



ARERA

Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente



Il ruolo della regolazione per la riduzione delle emissioni di metano

Claudio Marcantonini
Segreteria Tecnica di Divisione

**Per un piano d'azione Nazionale di riduzione delle
Emissioni di metano**

21 dicembre 2022 Camera dei Deputati, Sala del Cenacolo

ARERA

- L'Autorità di regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) ha avviato da anni un percorso di **regolazione volto alla riduzione delle emissioni di metano** negli ambiti di sua competenza, per:
 - gli aspetti di **sicurezza fisica**
 - e **l'impatto ambientale**
- In coerenza con quanto previsto dall'art.1 della L.481/95: “Il sistema tariffario deve altresì armonizzare gli obiettivi economico-finanziari dei soggetti esercenti il servizio con gli obiettivi generali di carattere sociale, **di tutela ambientale** e di uso efficiente delle risorse”.

Sommario

- Trasporto
- Distribuzione
- Progetti pilota

Trasporto: regolazione perdite di rete

- Dal 2014, ARERA ha adottato un meccanismo di **riconoscimento dei costi per le perdite di rete** basato su fattori di emissione efficienti
- Per ogni elemento della rete, l'Autorità definisce dei **livelli efficienti di emissioni annuali** ed alle imprese di trasporto viene riconosciuto tale livello di perdite (Deliberazione 514/2013/R/gas).
- Dal 2024, l'Autorità è orientata ad adottare una **riduzione dei fattori di emissione efficienti** (DCO 213/2022/R/gas), al fine di trasferire agli utenti le maggiori efficienze realizzate dalle imprese di trasporto in questi anni.

Trasporto: qualità del servizio

La regolazione della qualità del trasporto del gas (delibera 554/2019/R/gas) impone obblighi agli operatori di trasporto:

- a **sorvegliare** il 100% della rete ogni anno
- ad **ispezionare** l'intera rete con metodi non invasivi ogni 3 anni e con metodi invasivi ogni 8 anni
- **registrare ogni dispersione** localizzata con riferimenti dettagliati tra cui luogo, data e classificazione della dispersione in base al livello di pericolosità
- a **comunicare** annualmente ad ARERA informazioni sulle dispersioni, nonché il volume complessivo (calcolato o stimato) di gas naturale rilasciato in atmosfera suddiviso in base alla causa degli eventi

Sommario

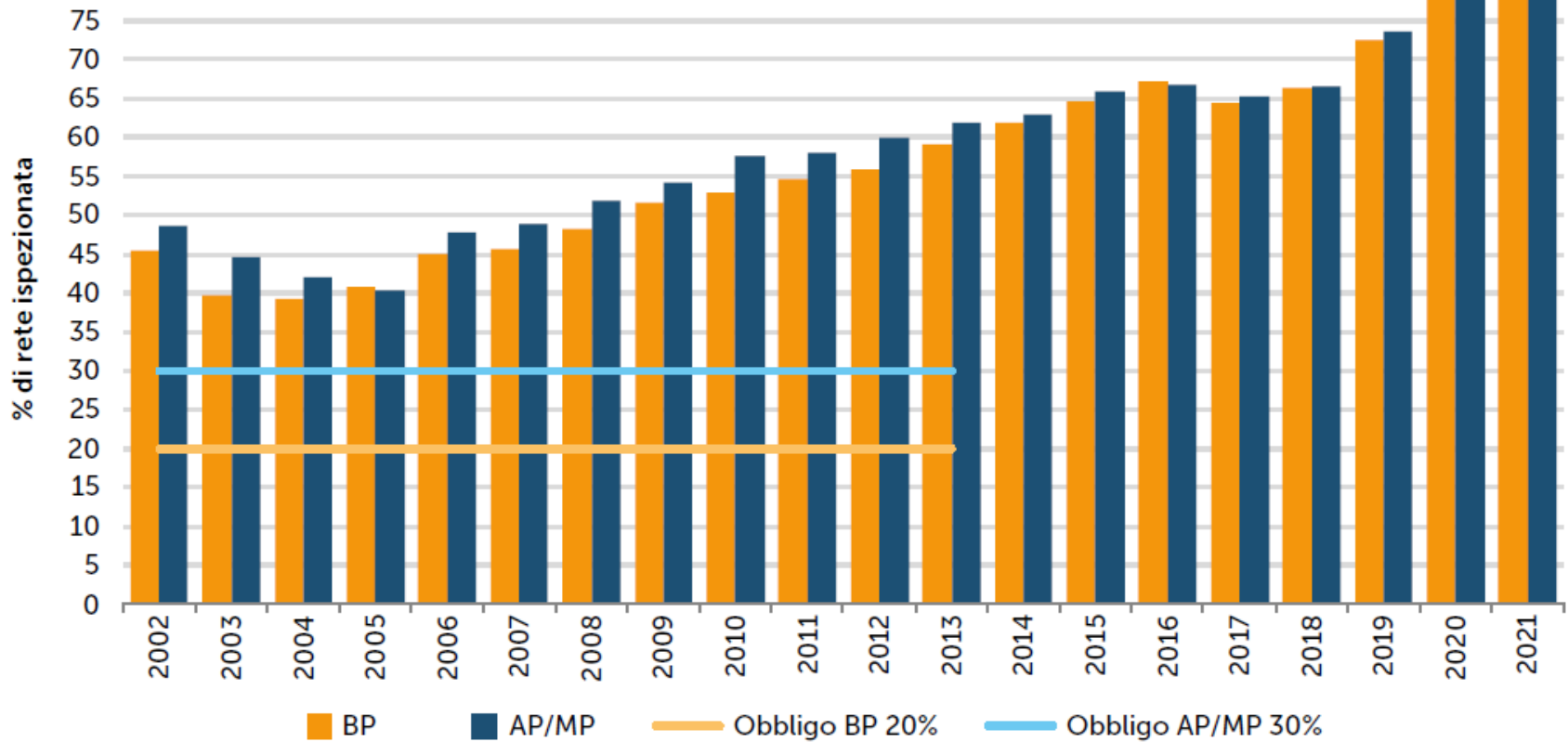
- Trasmissione
- **Distribuzione**
- Progetti pilota

