 5000$ ■ $P > 5000$



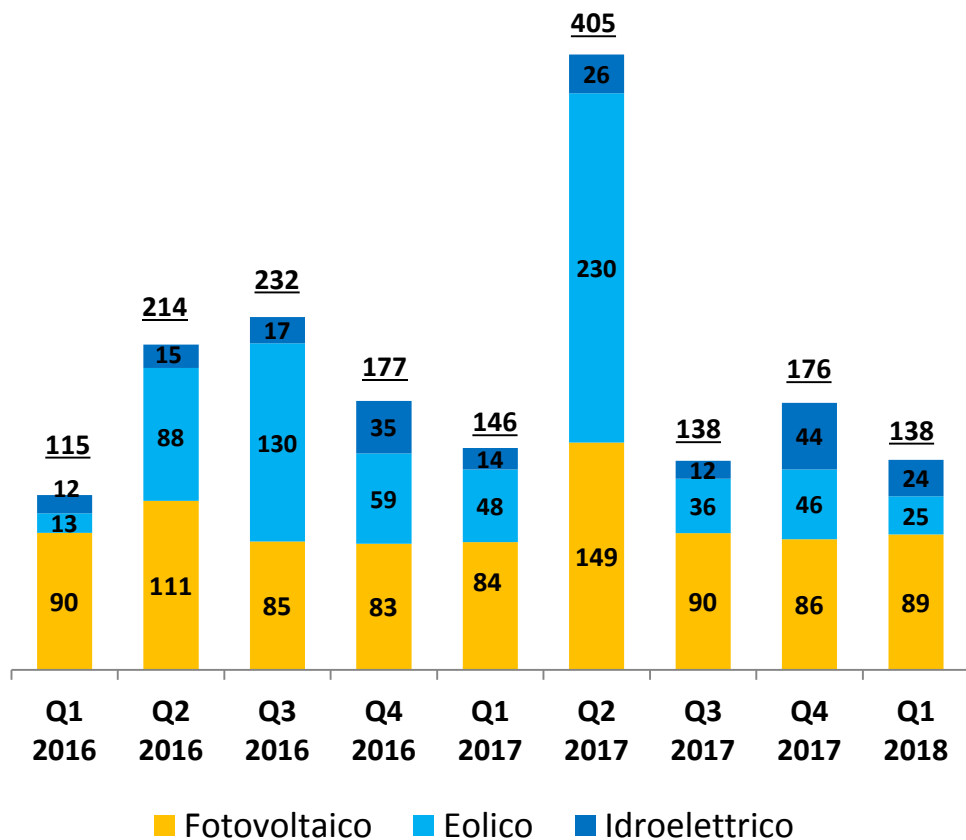
IDROELETTRICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



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%