

## L'iter burocratico

La ricerca della Cna evidenzia come **esista comunque una distanza enorme tra impianti che entrano in esercizio e domande di connessione alla rete elettrica**: il motivo è legato alla complessità del percorso autorizzativo, che prevede il coinvolgimento di molteplici livelli amministrativi. Di fatto, il rilascio del benestare all'allaccio da parte di Terna è solo uno dei passaggi richiesti. In media, in base alle statistiche del ministero dell'ambiente, **l'iter di approvazione dura circa 7 anni, con una percentuale di richieste arrivate alla fase realizzativa intorno al 50%**.

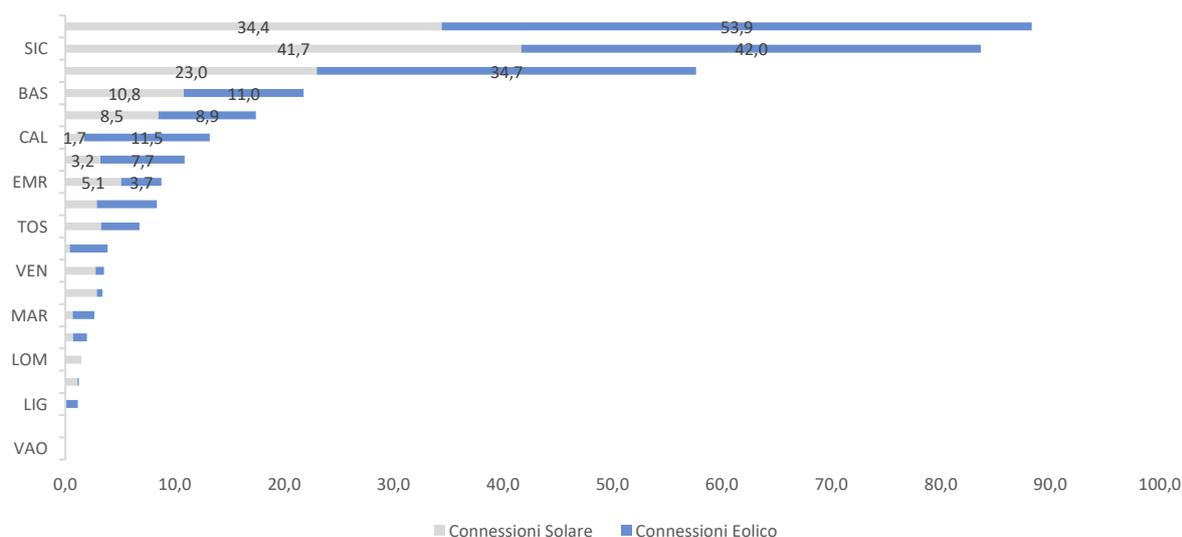
Il caso degli **impianti eolici off-shore** è emblematico: a marzo 2024 le richieste di allaccio ricevute da Terna hanno raggiunto 90 GW (18 GW in Sardegna), di cui circa la metà ha ricevuto la soluzione di connessione (10,8 GW in Sardegna); tuttavia, ad oggi, esiste un solo impianto off-shore in esercizio - davanti al porto di Taranto (30 MW, installato dopo un iter autorizzativo durato 14 anni).

Per rendersi conto dello stato di avanzamento delle richieste di connessioni nell'Isola il dossier entra nel dettaglio delle **diverse fasi previste dall'iter autorizzativo**:

1. **STMG da accettare**: iniziative per cui Terna deve ancora elaborare il preventivo di connessione - secondo la cosiddetta Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) - riportando i tempi, i costi e gli interventi sulla rete necessari per la connessione. o iniziative per cui Terna ha fornito la soluzione di connessione alla rete di trasmissione nazionale ed è in attesa di ricevere la relativa accettazione da parte di proponenti;
2. **STMG accettate**: iniziative per le quali i proponenti hanno accettato la STMG elaborata da Terna;
3. **Progetti in valutazione**: iniziative per cui è stata trasmessa la documentazione progettuale delle opere di rete necessarie alla connessione e che risultano quindi in valutazione da parte di Terna per la verifica della conformità agli standard tecnici;
4. **Progetti con nulla osta**: iniziative che hanno ottenuto parere positivo in merito al progetto delle opere di rete e quindi il nulla osta da parte di Terna all'avvio del procedimento autorizzativo;
5. **STMD/Contratti**: iniziative per cui il procedimento autorizzativo si è concluso con esito positivo e che si trovano nelle ultime fasi del processo di connessione essendo già stata richiesta a Terna l'elaborazione della Soluzione Tecnica Minima di Dettaglio (STMD) per la progettazione esecutiva delle opere RTN. Per queste iniziative è già stato stipulato, o sarà stipulato a breve, il Contratto di

