



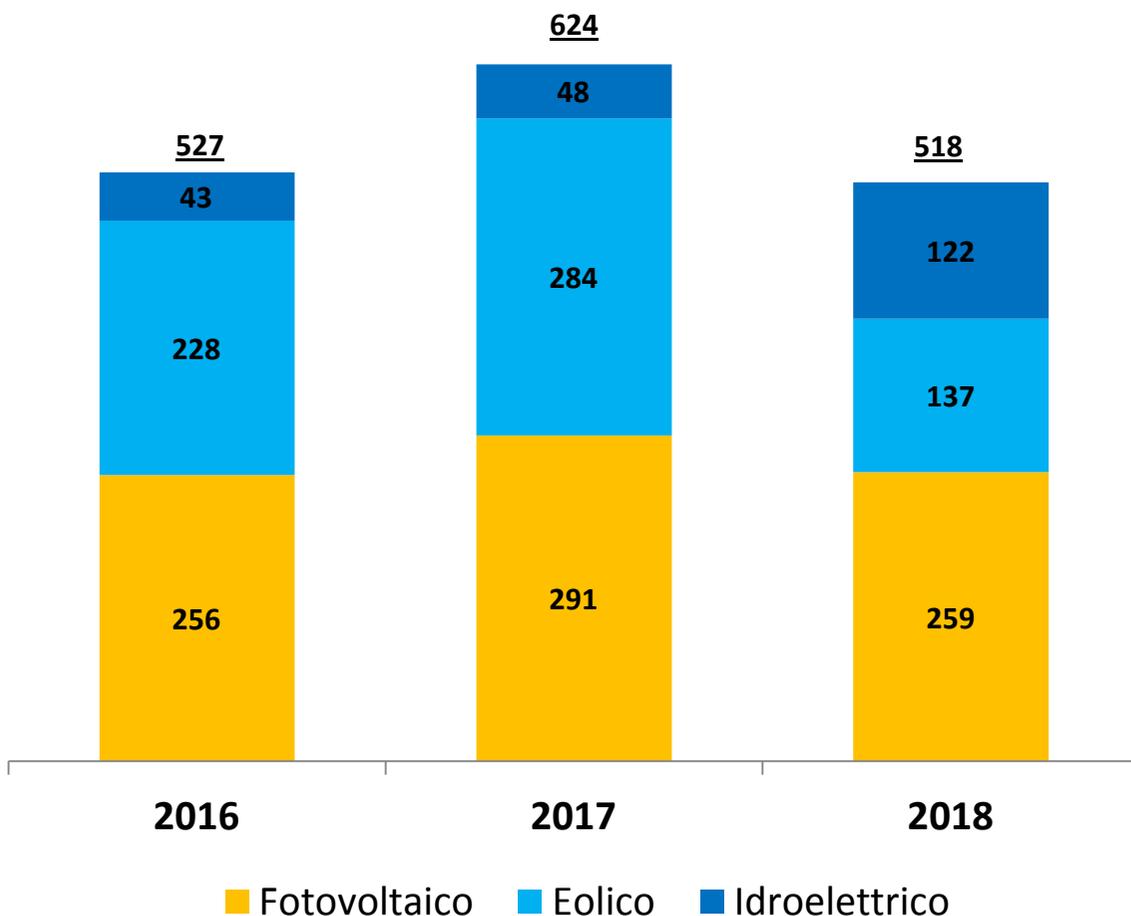
OSSERVATORIO FER

ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI
DATI GAUDÌ - FONTE TERNA

Agosto 2018

VARIAZIONI TENDENZIALI (2016-2018)

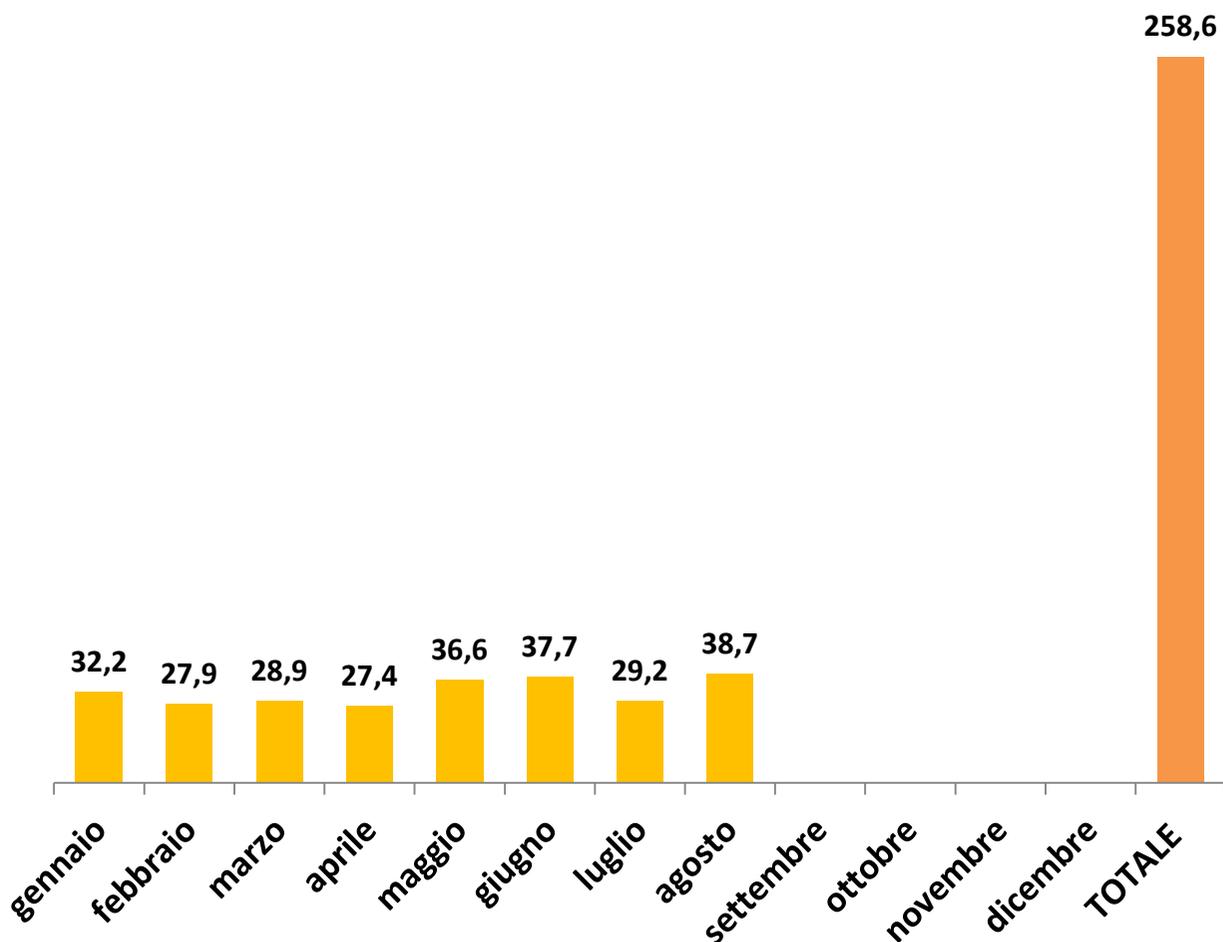
Potenza connessa per fonte nel primo semestre dell'anno di riferimento [MW]



Variazioni tendenziali potenza totale impianti connessi in rete [%]		
FER	Gen-Ago 2017/2016	Gen-Ago 2018/2017
<i>Fotovoltaico</i>	+14%	-11%
<i>Eolico</i>	+25%	-52%
<i>Idroelettrico</i>	+12%	+152%
FV + EO + IDRO	+18%	-17%

