



FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE ELETTROTECNICHE
ED ELETTRONICHE



ANIE
Rinnovabili

OSSERVATORIO FER

ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI
DATI GAUDÌ - FONTE TERNA

Giugno 2021

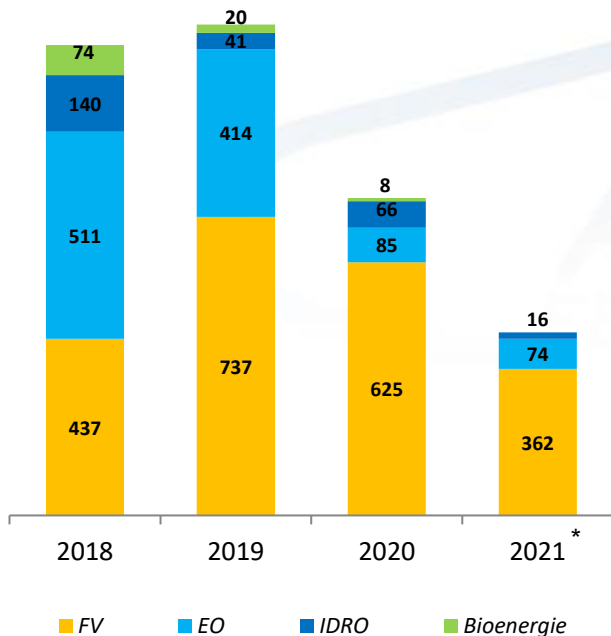
NOTA: I dati presenti nell'elaborazione potrebbero subire lievi variazioni per aggiornamenti apportati da Terna nel corso dell'anno





VARIAZIONI TENDENZIALI (2018-2021)

Potenza connessa per fonte nell'anno di riferimento [MW]



FER	Potenza connessa				Var. tendenziali potenza totale		
	[MW]				impianti connessi in rete [%]		
	gen-giu 2018	gen-giu 2019	gen-giu 2020	gen-giu 2021	2019/2018	2020/2019	2021/2020
Fotovoltaico	191	231	259	362	21%	12%	40%
Eolico	100	300	42	74	199%	-86%	75%
Idroelettrico	43	23	38	16	-46%	62%	-59%
FV + EO + IDRO	334	554	339	452	66%	-39%	34%

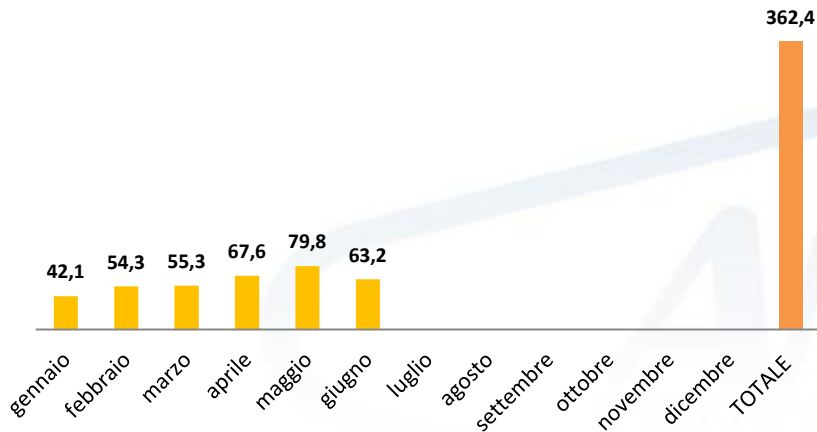
* Dati relativi al periodo gennaio-giugno





FOTOVOLTAICO - 2021

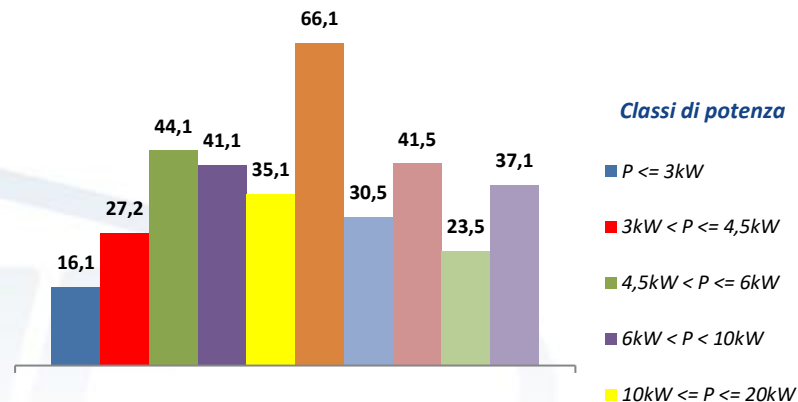
Potenza connessa mensilmente [MW]



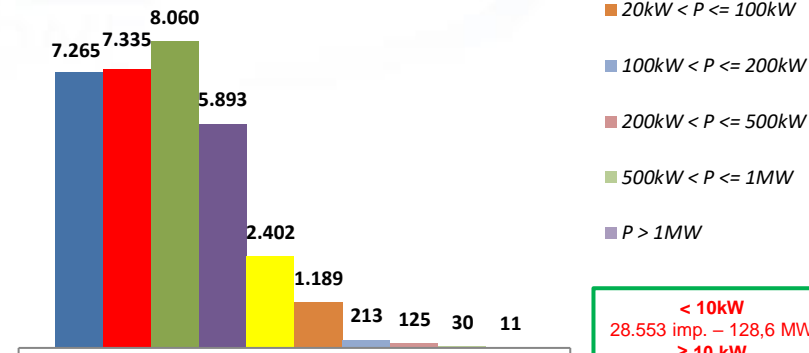
Variazione tendenziale potenza connessa [%]

Periodo	2019/2018	2020/2019	2021/2020
gennaio	5%	-3%	28%
febbraio	16%	43%	17%
marzo	35%	-8%	55%
aprile	25%	-92%	2444%
maggio	28%	47%	15%
giugno	17%	62%	-12%
Q1+Q2	21%	12%	40%

Potenza connessa per classi di potenza nel 2021 [MW]



