

TERNA

Società per azioni sorta nell'ambito della riorganizzazione del settore elettrico
istituita con D.lgs 79/99

La missione del TERNA

Garantire il servizio elettrico e gli approvvigionamenti attraverso l'attività di trasmissione e dispacciamento di energia elettrica e la gestione unificata della rete di trasmissione nazionale (RTN)

Nello svolgimento della sua missione TERNA:

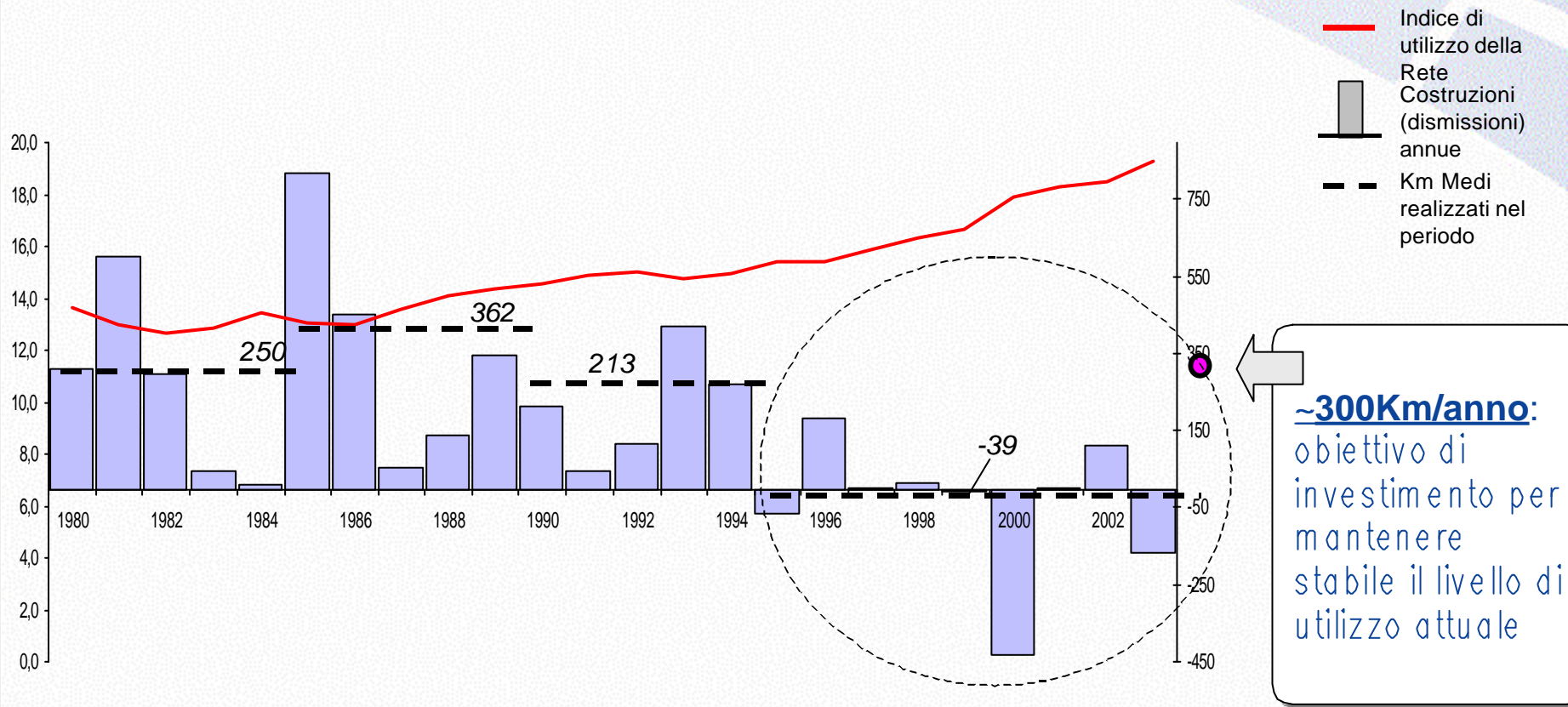
- Garantisce la sicurezza, l'affidabilità, l'efficienza, la continuità e il minor costo del servizio elettrico e degli approvvigionamenti
- Delibera gli interventi funzionali allo sviluppo del sistema di trasmissione dell'energia elettrica
- Realizza e manutene gli impianti
- Garantisce a tutti gli operatori del settore l'accesso alla RTN in modo imparziale, neutrale ed a parità di condizioni
- Concorre a promuovere, tra l'altro, la tutela dell'ambiente e la sicurezza degli impianti
- Assicura che lo sviluppo della RTN avvenga anche nel rispetto dei vincoli ambientali e paesaggistici

