







OSSERVATORIO FER

ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI DATI GAUDì - FONTE TERNA

Febbraio 2018

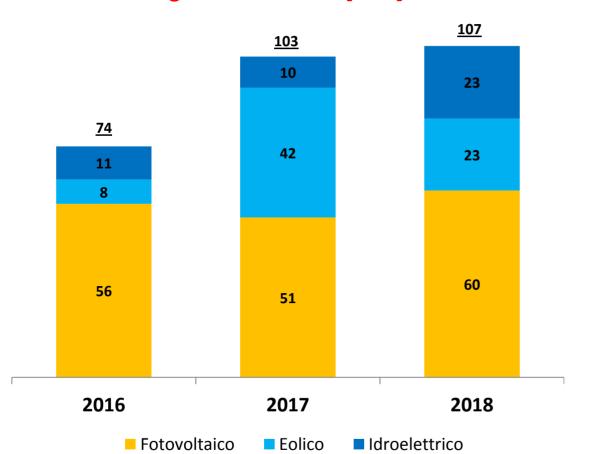








Potenza connessa per fonte nel periodo gennaio-febbraio [MW]



Variazioni tendenziali potenza totale impianti connessi in rete [%]				
FER	gen-feb gen-feb 2017/2016 2018/201			
Fotovoltaico	-8%	+17%		
Eolico	+436%	-45%		
Idroelettrico	-6%	+133%		
FV + EO + IDRO	+39%	+3%		

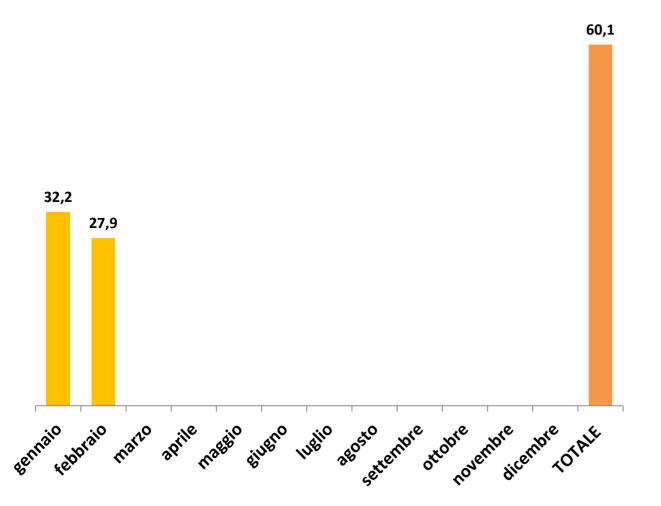






FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]



Variazione tendenziale potenza connessa [%]			
Periodo	2017/2016	2018/2017	
Gennaio	+12%	+25%	
Febbraio	-21%	+8%	





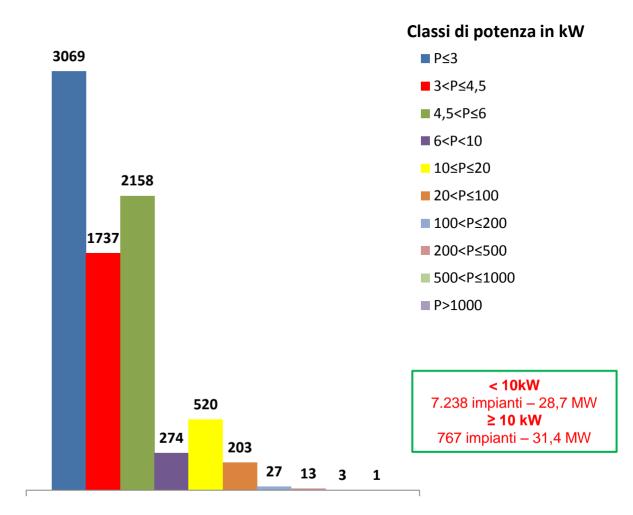




Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]

