



**Le rinnovabili fanno bene al Paese**

*Roma, 1 Febbraio 24*

# Il Gruppo IREN

IREN è una delle multiutility più importanti e dinamiche del panorama italiano. È quotata in Borsa ed è attiva nei seguenti settori:

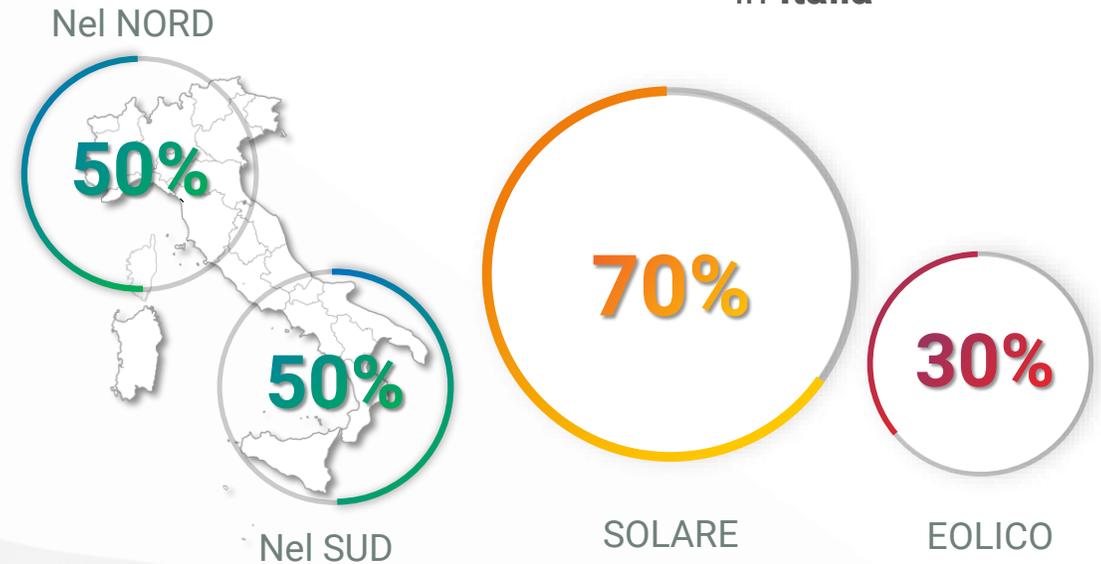
-  **Produzione e commercializzazione di *energia elettrica e termica*** (2,2 mln di clienti)
-  **Distribuzione di elettricità**
-  **Raccolta, riciclo e trattamento di *rifiuti*** (3,8 mln di abitanti serviti)
-  **Teleriscaldamento** (1° operatore nazionale)
-  **Servizio idrico integrato** (2,9 mln di abitanti serviti)
-  **Distribuzione gas**
-  **Servizi tecnologici per le comunità locali**



