



REGIONE DEL VENETO

Il NPER e la transizione energetica in Veneto: scenari, impatti e opportunità

Ing. Francesca Zantedeschi

*Direttore Unità Organizzativa
Programmazione energetica e strumenti di incentivazione*



Programma degli interventi

L'idroelettrico: fonte rinnovabile strategica

Gianpaolo Bottacin, Assessore regionale all'Ambiente - Clima - Protezione civile - Dissesto idrogeologico

Gli scenari al 2030: sfide e opportunità

Fabio Lanati, Ricerca per il Sistema Energetico – RSE SpA

Ambiente ed Energia: Misurare l'impatto per costruire un futuro sostenibile

Loris Tomiato, Agenzia Regionale per la Prevenzione e la Protezione Ambientale del Veneto – ARPAV

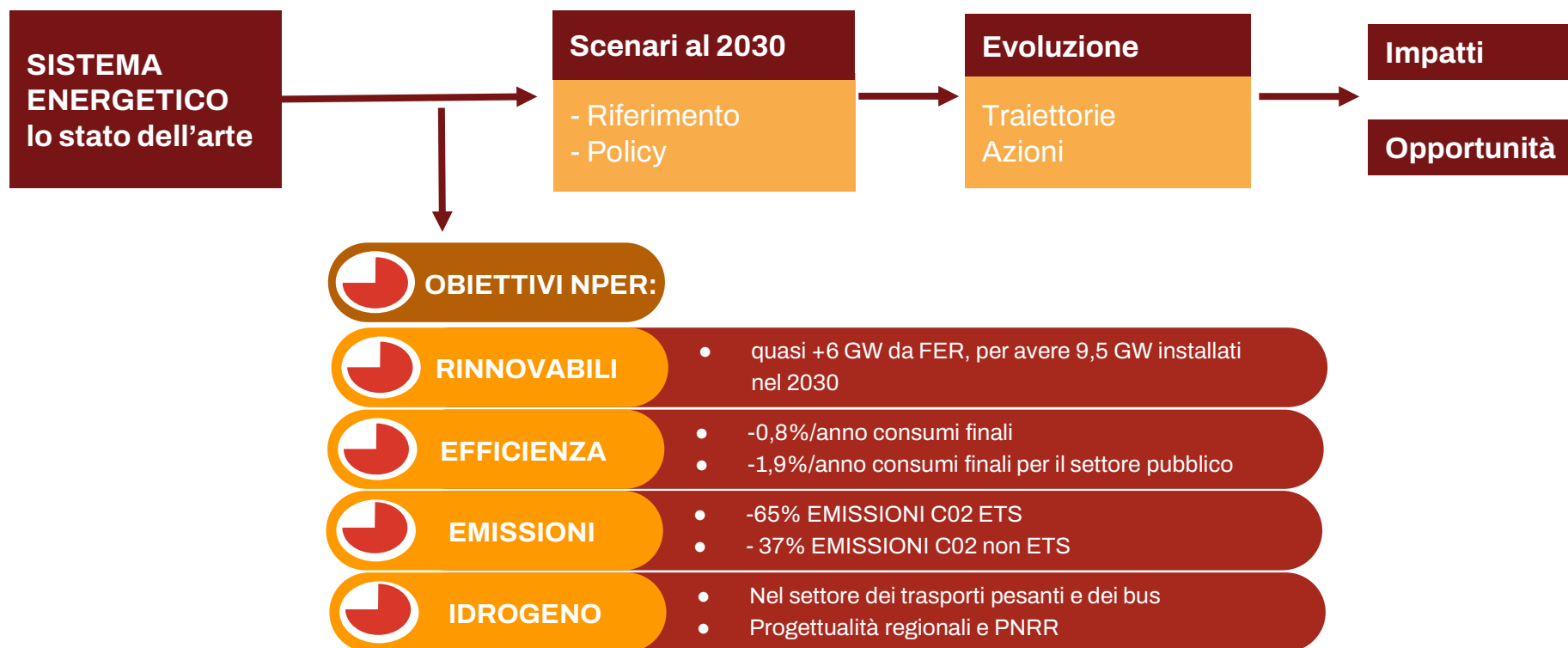
Le tecnologie energetiche innovative per l'efficienza e la sostenibilità dei sistemi energetici del futuro

Paolo Mattavelli, Centro studi di economia e tecnica dell'Energia Giorgio Levi Cases

Meno costi, più lavoro: l'impatto della transizione energetica in Veneto

Andrea Favaretto, Centro Studi Sintesi di CGIA di Mestre

NPER: scenari, impatti e opportunità



Lo scenario di Piano

	Stato dell'arte	Scenario Policy 2030	Variazione
Consumi totali di energia	13,6 Mtep	11,5 Mtep	-15%
Consumi totali di energia da FER	0,89 Mtep	1,37 Mtep	+54%
Consumi di energia elettrica	31,9 TWh	32,2 TWh	+1%
Import di energia elettrica	50%	34%	-16%
Produzione di energia elettrica da FER	8,2 TWh	13,9 TWh	+70%
Produzione di energia termica da FER	1.251 ktep	2.133 ktep	+71%
Potenza di energia elettrica da FER	3,6 GW	9,5 GW	+164%