11.9 10,9 7,9 7,5 6,7 4,1 3,9 2,5 2,5 2,2

Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



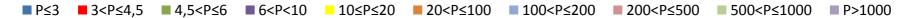


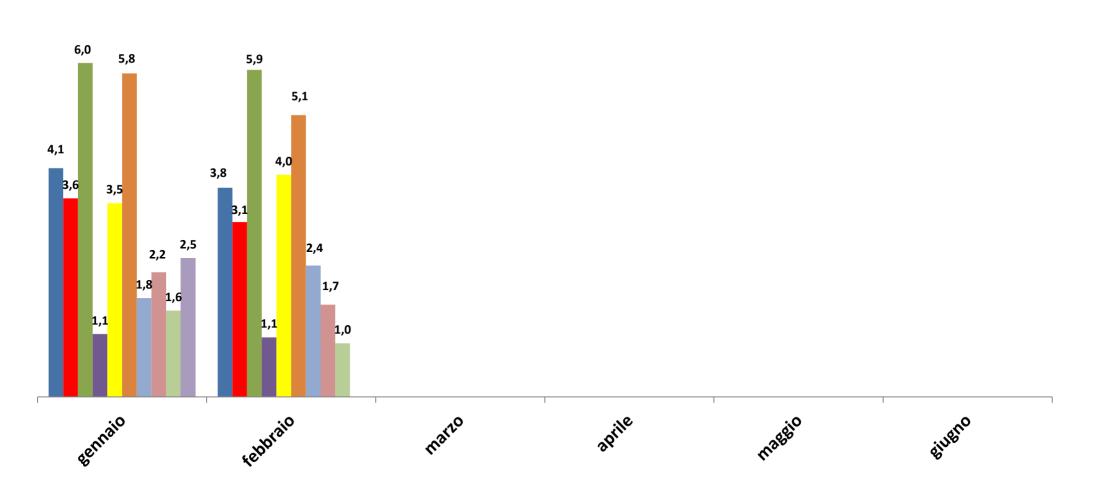






Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]





