

R.E.GIONS2030

Presentazione

IL RUOLO GUIDA DELLA SICILIA
NELLA TRASIZIONE
ENERGETICA ITALIANA

13 maggio 2024



R.E.GIONS 2030

Rinnovabili, Permitting,
Sviluppo

IL PROGETTO

R.E.gions2030

- 01** Fotografa lo stato di sviluppo della generazione elettrica FER, le normative e i contesti territoriali, il sistema tecnologico e le barriere alle rinnovabili nelle regioni italiane
- 02** Indaga il contributo (e le mancanze) delle 20 regioni italiane al raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione al 2030
- 03** Mostra le evidenze e offre le soluzioni di policy utili alla competitività del Sistema-Paese

Promotori



Media Partner



R.E.GIONS 2030

I Partner



**R.E.GIONS
2030**

Rinnovabili, Permitting,
Sviluppo



NEOEN



R.E.GIONS2030

Perché R.E.gions 2030

Il progetto nasce dalla nostra attività quotidiana di **studio** e **consulenza** alle imprese che sviluppano le rinnovabili sui territori.

A cavallo fra 2020 e 2021 il quadro normativo autorizzativo e di valutazione ambientale vedeva un ruolo ancora più centrale delle Regioni. Ruolo che oggi - seppur meno significativo - resta comunque rilevante.

01

Rendere intellegibile ad istituzioni, media e pubblico il quadro della diffusione (barriere e ritardi) dello sviluppo FER da Nord a Sud del Paese

02

Chiamare le Regioni ad una maggiore responsabilizzazione accendendo un faro sul ruolo che esse dovrebbero svolgere per raggiungere gli obiettivi al 2030

03

Offrire un angolo di analisi quantitativo sulla questione autorizzativa, con proposte utili ad abbattere barriere e a colmare ritardi generali e localizzati

04

Arricchire il dibattito pubblico con le esperienze sul campo di chi sta investendo sul territorio attraverso lo sviluppo di impianti rinnovabili

Promuovere lo sviluppo delle energie rinnovabili

Sito web

www.regions2030.it

Newsletter

A cadenza mensile

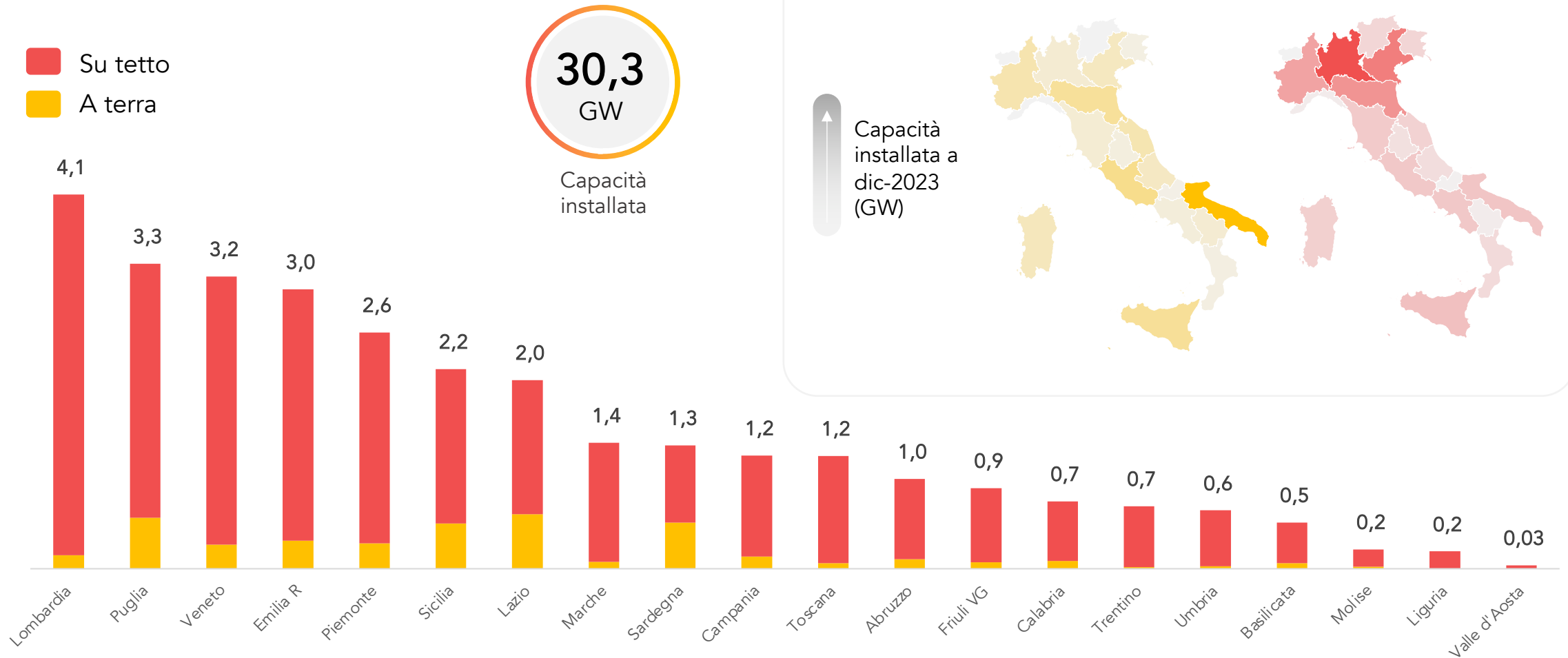
Eventi

Seminari e convegno

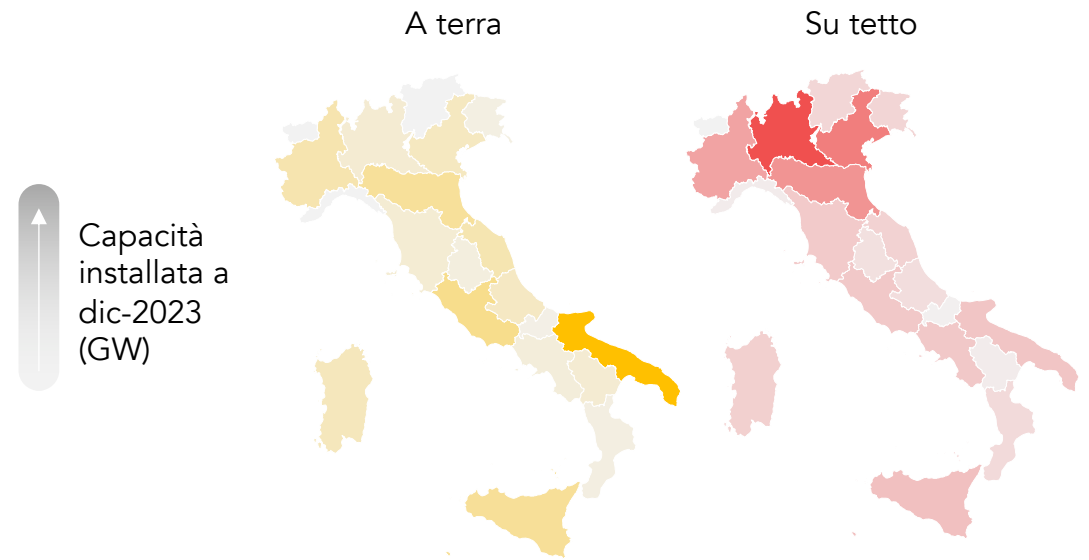
Ripartizione dell'installato regionale

Le regioni che hanno installato più fotovoltaico (GW)