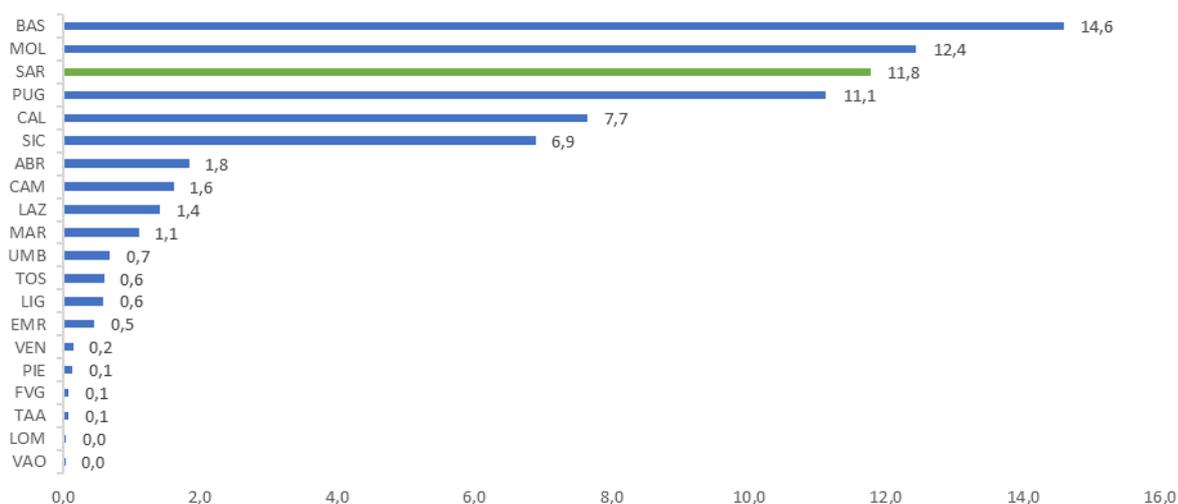
Connessione per la realizzazione delle opere RTN e per l'erogazione del servizio di connessione.

### Grafico. – Richieste di connessione per fonte al 31/03/2024 (GW)



Fonte: elaborazione e stime CNA Sardegna su dati Terna

### Grafico. – Produzione elettrica FER potenziale in rapporto ai consumi elettrici medi del 2022



Fonte: elaborazione e stime CNA Sardegna su dati Terna

### Stato delle richieste di connessione in Sardegna

	STMG da accettare	STMG Accettate	Progetti in valutazione	Progetti con nulla osta	STMD/Contratti	Totale
Solare (GW)	3,86	11,75	6,27	0,64	0,47	22,99
Eolico on-shore (GW)	2,44	8,54	4,51	1,25	0,12	16,86
Eolico off-shore (GW)	6,04	10,81	0,97	0	0	17,82
<b>Totale (GW)</b>	<b>12,34</b>	<b>31,1</b>	<b>11,75</b>	<b>1,89</b>	<b>0,59</b>	<b>57,67</b>

Come è evidente, allo stato attuale, **le domande di connessione che si trovano nelle ultime fasi del processo di connessione alla rete sono appena l'1% del totale** (circa 0,59 GW, pari a 13 pratiche su 809), mentre **i progetti con nulla osta da parte di Terna sono il 3,2%** (1,89 GW, pari a 27 pratiche su 809). Da osservare, inoltre, come **nessun progetto che preveda impianti off-shore, ovvero in mare aperto, si trova nelle fasi più avanzate.**

### ***I benefici per il territorio e le imprese***

La ricerca della Cna evidenzia come la realizzazione di parchi per la produzione di energia rinnovabile su larga scala (es. eolico o fotovoltaico) **debba essere vista in un'ottica di sistema, nella misura in cui essa contribuisce al raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione, di maggiore indipendenza energetica e di stabilizzazione dei prezzi dell'energia.**

Se si guarda ai benefici economici per il territorio, tuttavia, essi si limitano, sostanzialmente, all'area su cui insiste l'opera. Tralasciando la fase di costruzione e la valutazione economica delle esternalità negative (es. impatti su fauna e flora dei luoghi, paesaggio, agricoltura, turismo etc.), **i benefici diretti sono legati a canoni di occupazione del suolo pubblico e altre imposte locali** (TASI, IMU, etc.); a eventuali royalties - alcuni comuni negoziano contratti che prevedono il pagamento di un canone in base alla quantità di energia prodotta - e posti di lavoro fissi per la manutenzione e la gestione dell'impianto.

### ***La strategia del fotovoltaico***

Secondo la Cna Sardegna, **una strategia di sviluppo regionale incentrata sull'aumento della produzione FER che abbia come obiettivo ricadute positive su larga scala per imprese e individui deve necessariamente contemplare l'incentivazione di sistemi di produzione per l'autoconsumo.**

Questo vale soprattutto per il settore produttivo e, ancora di più, per la Sardegna. Nell'Isola, infatti, il sistema delle imprese manifatturiere deve fare fronte a bollette più salate e a importanti ritardi nell'efficientamento energetico degli spazi produttivi. A riprova, rapportando il valore aggiunto manifatturiero regionale ai consumi elettrici e considerando una distribuzione settoriale standardizzata - in modo da tenere conto della diversa caratterizzazione produttiva delle regioni italiane - si trova che **la Sardegna, con appena 0,7 euro per kwh annuo consumato, è la penultima regione in Italia, precedendo soltanto la Valle d'Aosta.**

