



Conferenza stampa di bilancio Esercizio 2024

9 aprile 2025

REPOWER

Conferenza stampa di bilancio - esercizio 2024

Programma

- **Retrospektiva esercizio 2024** Roland Leuenberger, CEO
- **Aspetti finanziari 2024** Lorenzo Trezzini, CFO
- **Prospettive** Roland Leuenberger, CEO
- **Domande**
- **Prossimi appuntamenti**

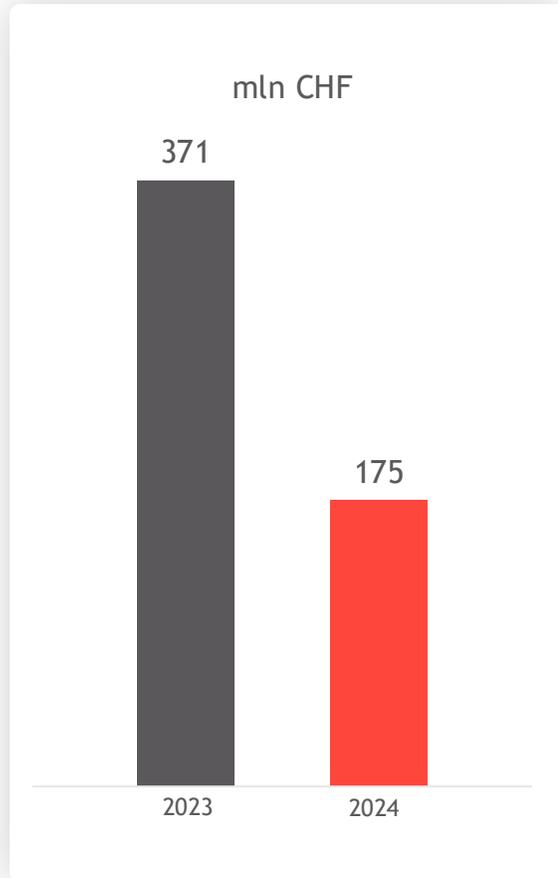


Analisi retrospettiva Esercizio 2024

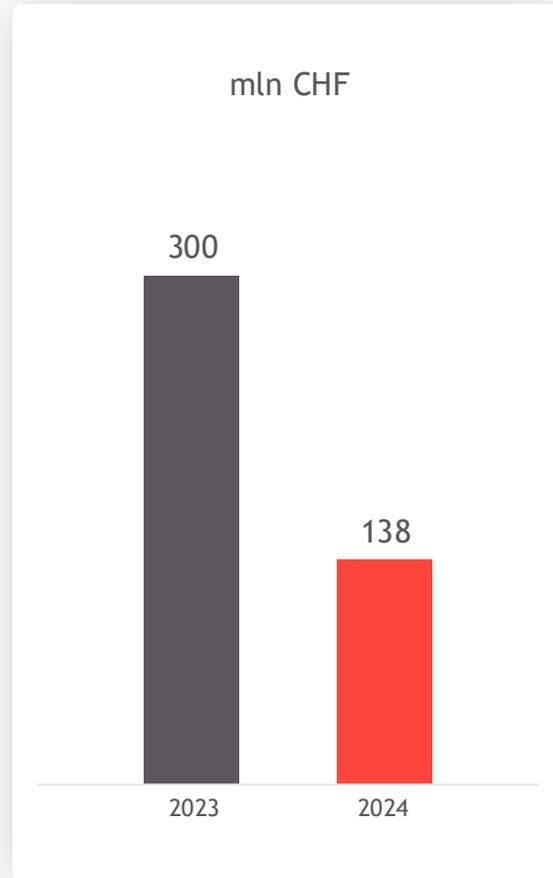
RetrospeTTiva esercizio 2024

Ottimo risultato finanziario dopo l'esercizio straordinario 2023

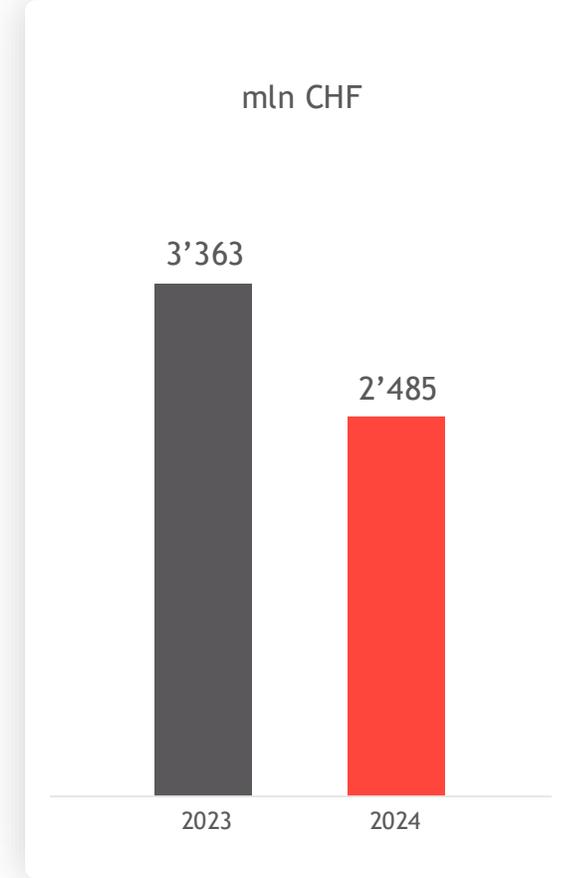
EBIT



Risultato netto dell'esercizio



Totale ricavi operativi



Retrospektiva esercizio 2024

Highlight



Trading

Il contributo maggiore al risultato proviene ancora una volta dall'attività di trading internazionale



Produzione di energia elettrica

La produzione totale è superiore alla media con 2.639 GWh (incl. partecipazioni)