N. impianti connessi per classi di potenza nel 2021



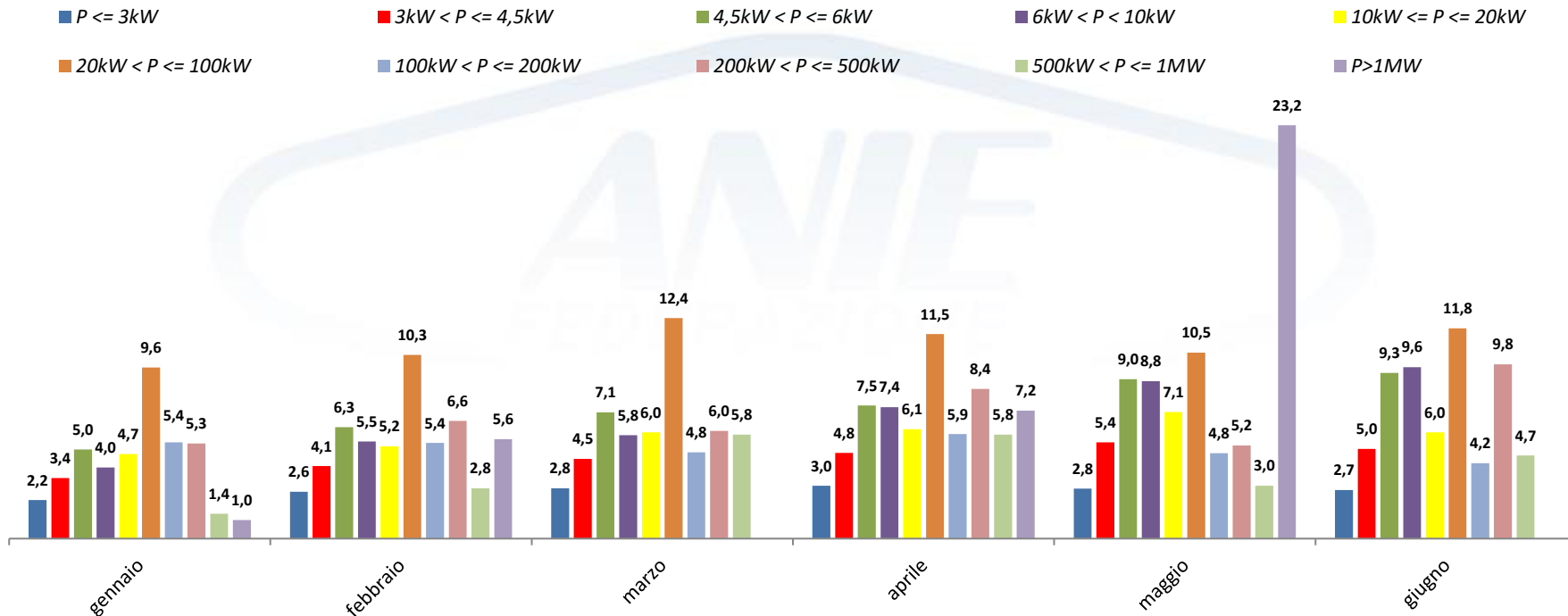
< 10kW
28.553 imp. – 128,6 MW
≥ 10 kW
3.970 imp. – 233,8 MW





FOTOVOLTAICO - 2021

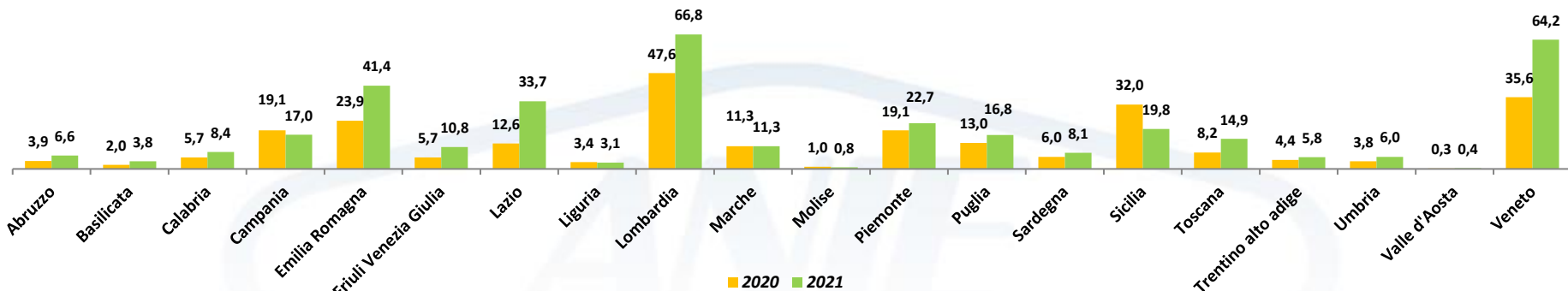
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



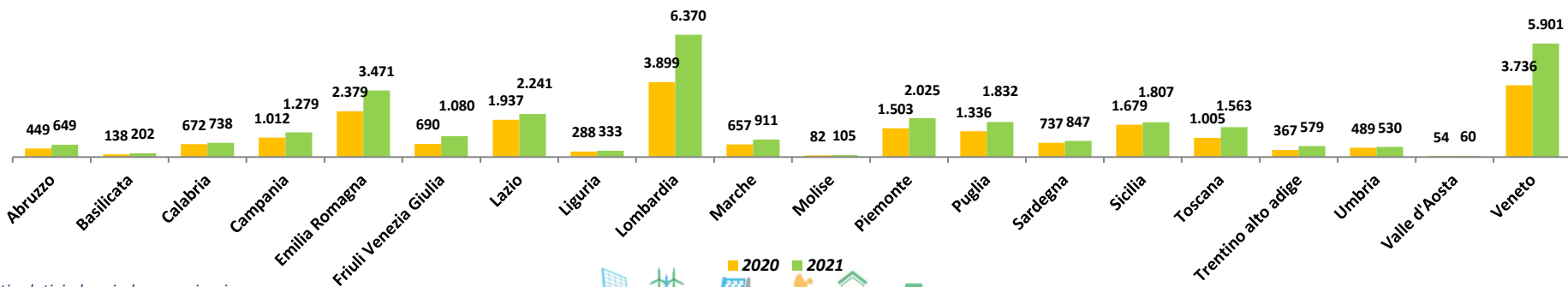


FOTOVOLTAICO – 2021 vs 2020

Potenza connessa per regione [MW]



