

Grafico 1

- La **domanda di picco** corrisponde al valore massimo dei consumi giornalieri registrato rispettivamente negli anni termici 2018/2019 e 2021/2022. Nel primo caso il picco di consumo è avvenuto il 23 gennaio 2019, mentre nel secondo il 25 gennaio 2022 (Fonte: [Snam](#) e [MITE](#))
- Le **forniture degli anni termici 2018/2019 e 2021/2022** identificano i volumi effettivamente erogati a copertura dei picchi di domanda registrati rispettivamente il 23 gennaio 2019 e il 25 gennaio 2022 (Fonte: Snam e MITE)
- I **volumi massimi delle forniture nel periodo 2018-2022 senza Russia** corrispondono ai valori massimi giornalieri registrati tra novembre 2019 e giugno 2022 per le importazioni via gasdotti e rigassificatori - escluso Tarvisio (Russia) - e i volumi in erogazione dagli stoccaggi. Per la produzione nazionale è stato riportato il valore massimo giornaliero registrato tra gennaio e giugno 2022, in modo da tenere in conto il trend decrescente degli ultimi anni (Fonte: Snam e MITE).
Con la stessa distribuzione mensile registrata nell'anno 2021 sono stati distribuiti i 6 miliardi di Smc **addizionali dall'Algeria** nei cinque mesi dell'anno termico 2022/2021. La quota giornaliera è stata ricavata dividendo linearmente la quota mensile
- La **capacità nominale massima senza Russia** riporta la capacità di trasporto ed erogazione massima da gasdotti, rigassificatori e stoccaggi come da indicazioni di ARERA nella [Relazione Annuale 2022](#)

Grafico 2 e Tabella 2

- La **domanda storica stagionale** corrisponde alla media dei consumi stagionali, calcolati sommando i consumi mensili da novembre a marzo, degli anni termici 2018/2019, 2020/2021 e 2021/2022 (Fonte: Snam e MITE)
- A partire dalla media dei consumi stagionali 2018-2022 di termoelettrico, industria e rete di distribuzione (prevalentemente domestico), la **domanda stagionale senza alcun intervento di risparmio dal Governo** prevede una riduzione dei consumi domestici e industriali rispettivamente del 6% e del 9%, un ritorno della produzione idroelettrica su dati storici (2018-2021) e una contrazione della domanda elettrica del 5% (Fonte: Snam e MITE)
- I **volumi di fornitura di gas** sono stati calcolati a partire dalla media mensile dei volumi di importazione via gasdotti e rigassificatori registrati nel periodo marzo-luglio 2022, moltiplicata per i cinque mesi del periodo invernale (Fonte: Snam e MITE). Sono stati ipotizzati due differenti scenari:
 - **Scenario 1:** un volume di importazione addizionale da Algeria pari a 1 miliardo di Smc nel periodo novembre-marzo; una diminuzione di import da Passo Gries (Nord Europa), per effetto della chiusura totale dei flussi dalla Russia verso l'Europa, di 1,7 miliardi di Smc
 - **Scenario 2:** un volume di importazione addizionale da Algeria pari a 2,5 miliardi di Smc nel periodo novembre-marzo; nessuna variazione dei volumi in entrata da Passo Gries (Nord Europa), che rimangono costanti a 3,7 miliardi di Smc nel periodo invernale

Grafico 3

- Il consumo medio nel periodo agosto-novembre corrisponde alla media dei consumi mensili nel periodo agosto-novembre degli anni termici 2018/2019, 2020/2021 e 2021/2022 (Fonte: Snam e MITE)
- Il contributo atteso dalle misure di risparmio e dallo sviluppo di rinnovabili è ricavato dal [Piano nazionale di contenimento dei consumi di gas naturale](#), pubblicato dal MITE il 6 settembre 2022