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

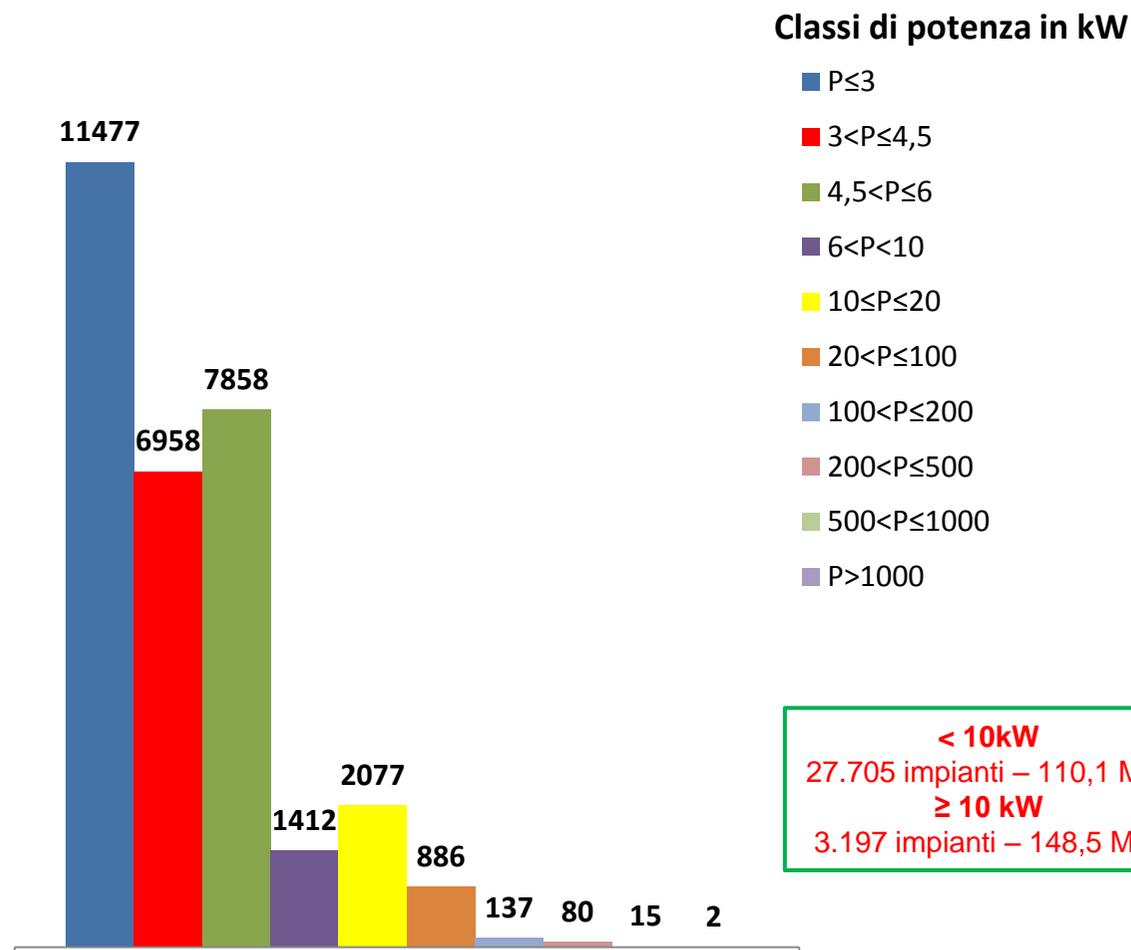
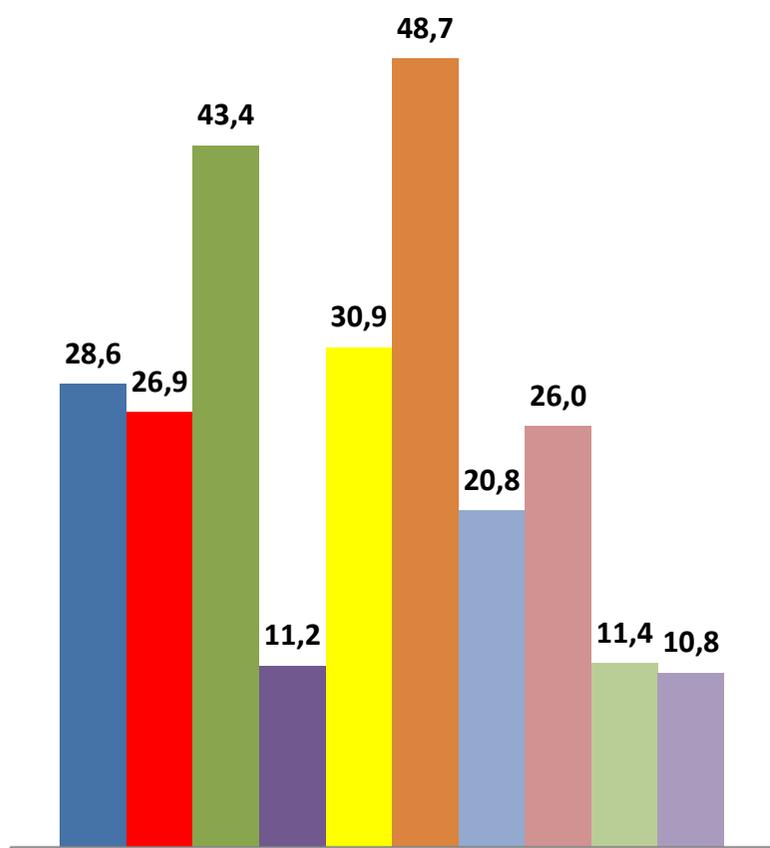


Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	-7%	+6%
Q2	+34%	-32%
Luglio	+6%	-7%
Agosto	+4%	+47%

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

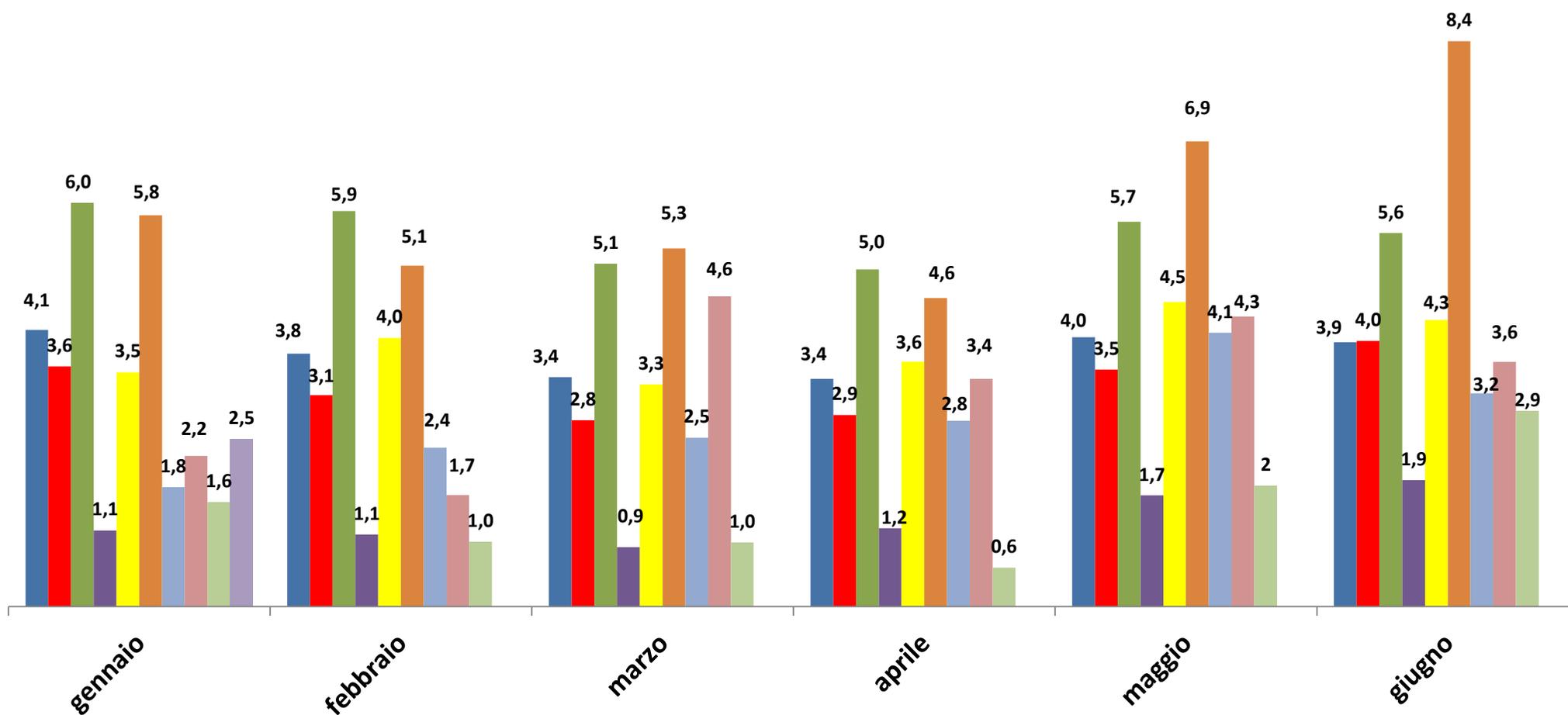
- P ≤ 3
- 3 < P ≤ 4,5
- 4,5 < P ≤ 6
- 6 < P < 10
- 10 ≤ P ≤ 20
- 20 < P ≤ 100
- 100 < P ≤ 200
- 200 < P ≤ 500
- 500 < P ≤ 1000
- P > 1000