— Dati aggiornati al 31/12/2023 —>



Overview geografica degli impianti per classe

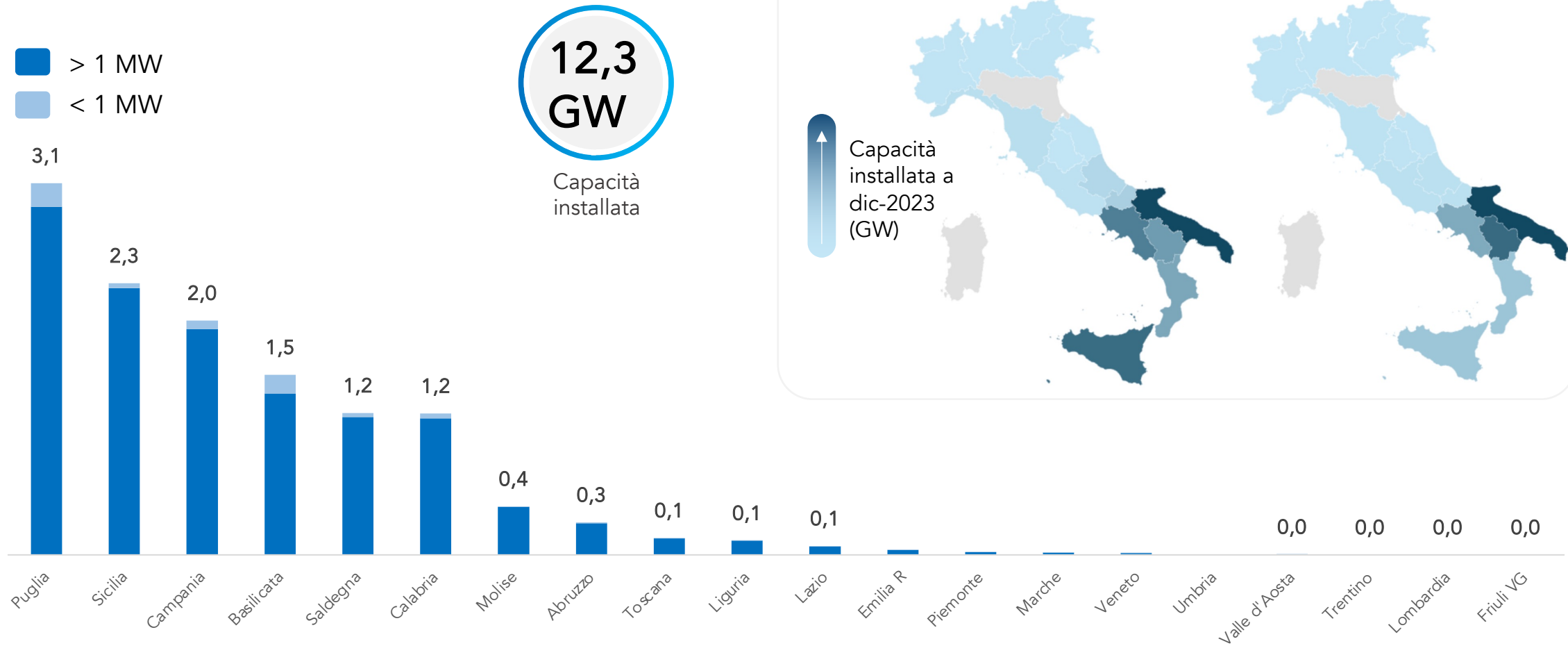


Fonte: elaborazione Elemens su dati Terna e GSE

Ripartizione dell'installato regionale

Le regioni che hanno installato più eolico (GW)

— Dati aggiornati al 31/12/2023 —>

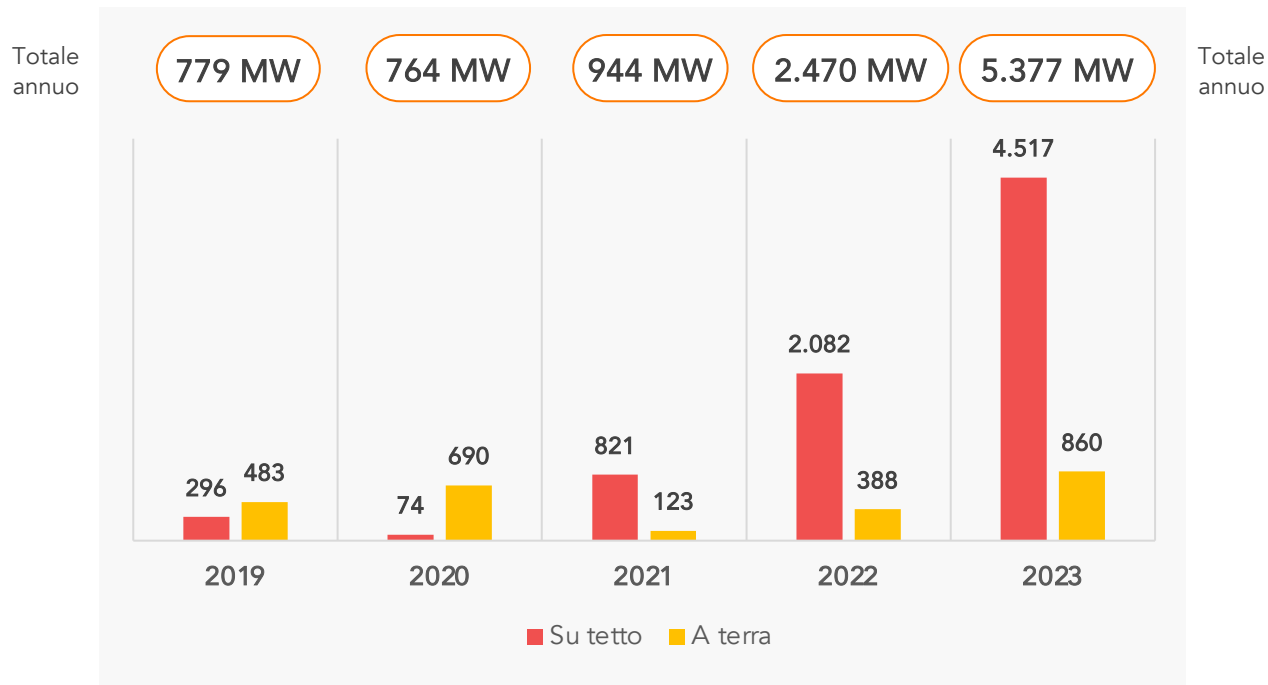


Fonte: elaborazione Elemens su dati Terna e GSE

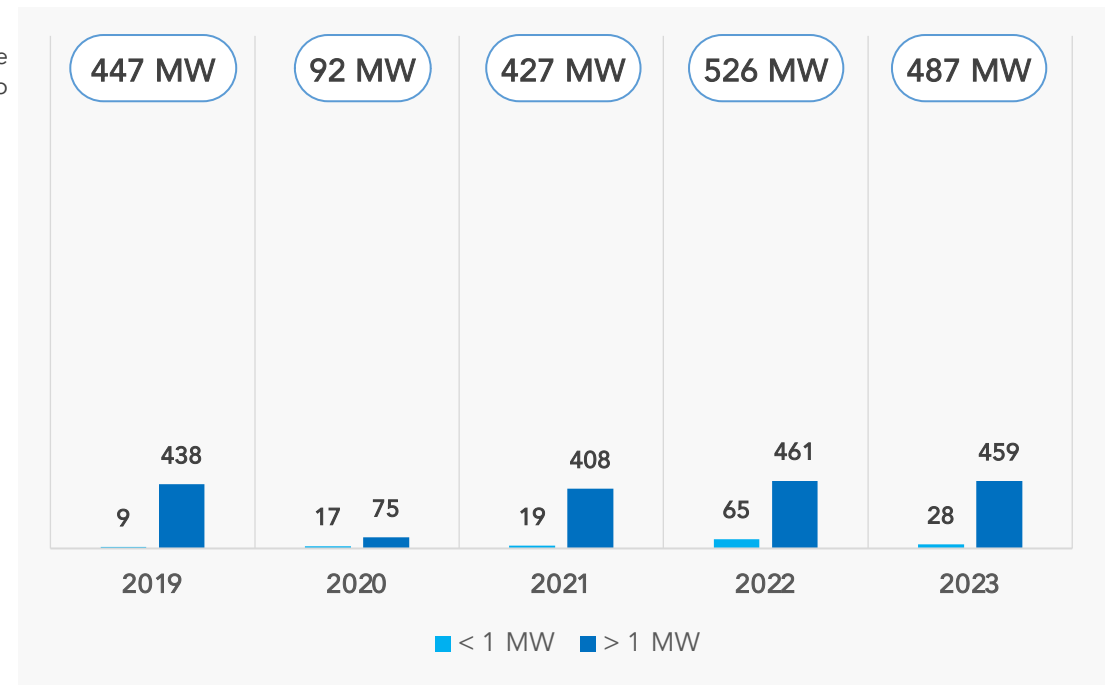
L'evoluzione dell'installato fotovoltaico ed eolico dal 2019