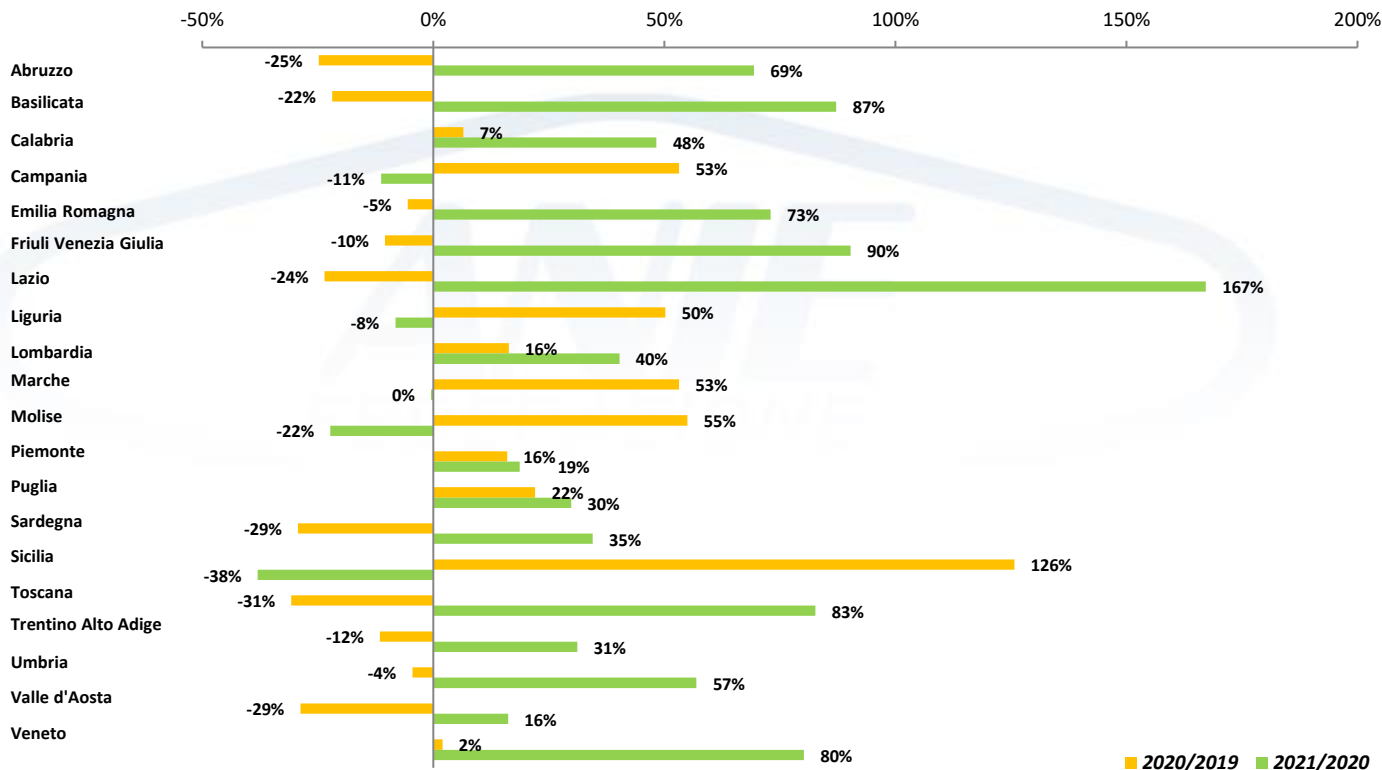
N. impianti connessi per regione





FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

Variazione % potenza connessa per regione



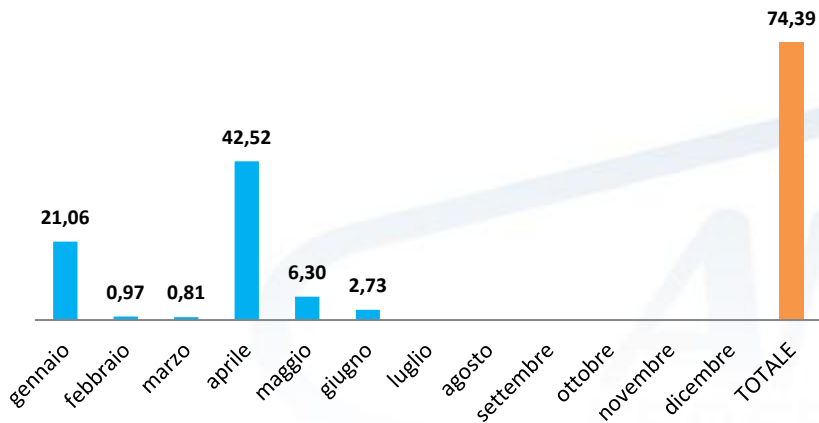
■ 2020/2019 ■ 2021/2020





EOLICO - 2021

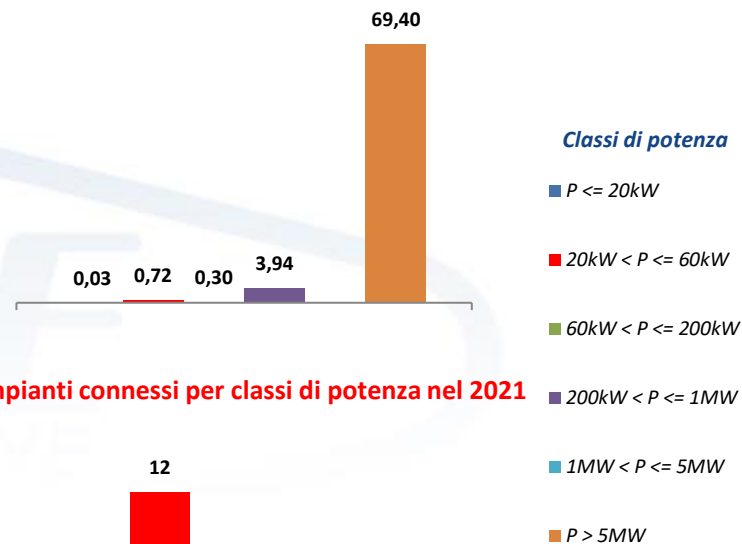
Potenza connessa mensilmente [MW]