< 10kW
27.705 impianti – 110,1 MW
≥ 10 kW
3.197 impianti – 148,5 MW

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

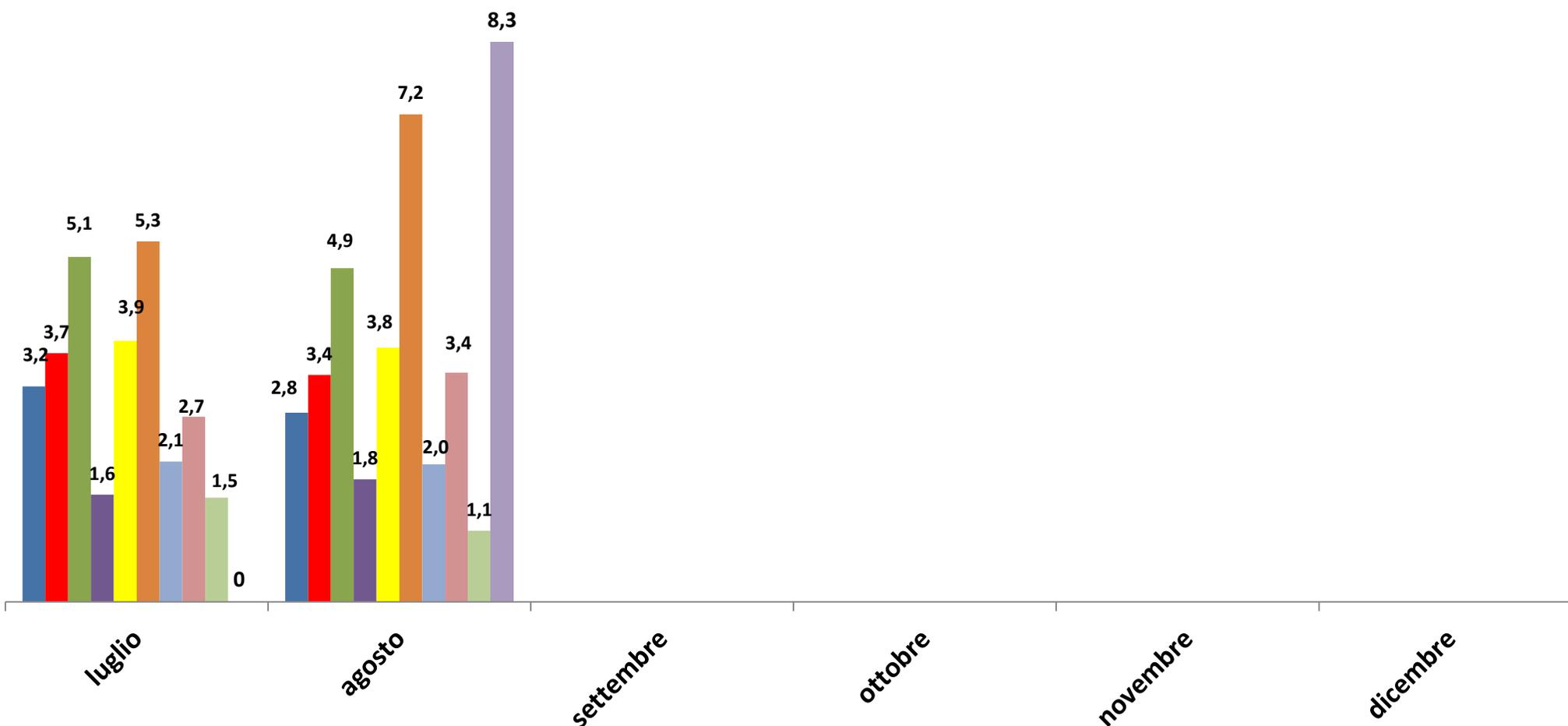
■ P≤3 ■ 3<P≤4,5 ■ 4,5<P≤6 ■ 6<P<10 ■ 10≤P≤20 ■ 20<P≤100 ■ 100<P≤200 ■ 200<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ P>1000



FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

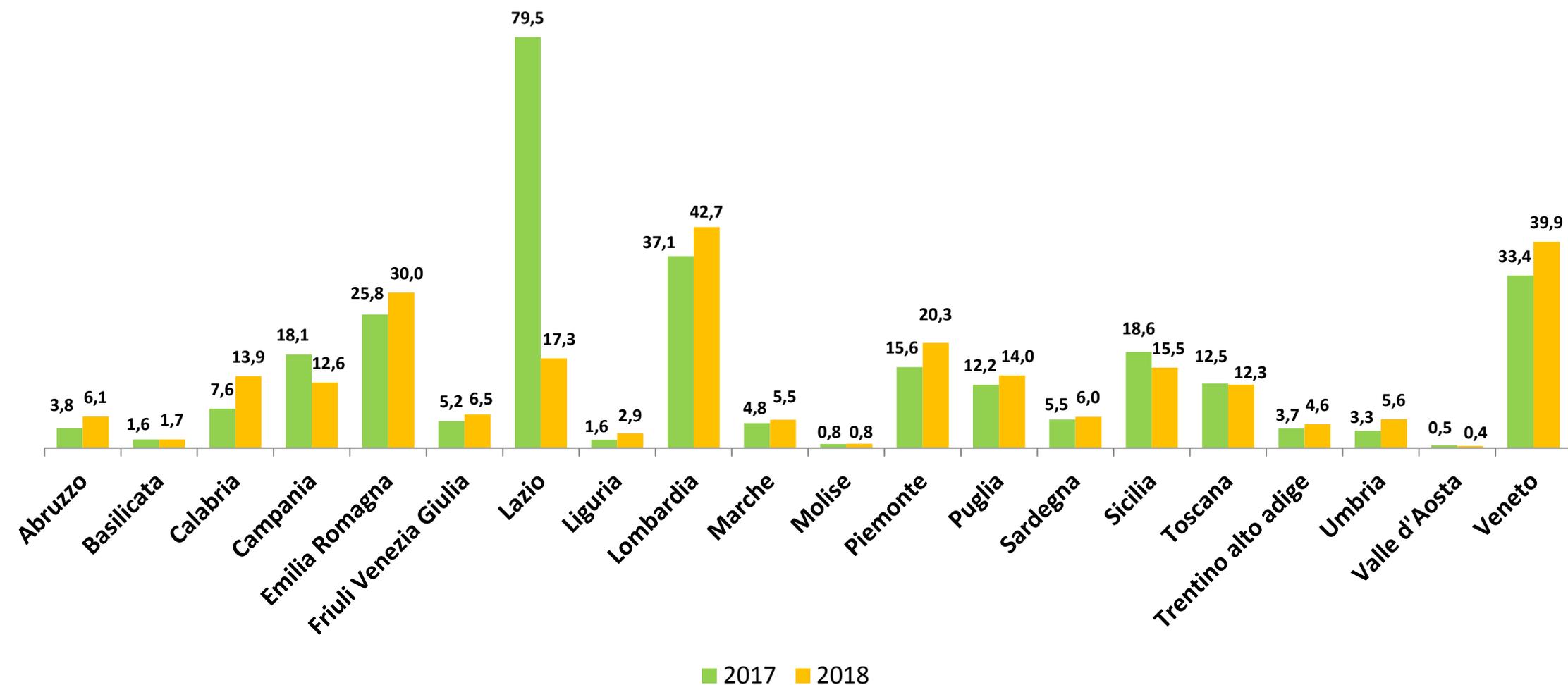
■ P≤3 ■ 3<P≤4,5 ■ 4,5<P≤6 ■ 6<P<10 ■ 10≤P≤20 ■ 20<P≤100 ■ 100<P≤200 ■ 200<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ P>1000





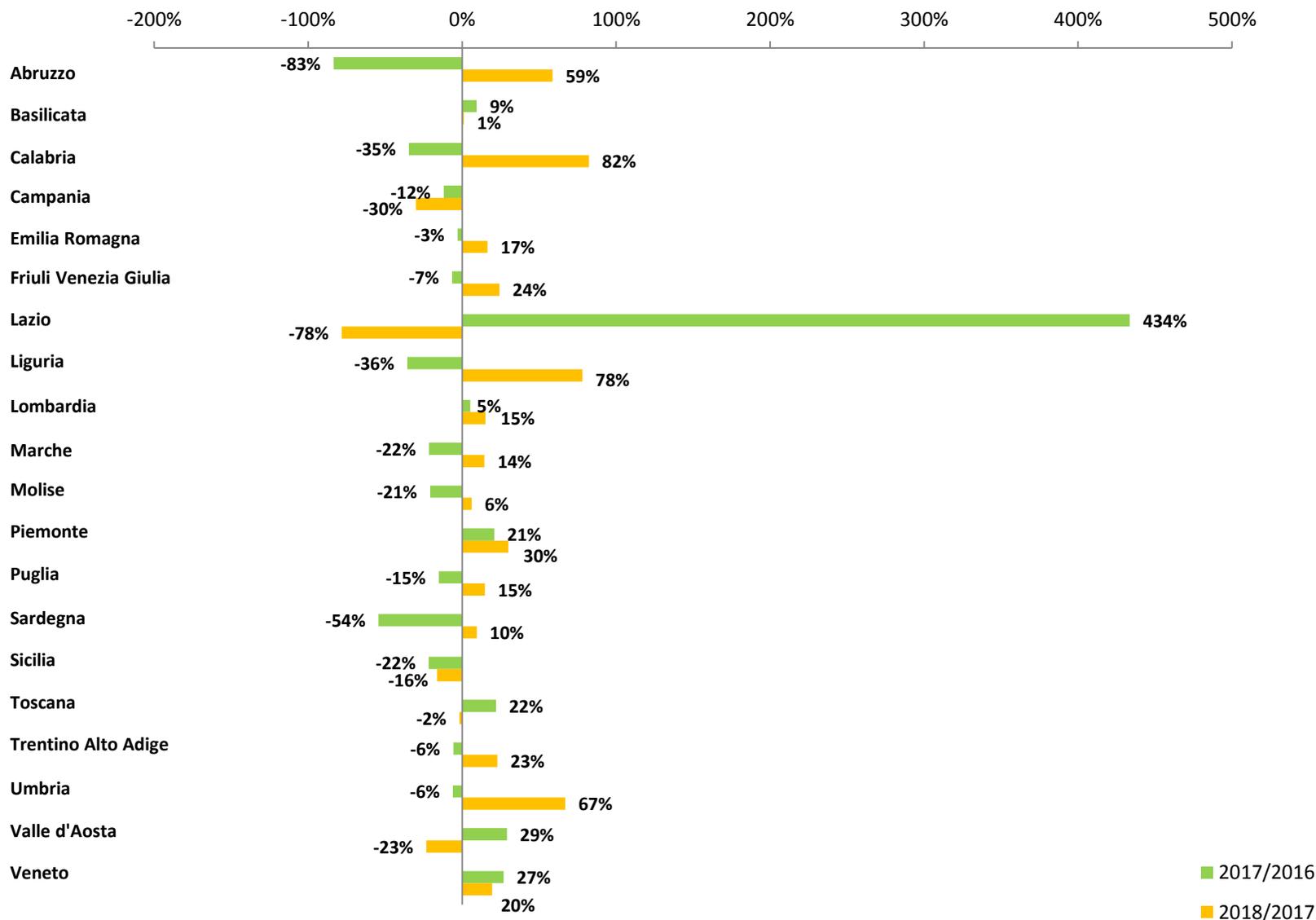
FOTOVOLTAICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