- A partire dal 2019 la crescita di fotovoltaico ed eolico è stata moderata: l'installato attuale in entrambi i settori è cresciuto poco negli ultimi 5 anni, con l'unica eccezione che è rappresentata dalla crescita (legata principalmente ai bonus) del fotovoltaico nel 2022 e nel 2023
- L'eliminazione di buona parte dei bonus potrebbe abbassare le stime per il 2024
- In ogni caso, al fine di raggiungere i target PNIEC e burden sharing, sarà necessario incrementare notevolmente la crescita delle installazioni nel segmento a terra (solo 2,5 GW installati nel periodo 2019-2023)

Evoluzione dell'installato fotovoltaico (MW)



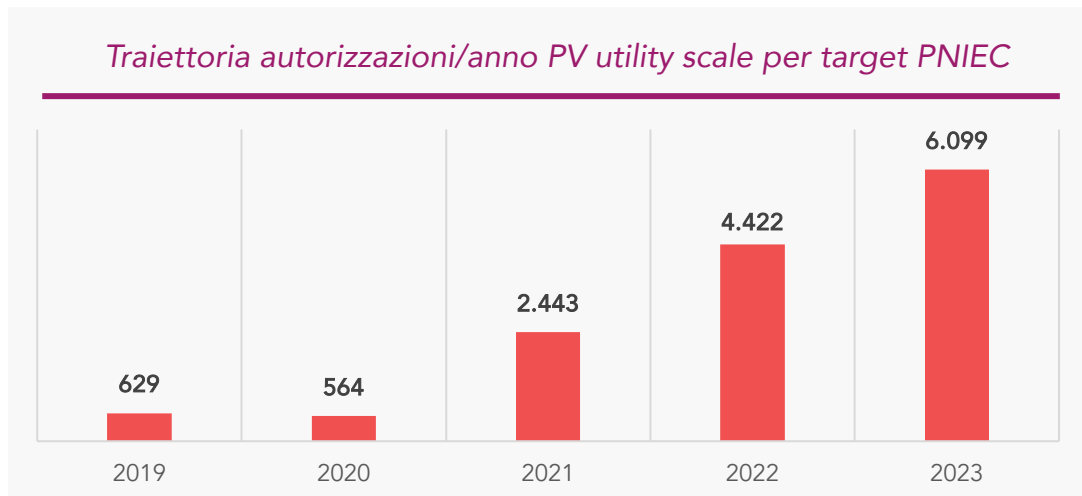
Evoluzione dell'installato eolico (MW)



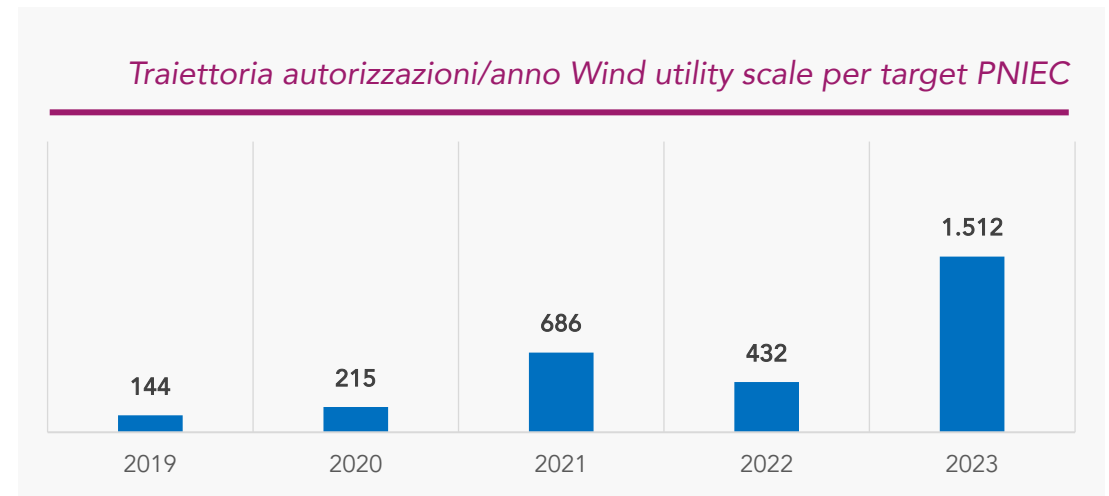
Fonte: elaborazione Elemens su dati Terna e GSE

Il permitting di fotovoltaico ed eolico in Italia

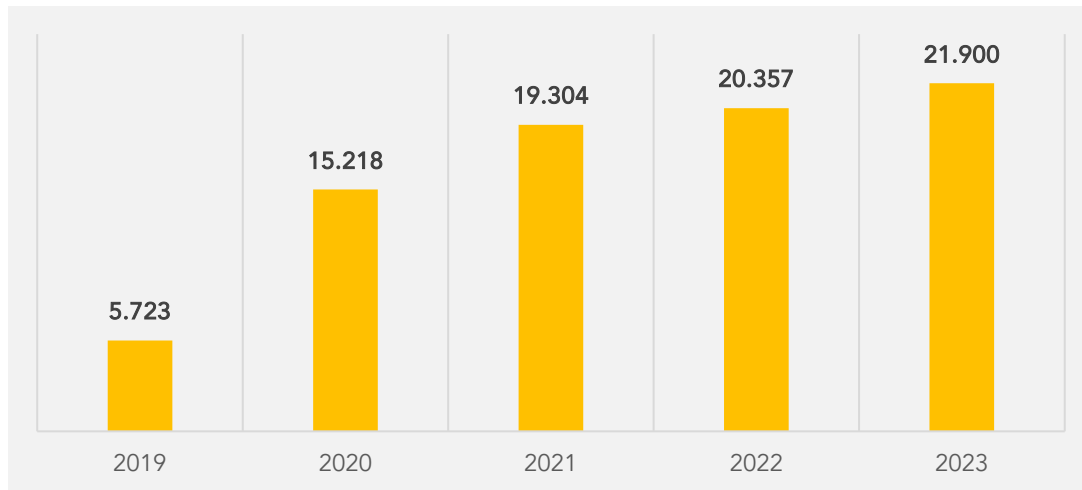
Evoluzione dell'autorizzato fotovoltaico (MW)