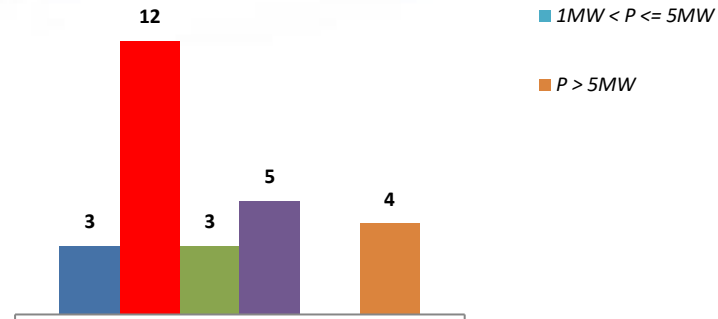
Variazione tendenziale potenza connessa [%]

Periodo	2019/2018	2020/2019	2021/2020
gennaio	316810%	-100%	N.D.
febbraio	-100%	249900%	-88%
marzo	-97%	41900%	-97%
aprile	-17%	-100%	N.D.
maggio	6%	-97%	443%
giugno	1066%	-96%	-66%
Q1+Q2	199%	-86%	75%

Potenza connessa per classi di potenza nel 2021 [MW]



N. impianti connessi per classi di potenza nel 2021

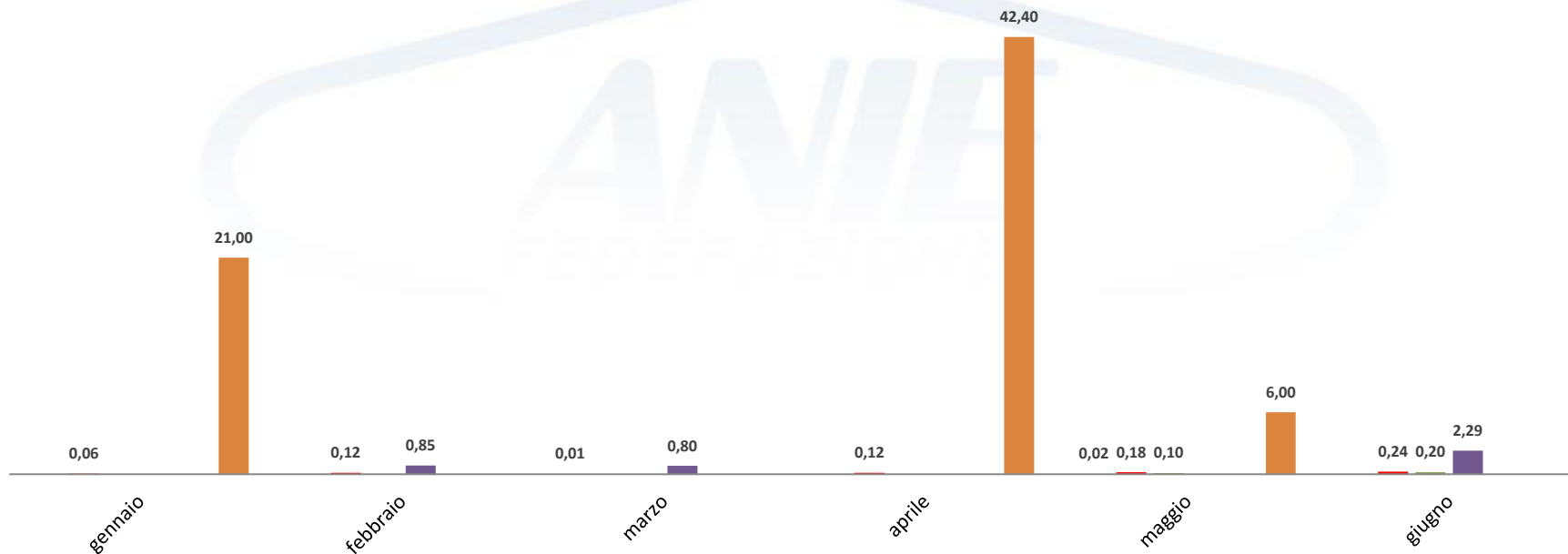




EOLICO - 2021

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

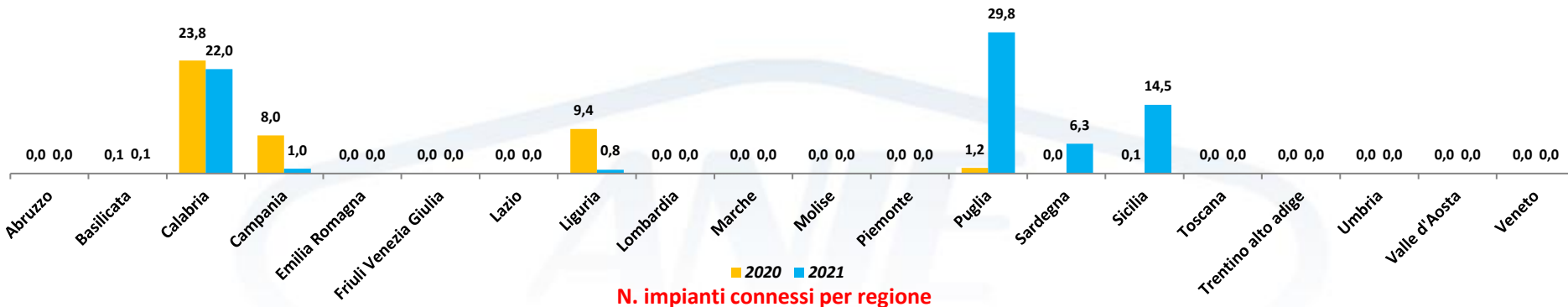
■ $P \leq 20kW$ ■ $20kW < P \leq 60kW$ ■ $60kW < P \leq 200kW$ ■ $200kW < P \leq 1MW$ ■ $1MW < P \leq 5MW$ ■ $P > 5MW$