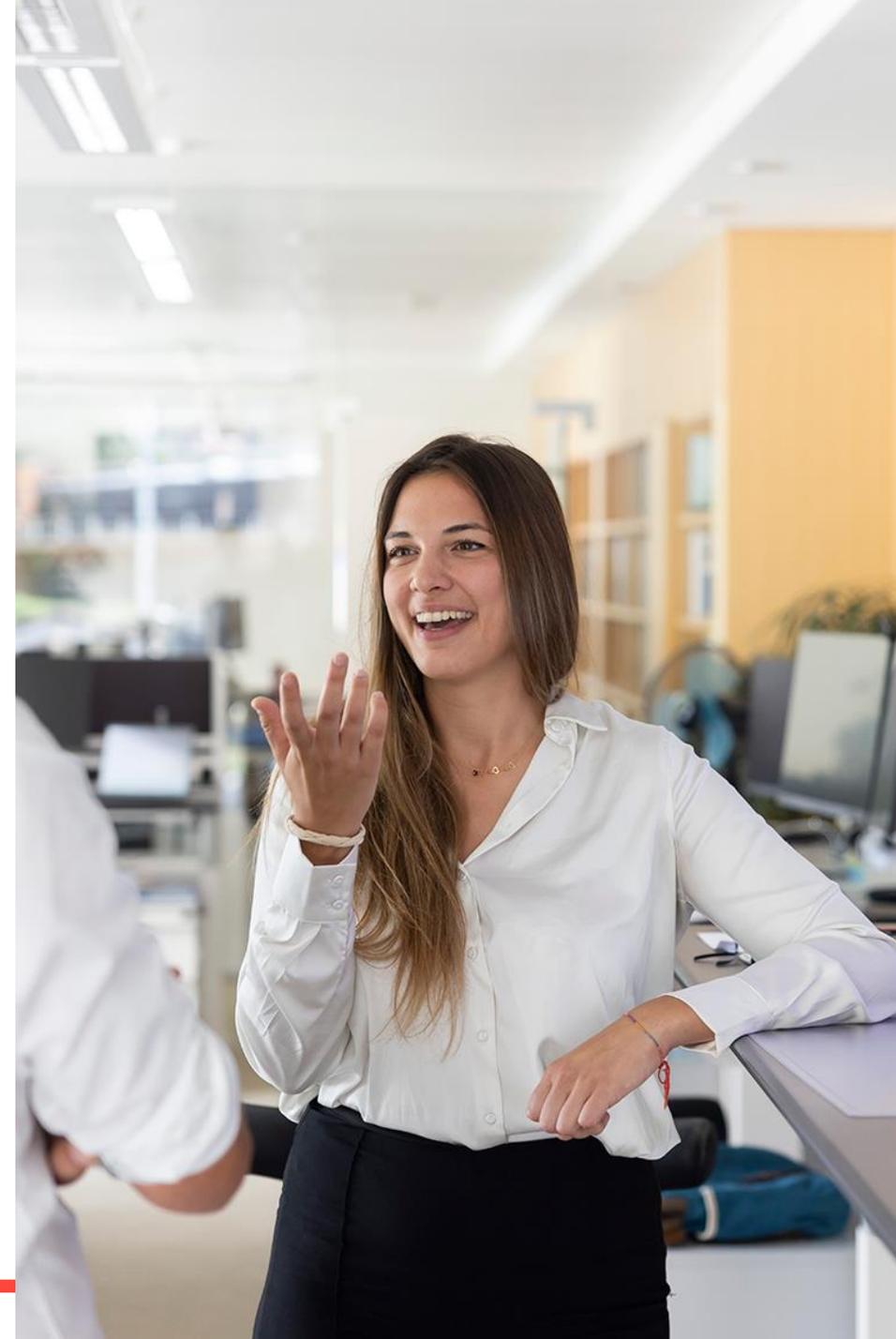
Investimenti

79 mln CHF investiti, di cui 26 mln in impianti di produzione da fonti rinnovabili e 28 mln nell'infrastruttura di rete



Valore generato

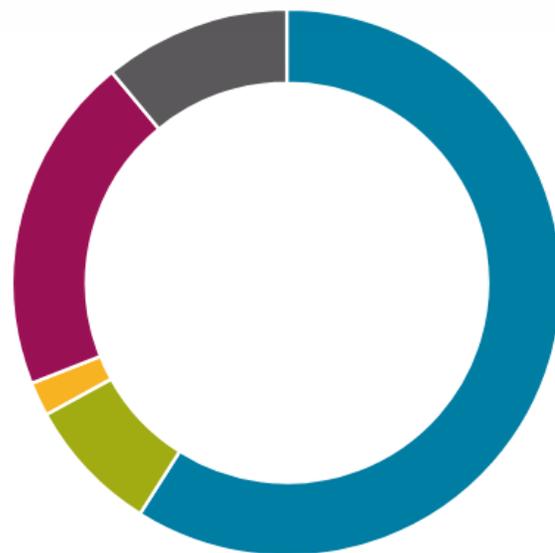
Cantone e comuni beneficiano della solidità di Repower



Produzione di energia elettrica 2024

La produzione è stata superiore alla media

- Idroelettrico: 1.558 GWh
- Eolico: 214 GWh
- Fotovoltaico: 53 GWh
- Energia termica: 524 GWh
- Energia nucleare (partecipazione): 290 GWh



2.639

gigawattora (GWh)

Produzione propria (incl. partecipazioni)

- Produzione propria complessiva (compresa l'energia da partecipazioni) aumentata del 14%
- Condizioni idrologiche favorevoli, condizioni di vento sfavorevoli
- Riapertura della Centrale di Robbia, messa in servizio del parco solare di Melfi (IT)
- Teverola: la domanda di energia di bilanciamento in Italia rimane bassa

Creazione di valore nel Cantone dei Grigioni

Cantone e comuni beneficiano della solidità di Repower

- 567 dipendenti con sede di lavoro nei Grigioni hanno guadagnato complessivamente 55 milioni di franchi
- Commesse di lavoro pari a 25 milioni di franchi per aziende grigionesi
- Canoni per i diritti d'acqua e altri costi di concessione pari a 22 milioni di franchi
- Imposte pari a 18 milioni di franchi per il Cantone e i comuni
- Imposte pubbliche per l'approvvigionamento di base pari a 4,5 milioni di franchi
- 4 milioni di franchi per i possessori di impianti FV che cedono l'energia autoprodotta in rete
- 800.000 franchi in sponsorizzazioni per i Grigioni



Espansione e mantenimento delle energie rinnovabili

Investimenti nella transizione energetica



Produzione

- Centrale Robbia, rinnovo generale
- Centrale Ferrera, Cartiera, Centrale Klosters, Centrale Campocologno, rinnovi
- Opera di presa a Miralago, risanamento
- Parco solare Melfi (IT), messa in servizio
- Centrale Morteratsch AG e Repower Renewable, acquisizione della totalità delle quote

→ Totale investimenti in impianti produttivi 26 mln CHF
(senza Centrale Morteratsch e Repower Renewable)



Reti

- Cablaggio Laax, sostituita linea aerea
- Sottostazione Tavanasa, rinnovo generale
- Smart meter, roll-out entro il 2027
- 624 nuovi impianti solari integrati nella rete di distribuzione di Repower con una potenza complessiva di oltre 10 MW
- Numerosi piccoli interventi di rinnovo e potenziamento della rete in tutte le regioni