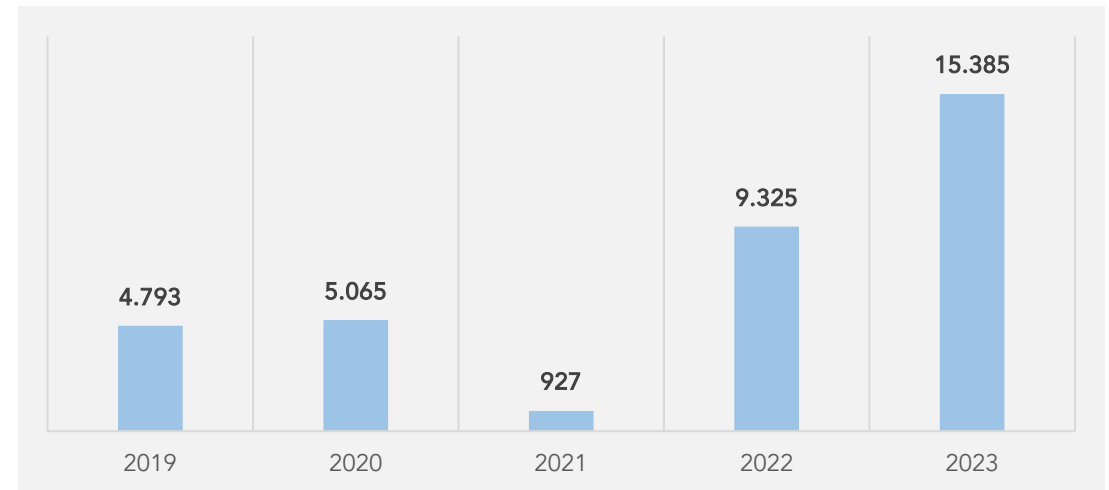
Evoluzione dell'autorizzato eolico (MW)



Evoluzione delle istanze nel fotovoltaico (MW)



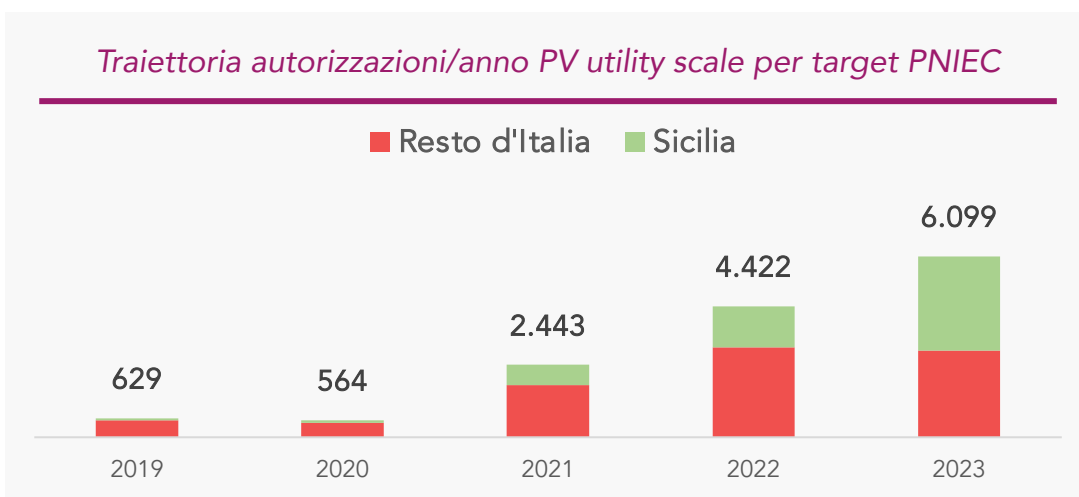
Evoluzione delle istanze nell'eolico (MW)



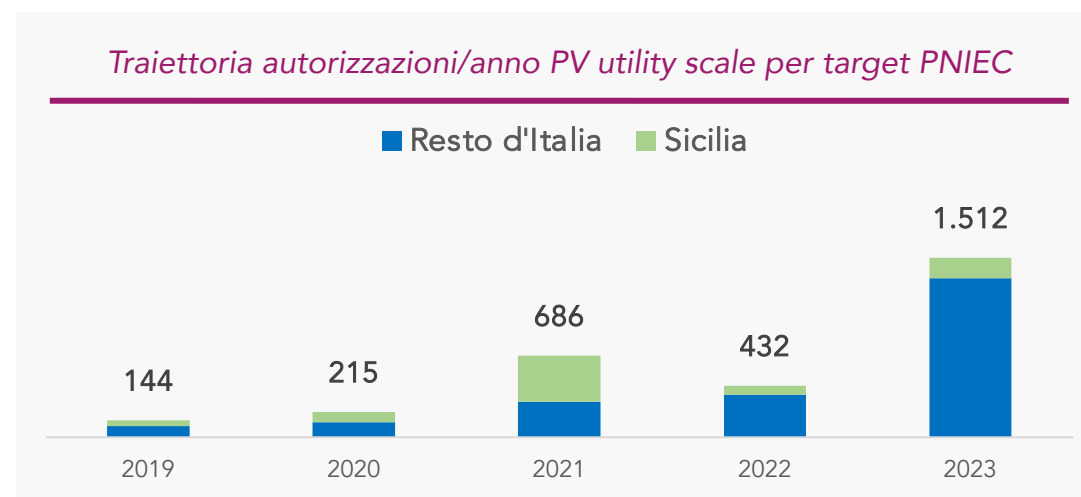
Fonte: elaborazione Elemens su dati proprietari

Il permitting di fotovoltaico ed eolico – focus Sicilia

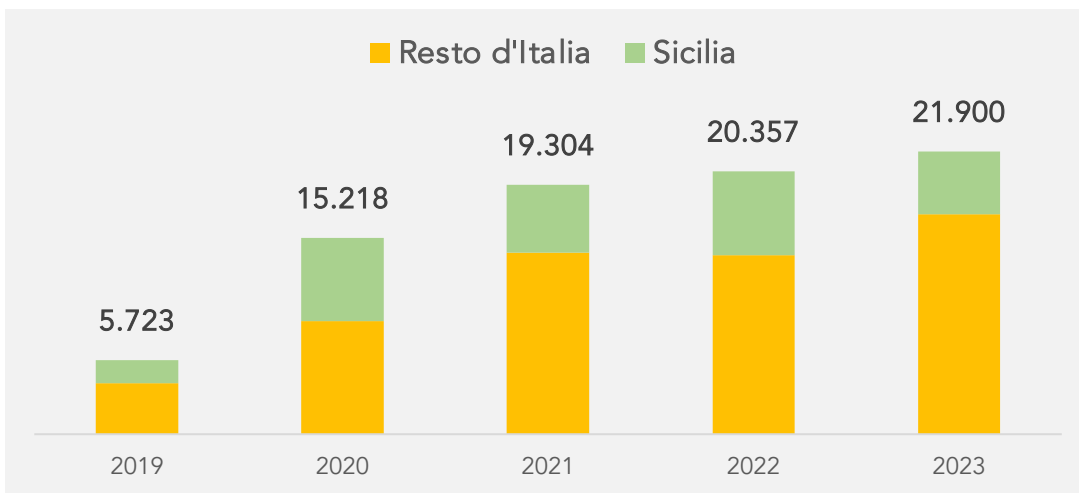
Evoluzione dell'autorizzato fotovoltaico (MW)



Evoluzione dell'autorizzato eolico (MW)



Evoluzione delle istanze nel fotovoltaico (MW)