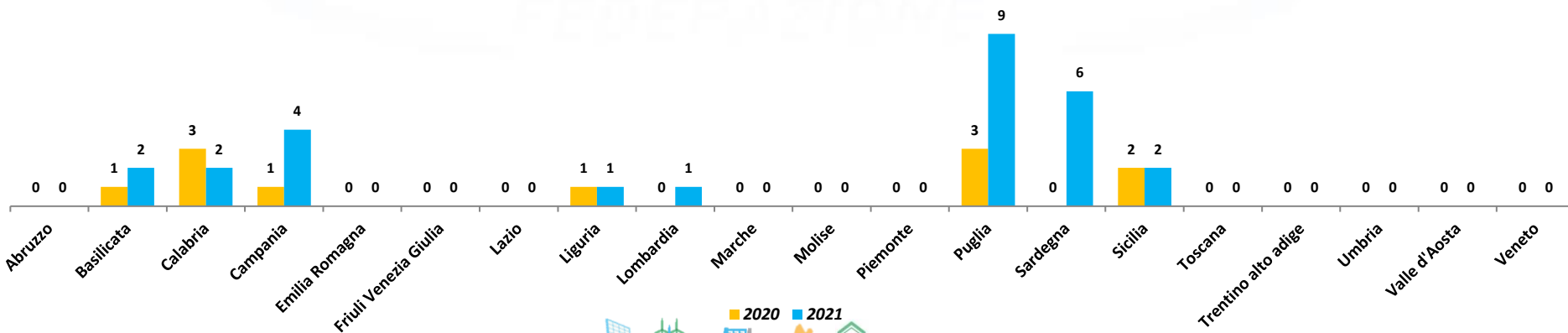


EOLICO – 2021 vs 2020

Potenza connessa per regione [MW]



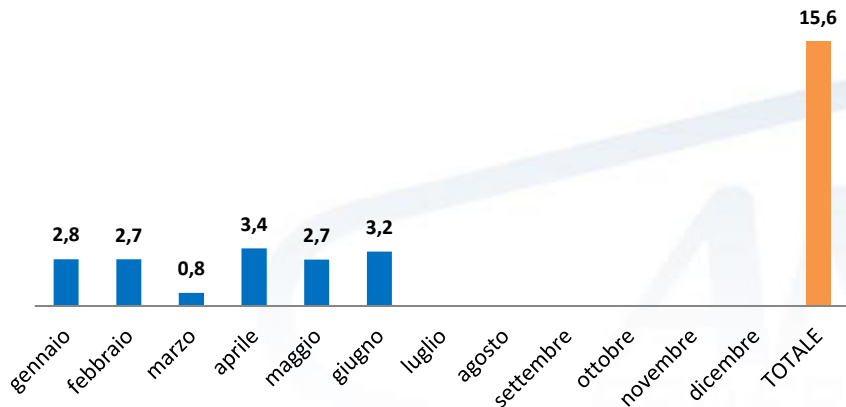
N. impianti connessi per regione





IDROELETTRICO - 2021

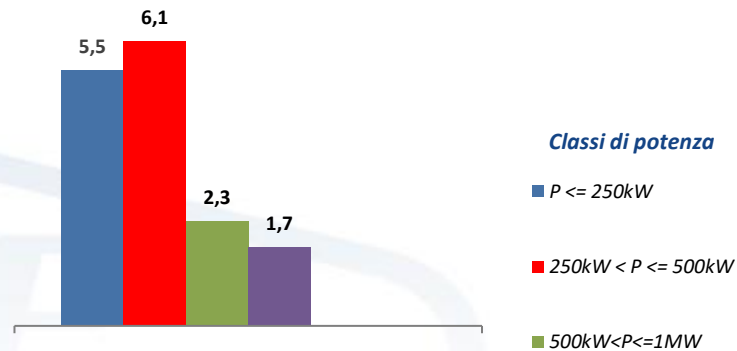
Potenza connessa mensilmente [MW]



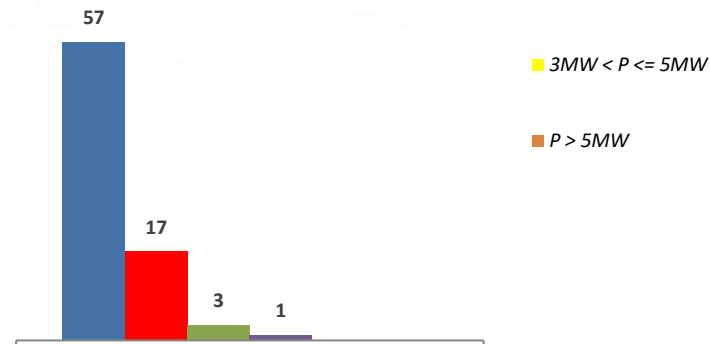
Variazione tendenziale potenza connessa [%]

Periodo	2019/2018	2020/2019	2021/2020
gennaio	-73%	-4%	-50%
febbraio	-59%	1121%	-69%
marzo	247%	668%	-95%
aprile	-69%	157%	-24%
maggio	-79%	28%	2%
giugno	265%	-95%	479%
Q1+Q2	-46%	62%	-59%

Potenza connessa per classi di potenza nel 2021 [MW]



