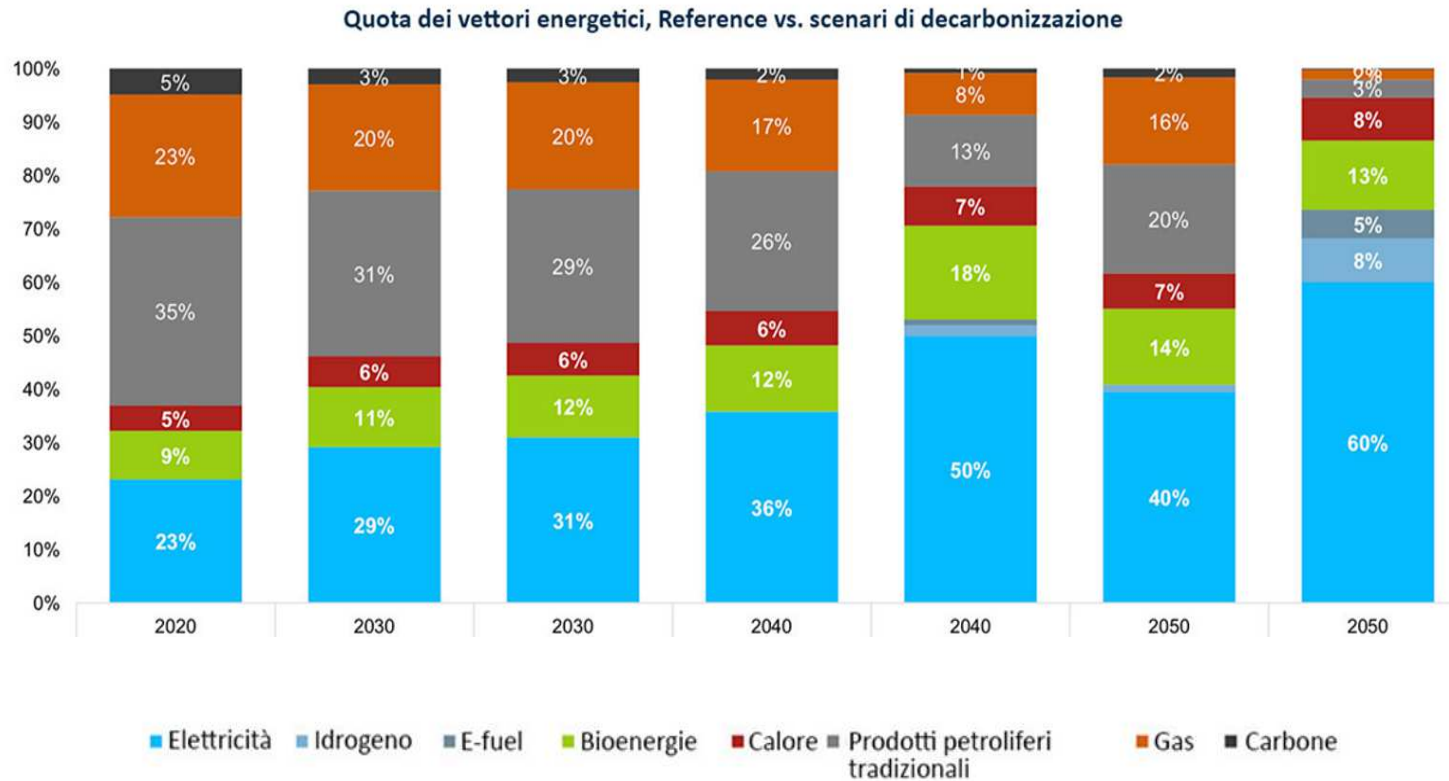


Giorgio PESSION | DEVAL S.p.A.

*Il ruolo delle reti nella transizione energetica: criticità e potenzialità*



## Evoluzione previsionale dei consumi di energia



FONTE: FTI – CL Energy – ENEL full study deck «Sustainable Paths for EU Increased Climate and Energy Ambition»