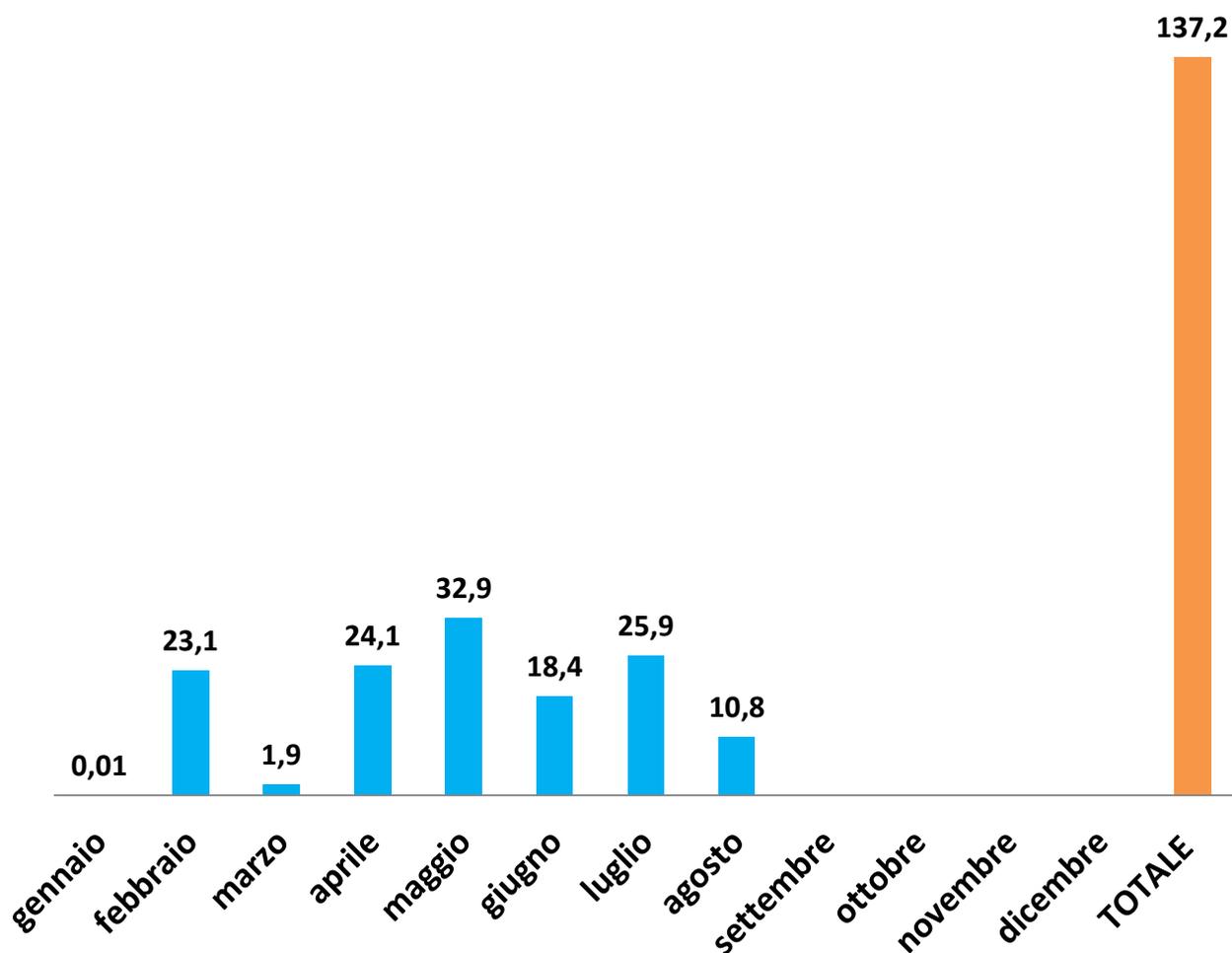
FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

Variazione % potenza connessa per regione



EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

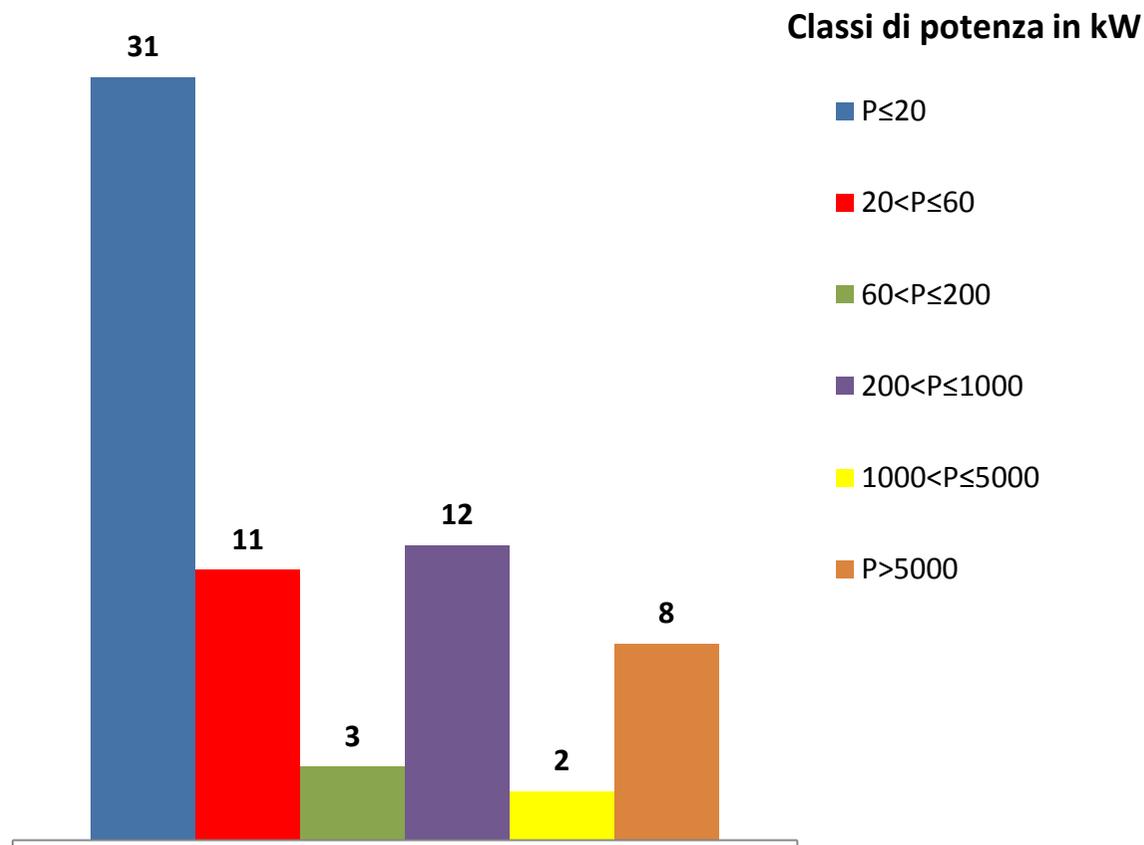
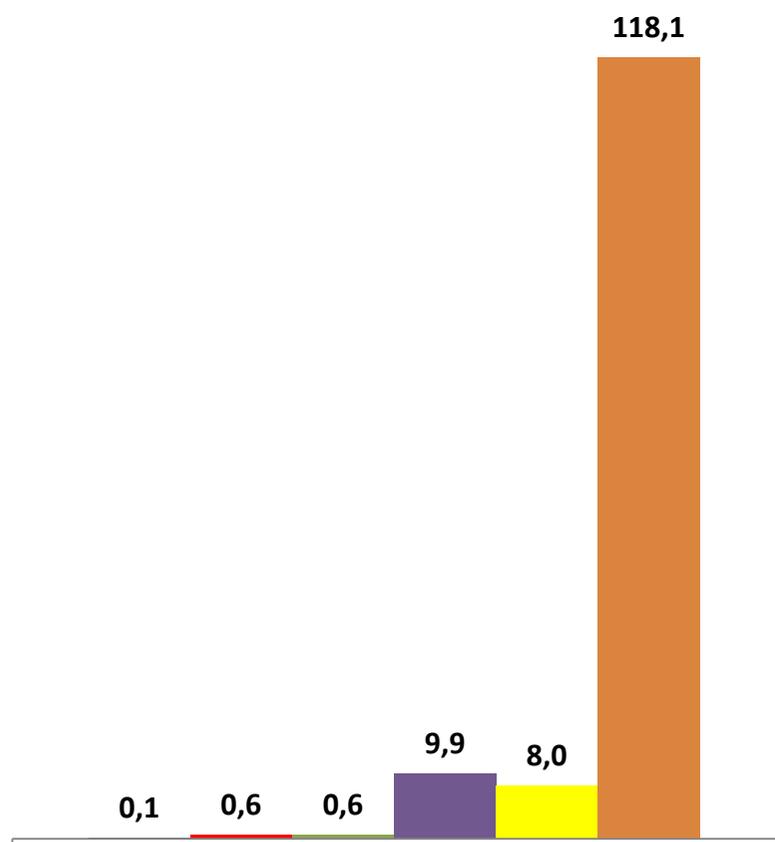


Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	+269%	-48%
Q2	+163%	-67%
Luglio	-95%	+409%
Agosto	-95%	+732%

EOLICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]

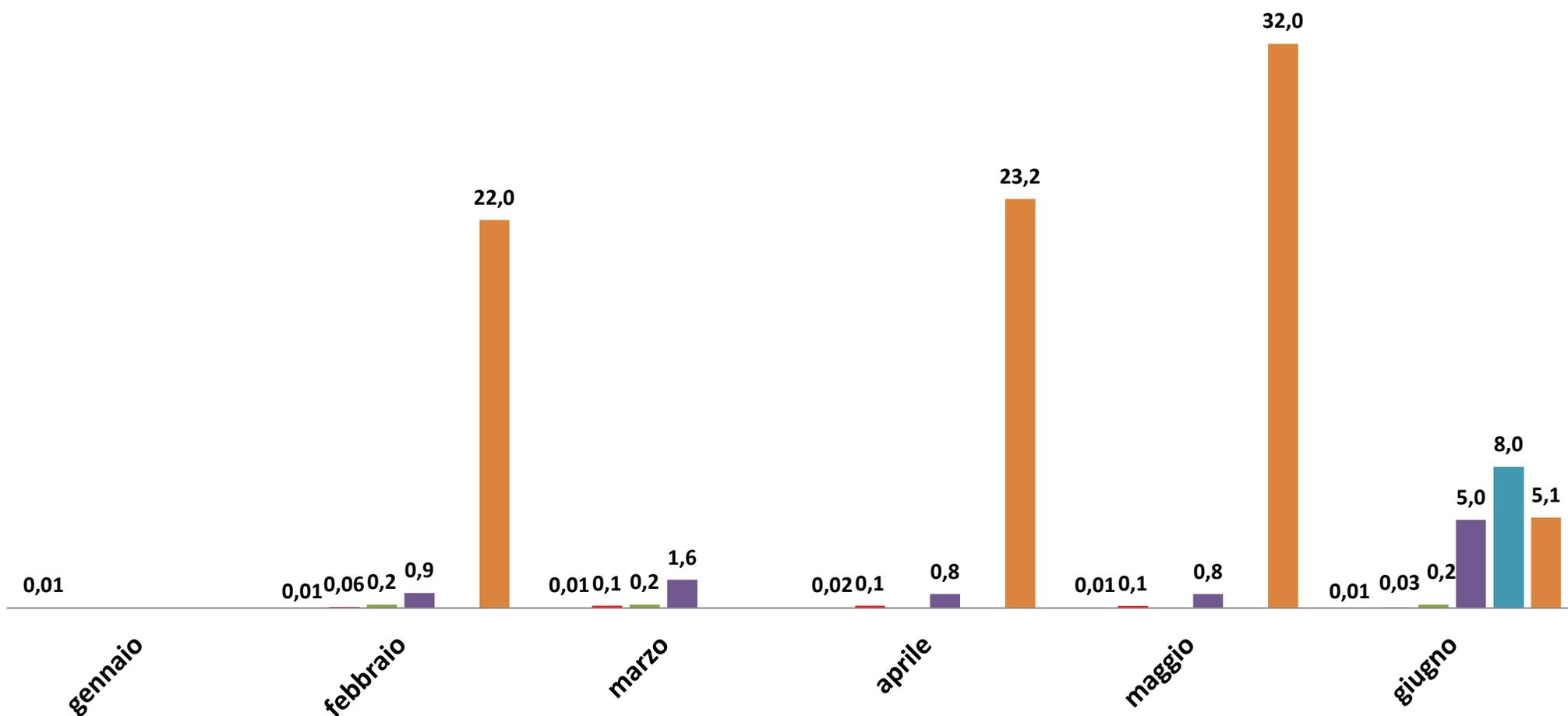
Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

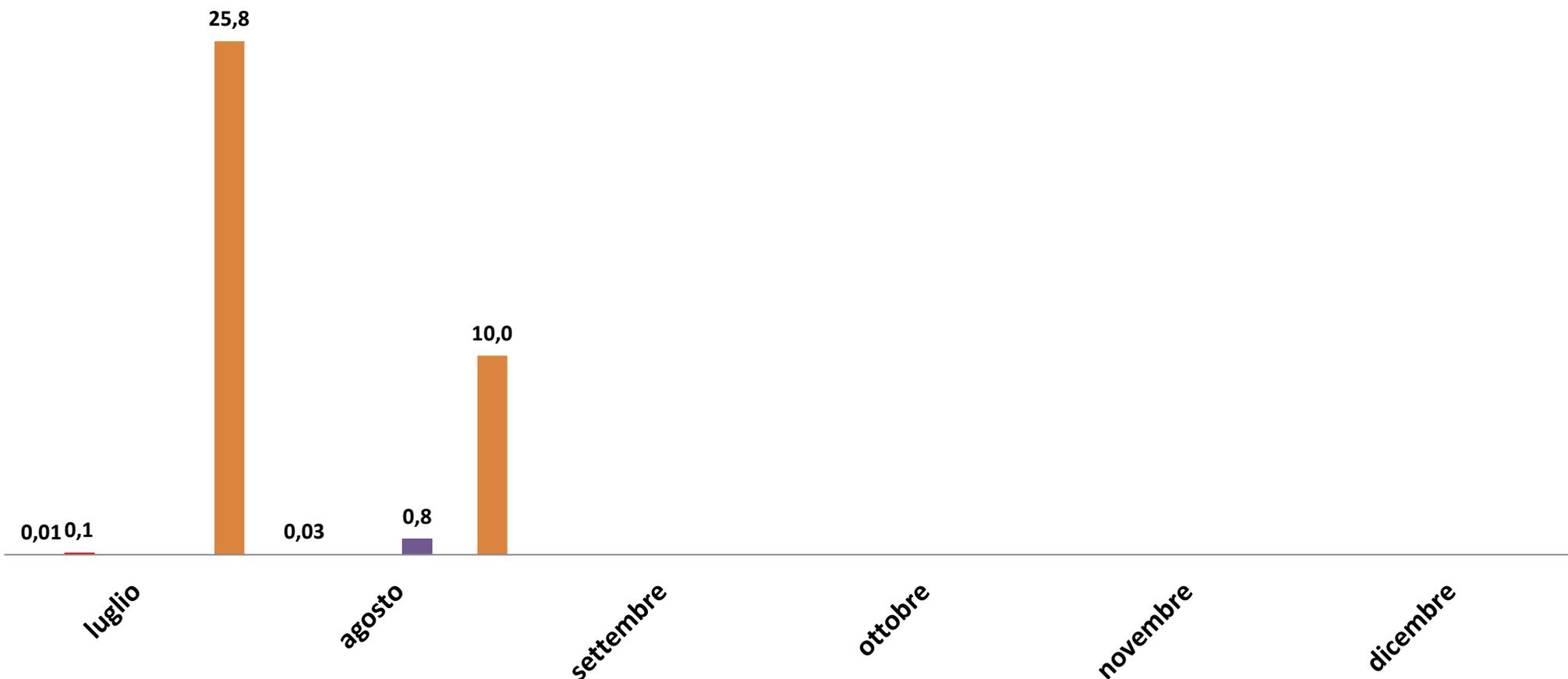
■ P≤20 ■ 20<P≤60 ■ 60<P≤200 ■ 200<P≤1000 ■ 1000<P≤5000 ■ P>5000