N. impianti connessi per classi di potenza nel 2021



Classi di potenza

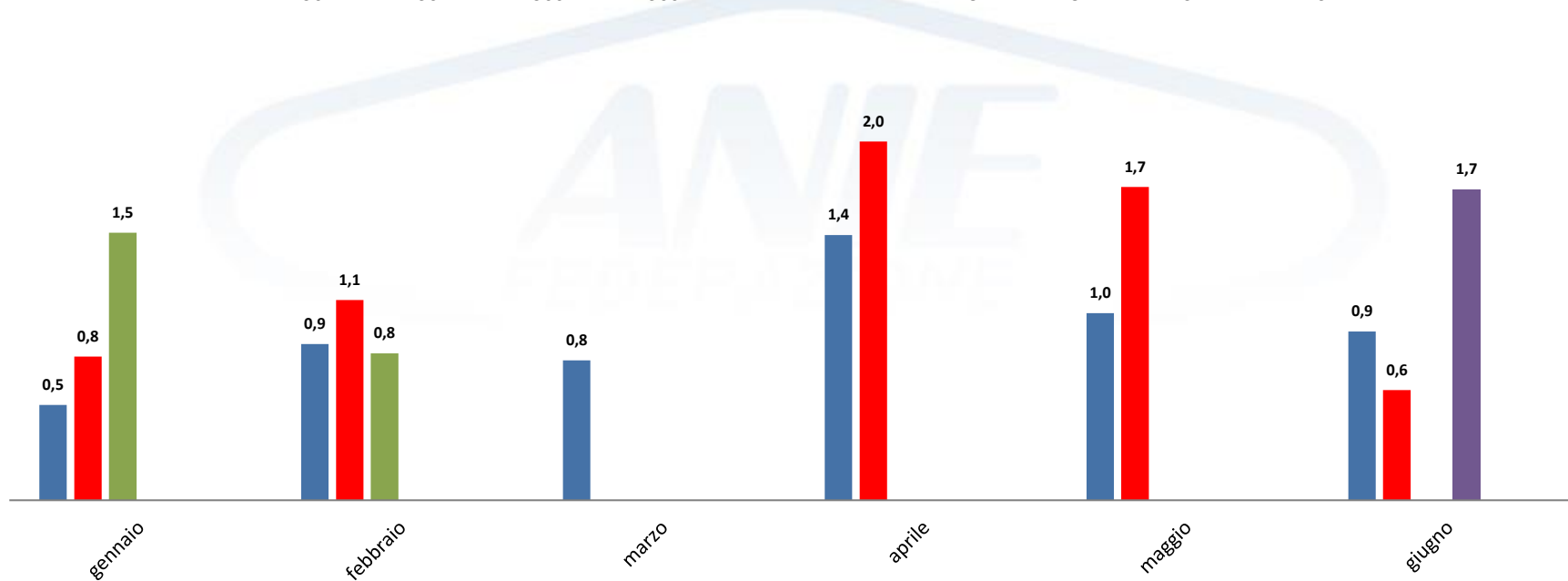
- P ≤ 250kW
- 250kW < P ≤ 500kW
- 500kW < P ≤ 1MW
- 1MW < P ≤ 3MW
- 3MW < P ≤ 5MW
- P > 5MW



IDROELETTRICO - 2021

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

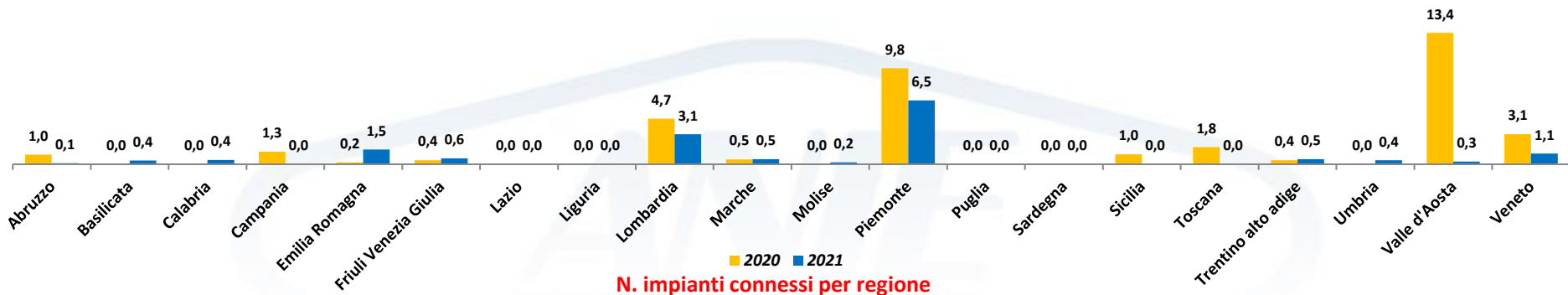
■ $P \leq 250kW$ ■ $250kW < P \leq 500kW$ ■ $500kW < P \leq 1MW$ ■ $1MW < P \leq 3MW$ ■ $3MW < P \leq 5MW$ ■ $P > 5MW$



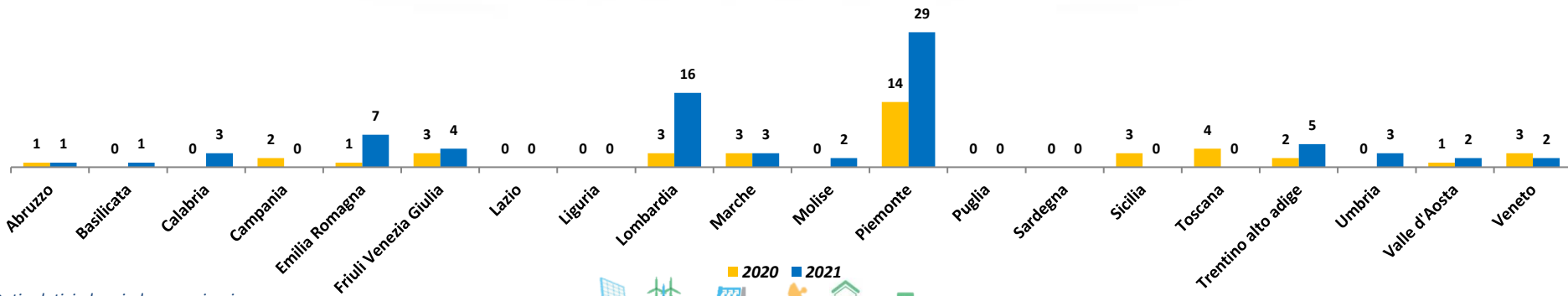


IDROELETTRICO – 2021 vs 2020

Potenza connessa per regione [MW]