# Il Business Plan @2030

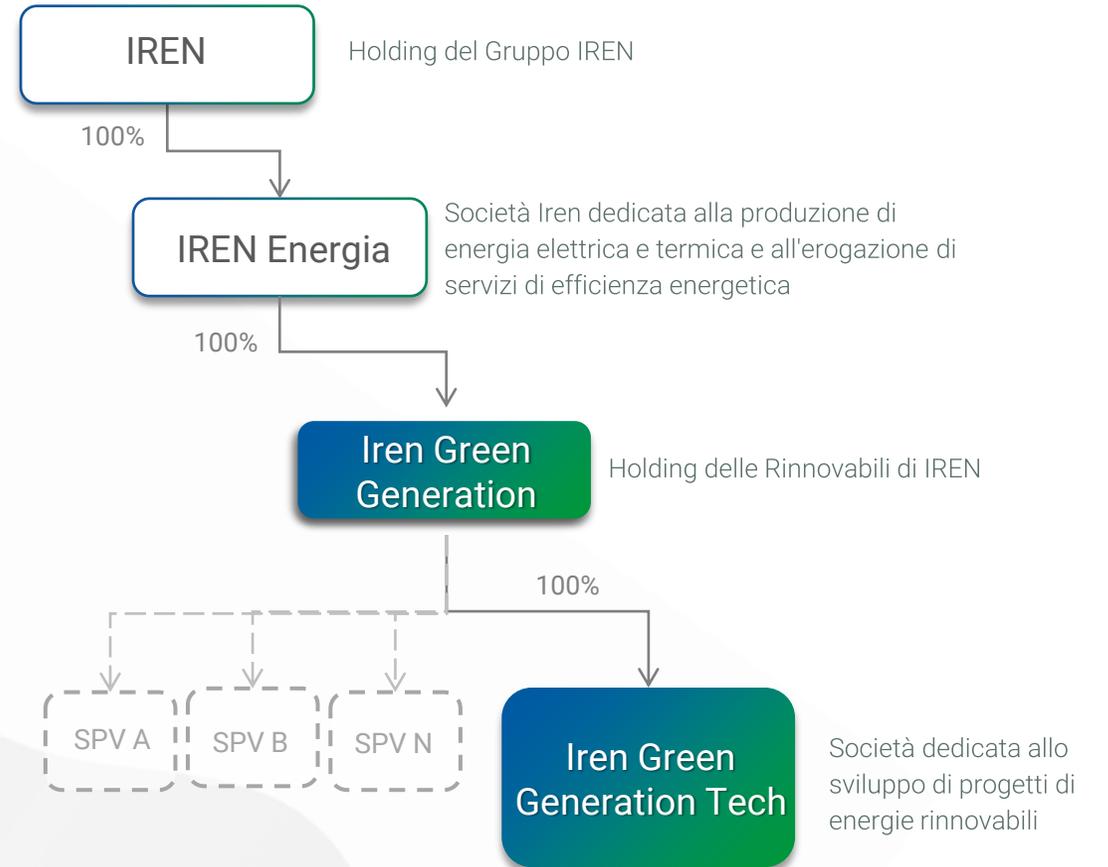
**2,5 GW**  
di nuova capacità  
rinnovabile

**~2 Miliardi €**  
di investimenti nel  
fotovoltaico, eolico e storage  
in Italia



# IREN Green Generation

- 2022**
- Firma della partnership con **European Energy** e acquisizione degli impianti di **Troia e Palo**
  - Nascita della **Direzione Rinnovabili** nel Gruppo IREN e nascita di **IREN GREEN GENERATION** (holding dedicata allo sviluppo delle rinnovabili per IREN)
  - Avvio delle attività di **sviluppo in-house**, e firma di **5 contratti di co-sviluppo**
  - Acquisizione di 2 progetti FV RtB da **30 MWp in Basilicata** e 2 progetti FV RtB da **39 MWp in Lazio**
- 2023**
- Acquisizione di 1 progetto FV RtB da **20 MWp in Sicilia**
  - COD del **primo impianto costruito** da IREN in meno di 1 anno
  - Avvio di **iter autorizzativi** per quasi **1 GWp**
  - Acquisizione del **primo impianto eolico** (in esercizio, Liguria)
  - COD di un altro impianto costruito da IREN
- 31 Gen 2024