Sistema elettrico italiano a 380 kV



Sviluppo storico RTN a 220/380 KV vs. indice di utilizzo

GWh/Km equivalenti a 380KV *
Km/anno di linea costruita (dismessa)

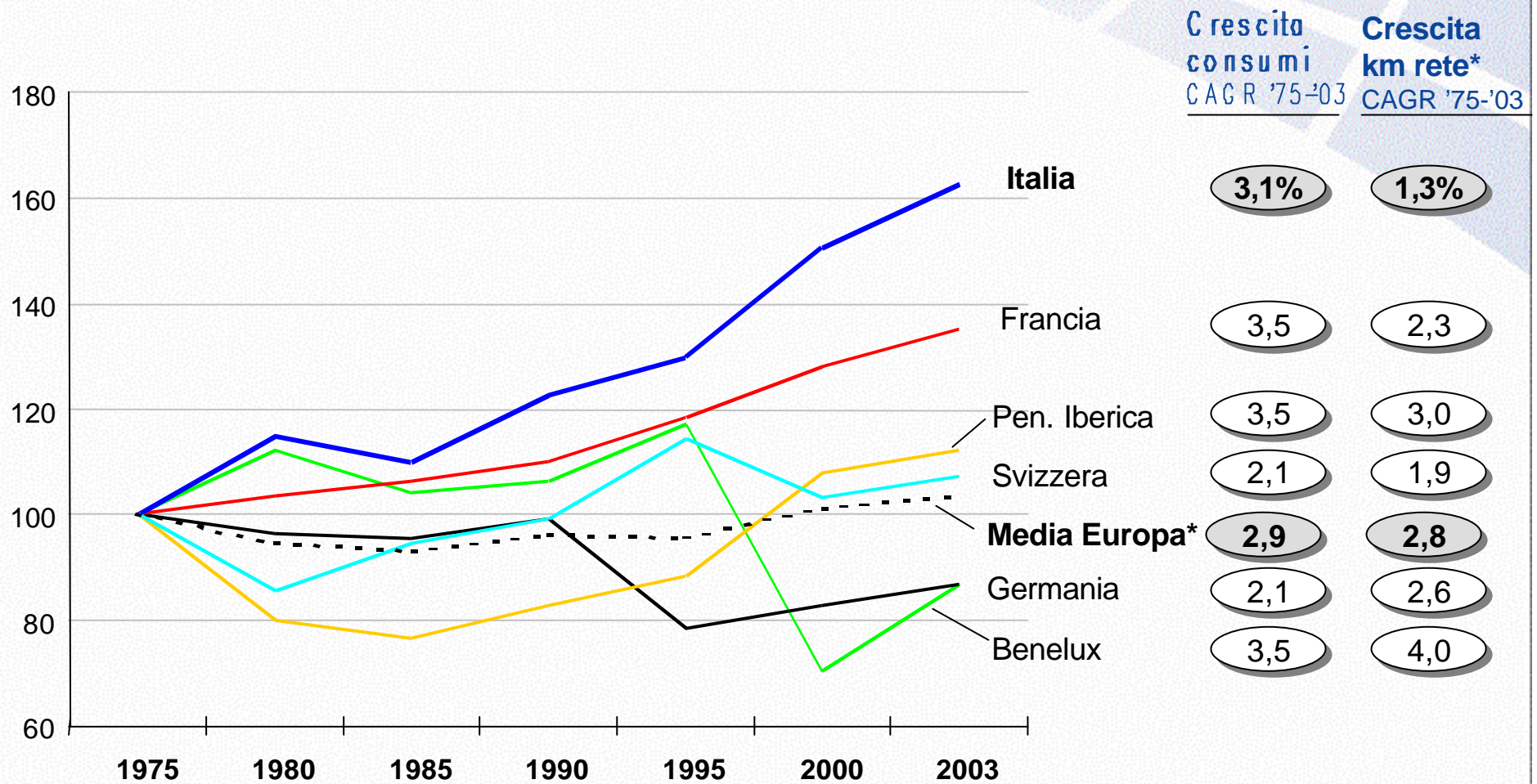


~300Km/anno:
obiettivo di investimento per mantenere stabile il livello di utilizzo attuale

