



## ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

*Spett.le Autorità per l'energia elettrica, il gas e il sistema idrico  
Direzione Mercati Energia all'Ingresso e Sostenibilità Ambientale*

*Piazza Cavour 5  
20121 Milano*

*Milano, 12 settembre 2017*

**Osservazioni alla parte III del DCO 590/2017/R/gas "Orientamenti finali in tema di semplificazione del settlement gas": la disciplina applicabile agli anni 2013 - 2017**

In merito alla proposta di gestione delle sessioni di aggiustamento degli anni dal 2013 al 2017 desidereremmo segnalare quanto segue:

- **Approccio da utilizzare:** tra i due meccanismi illustrati riteniamo preferibile l'applicazione di quello alternativo basato sull'algoritmo di bilanciamento (quindi con quadratura dei prelievi in cabina) in virtù della relativa efficienza fin qui riscontrata. Riteniamo infatti che tale soluzione, che fa riferimento a un algoritmo già noto e applicato da Snam Rete Gas, faciliterebbe la gestione del periodo progressivo<sup>1</sup>. L'implementazione dell'approccio semplificato rischierebbe invece di creare delle distorsioni sulle posizioni di bilancio e sugli oneri di bilanciamento sostenuti dagli operatori in periodi passati, basati a suo tempo su regole di allocazione molto differenti. Tali considerazioni assumono ancor più rilevanza se si considerano i tempi ristretti per una corretta e approfondita valutazione degli approcci proposti e l'impossibilità di effettuare delle simulazioni dei medesimi per valutarne i risultati (simulazione che sarebbe possibile effettuare solo da parte del RdB, che detiene la totalità dei dati relativi alle cabine ReMi).

Per quanto riguarda la valorizzazione delle partite di conguaglio (quelle relative sia ai prelievi giornalieri che alla ripartizione del delta in-out), riteniamo dovrebbe essere effettuata applicando prezzi medi di mercato<sup>2</sup> (potenzialmente meno penalizzanti rispetto ai prezzi di sbilanciamento giornalieri), quale valore rappresentativo della materia prima.

<sup>1</sup> Anche con riferimento all'applicazione della regola *Rank*, l'utilizzo dell'algoritmo del bilanciamento permetterebbe di ovviare ai problemi relativi alla presenza di regole di allocazione di questo tipo, che "garantiscono" il volume oggetto di allocazione, che pertanto non dovrebbe subire in alcun modo – con la sola eccezione del caso in cui lo *shipper* faccia da "utente compensatore" – variazioni in fase di aggiustamento.

<sup>2</sup> Prezzo di remunerazione degli scambi conclusi presso la piattaforma per il bilanciamento (sessione G+1) per il periodo antecedente il 1° ottobre 2016, e il SAP per il periodo successivo.



## ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

Intendiamo inoltre rimarcare quanto sia di fondamentale importanza che venga prevista una ripartizione di tutte le partite di aggiustamento (anche quelle relative al delta in-out) sia per UdB che per UdD, in modo tale da permettere ai primi di fatturare correttamente le partite di competenza degli UdD serviti.

- **Scostamenti:** in linea con quanto sostenuto in risposta alla precedente consultazione sul tema, condividiamo la proposta in tema di conguaglio delle penali di supero di capacità (sia in riconsegna che in uscita) in fase di aggiustamento, con particolare riferimento al periodo 2013-17, in caso di manifesti e documentabili errori di misura o errori materiali commessi dalle imprese di distribuzione. A tale proposito, riteniamo opportuno estendere tale previsione anche ai punti direttamente allacciati alla rete di trasporto, in quando anche tali utenze possono essere soggette a rettifiche dei dati di misura dovuti a errori o malfunzionamenti dei misuratori.
- **Tempistiche:** riteniamo che lo svolgimento delle sessioni, soprattutto di quella relativa all'anno 2013, vada effettuato il prima possibile. Per quanto invece riguarda l'emissione delle fatture agli operatori e i relativi tempi di pagamento, riteniamo che - a meno di eventuali problemi legati ai tempi di prescrizione - i termini vadano prorogati il più possibile, in modo tale da evitare che ricadano in toto nel periodo invernale: come noto, infatti, dal punto di vista finanziario (in termini di esposizione nei confronti del sistema) tale periodo risulta essere particolarmente critico per gli operatori. Attenzione dovrebbe essere inoltre prestata nel garantire - da parte del RdB - scadenze per l'effettuazione e la fatturazione delle partite di aggiustamento non eccessivamente ravvicinate tra di loro, in modo tale da permettere non solo agli operatori di sistema ma anche agli UdB/UdD di processare i dati con tempi congrui: proponiamo pertanto una fatturazione almeno trimestrale.
- Cogliamo l'occasione per ribadire una criticità da noi già segnalata riguardante le **partite di aggiustamento a credito:** il Codice di Rete di Snam prevede infatti che esse non solo siano emesse successivamente all'incasso da parte di Snam Rete Gas dei pagamenti delle fatture (come correttamente descritto all'interno del DCO), ma anche siano liquidate in proporzione a quanto incassato dal Responsabile del Bilanciamento (RdB). Riteniamo che ciò costituisca un ulteriore oneroso aggravio finanziario a carico degli utenti a credito e auspichiamo quindi un'adeguata modifica delle previsioni del Codice di Rete al fine di risolvere la problematica in tempo per l'effettuazione delle sessioni di aggiustamento.



## **ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER**

- Riterremo infine molto utile l'**organizzazione di un incontro congiunto** tra Snam/Autorità/impresе di distribuzione/operatori per meglio illustrare le proposte contenute nel DCO, anche a fronte della difficoltà da noi riscontrata nell'effettuare simulazioni di tipo quantitativo e conseguentemente a stimare gli effetti degli algoritmi proposti, con riferimento sia alla gestione del periodo pregresso che alle proposte illustrate per il futuro.

Restando comunque come sempre a disposizione per ogni eventuale ulteriore chiarimento ed approfondimento in tema, rinnoviamo tutti i nostri migliori saluti.

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'P' followed by a series of loops and a final flourish.

Paolo Ghislandi