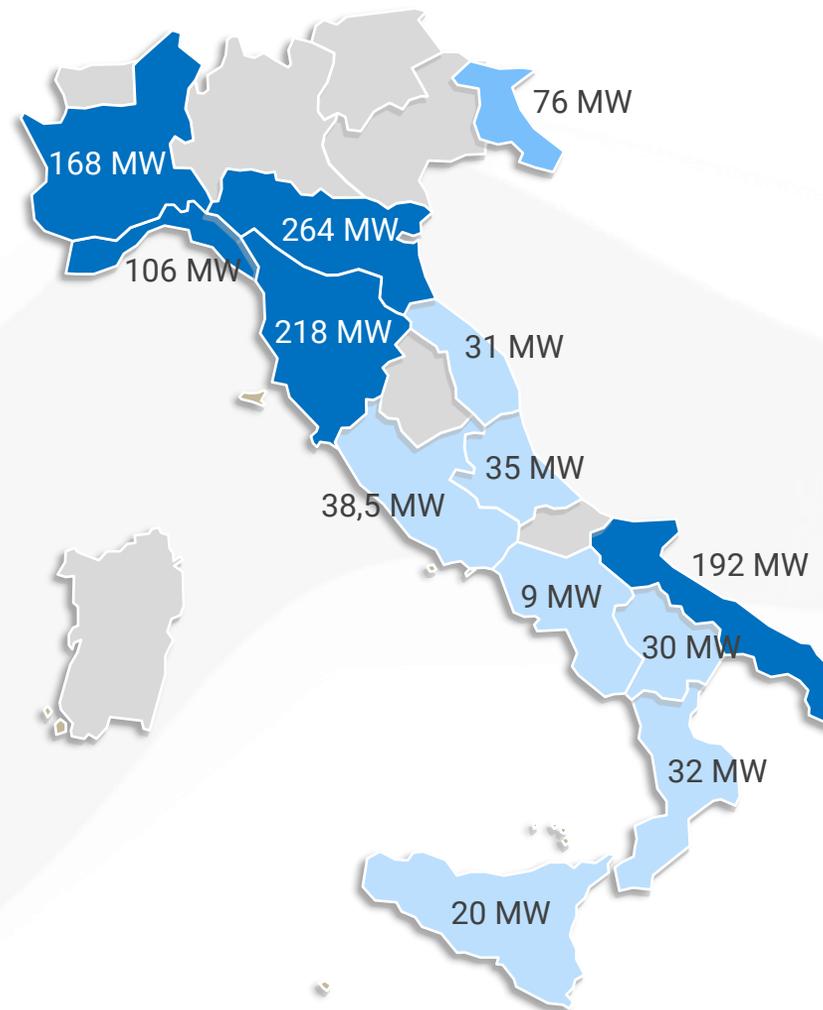


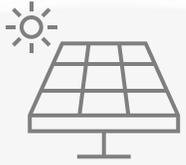
# Gli sviluppi e gli impianti di IREN Green Generation

L'attuale pipeline di IREN (FV ed eolico) può contare su **44 progetti** per più di **1 GW** in sviluppo in varie regioni e a differenti stadi di sviluppo.

Gli impianti in esercizio e in costruzione sono:

Impianto/Comune	Provincia/Regione	MW	Tipologia
Troia	Foggia/Puglia	103	PV
Palo del Colle	Bari/Puglia	18,5	PV
Ferrandina	Matera/Basilicata	30	PV
Tuscania 1	Viterbo/Lazio	17,3	PV
Tuscania 2	Viterbo/Lazio	21,2	PV in costr
Cairo Montenotte	Savona/Liguria	7	EO
Noto	Siracusa/Sicilia	20	PV in costr
<b>TOTALE</b>		<b>217</b>	





# Difficoltà e proposte per raggiungere gli obiettivi



- Mancato rispetto dei tempi stabiliti dalla normativa
- Difficoltà di recepimento e attuazione dei nuovi strumenti semplificativi
- Permitting secondario – Post - Autorizzazione



- Contrasto tra le semplificazioni previste dalla normativa nazionale e le leggi regionali antecedenti ad esse



- Coinvolgimento di numerosi enti e relativo contrasto per adempiere alle prescrizioni richieste
- Adempimenti onerosi relativi alle prescrizioni formulate



- Incertezza economica dovuta alle regole del mercato elettrico, con elevato rischio cannibalizzazione prezzi in particolare nelle zone di mercato del sud Italia



## SEMPLIFICAZIONE

- Unico riferimento normativo per gli impianti FER
- Provvedimento Unico Nazionale per gli impianti soggetti a VIA nazionale e attuativi del PNIEC individuando come unica autorità responsabile del procedimento il MASE
- Riforma del mercato elettrico e/o PPA di Sistema (es FER-X)



## INCERTEZZA