**Tabella – Energie rinnovabili: investirebbe, oggi o in futuro, nell'installazione di sistemi di produzione di energia rinnovabile per abbattere il consumo energetico della sua azienda?**

	<b>Industria</b>	<b>Totale</b>
Sì, e sto programmando di farlo	8,5	7,7
Sì, ma solo in presenza di un adeguato incentivo pubblico	19,1	13,9
Sì, ma solo in un contesto di comunità energetica*	2,1	2,1
No, per mancanza di spazio	12,8	16,5
No, perché non ne vale la pena (bilancio costo/opportunità)	51,1	55,2
No, per mancanza di incentivi pubblici adeguati	6,4	4,6

*Fonte: elaborazione CNA (\*condivisione delle spese di gestione e installazione e dei risparmi energetici con altre imprese, cittadini o PA)*

D'altra parte, in una recente indagine condotta dal CNA presso un campione di PMI operanti in Sardegna è emerso che, tra le imprese manifatturiere sarde, **quasi un terzo è disposta a investire in impianti FER, a patto, però, di poter disporre di un adeguato schema incentivante o di una soluzione in comunità energetica.**

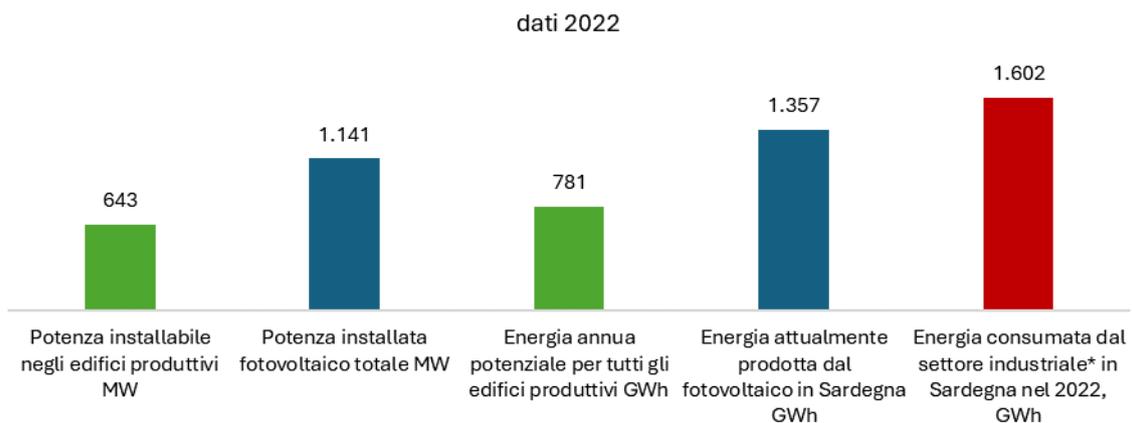
### **La proposta della Cna**

In base alle indicazioni del dossier la Cna Sardegna rilancia la proposta di introdurre un **sistema di incentivi indirizzato alle imprese manifatture sarde al fine di promuovere l'installazione di impianti fotovoltaici e ridurre il consumo di elettricità** - nella forma di un **credito d'imposta del 50% per le spese sostenute per l'installazione degli impianti** (incluso il sistema di accumulo).

In base ai dati del registro delle imprese attive dell'Istat, in Sardegna nel 2021 erano presenti poco più di 7.350 unità locali con meno di 250 addetti nel settore manifatturiero, di cui il 92% con meno di 10 addetti. Ipotizzando il coinvolgimento, in un triennio, del 20% delle PMI sarde manifatturiere, percentuale del tutto realistica alla luce dei risultati dell'indagine (il 27,6% delle imprese industriali ha indicato di essere disposta ad accogliere questa iniziativa) e corrispondente, grosso modo, a **1.500 unità produttive**, e ipotizzando una **dimensione media dell'impianto installato pari a 48 kW** (dimensione media degli impianti esistenti in Italia in ambito terziario), si arriverebbe a una potenza installata di 72 MW (che corrisponderebbe all'occupazione dell'11% delle superfici disponibili negli edifici produttivi), ovvero 88 GWh medio di produzione annua, pari ad un incremento del 6,5% della produzione complessiva da fotovoltaico attuale di tutta la Regione.

L'abbattimento dei consumi energetici della singola PMI aderente all'iniziativa sarebbe, mediamente, intorno al 22%, mentre il risparmio energetico per tutto il settore manifatturiero regionale arriverebbe al 5,5% (88 GWh sul consumo totale di circa 1.600 GWh\*). L'investimento attivato, considerando costo medio dell'impianto di 2.000 euro per kW, sarebbe pari a 145 milioni di euro, ovvero 72,4 milioni di euro in termini di credito di imposta concesso alle imprese.

**Grafico – Potenza installata in Sardegna e potenziale relativo alle superfici disponibili negli edifici industriali (dati al 2022)**



Fonte: Elaborazione CNA Sardegna su fonti varie, GSE e Terna (\* al netto del settore della raffinazione petrolifera)