Distribuzione: regolazione della qualità

La regolazione della qualità del servizio di distribuzione gas (Delibera 569/2019/R/gas) richiede che l'impresa distributrice

- **ispezioni** il 100% della rete ogni 3 anni mobili, per le parti in alta e in media pressione; ogni 4 anni mobili, per le parti in bassa pressione
- **registri ogni dispersione localizzata**, nonché il numero delle dispersioni eliminate entro o oltre i tempi previsti dalle norme tecniche vigenti in materia,
- **Sistema di Premi e penalità** per la riduzione delle dispersioni segnalate da terzi

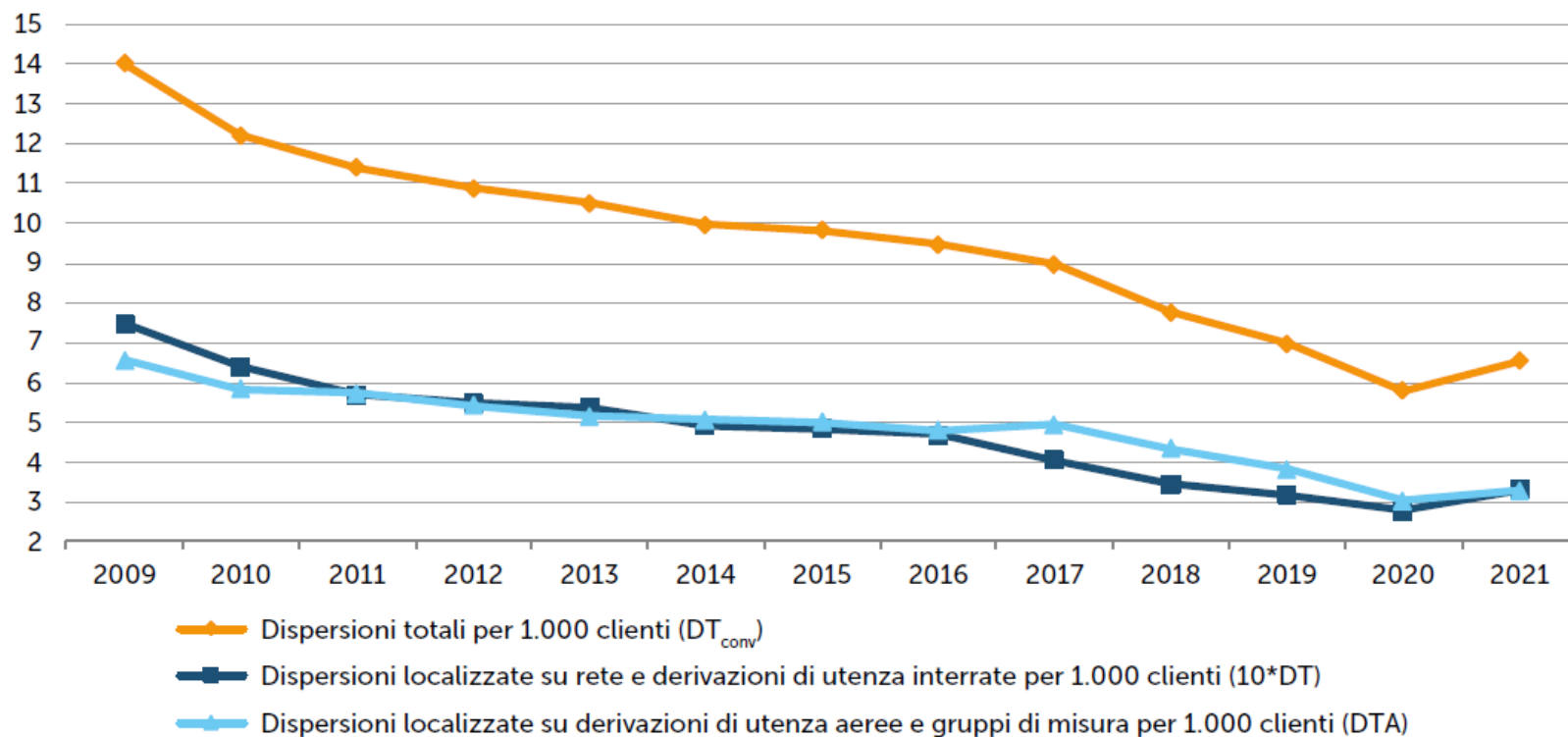
Distribuzione: rete ispezionata



Fonte: ARERA su dichiarazione delle imprese distributrici.

Fonte: ARERA, Relazione annuale 2021

Distribuzione: numero dispersioni



Fonte: ARERA su dichiarazione delle imprese distributrici.

Fonte: ARERA, Relazione annuale 2021

Distribuzione: delta in-out

- **Delta in-out: differenza tra i quantitativi immessi** ai punti di uscita della rete di trasporto interconnessi con reti di distribuzione (city gate) e i **quantitativi prelevati** dai clienti finali allacciati alla rete di distribuzione
- ARERA ha introdotto un **meccanismo di responsabilizzazione** delle imprese di distribuzione, che si basa sulla **penalizzazione dei valori assunti dal delta in-out** (delibera 386/2022/R/gas)
- Per ciascun city gate che non rientra nei parametri previsti, l'impresa di distribuzione si vedrà applicare una penalità
- Le imprese di distribuzione saranno tenute ad **intraprendere azioni necessarie a recuperare il valore del gas, oggetto di prelievo fraudolento e di perdite localizzate**, presso il soggetto che abbia effettuato tale prelievo o che abbia causato la perdita.

Smart metering