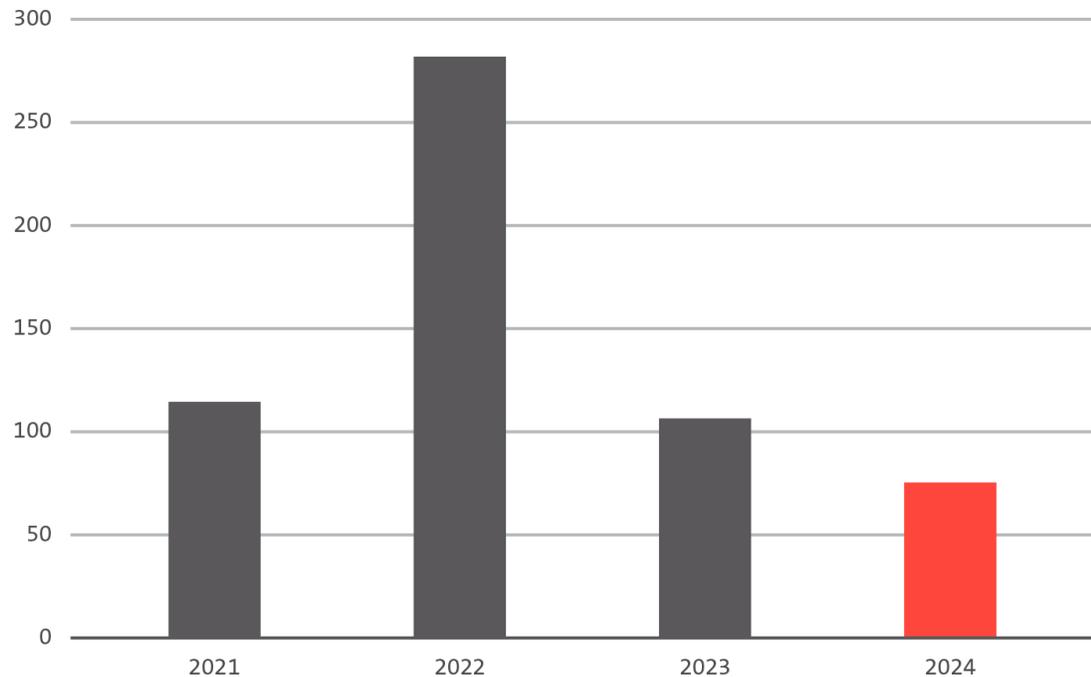
→ Totale investimenti nell'infrastruttura di rete 28 mln CHF

Trading internazionale

Strategia di copertura efficace per l'energia idroelettrica propria

Forniture di elettricità 2024 nel trading intraday svizzero

€/MWh



Fonte Swissix

- La **strategia di copertura** di Repower ha ottenuto ottimi risultati in un contesto di calo dei prezzi all'ingrosso dell'elettricità
- Le borse elettriche registrano nel 2024 un trend al ribasso dei **prezzi dell'energia**
- Marcato aumento delle ore con **prezzi negativi dell'elettricità**, dovuto a un'elevata produzione da energia idroelettrica e all'incremento della produzione fotovoltaica

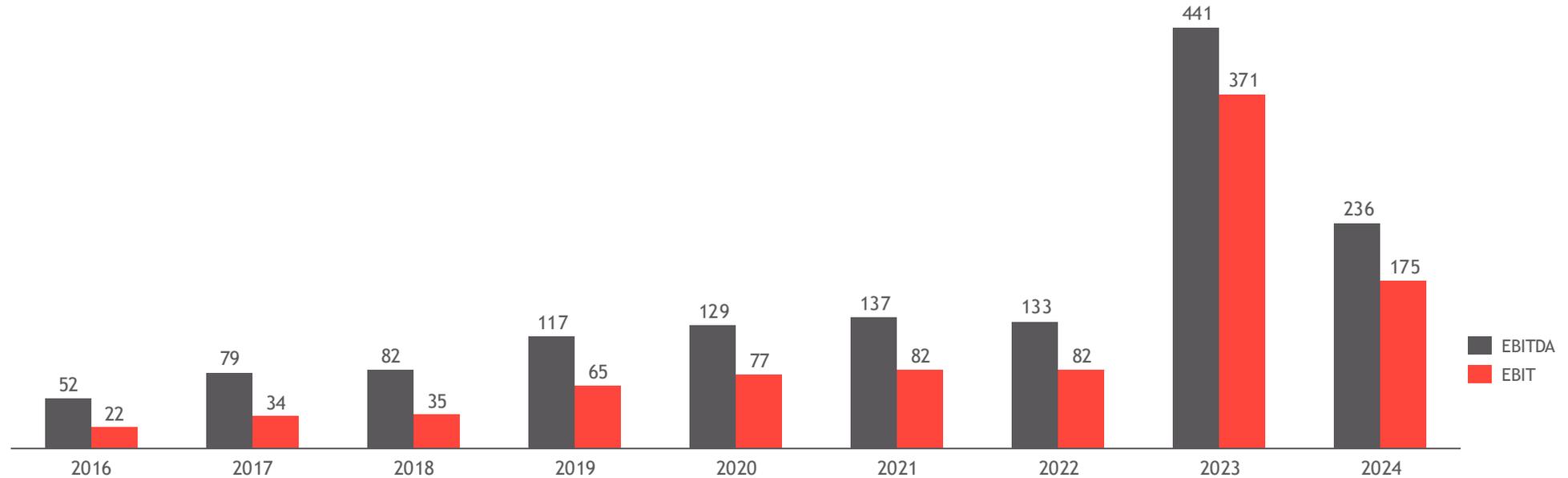


Finanze Esercizio 2024

EBIT/EBITDA - Evoluzione storica

Repower chiude il 2024 con un risultato operativo molto solido

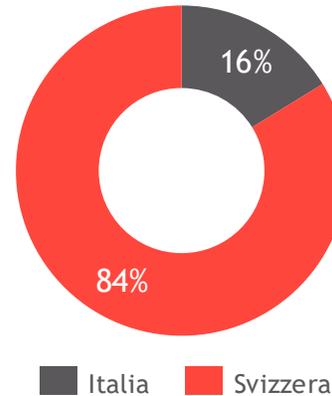
mln CHF



Dopo lo straordinario risultato del 2023, anche quest'anno è stato possibile conseguire un risultato superiore alla media

Risultato operativo - EBIT per mercati

Contributo significativo ai risultati dalla Svizzera anche nel 2024



Mercato Svizzera* (-205,9 mln CHF vs. 2023; -58%)

- EBIT Svizzera su un livello molto elevato, ma, come previsto, sensibilmente inferiore all'anno precedente
- Risultato ancora molto solido nel trading internazionale

Mercato Italia (+10,4 mln CHF vs 2023; +57%)

- EBIT in Italia supera i livelli dell'esercizio precedente
- Andamento positivo del margine lordo nell'attività di vendita

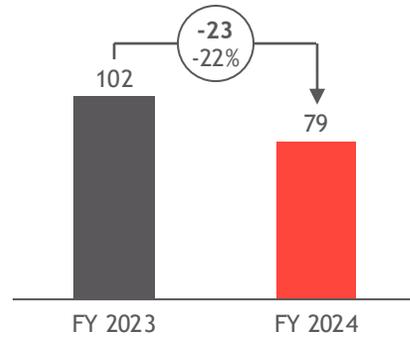
Entrambi i Paesi superano gli obiettivi prefissati

* incl. Altri segmenti e attività

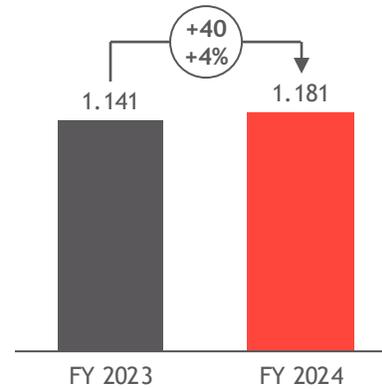
Indicatori di performance

Sintesi

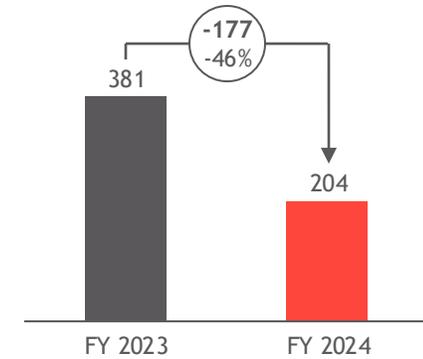
CAPEX (mln CHF)