* Km linea 380KV + (Km linea 220KV/v3)

Indice di utilizzo della rete: un confronto internazionale

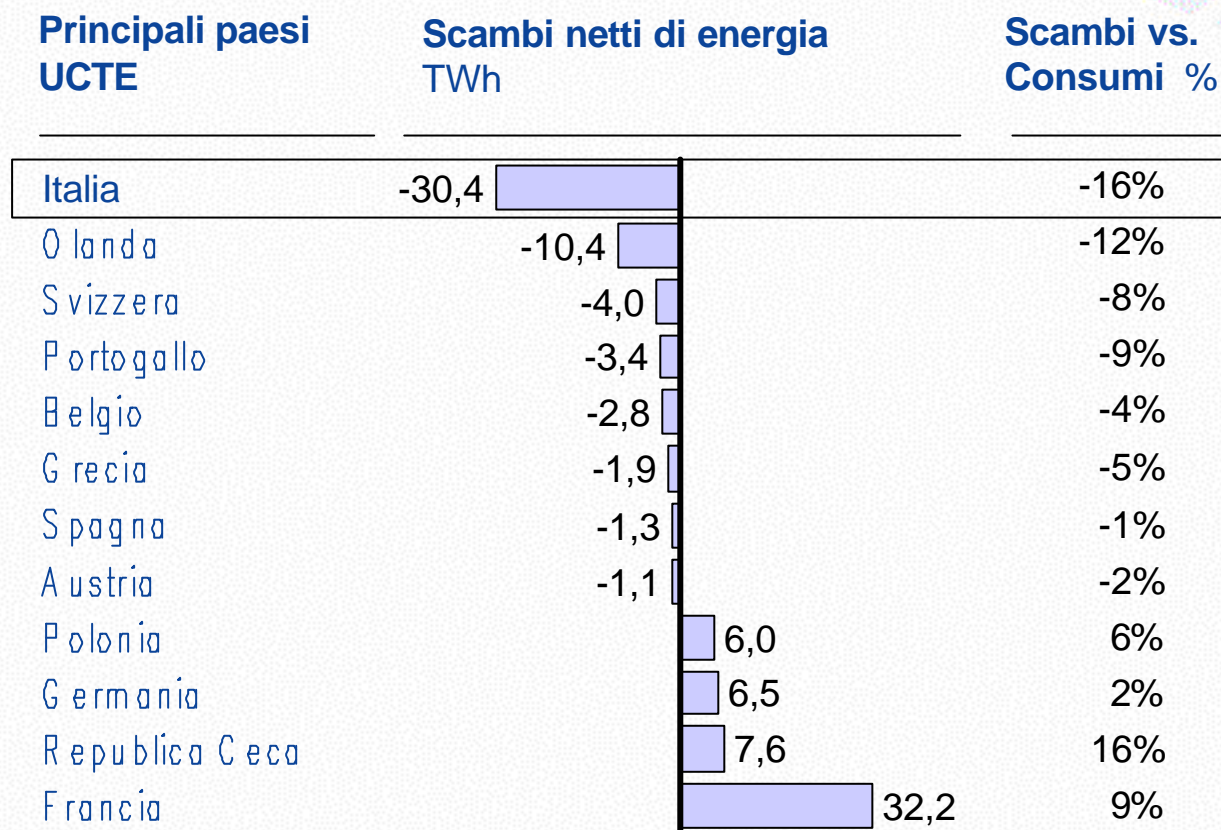
basis points, rete 220/380kV, 1975-2003



* Km linea 380KV + (Km linea 220KV/v3), Fonte: UCTE, Eurelectric

** Europa continentale (perimetro UCTE)

Evoluzione scambi con l'estero (gen-lug 2005)