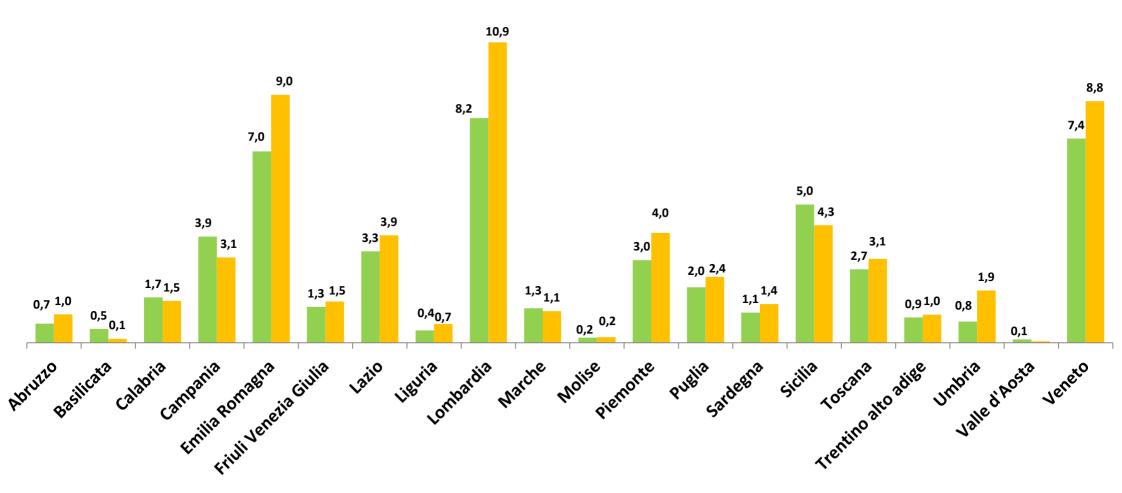






FOTOVOLTAICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



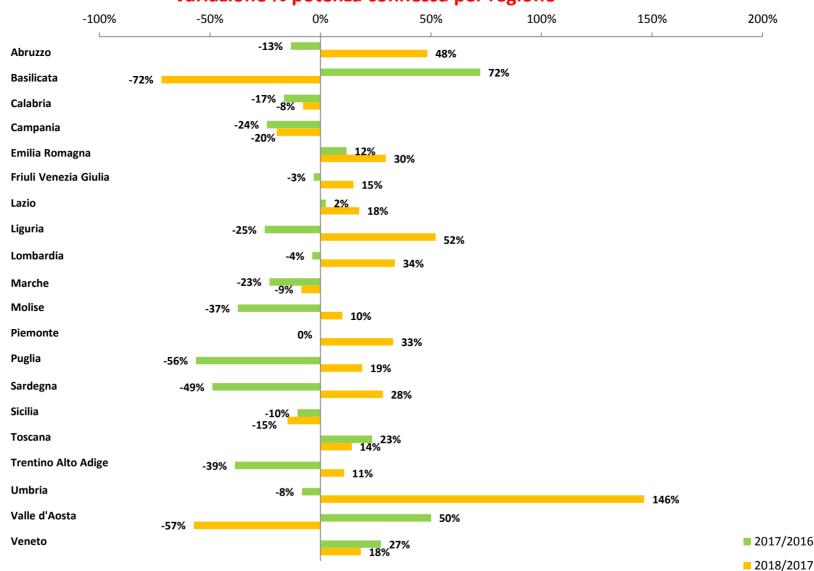






FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

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%	

gennaio trato aprile maggio giugno jugio agosto entre ottobre embre ToTALE





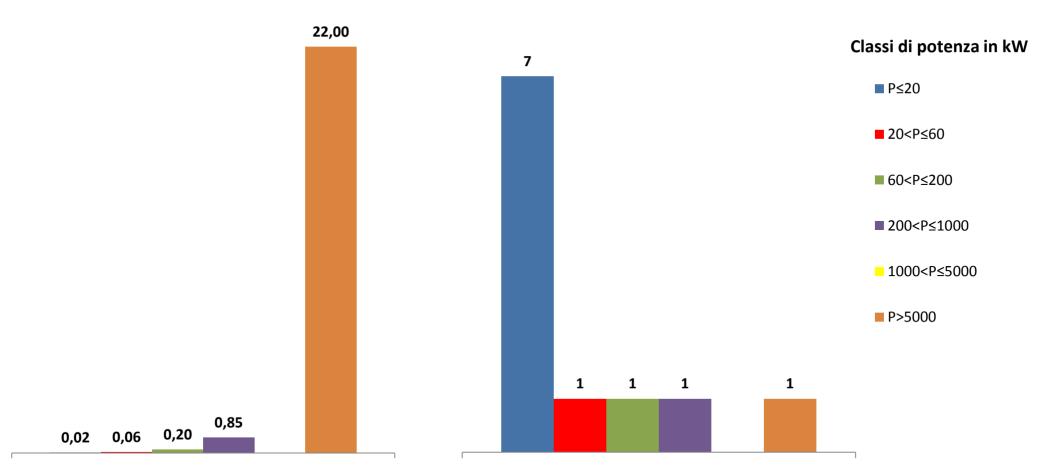




EOLICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]

Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



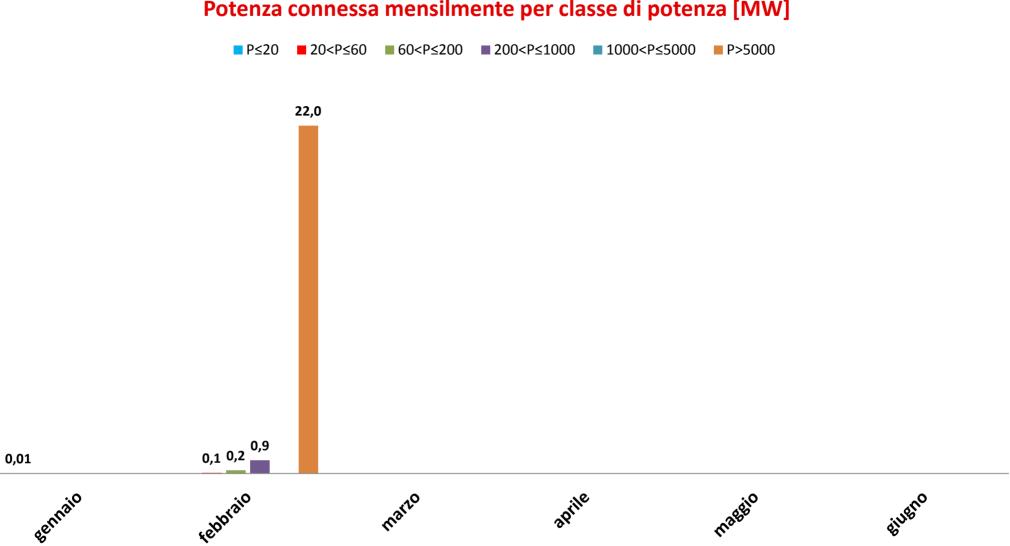








Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



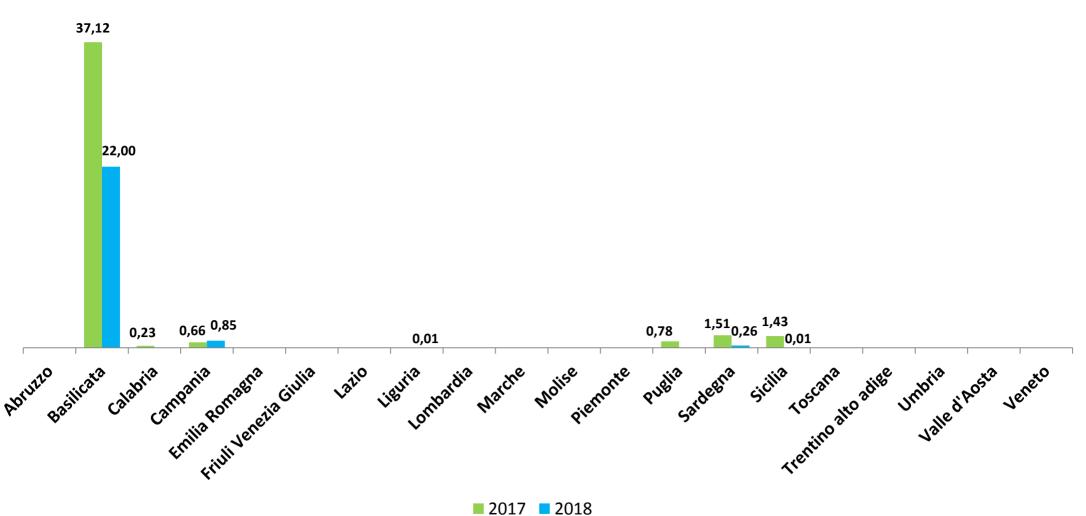






EOLICO - 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]

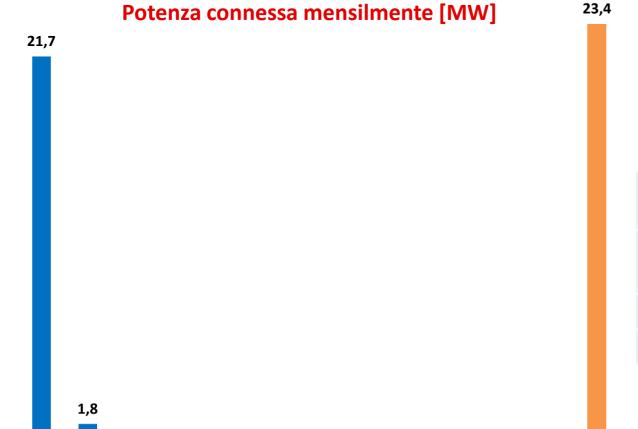








IDROELETTRICO - 2018



Variazione tendenziale potenza connessa [%]			
Periodo	2017/2016	2018/2017	
Gennaio	+4%	+227%	
Febbraio	-21%	-48%	