Lo scenario di Piano: le FER elettriche

Capacità di
generazione da FER

2019

3,6 GW

Nuova potenza

+5,9 GW

2030

9,5 GW

Elaborazione di varie ipotesi di sviluppo

- Analisi delle tendenze in corso e delle fonti disponibili
- Valutazione delle disponibilità di energia primaria
- Valutazione e ottimizzazione degli impatti sul territorio (ambientali, economici, sociali)

Lo scenario di Piano: quale evoluzione

I riferimenti MASE:

- | | |
|----------|--|
| <i>a</i> | <i>Scenario riferimento MASE 50-50
(potenza 50% a terra - 50% non a terra)</i> |
| <i>b</i> | <i>Scenario riferimento MASE 70-30
(potenza 70% a terra - 30% non a terra)</i> |

Simulazioni “di riferimento”, realizzate sulla base delle informazioni contenute nella “metodologia” fornita inizialmente dal MASE, prima dell’approvazione del decreto “aree idonee”.

TRAIETTORIE REGIONALI DI SVILUPPO

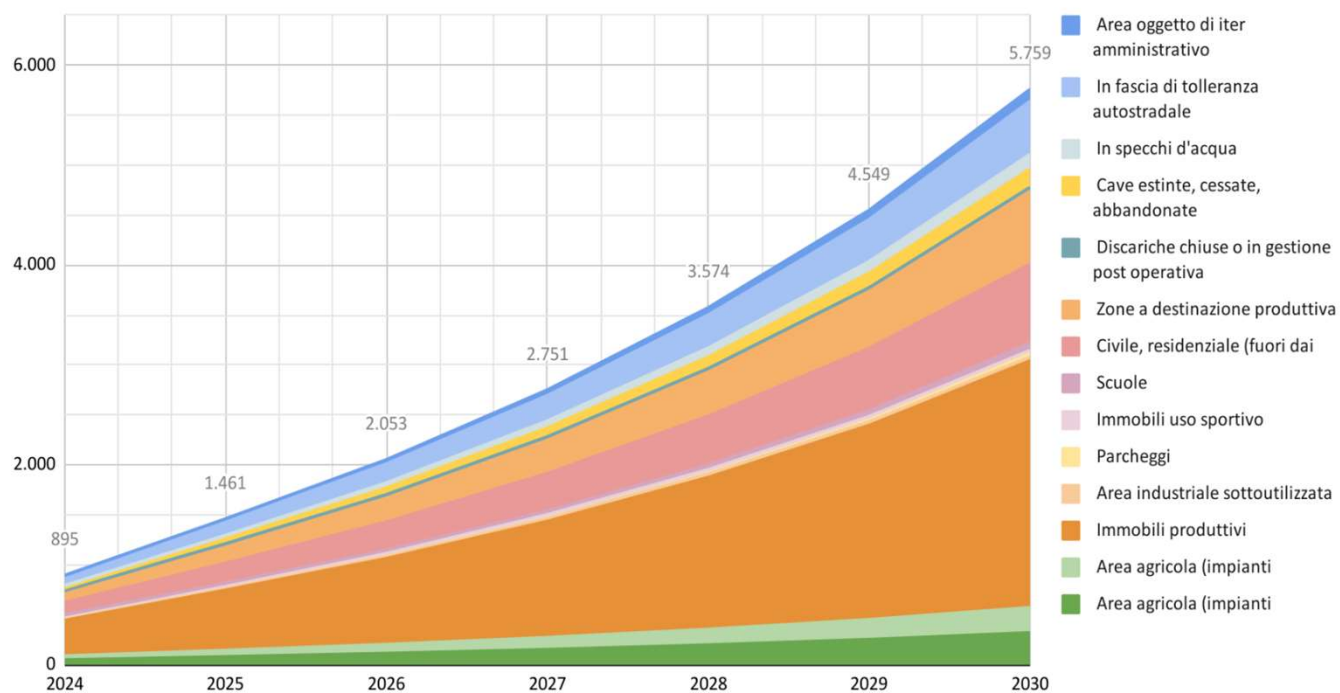
- | | |
|------|--|
| Hp 1 | Utilizzo non esclusivo delle aree per fotovoltaico e delle aree marginali (57/43%) |
| Hp 2 | Mantenimento e stima evoluzione della tendenza di installazione (33/67%) |
| Hp 3 | Sfruttamento della SAU fino al limite MASE (0,52%) (56/44%) |

TRAIETTORIA DI SVILUPPO SCELTA PER SOSTENIBILITÀ ECONOMICA, SOCIALE ED AMBIENTALE → IPOTESI DI PIANO

Prioritariamente, potenziamento della tendenza di installare impianti prettamente su tetto (l’84% della potenza FER installata in Veneto al 31/12/2022)

Secondariamente, sfruttamento delle aree marginali e quelle per le quali l’utilizzo a fini energetici non è esclusivo (parcheggi, scuole, impianti sportivi)

Lo scenario di Piano: le FER elettriche



Diffusione prioritaria di impianti su tetto:

- su immobili produttivi
- su edifici residenziali

e secondariamente

- in aree marginali
- aree utilizzo ftv non esclusivo

Basso fattore di utilizzo della SAU, pari allo 0,18% di quelle individuate nei documenti preparatori al DM 21/6/2024 del MASE



REGIONE DEL VENETO



NPER

Nuovo Piano Energetico
Regionale Veneto

Una nuova energia per il Veneto

Ing. Francesca Zantedeschi
*Unità Organizzativa Infrastrutture energetiche e
Autorizzazioni*