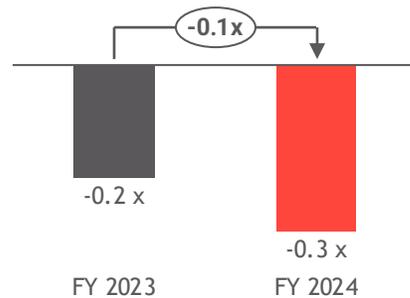
Patrimonio netto (mln CHF)



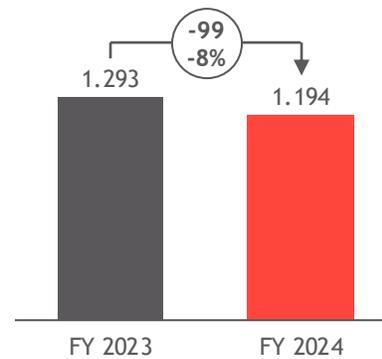
Cash flow - Operation (mln CHF)



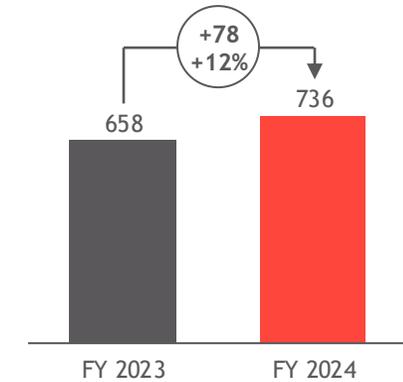
Indebitamento netto* / EBITDA



Capitalizzazione di mercato (mln CHF)



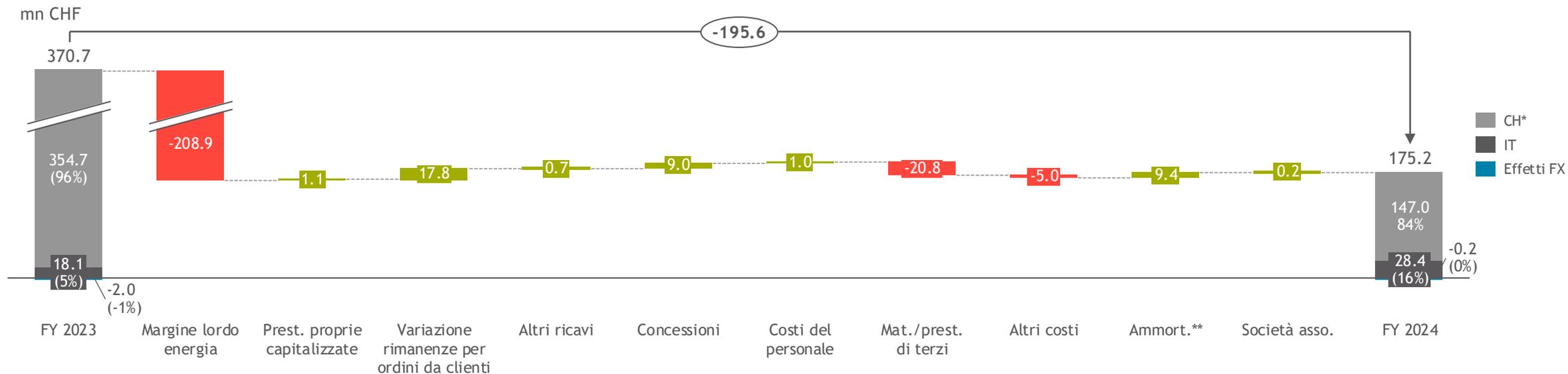
Numero di dipendenti



* L'indebitamento netto si attesta a -80 mln CHF (liquidità netta), per questo motivo risultano indici di indebitamento negativi

EBIT come da Conto economico

Calo di 195,6 mln CHF



- Chiara diminuzione del **margin** lordo dell'energia rispetto al risultato straordinario del 2023
- Maggiori **prestazioni proprie capitalizzate** per rete elettrica e impianti di produzione
- Aumento delle commesse non ancora concluse relative a lavori per terzi
- **Indennità di concessione** ai comuni più basse a causa dell'andamento dei prezzi
- Aumenti legati a progetti per **materiale e prestazioni di terzi** in Italia
- Costituzione di accantonamenti per impianti che incrementano gli **altri costi**
- **Ammortamenti e rettifiche di valore** delle centrali elettriche inferiori rispetto all'anno precedente

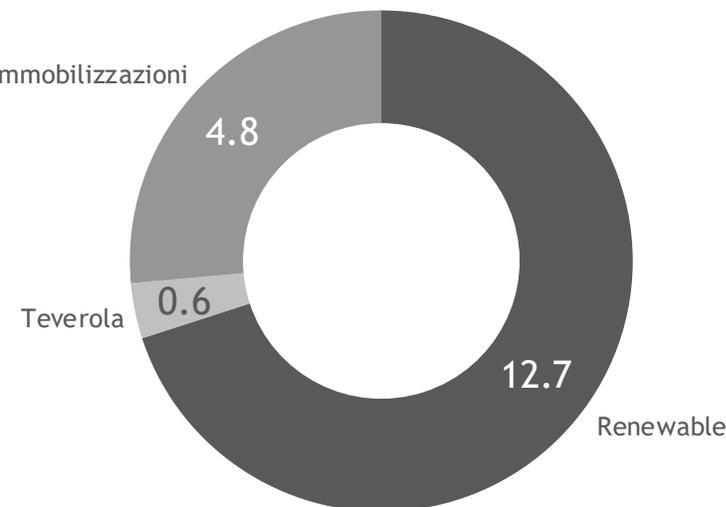
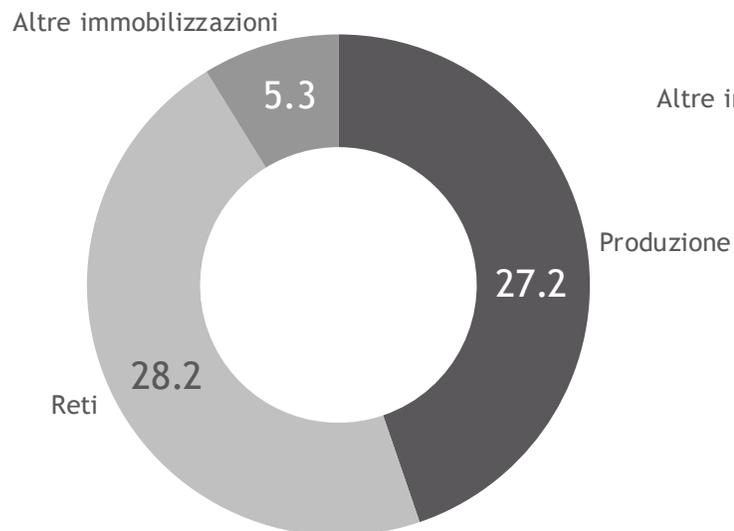
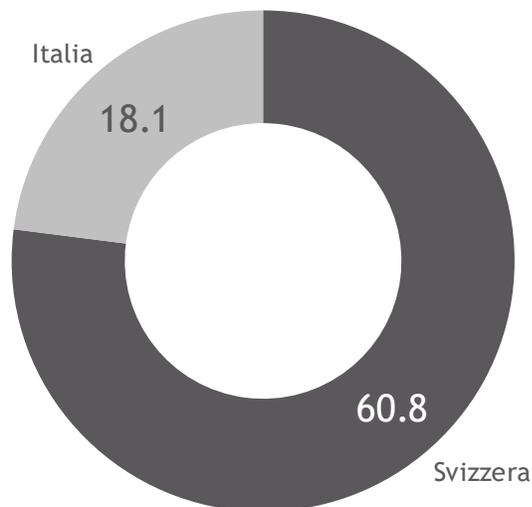
* Svizzera incl. Corp. Center