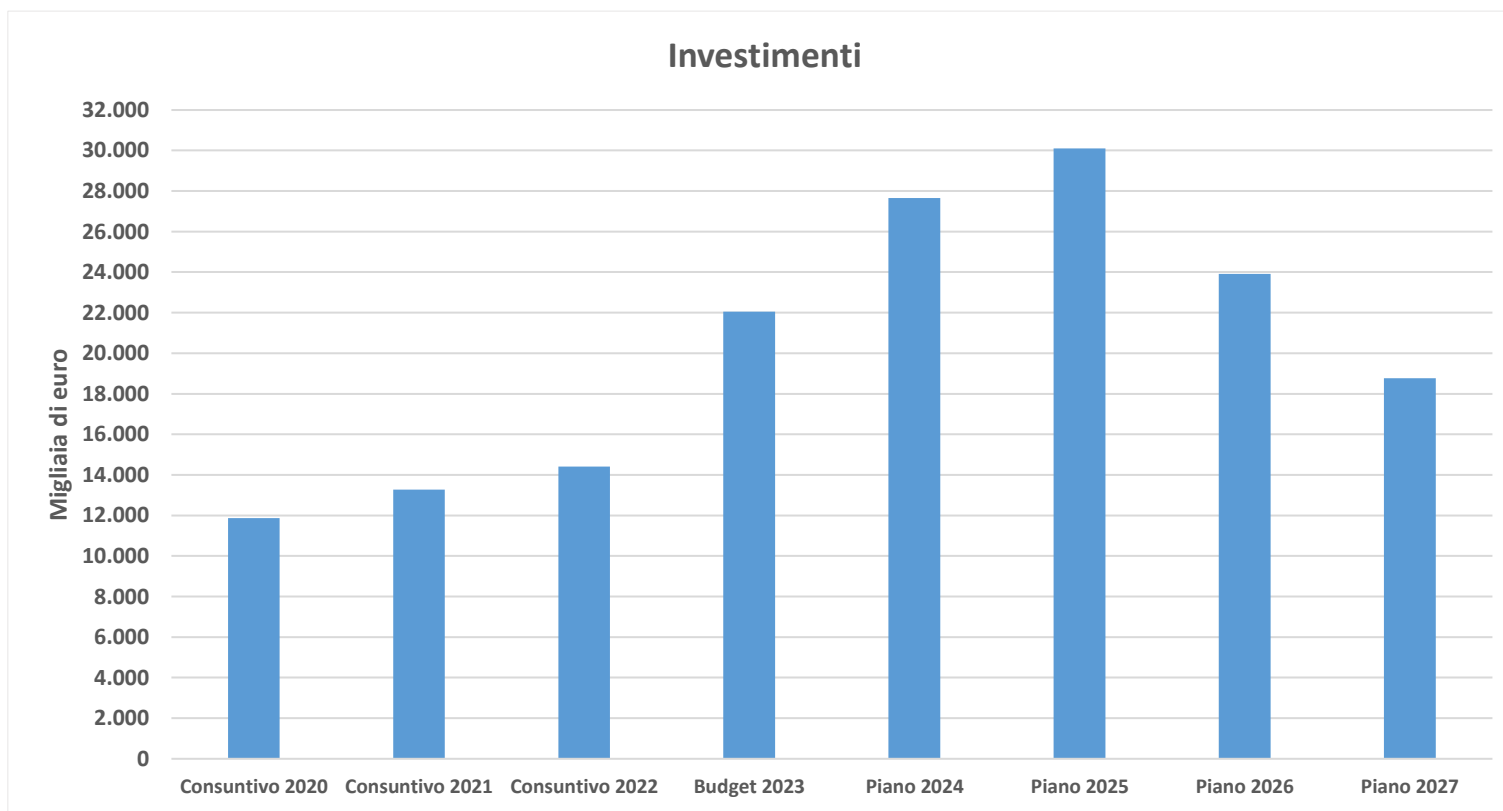
---

## Criticità

- Necessità di nuovi impianti primari (130 kV)
- Costruzione nuovi impianti a media tensione
- Nuove cabine di trasformazione in particolare per lo sviluppo della ricarica elettrica

## Opportunità

- Soluzioni tecnologiche a «scomparsa» con apparecchiature blindate
- Utilizzo preponderante di soluzioni in rete interrata
- Ambientalizzazione delle soluzioni
- Condivisione preliminare con le amministrazioni pubbliche del piano di sviluppo della ricarica elettrica (massimizzazione utilizzo impianti esistenti, riduzioni dei costi per la collettività)



---

# PNRR

## Interventi:

- Potenziamento di 6 cabine primarie con la sostituzione di 10 trasformatori e CS con la sostituzione di 2 autotrasformatori
- Potenziamento di 90 cabine secondarie
- Potenziamento della rete di media tensione – costruzione di un nuovo feeder
- Sistema di monitoraggio e controllo rete MT – interconnessione con il sistema 2G