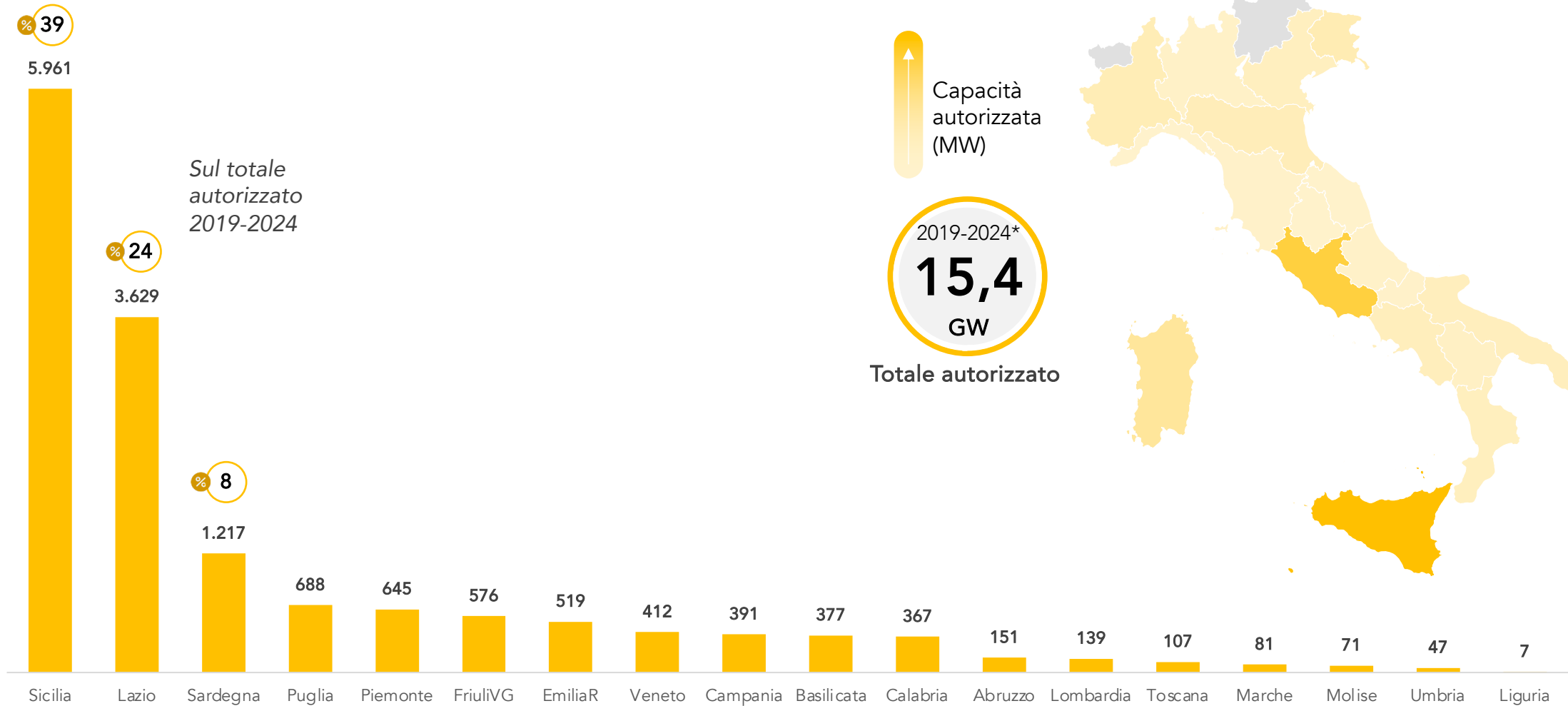


Evoluzione delle istanze nell'eolico (MW)

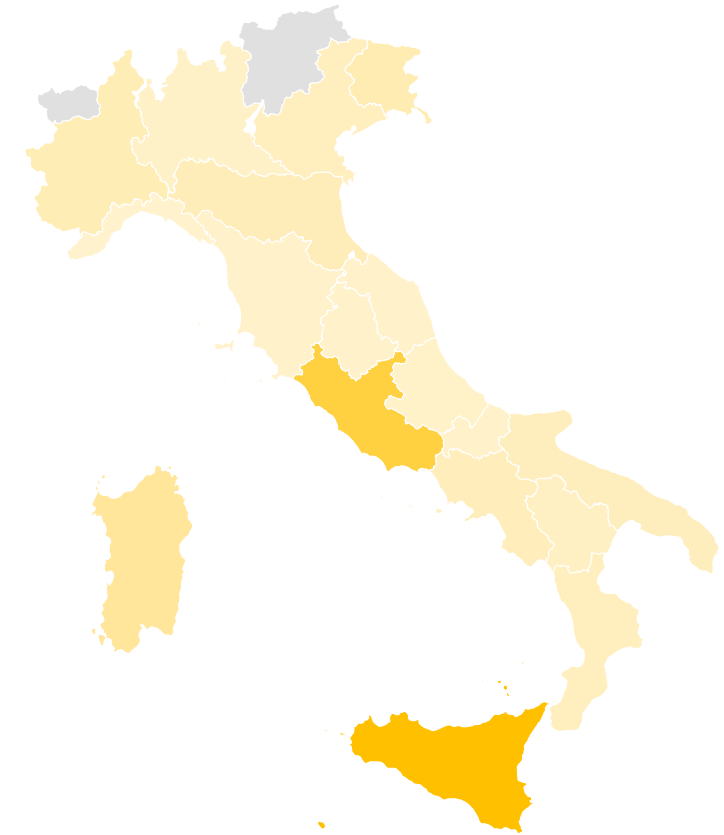


Fonte: elaborazione Elemens su dati proprietari

Le regioni che hanno autorizzato più fotovoltaico dal 2019 (MW)



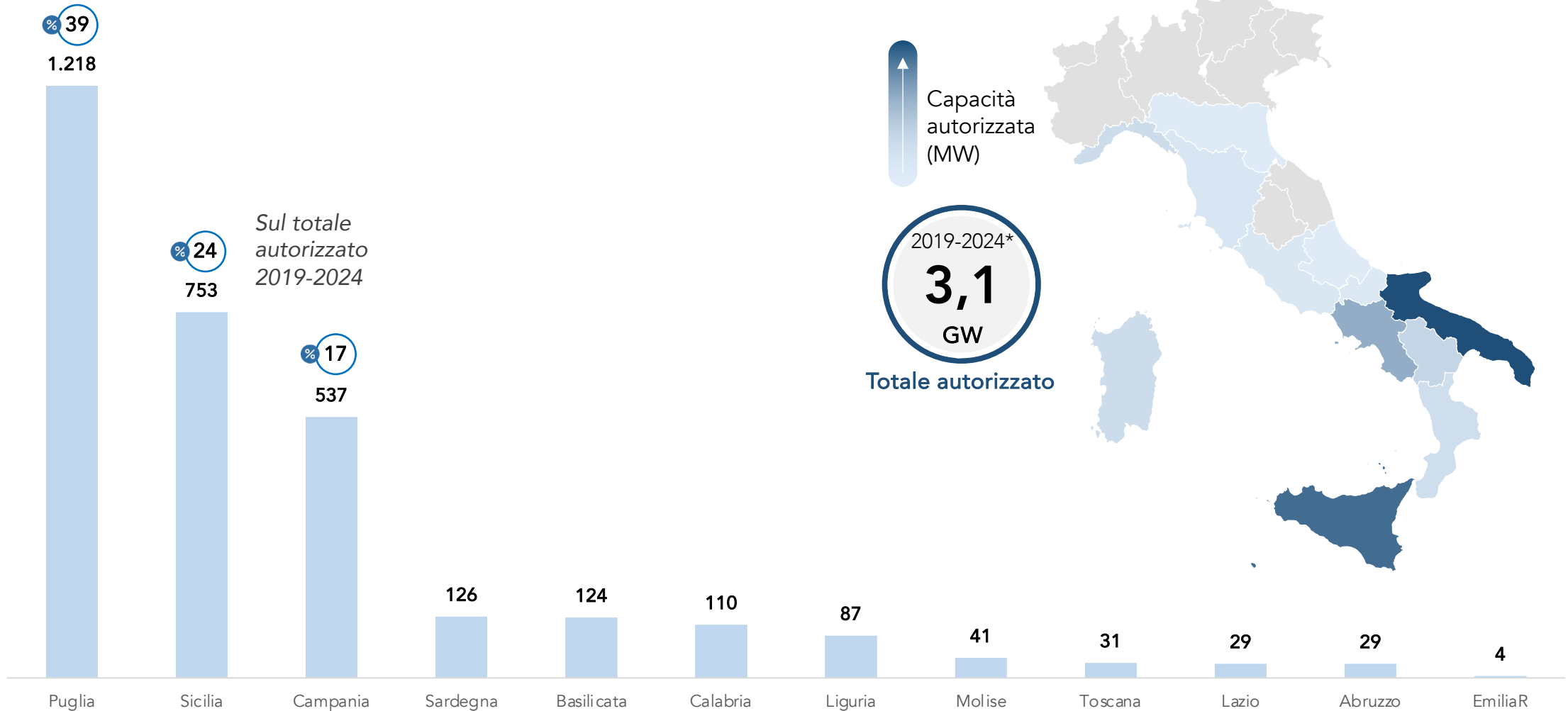
Overview geografica



*dati aggiornati a mar-24

Fonte: elaborazione Elemens su dati proprietari

Le regioni che hanno autorizzato più eolico dal 2019 (MW)