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna





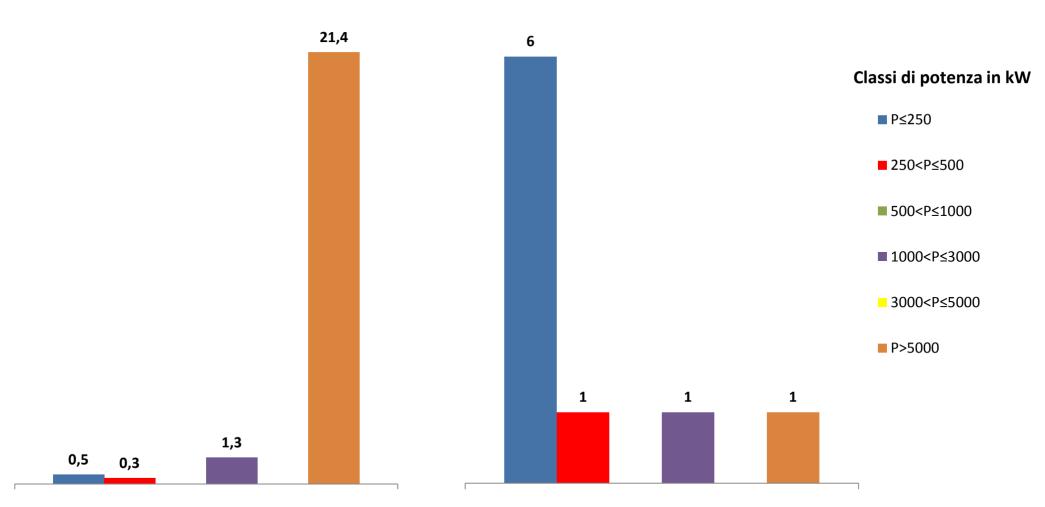




IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]

Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018





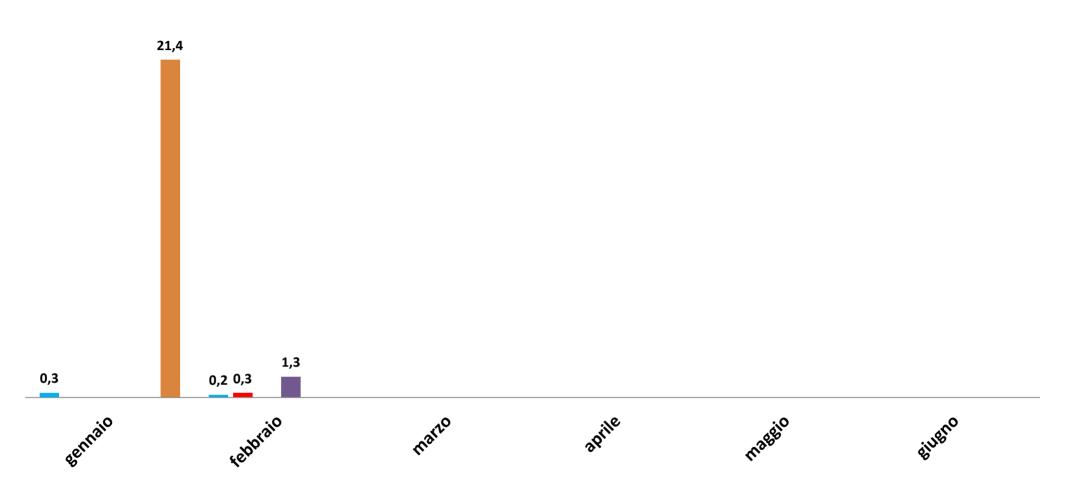






Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

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



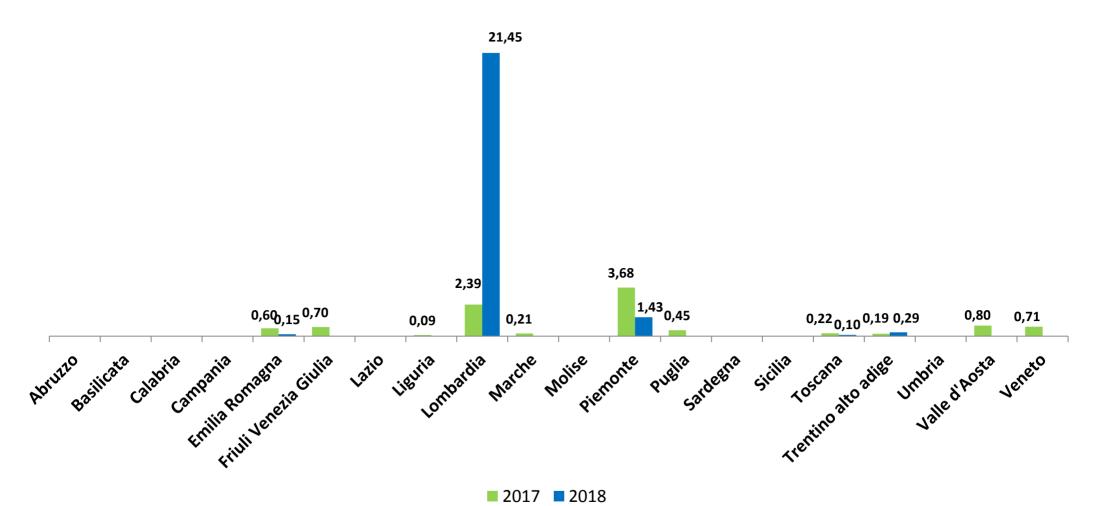






IDROELETTRICO - 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]









FOCUS: PRODUZIONE DA FER

[GWh]	Febbraio 2018	Febbraio 2017	%18/17	Gen-Feb 18	Gen-Feb 17	%18/17
Idrica	2.606	2.249	15,9%	5.353	5.053	5,9%
Termica	16.287	16.850	-3,3%	33.194	37.939	-12,5%
di cui Biomasse	1.359	1.359	0,0%	2.906	1.557	86,6%
Geotermica	446	454	-1,8%	941	958	-1,8%
Eolica	1.708	1.536	11,2%	3.680	3.333	10,4%
Fotovoltaica	1.052	1.193	-11,8%	2.078	2.274	-8,6%
Totale produzione netta	22.099	22.282	-0,8%	45.246	49.557	-8,7%
Importazione	4.602	3.568	29,0%	9.501	5.641	68,4%
Esportazione	199	383	-48,0%	525	1.186	-55,7%
Saldo estero	4.403	3.185	38,2%	8.976	4.455	101,5%
Pompaggi	192	211	-9,0%	415	476	-12,8%
Richiesta di Energia elettrica (1)	26.310	25.256	4,2%	53.807	53.536	0,5%
(1) Richiesta di Energia Elettrica = Prod	luzione + Saldo Es	tero – Consumo Po	ompaggio.			

- Nel mese di **Febbraio 2018** il **32%** della produzione elettrica nazionale netta è dato da FER (7.171 GWh)
- **Gen-Feb 2018: il contributo da FER** (14.958 GWh) sulla produzione elettrica nazionale netta (45.246 GWh) corrisponde al **33,1**%
- **Produzione 2018 vs 2017:** Idroelettrico +5,9% Bioenergie +86,6% Geotermia -1,8% Eolico +10,4% FV -8,6%

Fonte: Terna (dati al 28 febbraio 2018)