## Progetto:

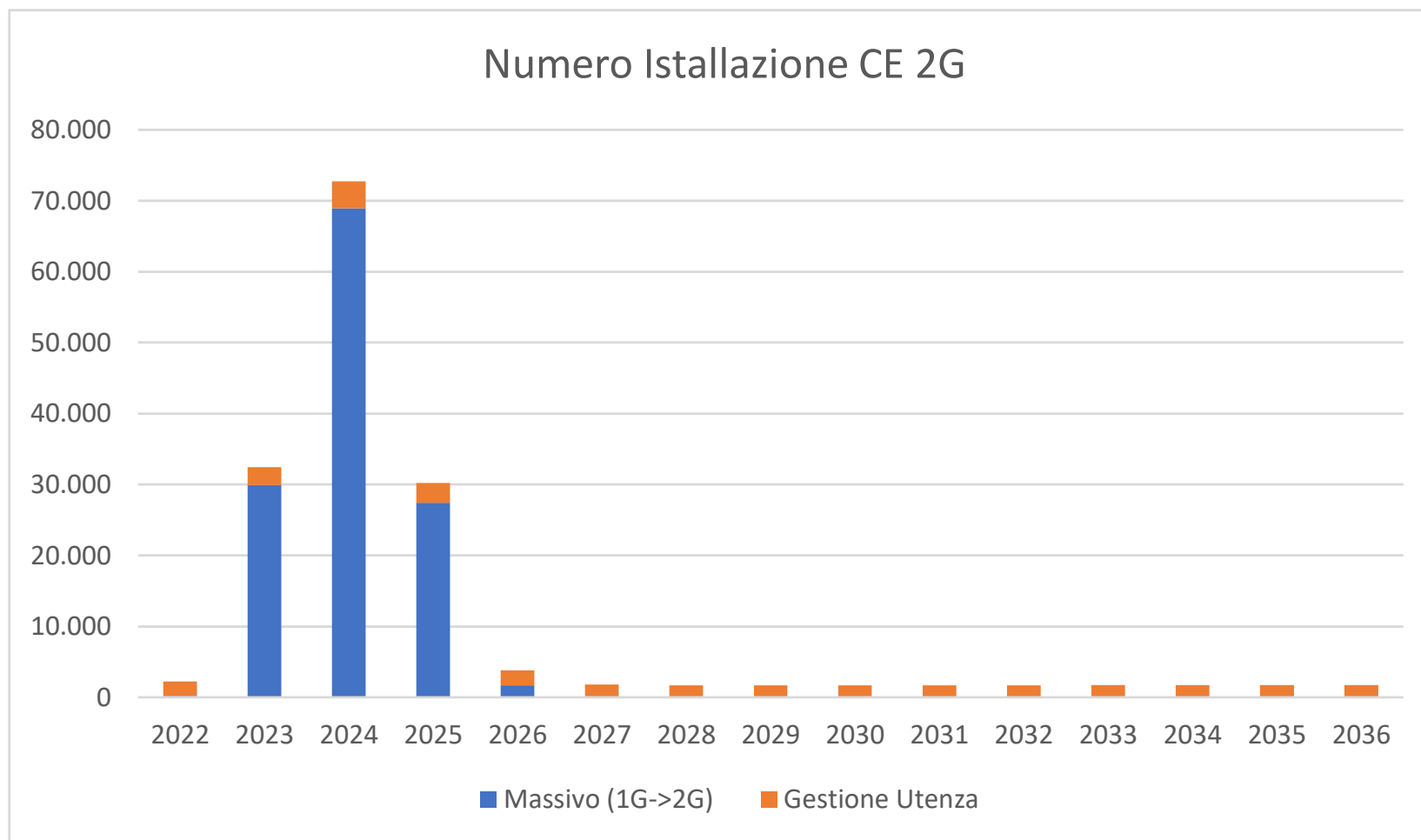
Smart Grids Valle d'Aosta

### Investimenti previsti

**Totale 18.235.000 €**

- Per hosting capacity 15.656.000 €
- Per elettrificazione 2.579.000 €

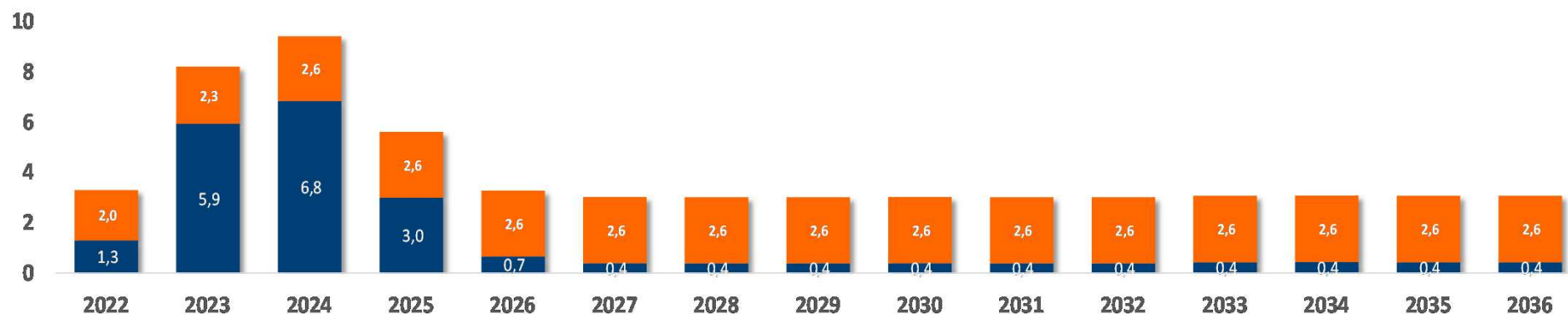
# Smart metering 2G - Cronoprogramma





# Smart metering 2G – Costi previsti

Gli **investimenti** previsti complessivi per l'intero PMS2 (Piani di Messa in servizio del sistema di smart metering 2G) fino al 2036 sono pari a 22,5 milioni di euro.

I **costi di esercizio** previsti complessivi per l'intero PMS2 (Piani di Messa in servizio del sistema di smart metering 2G) fino al 2036 sono pari a 38,1 milioni di euro.



Il Grafico espone gli investimenti in colore blu e i costi di esercizio in arancione per anno espressi in milioni