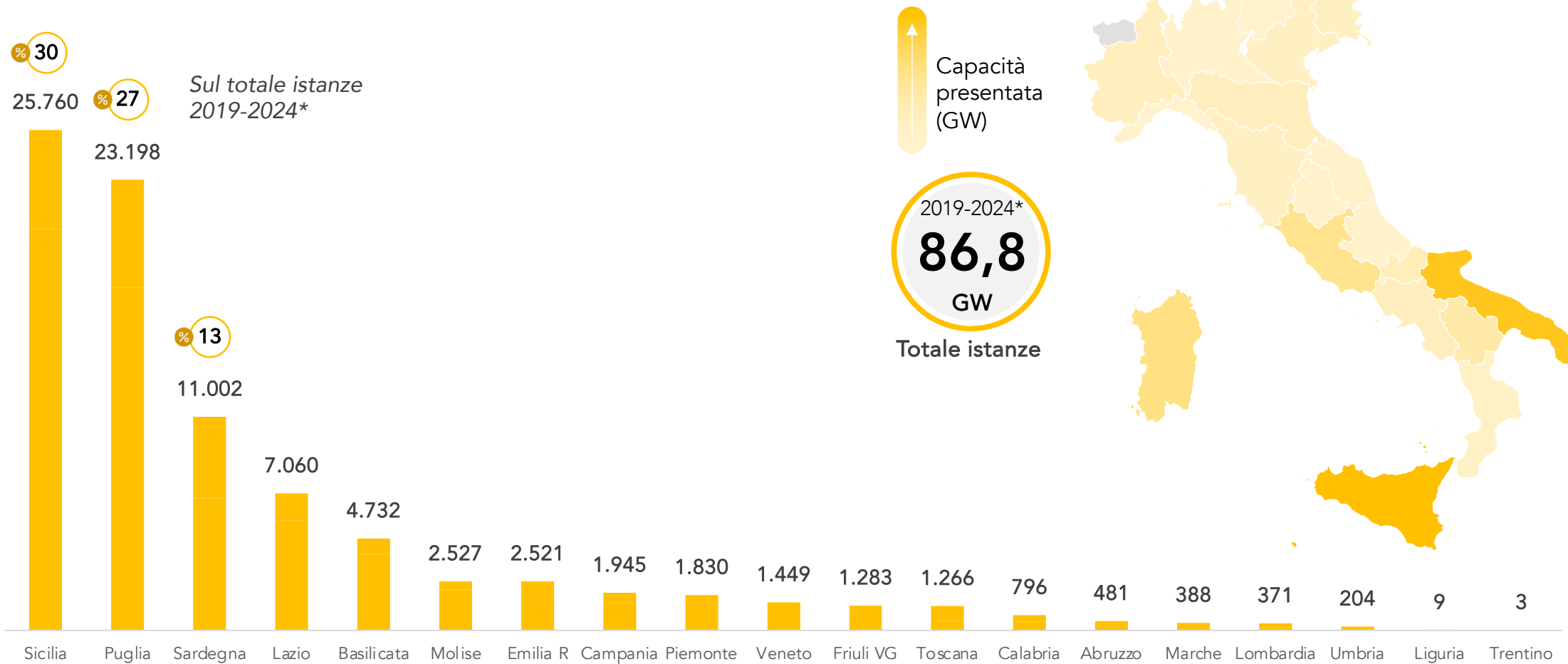
*dati aggiornati a mar-24

Fonte: elaborazione Elemens su dati proprietari

Le richieste sul fotovoltaico a livello regionale

Le regioni che hanno attratto più richieste sul fotovoltaico dal 2019 (MW)

Overview geografica

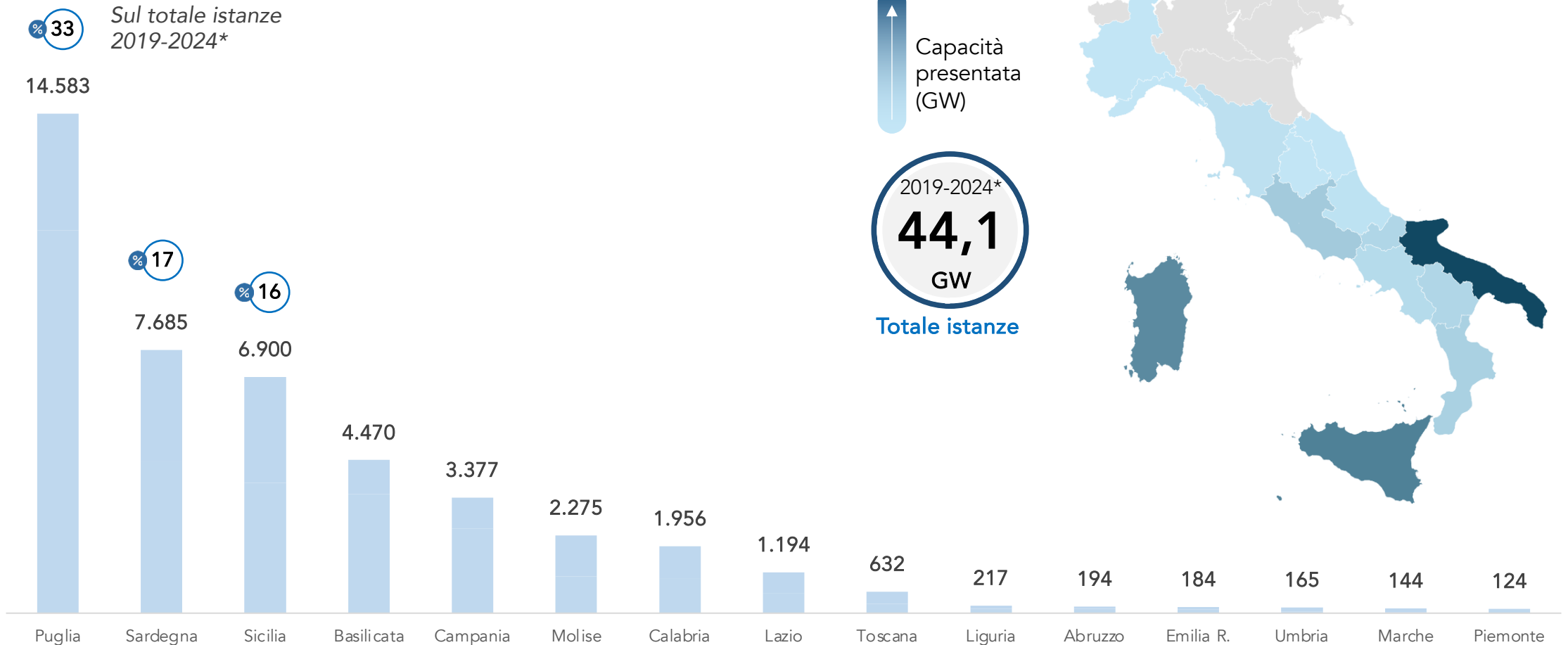


*dati aggiornati a mar-24

Fonte: elaborazione Elemens su dati proprietari

Le regioni che hanno attratto più richieste per l'eolico dal 2019 (GW)