Aree critiche della RTN a 220/380 kV

% sovraccarichi per zona geografica

Aree **Sovraccarichi***

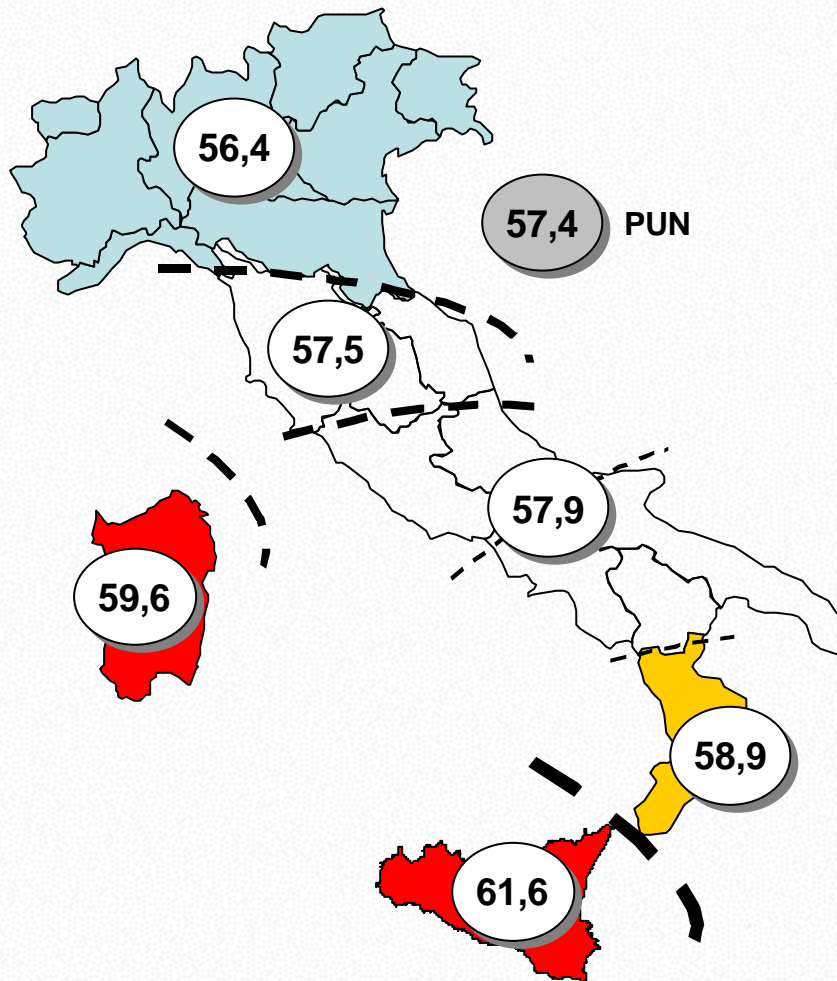
Altre	7,5%
Bassa Puglia	2,8%
Canale Trentino	3,5%
Liguria	4,8%
Piem.-Valle d'Ao.	5,9%
Alta Lombardia	7,9%
Napoli	8,7%
Campania-Calabria	11,2%
Milano	13,8%
Nord-Est	34,0%



Congestioni di rete Mercato del Giorno Prima (gen-nov 2005) - €/MWh, % ore separazione