**Ammortamenti e rettifiche di valore

CAPEX

Investimenti per un valore di 78,9 mln CHF, di cui 77% in Svizzera

Totale 78,9 mln CHF (2023: 101,8 mln CHF) Svizzera 60,8 mln CHF (2023: 73,6 mln CHF) Italia 18,1 mln CHF (2023: 28,2 mln CHF)



Svizzera (-17% / -12,8 mln CHF vs. 2023)

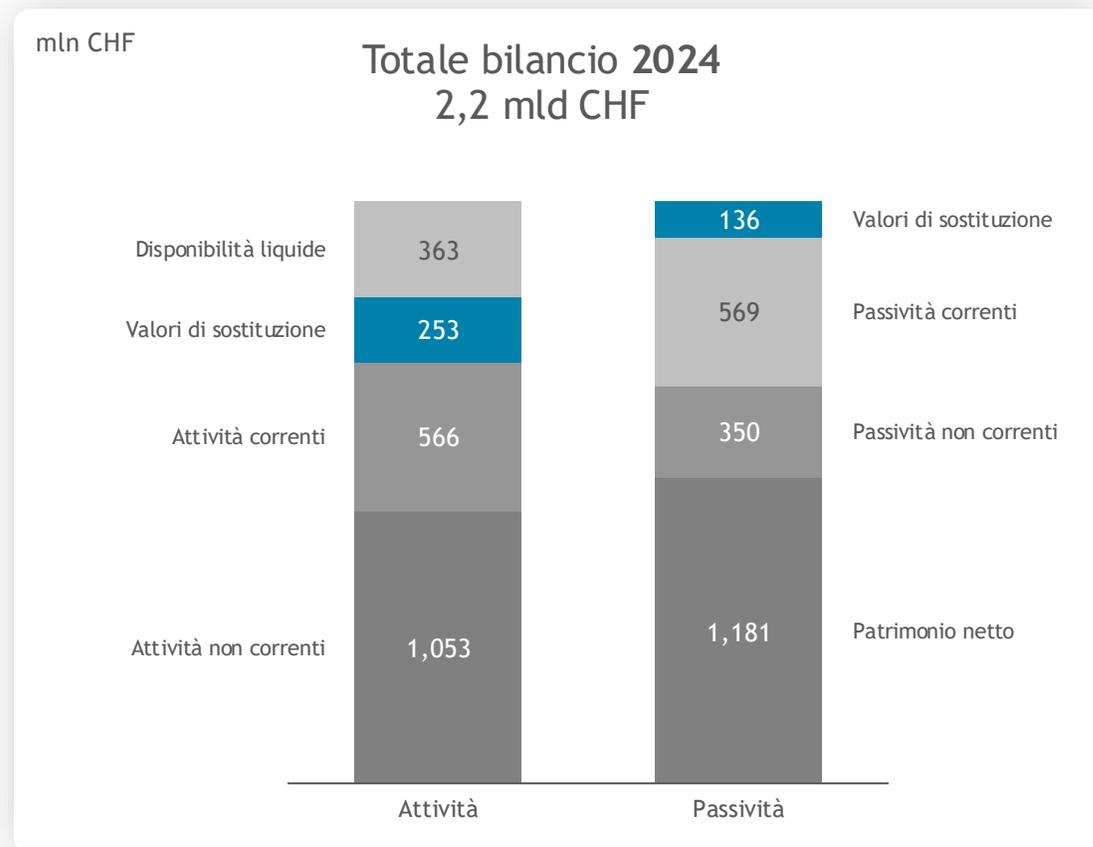
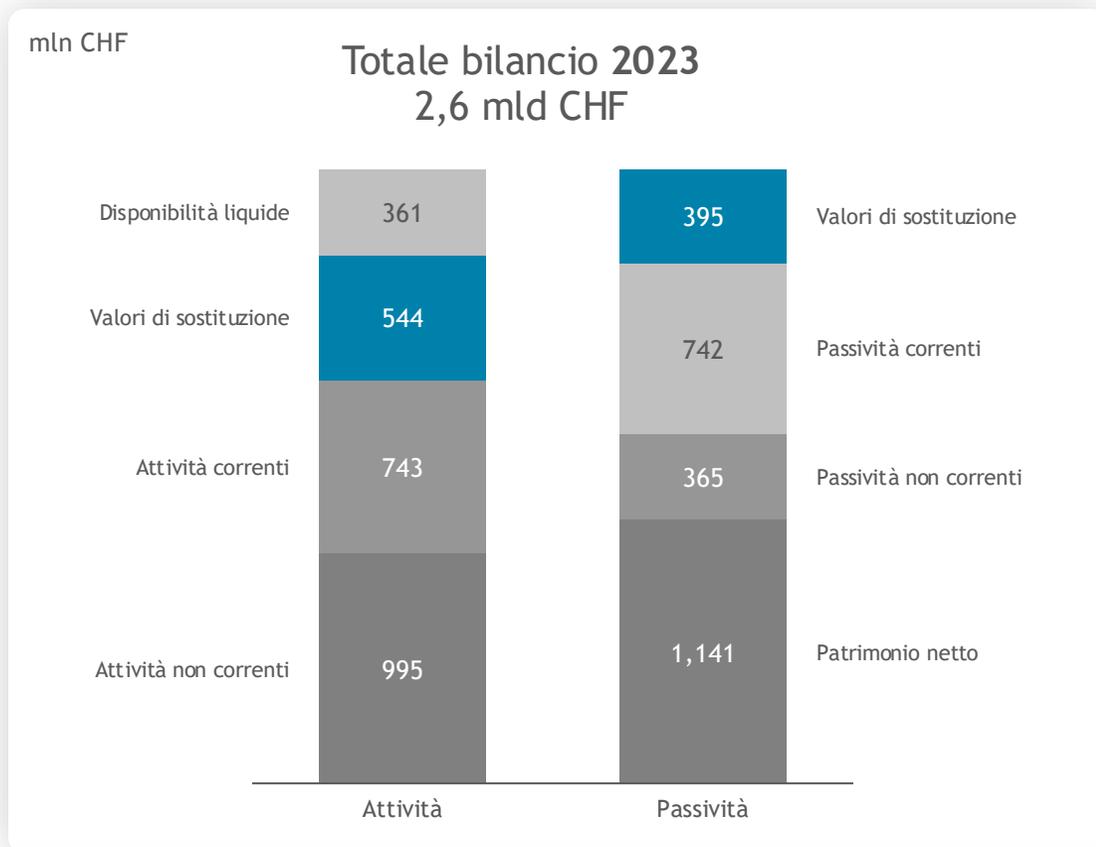
- Investimenti nella rete aumentati, tra l'altro, a seguito del roll-out degli smart meter
- Produzione su livelli inferiori rispetto all'esercizio precedente (nel 2023 investimenti significativi nella Valposchiavo per il rinnovo della Centrale di Robbia)