- Il documento di consultazione 571/2022/R/GAS sull'aggiornamento della regolazione tariffaria della distribuzione, indica la necessità di rendere possibili soluzioni per gli **smart meter con più elevate funzionalità** se il differenziale di costo sia limitato o comunque inferiore ai benefici attesi.
- Tra le nuove funzionalità relative alla sicurezza domestica, si la **possibilità di intercettare eventuali dispersioni di gas da impianto di utenza** (per es. dovute a rotture di tubazioni)

Sommario

- Trasmissione
- Distribuzione
- Progetti pilota

Progetti pilota: obiettivi

- **Progetti pilota di carattere sperimentale** per testare soluzioni innovative gestione e all'utilizzo innovativo delle infrastrutture gas
- Regolamento approvato lo scorso agosto (delibera 404/2022/R/gas)
- **Obiettivo generale:** facilitare l'innovazione di sistema ai fini della decarbonizzazione del settore gas
- Fondi per 35 milioni di EUR, massimo 5 milioni per progetto con durata massima di 3 anni
- I progetti sono valutati secondo diversi criteri compresi quelli di impatto ambientale:
 - **CO₂eq evitata (con approccio Life Cycle Assessment)**
 - riduzione inquinamento
 - efficienza economica

Progetti pilota: ambiti di applicazioni

- L'ambito *Metodi e strumenti per la gestione ottimizzata delle reti* include progetti relativi a "**metodi e soluzioni utili alla riduzione delle emissioni fuggitive di gas** dalle reti ed in generale dalle infrastrutture della filiera del gas naturale"
- Tali progetti relativi potranno riguardare tecniche in grado di ridurre le perdite di gas, non solo per le reti ma anche per le **infrastrutture di stoccaggio e GNL**
- Le sperimentazioni devono comprendere l'applicazione di **metodologie di misura** e di calcolo funzionali ad una adeguata **quantificazione dei benefici ottenibili**.

Grazie per l'attenzione