■ < -2
 ■ < -1
 PUN
 ■ > +1
 ■ > +2

Sezione
congestionata

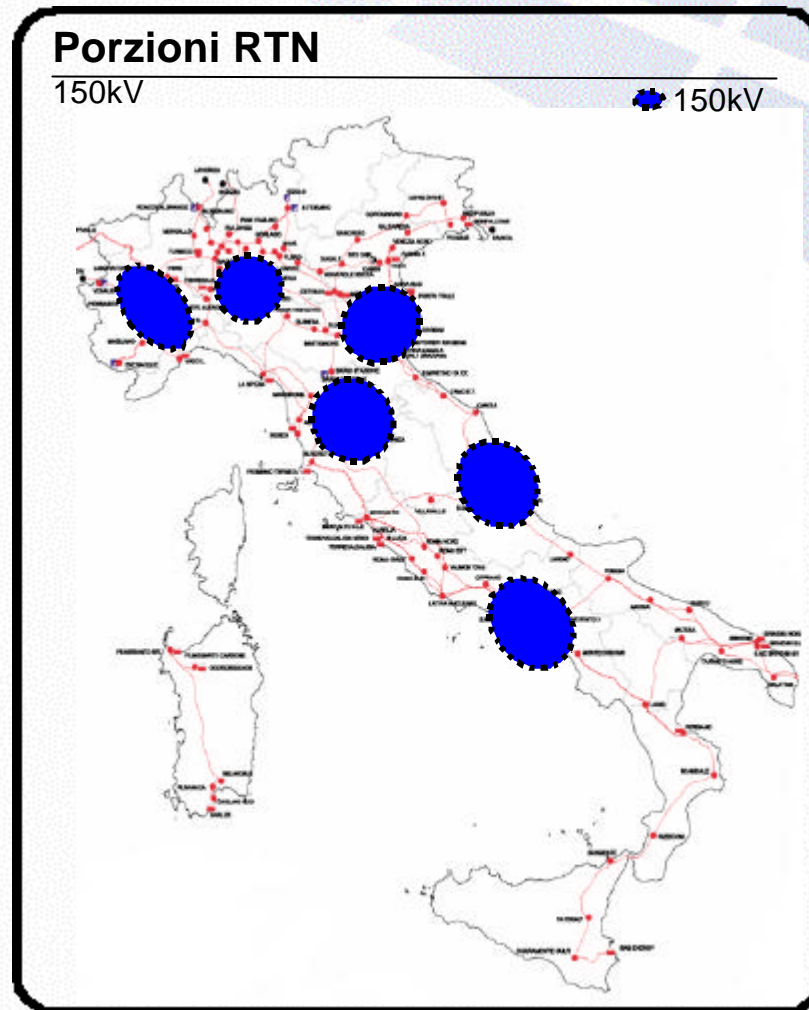
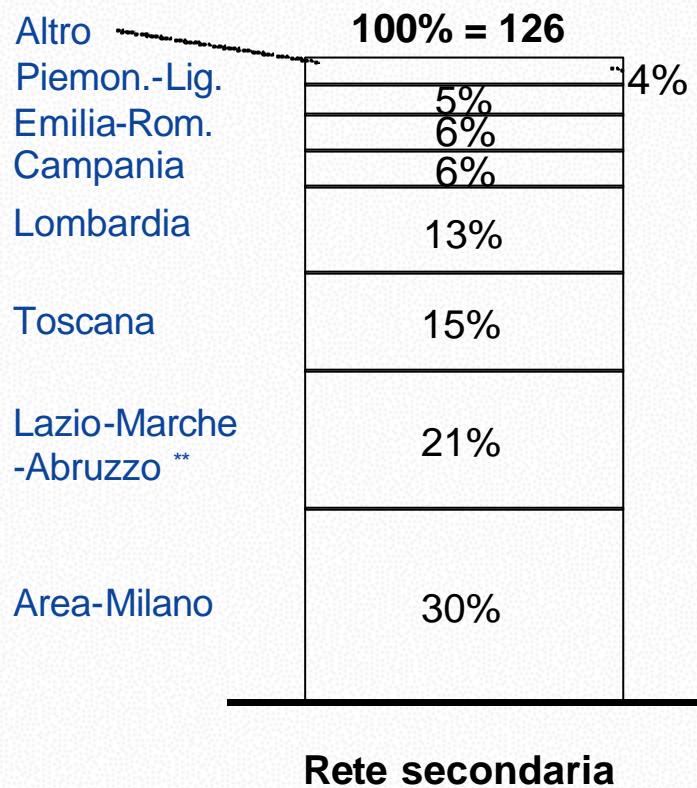


Frequenza separazione su sezioni principali % ore totali

Calabria - Sicilia	50%
Sardegna - Continente	24%
Nord - Centronord/sud	20-30%*
Sud - Calabria	6%

Aree a maggiore criticità per la sicurezza su rete secondaria

terzo mercoledì dic 2005, % sovraccarichi > 120%
corrente nominale in (N-1) su totale*



Interventi prioritari (2006-2010)