Colonnina di ricarica Potenza		Abitazioni equivalenti
22	kW	 10 - 15
75	kW	 60 - 70

Per abitazione equivalente si considera lo standard attuale di 3 kW e il coefficienti di contemporaneità di utilizzo per i diversi aggregati urbani



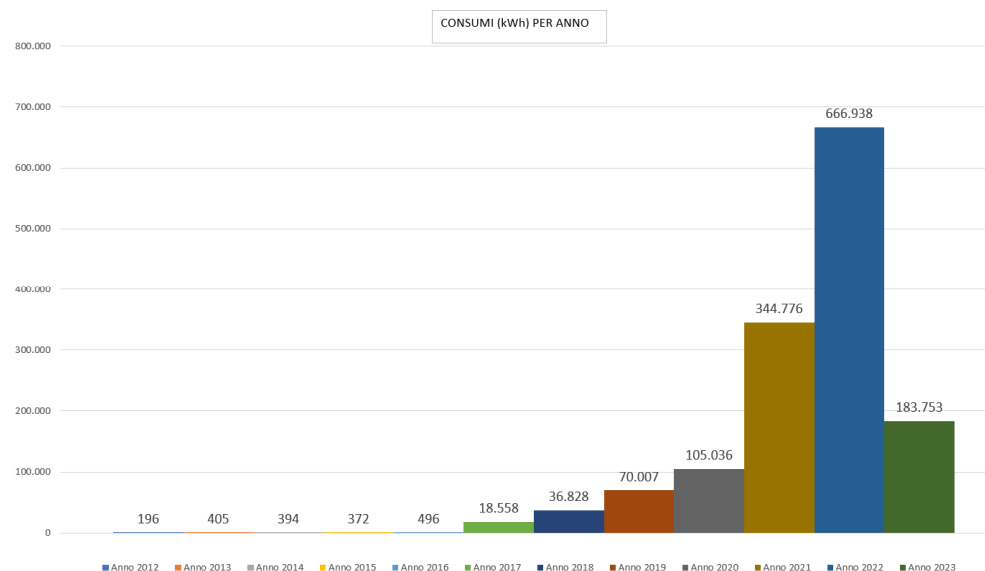
## Punti di fornitura per colonnine di ricarica

Anno	n° forniture	Potenza assorbita [KW]
2012	1	28
2013	6	150
2014	1	25
2016	23	878
2017	18	1.401
2018	7	254
2019	15	750
2020	32	1.335
2021	69	3.348
2022	24	1.044
2023	39*	6.421
<b>Totale</b>	<b>235</b>	<b>15.634</b>

\* Pratiche attualmente in lavorazione

Le pratiche in lavorazione corrispondono al 70%, in termini di potenza richiesta, delle colonnine installate nei 10 anni precedenti.