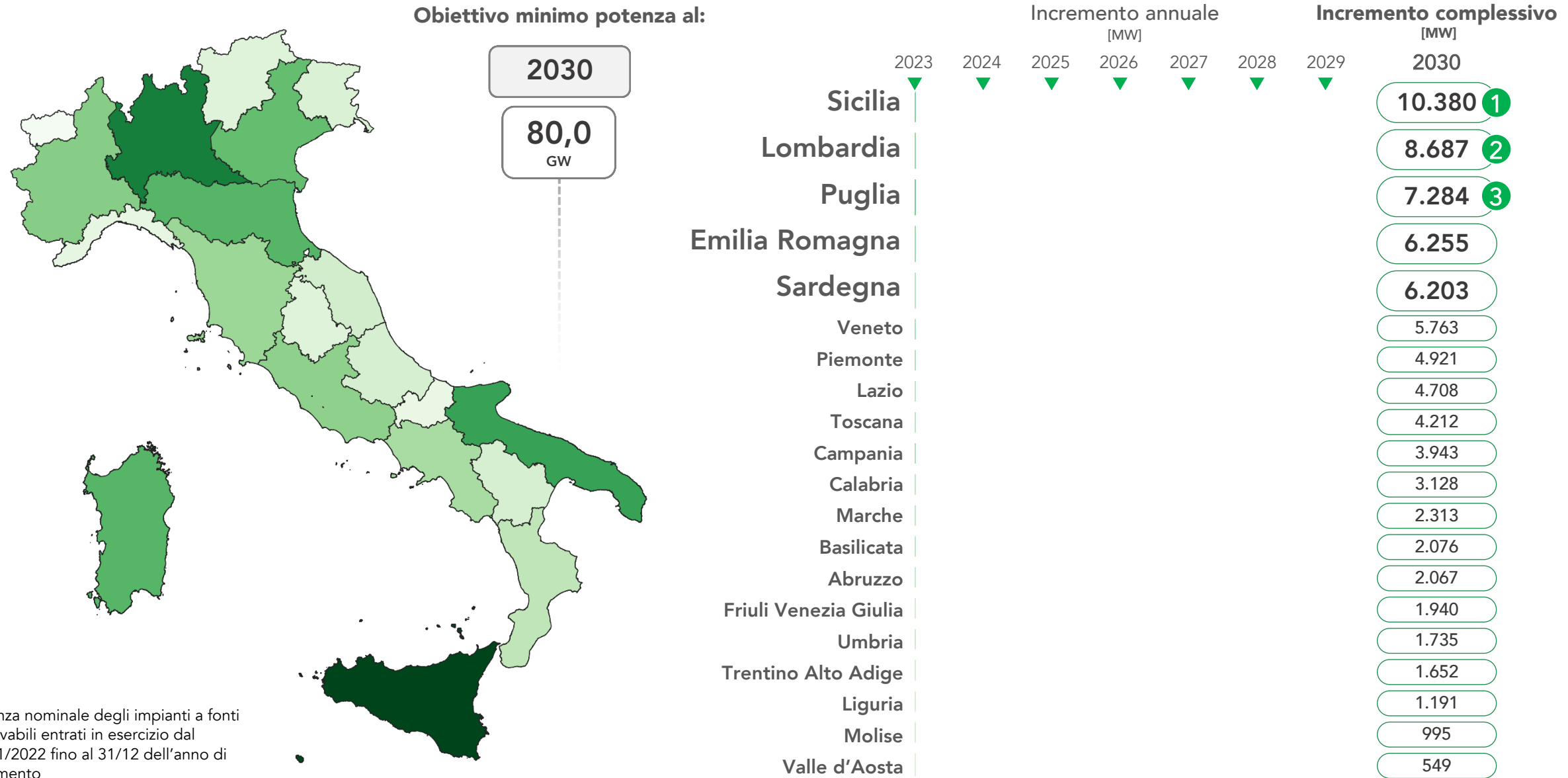
Overview geografica



*dati aggiornati a mar-24

Fonte: elaborazione Elemens su dati proprietari

Il burden sharing: i primi numeri, in attesa della grande negoziazione



Il quadro attuale delle compensazioni

Le compensazioni esistenti



Entro il 3% del fatturato annuo



Solo verso comuni



Solo in caso di danno da mitigare (in teoria)



Solo non monetarie (in teoria)

Esempio



Wind 30 MW
EOH 2.700

6 M€



Fatturato annuo

180 K€

3%
fatturato annuo



Per
25 anni
Vita utile
impianto

1,1 M€



Valore attualizzato

Aumento
LCOE

1+
€/MWh

Nella pratica le compensazioni sono diventate una **prassi consolidata in tutti i procedimenti autorizzativi**, in cui la lettera della norma è spesso sconfessata: le richieste di compensazione assumono spesso la forma monetaria diretta (sempre intorno al valore massimo consentito) a prescindere dall'esistenza di un danno ambientale da mitigare

Il tentativo fallito del DL Energia



Si sommano alle compensazioni esistenti:



Verso stato (che poi alloca a Regione)



Automatica (per progetti autorizzati >20 kW dal 2024 al 2030)



Monetaria – 10 k€/MW per 3 anni

Esempio



Wind 30 MW
EOH 2.700

300 k€



Compensazione annua



Per
3 anni

800 k€



Valore attualizzato

Aumento
LCOE

meno di 1
€/MWh

On top a
compensazioni
esistenti

Forse per via della presa di posizione di vari governatori (Schifani in primis), nel del DL Energia è stata approvata una nuova forma di compensazione standardizzata e monetaria, aggiuntiva alla forma esistente, a beneficio delle regioni. In fase di conversione la norma è stata stralciata, **paradossalmente con la soddisfazione delle regioni**.

Opere di compensazione: il punto della situazione

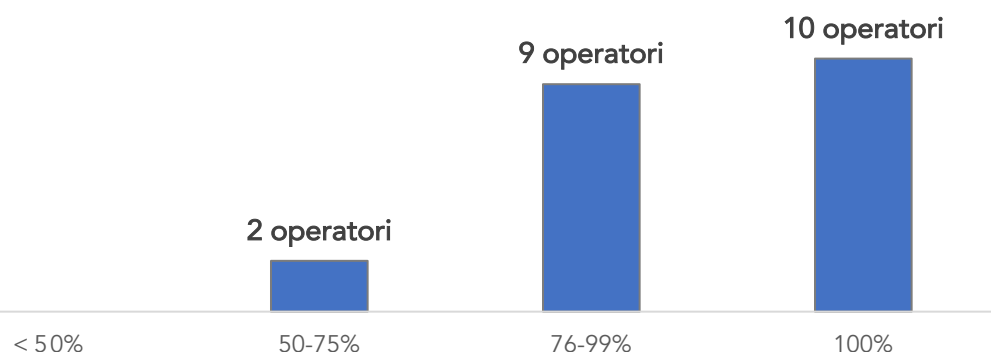
- Nel corso degli ultimi mesi del 2023, Elemens ha condotto una survey in collaborazione con i partner di R.E.gions 2030 per valutare l'attitudine dei Comuni nei confronti delle compensazioni sui progetti fotovoltaici ed eolici
- La survey, che includeva sia risposte multiple che sezioni per commenti aperti, ha raccolto risposte da 21 aziende partner del progetto
- L'obiettivo principale era comprendere l'atteggiamento attuale dei comuni verso le compensazioni creando una base informativa per proporre, eventualmente, alternative rispetto allo status quo