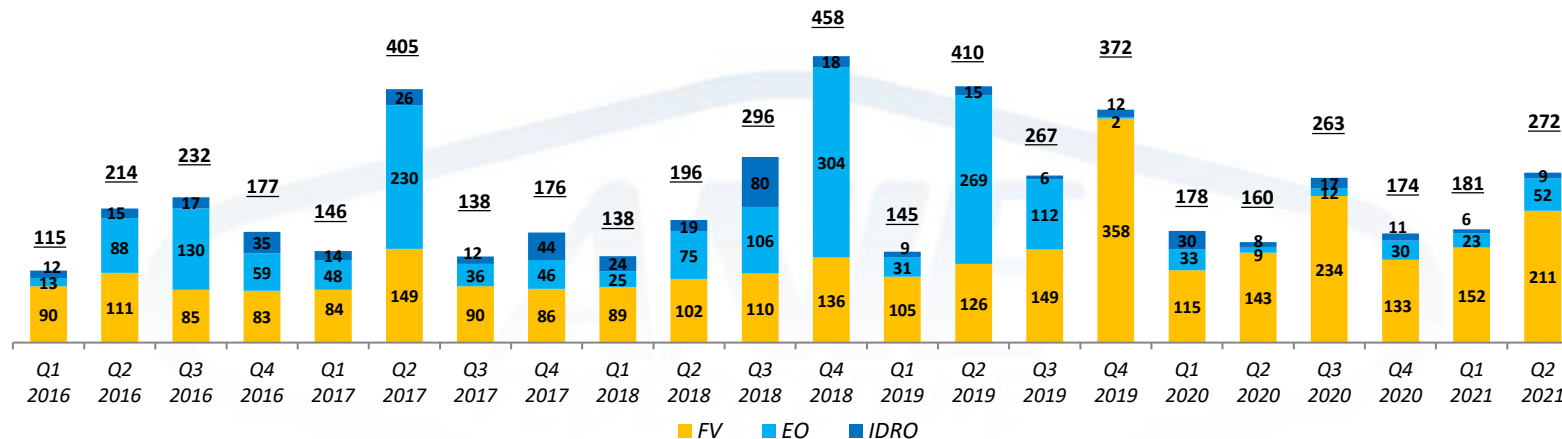
N. impianti connessi per regione





VARIAZIONI CONGIUNTURALI FV+EO+IDRO (2016-2021)

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	Q3/Q2 2018	Q4/Q3 2018	Q1 2019/ Q4 2018	Q2/Q1 2019	Q3/Q2 2019	Q4/Q3 2019	Q1 2020/ Q4 2019	Q2/Q1 2020	Q3/Q2 2020	Q4/Q3 2020	Q1 2021/ Q4 2020	Q2/Q1 2021
FV	23%	-24%	-2%	1%	78%	-40%	-4%	4%	14%	8%	23%	-22%	19%	18%	141%	-68%	24%	63%	-43%	14%	39%
Eolico	576%	49%	-54%	-20%	381%	-84%	28%	-45%	201%	41%	186%	-90%	764%	-58%	-98%	1666%	-72%	30%	153%	-25%	126%
Idro	28%	13%	100%	-59%	81%	-54%	270%	-45%	-23%	330%	-78%	-52%	71%	-59%	99%	149%	-74%	117%	-32%	-45%	49%
FV+EO+ IDRO	86%	8%	-24%	-17%	177%	-66%	28%	-21%	42%	51%	54%	-68%	182%	-35%	40%	-52%	-10%	64%	-34%	4%	50%





I TARGET DEL PNIEC

Trend Potenza reale vs PNIEC [MW]

Tecnologia	2017	2018	2019	2020	2021*	2025	2030
	REALE	REALE	REALE	REALE	REALE	PNIEC	PNIEC
<i>Idroelettrico</i>	18.863	18.936	18.982	18.889	18.905	19.140	19.200
<i>Eolico</i>	9.766	10.265	10.715	10.875	10.949	15.950	19.300
<i>di cui off-shore</i>	0	0	0	0	0	300	900
<i>Solare</i>	19.682	20.108	20.865	21.595	21.956	28.550	52.000
<i>di cui Solare Termodinamico</i>	0	0	0	0	0	250	880
<i>Geotermoelettrico</i>	813	813	813	813	813**	920	950
<i>Bioenergie</i>	4.135	4.180	4.120	4.128	4.128**	3.570	3.760
TOTALE FER	53.259	54.302	55.495	56.299	56.752	68.130	95.210

* Dati relativi al periodo gennaio-giugno

** In attesa dati per aggiornamento





FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE ELETTROTECNICHE
ED ELETTRONICHE



I TARGET DEL PNIEC

Trend Produzione reale vs PNIEC [TWh]

Tecnologia	2017	2018	2019	2020	2021*	2025	2030
	REALE	REALE	REALE	REALE	REALE	PNIEC	PNIEC
Idroelettrico	46	48,8	46,6	46,1	22,8	49	49,3
Eolico	17,2	17,7	20,2	18,7	10,8	31	40,1
<i>di cui offshore</i>	0	0	0	0	0,0	n.d.	n.d.
Fotovoltaico	24,4	22,7	23,6	26,2	13,2	36,4	74,5
<i>di cui solare termodinamico</i>	0	0	0	0	0,0	0,6	1,8
Geotermoelettrico	6,2	6,1	6,0	5,6	2,7	6,9	7,1
Bioenergie	19,3	19,2	19,5	17,8	9,1	16	15,7
TOTALE FER	113,1	114,5	115,9	114,4	58,6	139,3	186,7

* Dati relativi al periodo gennaio-giugno

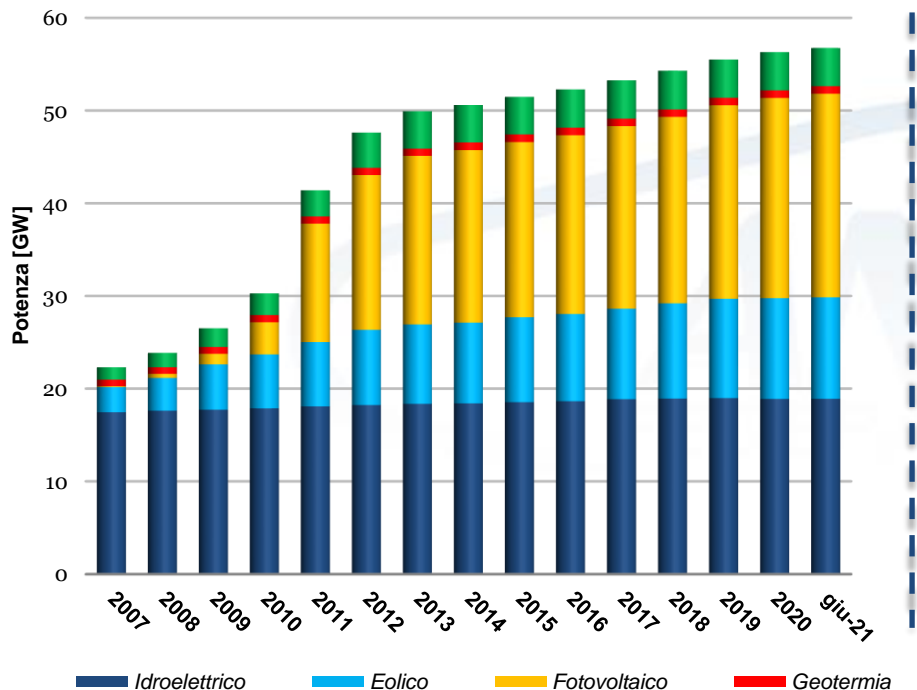


Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati PNIEC e Terna (30 giugno 2021)