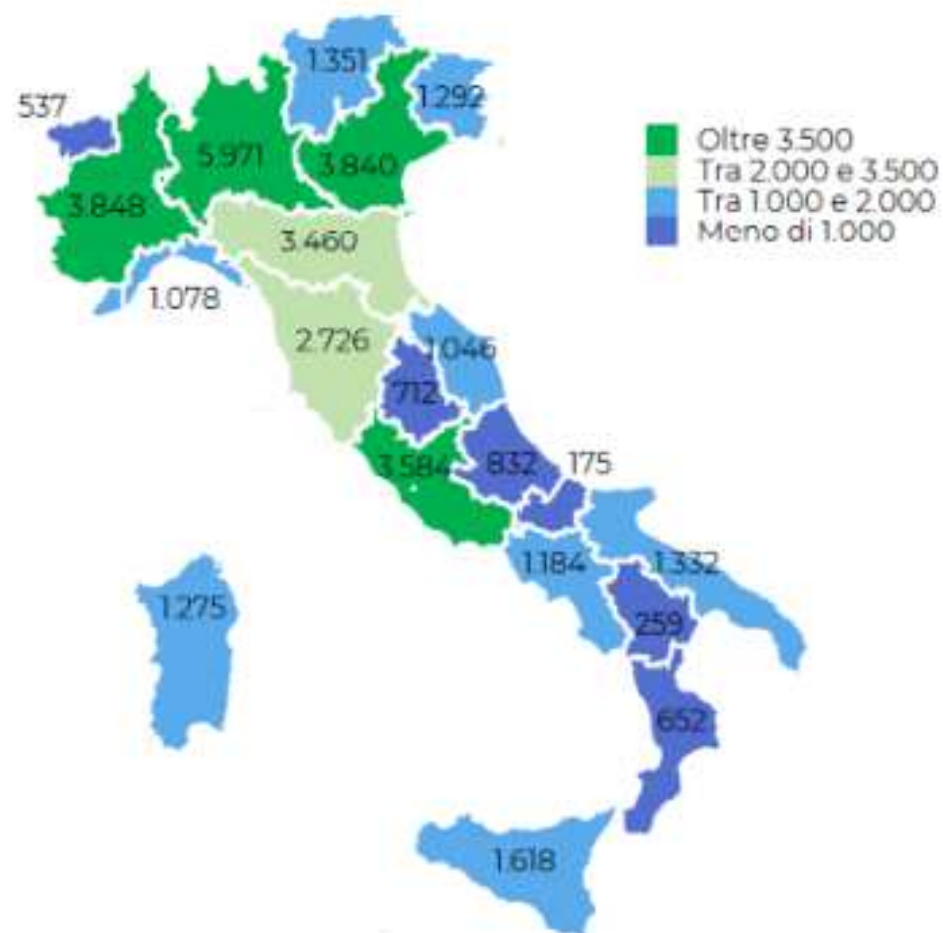
## Evoluzione grafica dei prelievi di energia per ricarica elettrica



Anno 2023: dati al 31.03.2023

---

## Punti di ricarica nelle Regioni Italiane



FONTE: MOTUS-E

---

## Numero abitanti per punti di ricarica

REGIONE	PUNTI DI RICARICA	ABITANTI	NUMERO ABITANTI PER PUNTI DI RICARICA
<b>VALLE D'AOSTA</b>	<b>537</b>	<b>122.955</b>	<b>229</b>
TRENTINO ALTO ADIGE	1.351	1.075.317	796
FRIULI VENEZIA GIULIA	1.292	1.192.191	923
PIEMONTE	3.848	4.240.736	1102
UMBRIA	712	854.137	1200
SARDEGNA	1.275	1.575.028	1235
VENETO	3.840	4.838.253	1260
EMILIA ROMAGNA	3.460	4.426.929	1279
TOSCANA	2.726	3.651.152	1339
LIGURIA	1.078	1.502.624	1394
MARCHE	1.046	1.480.839	1416
ABRUZZO	832	1.269.860	1526
LAZIO	3.584	5.707.112	1592
MOLISE	175	289.840	1656
LOMBARDIA	5.971	9.950.742	1667
BASILICATA	259	536.659	2072
CALABRIA	652	1.841.300	2824
PUGLIA	1.332	3.900.852	2929
SICILIA	1.618	4.802.016	2968
CAMPANIA	1.184	5.592.175	4723

FONTE: MOTUS-E E ISTAT

---

# Ringrazio per l'Attenzione