Italia (-35% / -10,1 mln CHF vs. 2023)

- Principalmente con investimenti nelle energie rinnovabili nel settore Renewable

Bilancio

Contrazione del bilancio a causa dei prezzi dell'energia

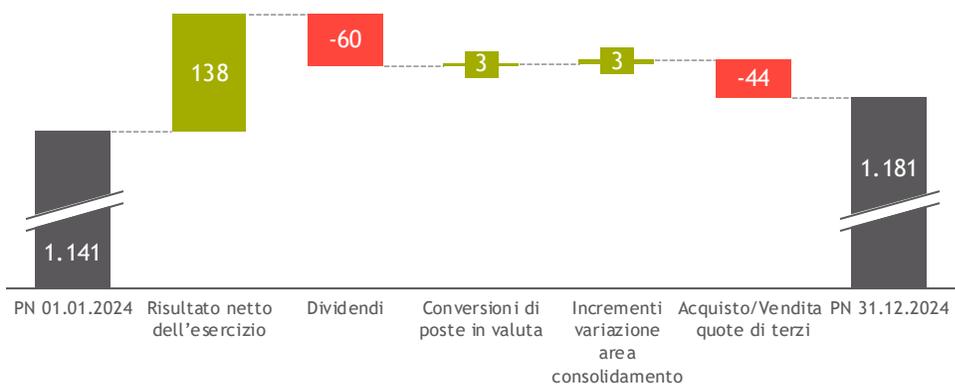


Prezzi dell'energia più bassi portano a una riduzione dei valori di sostituzione e, di conseguenza, del totale di bilancio

Patrimonio netto

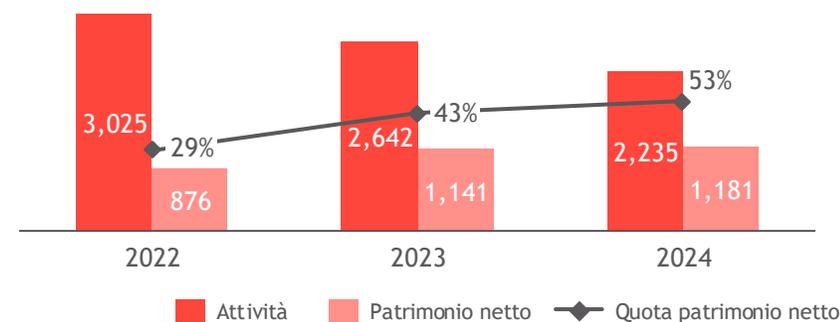
Rafforzamento del patrimonio netto (+40 mln CHF) e della quota di patrimonio netto

mln CHF



- Risultato netto dell'esercizio superiore al totale dei dividendi e al riacquisto delle quote di minoranza di Repower Renewable S.p.A. di 34 mln CHF
- Aumento del patrimonio netto del 4%

mln CHF



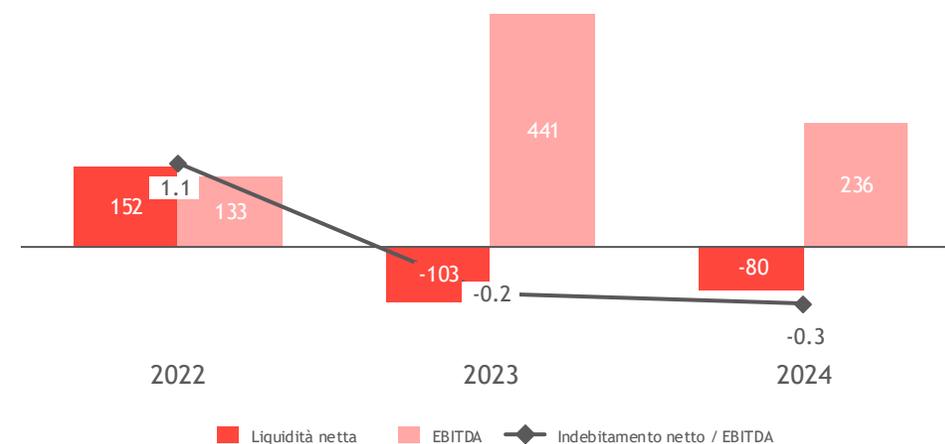
- Incremento della quota di patrimonio netto grazie a un patrimonio netto più elevato e a un totale di bilancio inferiore
- Quota patrimonio netto su un solido 53%

Liquidità netta / Indebitamento netto

Liquidità netta su livelli elevati nonostante il perdurare di un'intensa attività di investimento

mln CHF	31.12.2024	31.12.2023
Disponibilità liquide	363	361
+ depositi vincolati	3	189
<i>Subtotale</i>	<i>366</i>	<i>550</i>
./. Passività finanziarie	285	447
./. Interessi passivi	1	0
Liquidità netta	-80	-103