EOLICO - 2018

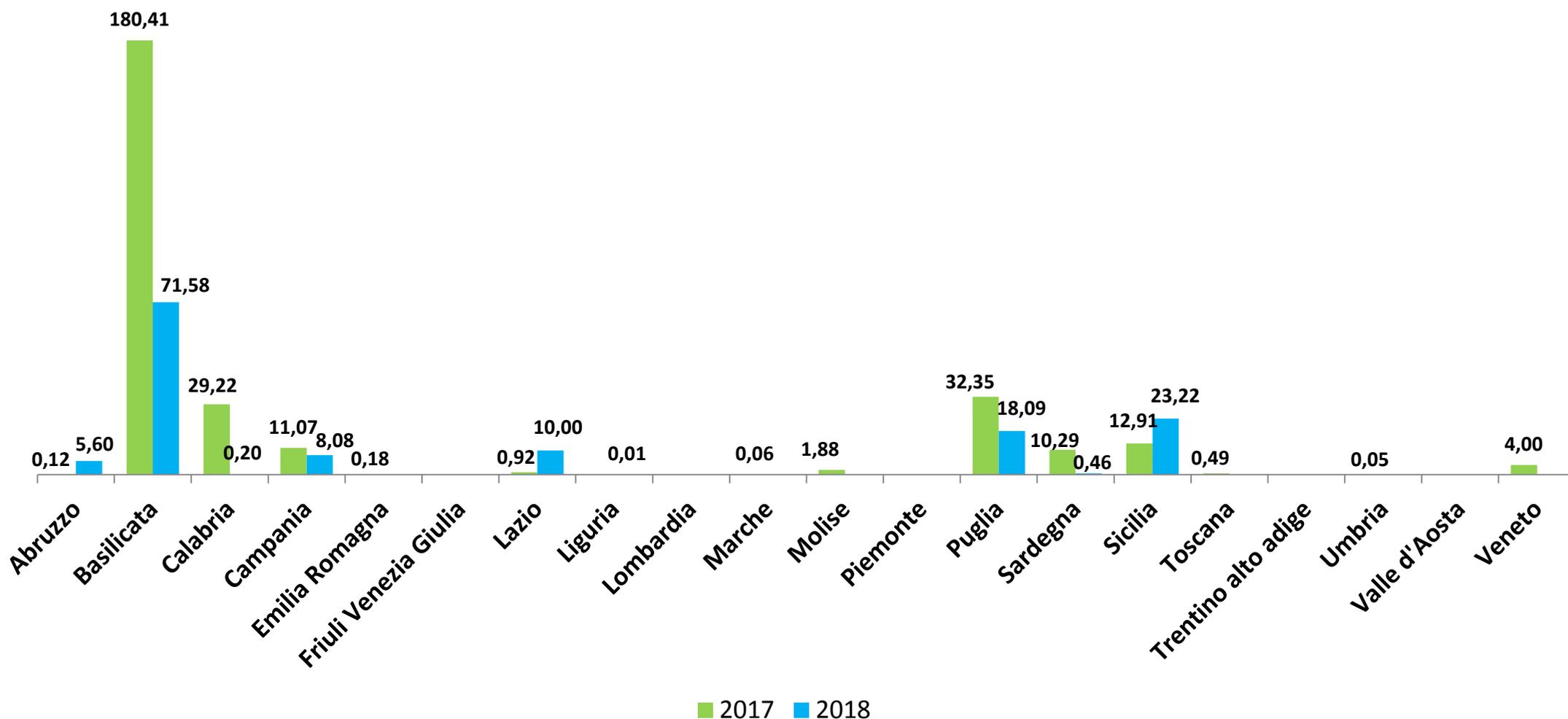
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

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



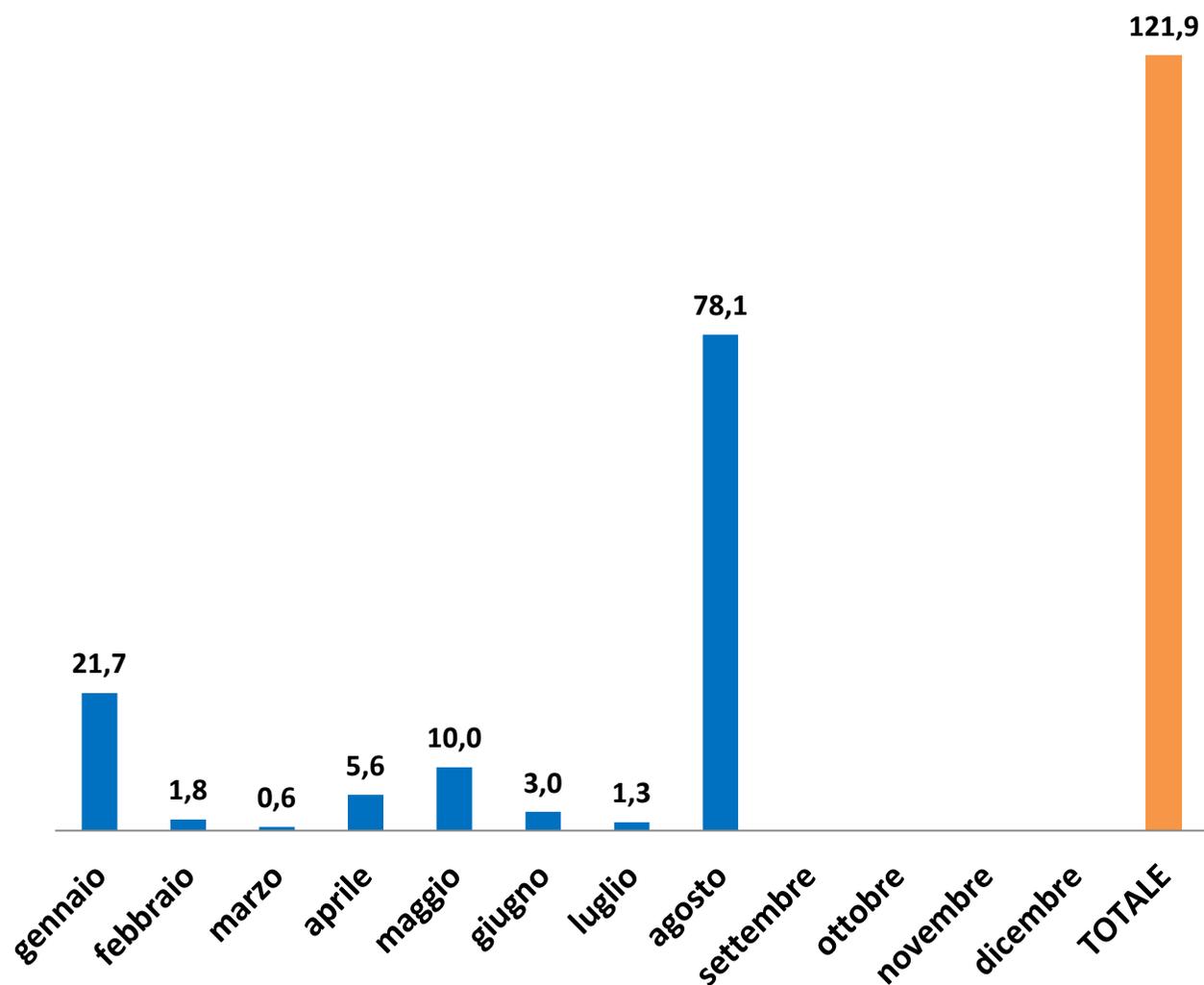
EOLICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