Le richieste dei Comuni agli operatori

89%

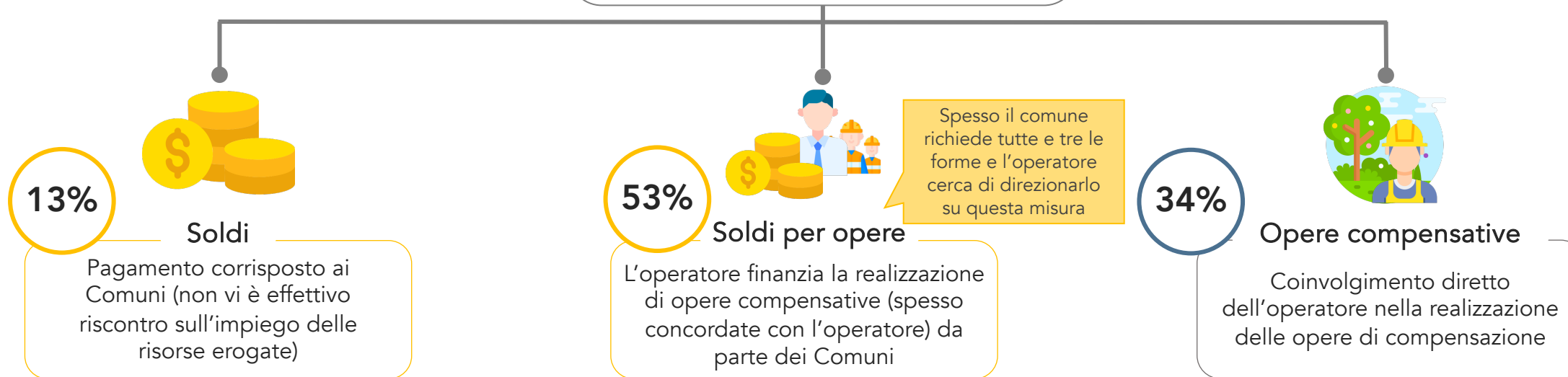
Percentuale media di progetti autorizzati che hanno ricevuto richiesta di compensazioni

Quanti dei progetti autorizzati sono stati oggetto di richieste di compensazioni?



Il 67% degli operatori riferisce di aver ricevuto richiesta di compensazione da parte dei Comuni, anche per progetti per i quali in fase di VIA non erano emersi danni ambientali da compensare.

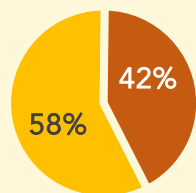
Cosa chiedono i Comuni?



Quali sono le opere più richieste?



Modalità di corresponsione dei pagamenti



■ Ricorrenti ■ Una tantum

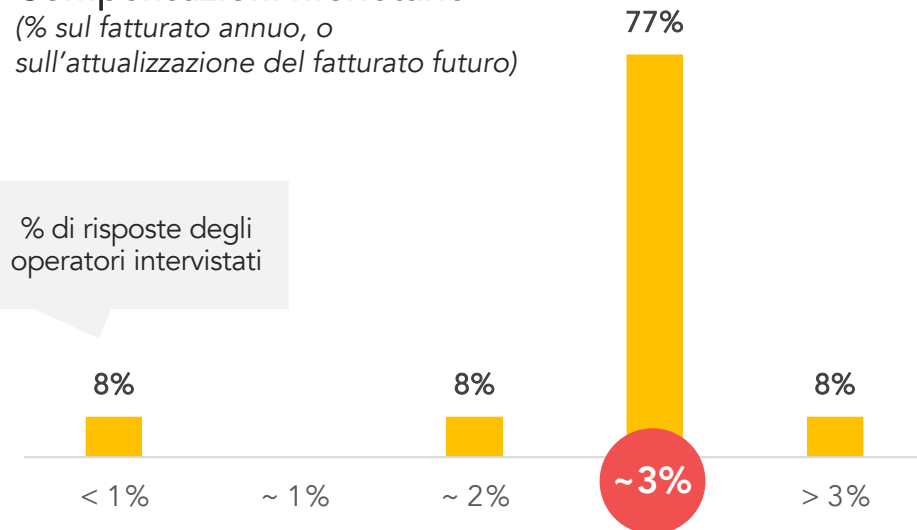
- Dai commenti alle risposte della survey, è emerso che la **soluzione preferita** dagli operatori è la numero '2', dove sono i **Comuni a farsi carico delle opere** di compensazione, liberando l'operatore da tale onere.
- Si segnala come la **compensazione monetaria «pura» non sia in linea con le linee guida del DM 10 settembre 2010** («l'autorizzazione unica può prevedere l'individuazione di misure compensative, a carattere non meramente patrimoniale»). Per tale motivo, alcuni operatori si sono esplicitamente opposti a tale richiesta.

Quanto pesano le compensazioni sui ricavi annui?

Compensazioni monetarie

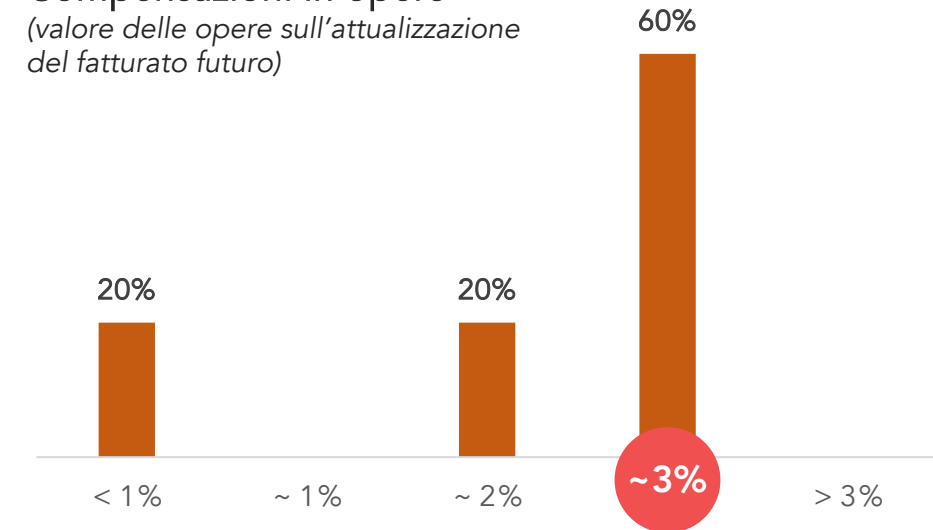
(% sul fatturato annuo, o sull'attualizzazione del fatturato futuro)

% di risposte degli operatori intervistati



Compensazioni in opere

(valore delle opere sull'attualizzazione del fatturato futuro)



- **Compensazioni che superano il 3% dei ricavi annui attualizzati sarebbero in contraddizione con la norma vigente (DM 10 settembre 2010)**
- **Nonostante questo i comuni spesso avanzano richieste di compensazioni superiori al 3%, che in alcuni casi vengono soddisfatte dagli operatori**

I comuni danno la giusta visibilità alle opere?

- **Sì, secondo il 40% degli operatori**
- **No, secondo il 60% degli operatori**

In alcuni casi è lo stesso operatore a dovere impegnarsi nel dare visibilità mediatica a tali iniziative, allocando ulteriore budget per attività di comunicazione.

I punti chiave della survey Elemens

1

Le compensazioni vengono richieste alla quasi totalità dei progetti, a prescindere dal riconoscimento di un impatto ambientale in fase di VIA

2

Se in precedenza venivano applicata principalmente all'eolico, ormai è una prassi anche per i progetti fotovoltaici

3

In due terzi dei casi la compensazione assume una **forma monetaria** (pura o indiretta), in contraddizione con la norma vigente (DM 10 settembre 2010)

4

Il valore delle compensazioni si attesta nella maggior parte dei casi sul **massimo consentito del 3% sui ricavi annui** (in alcuni casi addirittura superandolo)

5

La maggior parte degli operatori ritiene che il ruolo del produttore rinnovabile nella realizzazione delle opere **non venga percepito dalla cittadinanza**

Contatti

segreteria@regions2030.it

Mob. + 39 334 1756189

MILANO

Piazza Giovine Italia, 3
20123 – Milano (MI)
Tel. + 39 0249597561

Via San Marco, 46
20121 – Milano (MI)
Tel. +39 02.89286927

ROMA

Via della Colonna
Antonina, 52
Tel. +39 06 67 888 70



R.E.GIONS
2030

Rinnovabili, Permitting,
Sviluppo