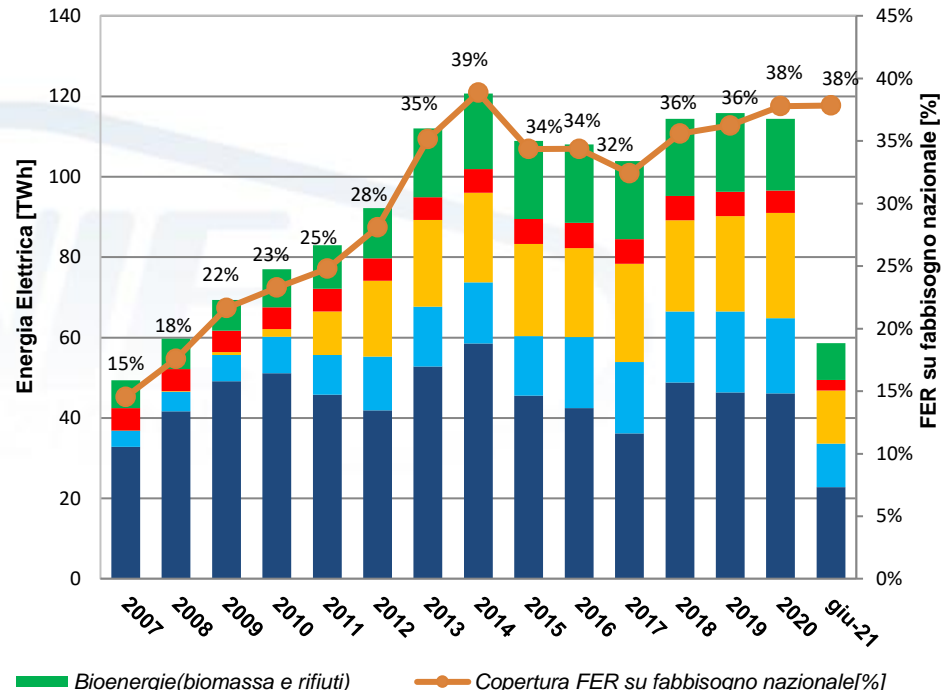


POTENZA E PRODUZIONE FER IN ITALIA

Potenza FER [GW]



Produzione da FER [TWh]



- Nel periodo **gennaio-giugno 2021** il **38%** del fabbisogno elettrico nazionale (154.861 GWh) è dato da FER (58.591 GWh)
- Nel mese di **aprile, maggio e giugno 2021** la produzione elettrica nazionale data da FER è rispettivamente **37%, 46% e 42%**

*I dati ante 2019 si riferiscono alla produzione lorda





FOCUS: MERCATO ELETTRICO

PUN e prezzi zionali MGP

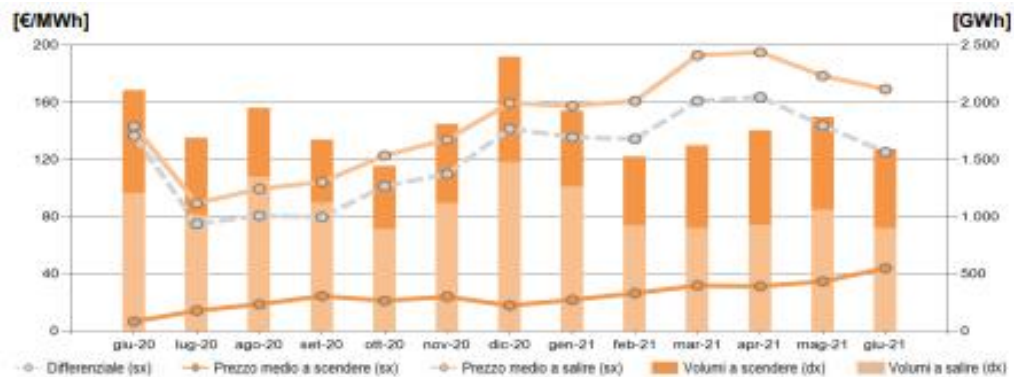
Prezzi MSD ex-ante e prezzi MB

		Prezzi zionali MGP [€/MWh]								Prezzi medi MSD ex-ante [€/MWh]		Prezzi medi MB [€/MWh]	
		PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna	Calabria	Prezzo a scendere	Prezzo a salire	Prezzo a scendere	Prezzo a salire
gen-21	Media	60,7	61,5	61,5	59,7	58,3	60,2	57,7	56,0	22,0	157,0	23,0	139,0
	YoY	13,2	15,6	15,0	11,4	10,1	1,4	9,4		-0,5	24,7	0,0	-14,7
feb-21	Media	56,6	57,5	55,2	54,7	54,5	57,5	54,5	54,4	27,0	161,0	28,0	159,0
	YoY	17,3	18,8	16,2	14,8	16,4	14,0	14,6		6,3	40,9	7,9	9,1
mar-21	Media	60,4	60,1	60,3	60,4	59,6	63,3	60,2	59,7	32,0	193,0	33,0	157,0
	YoY	28,4	28,8	28,7	27,6	27,0	29,7	27,4		21,2	51,8	21,5	-3,1
apr-21	Media	69,0	69,1	69,1	68,3	66,9	74,1	67,0	67,2	31,0	195,0	32,0	157,0
	YoY	44,2	44,6	44,3	43,1	41,7	47,9	42,5		26	79,8	25,9	-5,6
mag-21	Media	69,9	69,5	69,7	70,6	70,4	71,2	67,5	70,7	35	178,0	34	147
	YoY	48,1	48,5	47,2	47,5	48,1	48,3	46,2		30,2	27,8	27,8	0,1
giu-21	Media	84,8	82,4	82,9	86,9	86,9	97,8	86,8	88,4	44,0	169,0	47,0	154,0
	YoY	56,8	55,4	54,4	57,5	58,0	66,1	61,2		37,2	25,6	38,4	40,7



FOCUS: MERCATO ELETTRICO

Prezzi e volumi MSD ex-ante



Prezzi e volumi MB