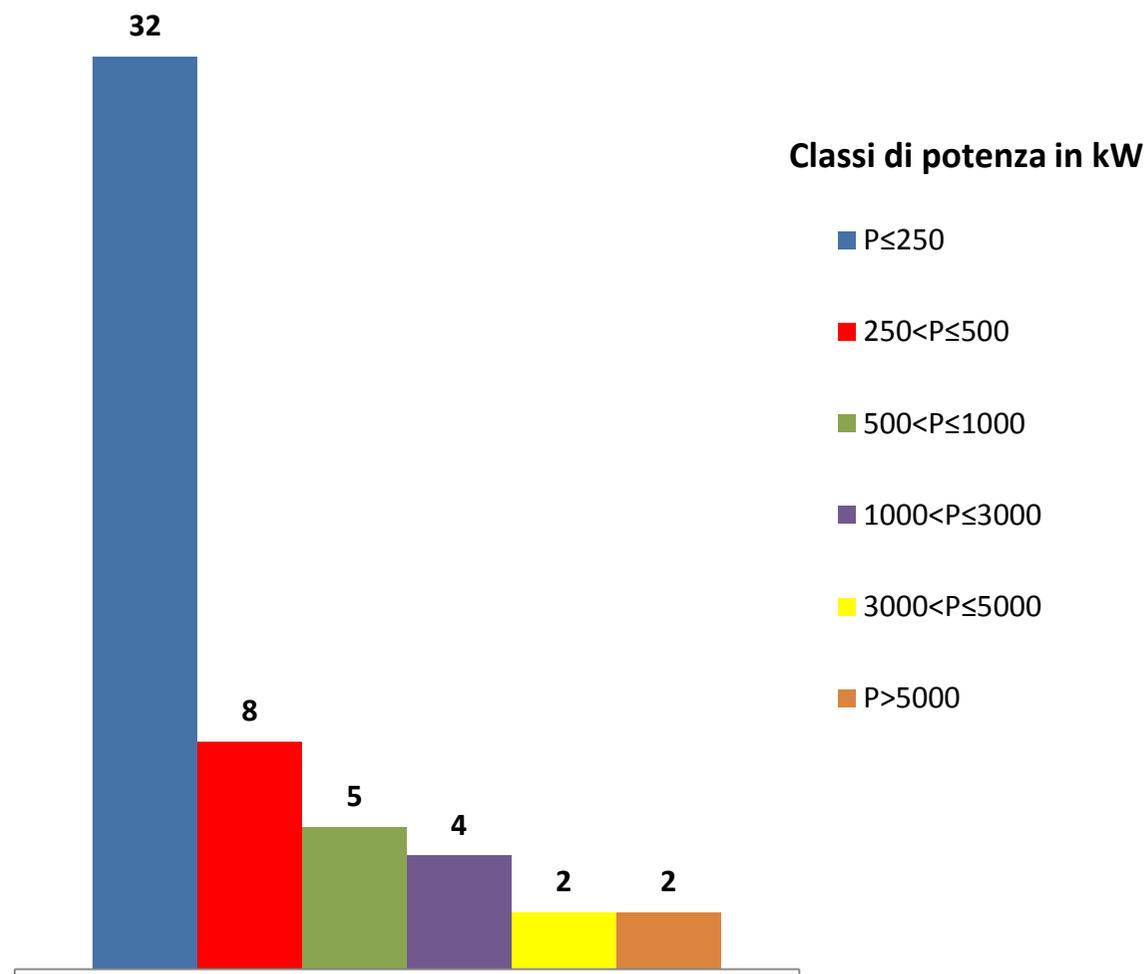
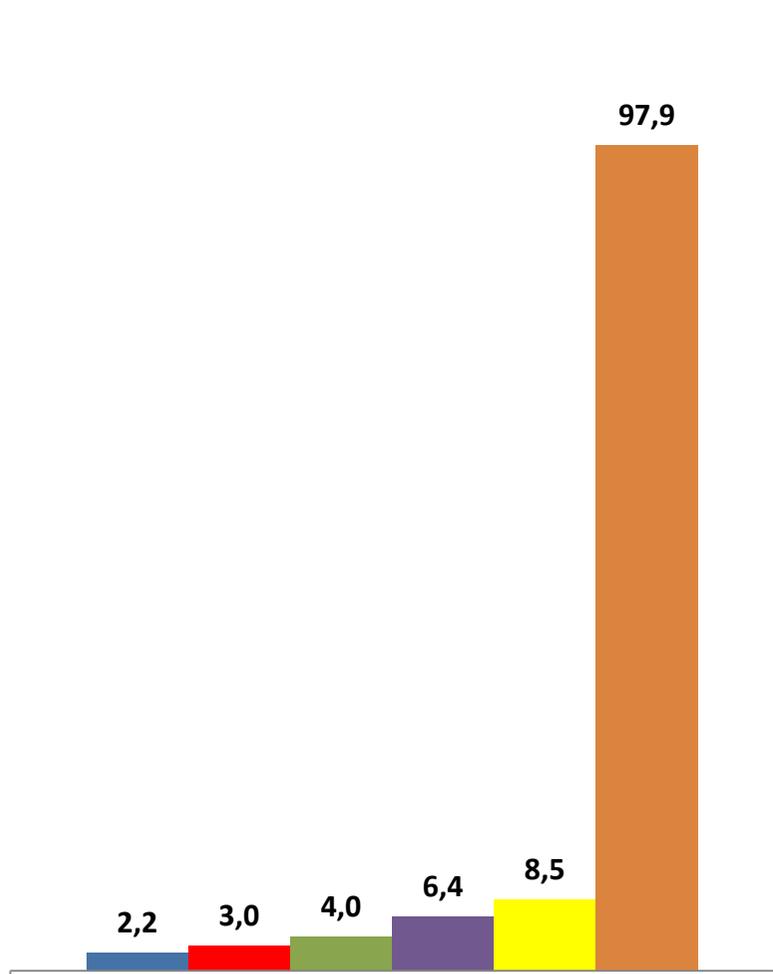


Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	+18%	+69%
Q2	+67%	-27%
Luglio	-33%	-65%
Agosto	-53%	+1501%

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

IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

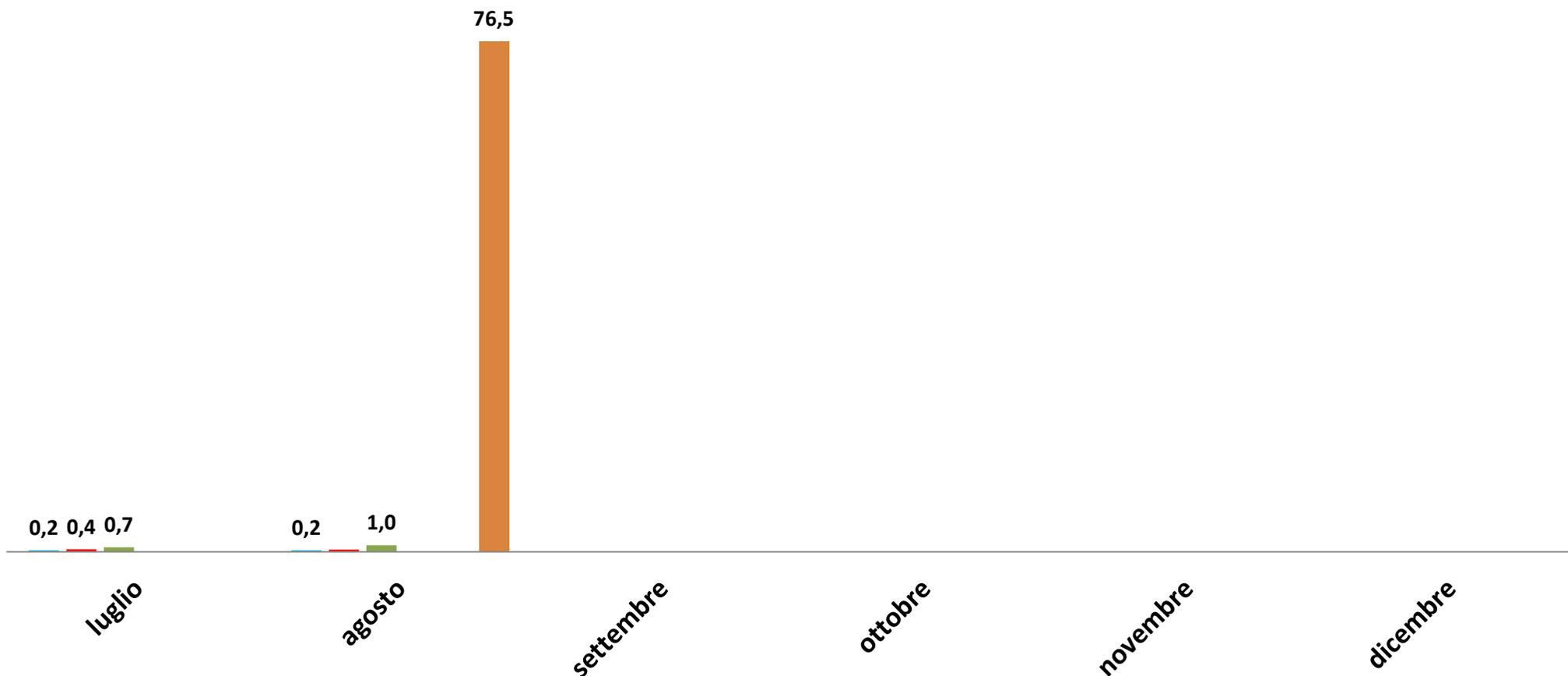
■ P≤250 ■ 250<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ 1000<P≤3000 ■ 3000<P≤5000 ■ P>5000



IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

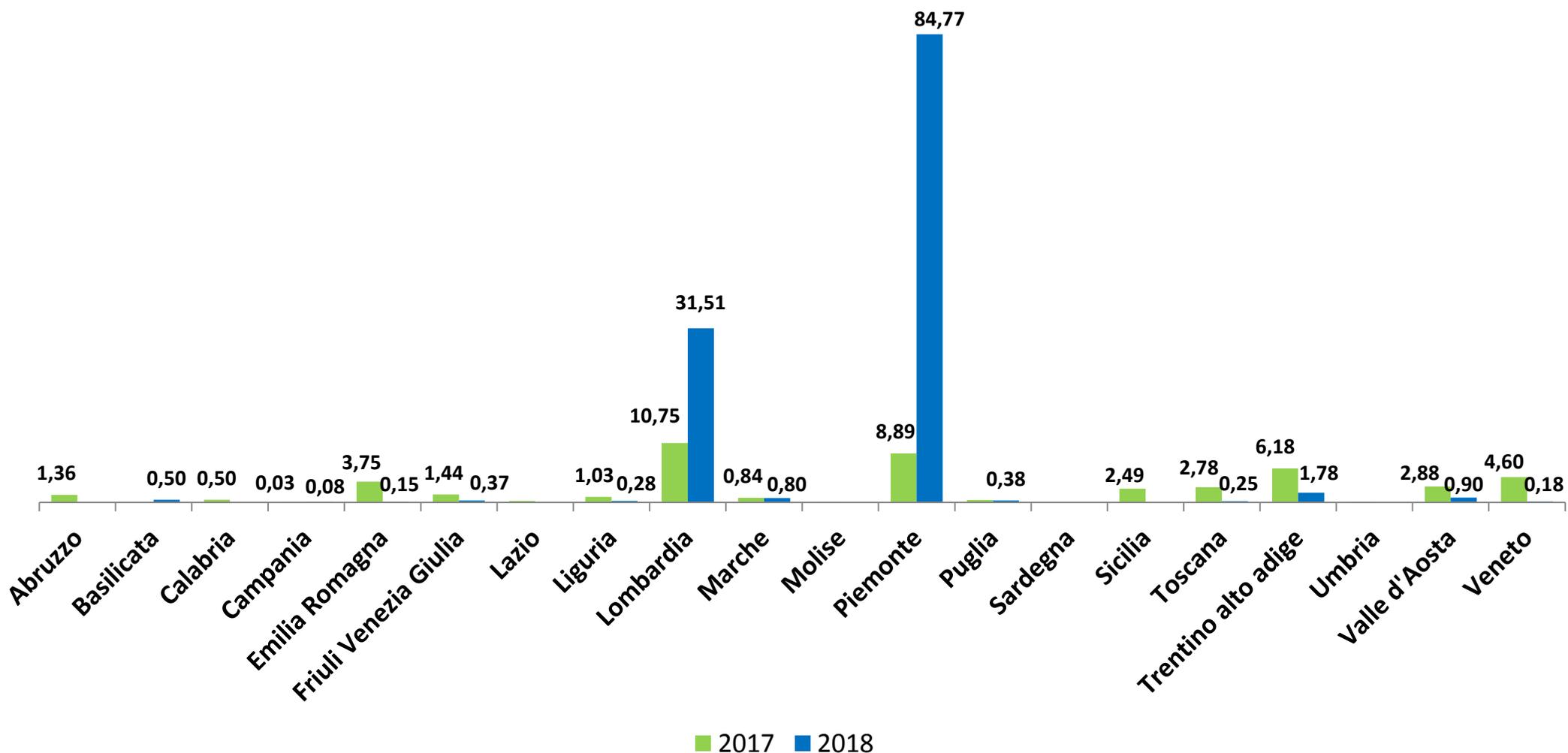
■ P≤250 ■ 250<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ 1000<P≤3000 ■ 3000<P≤5000 ■ P>5000





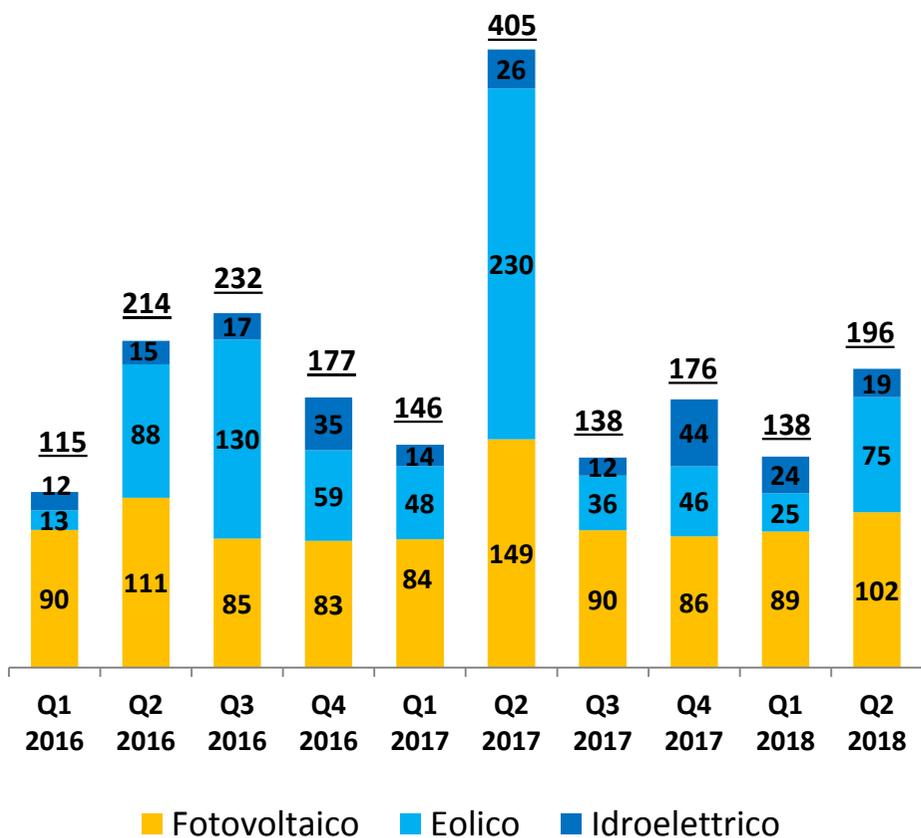
IDROELETTRICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



VARIAZIONI CONGIUNTURALI (2016-2018)

**Potenza connessa per fonte
nel trimestre di riferimento [MW]**



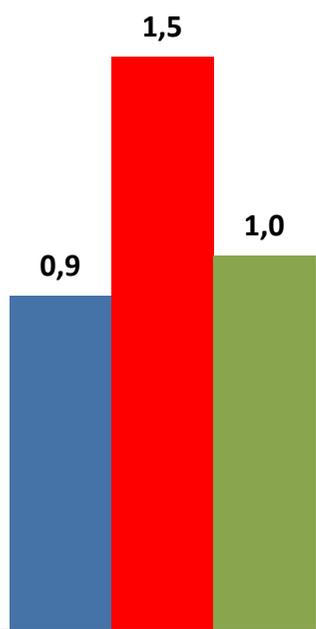
Variazioni congiunturali potenza totale impianti connessi in rete [%]

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	Q2 / Q1 2018
<i>FV</i>	+23%	-24%	-2%	+1%	+78%	-40%	-4%	+4%	+14%
<i>Eolico</i>	+576%	+49%	-54%	-20%	+381%	-84%	+28%	-45%	+201%
<i>Idro</i>	+28%	+13%	+100%	-59%	+81%	-54%	+270%	-45%	-23%
<i>FV+EO+IDRO</i>	+86%	+8%	-24%	-17%	+177%	-66%	+28%	-21%	+42%

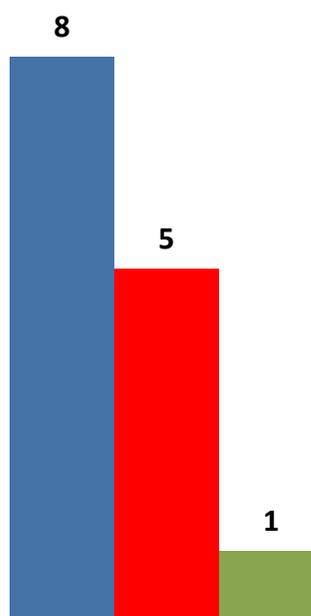
FOCUS: BIOENERGIE – 2018

Nel primo semestre **2018** sono stati connessi **14 impianti a bioenergie** per una potenza complessiva di **3,4 MW**

Potenza connessa per classi di potenza nel primo semestre 2018 [MW]



Numero di impianti connessi per classi di potenza nel primo semestre 2018



Classi di potenza in kW

- P ≤ 250
- 250 < P ≤ 500
- 500 < P ≤ 1000
- 1000 < P ≤ 3000
- 3000 < P ≤ 10000
- P > 10000



FOCUS: PRODUZIONE DA FER

[GWh]	Luglio 2018	Luglio 2017	%18/17	Gen-Lug 18	Gen-Lug 17	%18/17
Idrica	4.969	4.361	13,9%	30.699	23.736	29,3%
Termica	16.568	17.407	-4,8%	102.626	114.555	-10,4%
<i>di cui Biomasse</i>	1.506	1.515	-0,6%	10.351	10.408	-0,5%
Geotermica	470	495	-5,1%	3.329	3.415	-2,5%
Eolica	1.225	1.257	-2,5%	10.877	10.097	7,7%
Fotovoltaica	2.967	3.033	-2,2%	14.395	15.497	-7,1%
Totale produzione netta	26.199	26.553	-1,3%	161.926	167.300	-3,2%
Importazione	4.679	4.161	12,4%	30.208	25.561	18,2%
Esportazione	326	508	-35,8%	2.012	3.594	-44,0%
Saldo estero	4.353	3.653	19,2%	28.196	21.967	28,4%
Pompaggi	135	180	-25,0%	1.475	1.464	0,8%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	30.417	30.026	1,3%	188.647	187.803	0,4%

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

- Nel mese di **Luglio 2018** il **43%** della produzione elettrica nazionale netta è **dato da FER** (11.137 GWh)
- **Gen-Lug 2018: il contributo da FER** (69.651 GWh) sulla produzione elettrica nazionale netta (161.926 GWh) corrisponde al **43%**
- **Produzione 2018 vs 2017:** Idroelettrico +29,3% Bioenergie -0,5% Geotermia -2,5% Eolico +7,7% FV -7,1%