mln CHF

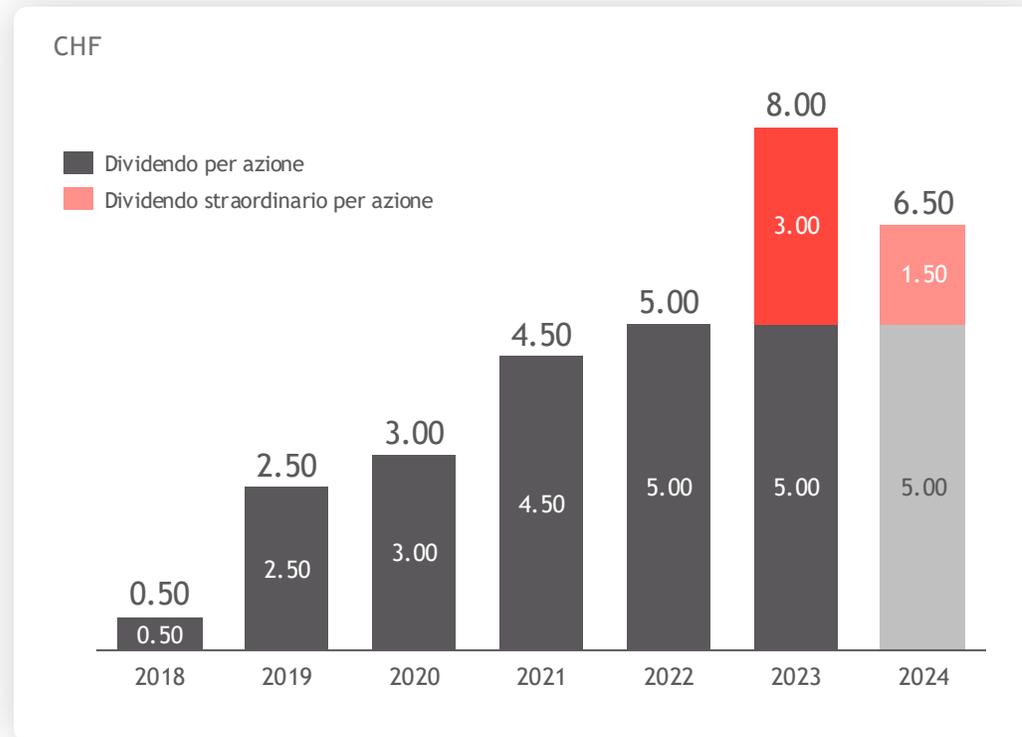


* La liquidità netta è indicata con segno negativo

- Disponibilità liquide stabili rispetto all'anno precedente
- Moderata riduzione della liquidità netta, dovuta all'incremento delle attività di investimento (immobilizzazioni materiali, immateriali e acquisizioni)

Dividendo proposto e richiesto - Esercizio 2024

Dividendo ordinario di 5 CHF e dividendo straordinario di 1,50 CHF da riserve da apporti di capitale

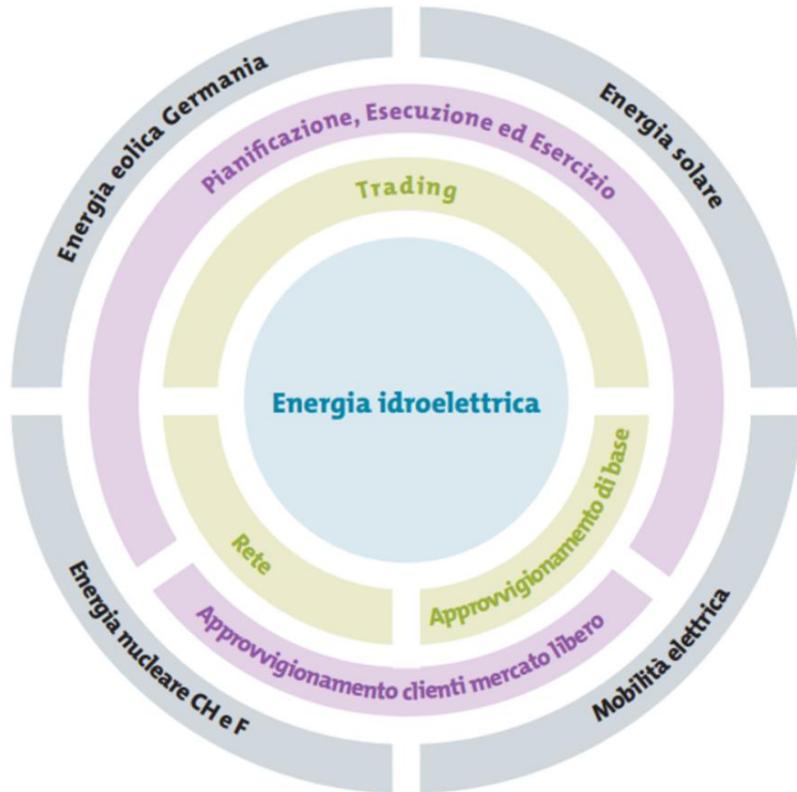




Prospettive

Prospettive Mercato Svizzera

Unità strategiche



Energia idroelettrica

- Il Cantone e i comuni sono supportati nell'attuazione della **Strategia idroelettrica** dei Grigioni
- Prosegue il progetto della Centrale di **Chlus**

Trading

- Utilizzo ottimale della **produzione propria**, delle partecipazioni e dei contratti a lungo termine
- **Acquisto** e rivendita di energia elettrica e altre commodity

Rete di distribuzione

- Manutenzione ed **espansione della rete** con un forte orientamento al futuro
- Conclusione del roll-out degli **smart meter** entro la fine del 2027

Approvvigionamento di base

- Fornitura affidabile e stabile per 48.000 clienti
- I clienti grigionesi nel servizio di base vengono riforniti a **prezzi competitivi**

Pianificazione degli investimenti 2025

Progetti selezionati di Produzione e Reti nei Grigioni



Produzione/Centrali elettriche
67 milioni di CHF

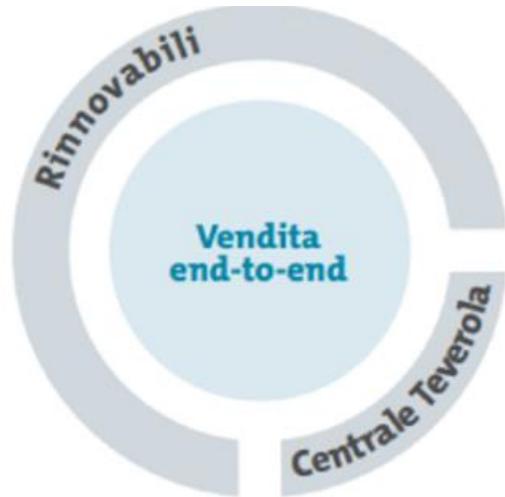


Reti
41 milioni di CHF



Prospettive Mercato italia

Unità strategiche



Vendita end-to-end

- Crescita redditizia delle vendite di elettricità e gas ai **clienti PMI**
- Ulteriore sviluppo di **servizi innovativi a valore aggiunto** per differenziarsi dalla concorrenza

Renewable

- Espansione degli impianti di produzione rinnovabile in tutta l'Italia. In particolare, **impianti fotovoltaici ed energia eolica onshore**
- Proseguono i lavori relativi alla **centrale con sistema di pompaggio** di Campolattaro

Centrale Teverola

- Garanzia della **stabilità della rete** nella regione Centro Sud
- Mantenimento di un esercizio redditizio

