

NETENERGY SERVICE S.r.l. - Osservazioni al Documento per la Consultazione 437/2020/R/Gas – “Revisione dei criteri di riconoscimento del Gas Non Contabilizzato sulle reti di trasporto”

Condividendo gli orientamenti generali dell’Autorità indicati nel Documento per consultazione 437/2020/R/Gas, le osservazioni e le considerazioni, di seguito riportate intendono dare un utile contributo agli obiettivi indicati da codesta Autorità.

S.1 - Osservazioni in merito alle possibili cause dell’incremento del GNC

L’Autorità ha evidenziato nel Documento di Consultazione, tra l’altro, *“il legame tra l’affidabilità e l’adeguatezza delle misure rilevate in entrata e in uscita dalla rete di trasporto e il livello di GNC riscontrato sulla medesima rete”*, e soprattutto richiamando le analisi dell’impresa maggiore ha rilevato come una delle importanti cause si *“evincesse da un generale collegamento tra il livello di GNC e la portata derivante da una errata o obsoleta progettazione delle linee di misura e/o da una gestione delle stesse non ottimale. In particolare, la vetustà dei misuratori volumetrici e venturimetrici negli impianti di riconsegna non di proprietà dell’impresa maggiore e la limitata rangeability degli stessi contribuirebbe in misura significativa alla determinazione di GNC positivo nel bilancio della rete”*.

Condividendo quanto sopra riportato, le possibili cause rilevate dalla scrivente impresa di trasporto sono di seguito riportate:

- Difficoltà nel far adeguare/sostituire rapidamente gli elementi della catena di misura (misuratori sovra/sotto dimensionati e/o con rangeability inadeguato, tasche termometriche di controllo e verifica, manotermografo/data logger) non di proprietà del trasportatore, come già evidenziato nel tempo dalla scrivente impresa di trasporto e come evidenziato da SNAM RETE GAS;
- Difficoltà a far installare ai clienti finali con pressioni di esercizio > di 5 bar, analizzatori/gascromatografi/densimetri e/o misuratori tarati alla pressione di esercizio e non a quella atmosferica, installati antecedentemente all’emanazione delle norme UNI 9167-3-2020 / 11600-4-2018;
- Influenza della temperatura esterna sulle sonde di misura con conseguente errato valore della reale temperatura del gas;
- Inserimento ad inizio anno dei valori medi del PCS, CO₂, densità/massa volumica sui correttori dei clienti finali con pressione < 5 bar, risultanti dalla media dei valori dei 12 mesi dell’anno solare precedente rilevati sul punto d’interconnessione, non coerenti con quelli rilevati in continuo sul punto d’interconnessione nell’anno solare corrente;
- Variegata struttura dei correttori con software di telelettura dedicati e non standard, con conseguente difficoltà nell’acquisizione giornaliera dei dati di misura.

S 2. Osservazioni in merito alle proposte di revisione dei criteri di riconoscimento e di conguaglio del GNC.

Si condividono le proposte di revisione dei criteri di riconoscimento e di conguaglio del GNC.

S 4. Osservazioni in merito alle modalità e alle tempistiche per i conguagli

Riguardo alle tempistiche e alle modalità di conguaglio dei valori del GNC, si condivide quanto descritto nel presente documento.

S5. Osservazioni in merito alla futura evoluzione dei criteri di riconoscimento del GNC.

Si condivide la futura evoluzione dei criteri di riconoscimento del GNC.

Nella speranza di aver dato un utile contributo al lavoro sulla “**Revisione dei criteri di riconoscimento del Gas Non Contabilizzato sulle reti di trasporto**”, restiamo a disposizione per qualsiasi ulteriore chiarimento e/o informazione in merito.

Cordiali Saluti

Termoli, 23/11/2020