Repower Renewable - Pipeline di progetti per nuove centrali elettriche

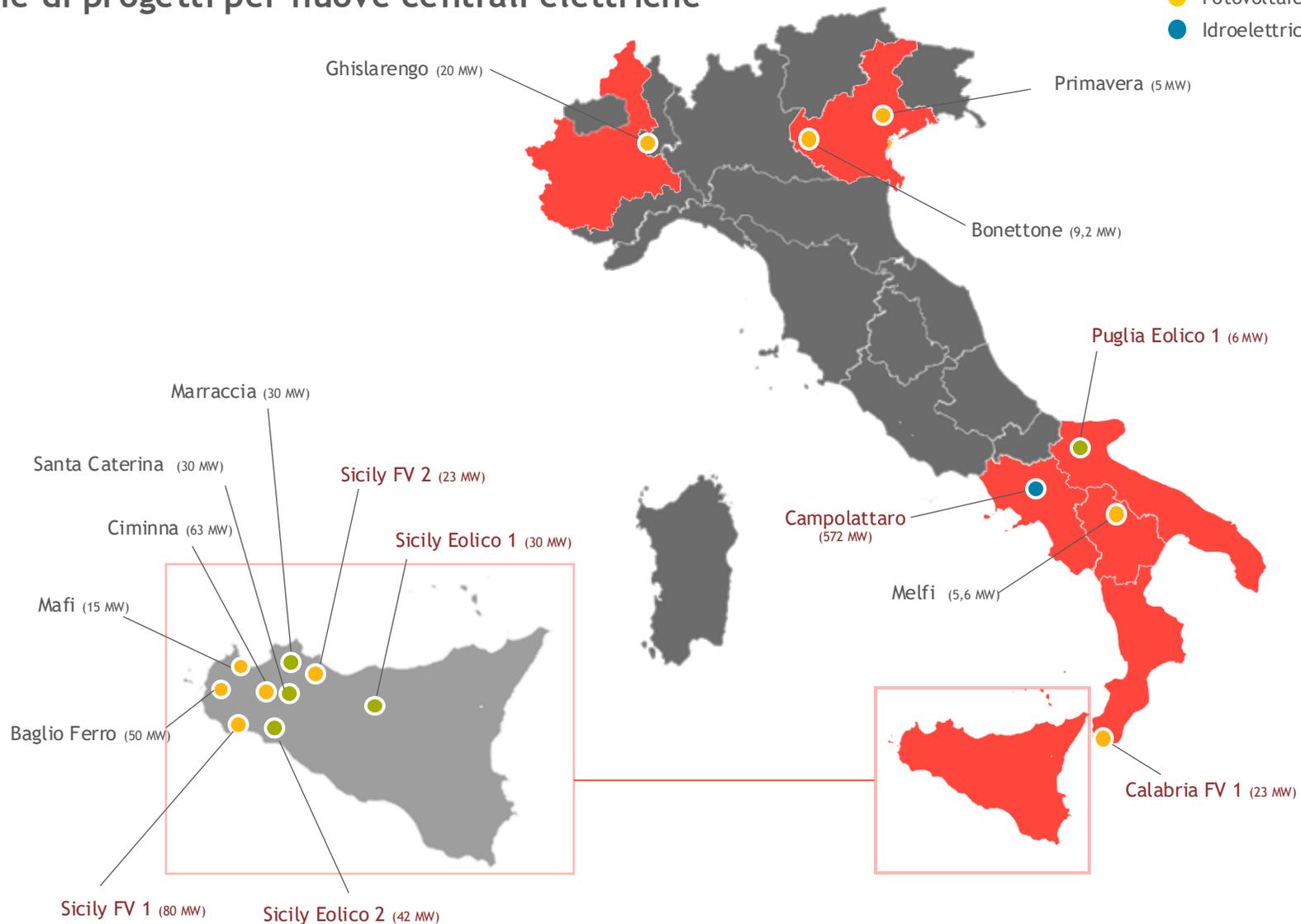
- Eolico
- Fotovoltaico
- Idroelettrico

Progetti approvati

Ciminna FV	67 MW
Ghislarengo FV	20 MW, BESS*
	19 MW (in costruzione)
Mafi FV	17 MW
Primavera FV	5 MW
Bonettone FV	10 MW
Baglio ferro PV	50 MW, BESS 13 MW
Marraccia Eolico	39 MW
Santa Caterina Eolico	30 MW, BESS 15 MW

In fase di approvazione

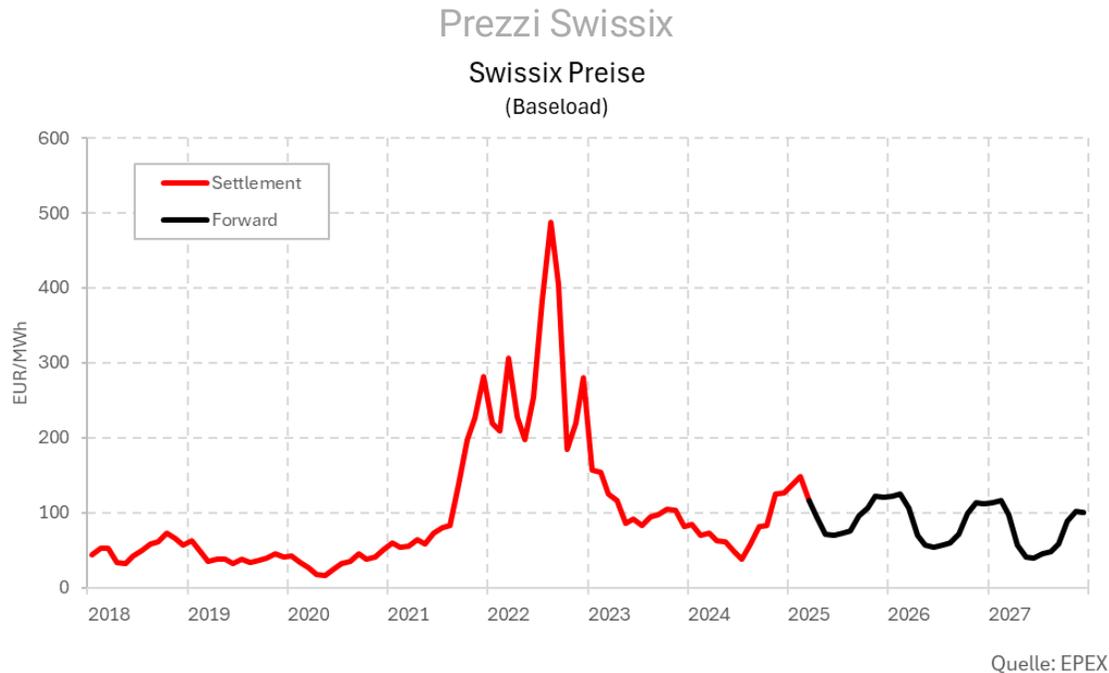
Sicily FV 1	80 MW, BESS 13 MW
Sicily FV 2	23 MW, BESS 20 MW
Sicily Eolico 1	30 MW, BESS 20 MW
Sicily Eolico 2	42 MW
Campolattaro	572 MW
Calabria FV 1	23 MW, BESS 13 MW
Puglia Eolico 1	6 MW



*sistema di stoccaggio tramite batteria

Trend di mercato e regolamentazione statale

I prezzi dell'elettricità rimangono volatili, decisioni politiche lungimiranti



Mercato dell'energia elettrica

- **Prezzi dell'elettricità volatili** - influenzati da incertezze geopolitiche e da una produzione dipendente dalle condizioni meteorologiche.
- **La domanda di elettricità è in aumento:** diffusione delle pompe di calore, mobilità elettrica e produzione industriale sostenibile.

Regolamentazione

- **L'accordo sull'energia elettrica** è parte integrante dei nuovi accordi tra la Svizzera e l'Unione Europea.
- **Riduzione del WACC:** per l'anno tariffario 2026, il WACC è stato ridotto dal 3,98% al 3,43%.
- **L'Italia** sostiene lo sviluppo delle energie rinnovabili attraverso misure statali.



Domande

Agenda

I prossimi appuntamenti



14 maggio 2025

Assemblea generale a Disentis

10 settembre 2025

Pubblicazione dei risultati semestrali



GRAZIE
PER L'ATTENZIONE

9 aprile 2025

REPOWER
Unsere Energie für Sie.