

Spett.le

Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas e il Sistema Idrico

A mezzo e-mail all'indirizzo mercati@autorita.energia.it

Genova, 22 maggio 2015

Oggetto: DOCUMENTO DI CONSULTAZIONE 187/2015 in merito al "ATTUAZIONE DEL REGOLAMENTO UE 312/2014 DELLA COMMISSIONE, IN MATERIA DI BILANCIAMENTO DEL GAS NATURALE"

Spett.le Autorità,

con il presente documento Duferco Energia S.p.A. intende cogliere l'occasione per esprimere le proprie considerazioni in relazione al Documento di Consultazione 187/2015.

Nel dettaglio, il DCO contiene le principali modifiche al mercato del bilanciamento del gas naturale, alla luce del Regolamento Europeo 312/2014 che introdurrà dal 1 ottobre 2015 il *Network Balancing Code*.

Si riportano di seguito i commenti al DCO, con riferimento ai diversi spunti proposti dall'Autorità in sede di consultazione.

Capo II – Articolo 5 Notifiche di scambio e allocazioni

Q1: La piattaforma PSV dovrà essere allineata con i nuovi prodotti WD, quindi transazione orarie in kWh, rinomina H24 con 2h piene di lead time coerenti con rinomine possibili ai punti di interconnessione con l'estero. Si ritiene altresì opportuno implementare sistemi IT più efficienti (messaggi Edig@s) rispetto all'attuale piattaforma.

Capo III – Articolo 6, 7, 9 Disposizioni generali, prodotti standardizzati di breve termine, ordine di merito

Q2/Q3: Lo schema previsto da SNAM nella consultazione dell'aggiornamento del Codice di Trasporto non prevede obblighi specifici o norme prescrittive. Si concorda con AEEGSI sulla necessità che SNAM renda trasparenti, e quindi prevedibili, le modalità e i parametri che incidono sulla decisione delle proprie azioni di bilanciamento. La configurazione attuale (locational) è infatti un'equazione che vincola SNAM all'intervento. Nel nuovo sistema SNAM (da consultazione aggiornamento del Codice di Trasporto) prevede di pubblicare dati aggiornati a livello orario, ma non vi è nessun collegamento con la propria attività sul mercato GME: quantità, orari a cui interviene, con che tipi di ordine (compra/vende a qualsiasi prezzo o può scegliere il prezzo?).

Qualora potesse scegliere è necessario mantenere, almeno qualitativamente, la trasparenza in merito alla scelta di quantità e di prezzo e alle regole rispetto agli algoritmi utilizzati. Senza queste informazioni SNAM potrebbe, a totale sua discrezione, influenzare pesantemente il mercato non vendendo con sistema lungo o viceversa. Inoltre, va chiarito se SNAM considera in queste scelte la flessibilità a sua disposizione (linepack, stoccaggio di bilanciamento). Vanno infine fornite indicazioni su quali siano i limiti di cap e di floor ai quali interviene SNAM (come ad esempio avviene nel sistema olandese, con le bande pubblicate da Gasunie Transport Service).

Capo III – Articolo 8 Servizi di Bilanciamento

Duferco Energia S.p.A. ritiene che il quadro regolatorio introdotto dal Documento, anche in vista della futura attuazione del Codice di Rete per il mercato del bilanciamento, risulti essere troppo approssimativo in merito all'effettiva fruibilità delle informazioni necessarie per comprendere a pieno le possibili ricadute sul mercato.

Q4: Sì. Non ha più senso con nuovo sistema di bilanciamento. Potrebbe essere mantenuto solo per balancing orario fisico.

Q5: si condivide l'introduzione in un secondo step dei prodotti temporal.

Capo IV - Nomine

Q6: le rinomine ai punti di interconnessione con l'estero, stoccaggio e LNG dovrebbero essere orarie con 2 ore di lead time. Non si ritiene efficace la nomina degli shipper per i punti di riconsegna poiché l'allocazione di SNAM è ex-post.

Duferco Energia avanza la proposta di eliminare l'obbligo di nominare i misuratori dei punti di riconsegna. Si riporta l'esempio significativo della Germania, dove nessun punto di riconsegna deve essere nominato dallo shipper ma i consumi "entrano" nel portafoglio e devono essere bilanciati con Import/stoccaggio/produzione.

Q7: le rinomine in stoccaggio dovrebbero essere orarie in maniera coerente con l'introduzione della rinomina oraria su Import. Nel caso in cui la rinomina a stoccaggio fosse solo in 2/3 sessioni intraday, la flessibilità (e quindi il valore) dello stoccaggio (risorsa posseduta da quasi tutti gli shipper del mercato italiano) sarebbe penalizzata fortemente a vantaggio delle capacità di importazione (che risultano comunque limitate a pochi operatori). Inoltre lo stoccaggio è ad oggi la risorsa più flessibile e maggiormente utilizzata per bilanciare il sistema.

Capo V - Oneri di sbilancio giornalieri

All'interno del DCO viene introdotto il principio "dual price" volto a incentivare gli utenti al bilanciamento delle posizioni. Sostanzialmente il prezzo duale fa sì che nel miglior dei casi (utente "virtuoso"), cioè se l'utente "va corto" su sistema lungo o se l'utente "va lungo" su sistema corto, rispettivamente paga o riceve il prezzo di mercato, sommato o detratto rispettivamente di uno small adjustment; al contrario paga o riceve rispettivamente il prezzo massimo delle offerte Snam di acquisto accettate (P sbil_buy, G) o il prezzo minimo delle offerte di vendita accettate (P sbil_sell, G).

Secondo la visione di Duferco Energia S.p.A., i prezzi di sbilanciamento dovrebbero essere formulati in accordo al seguente principio: dovrebbero premiare gli operatori che "aiutano" il sistema e penalizzare gli operatori che lo mettono in difficoltà.

In altre parole, qualora un operatore risultasse corto in un sistema lungo dovrebbe essere premiato. Di contro dovrebbe essere penalizzato nel caso in cui l'operatore fosse lungo in un sistema lungo.

Questo principio dovrebbe essere applicato sia in condizioni di "normale bilanciamento" che in condizioni di emergenza.

Più nello specifico, in condizioni normali il termine SA (small adjustment) dovrebbe essere sommato al prezzo di vendita e dedotto dal prezzo di acquisto.

Allo stesso modo, in condizioni di emergenza l'operatore lungo in un sistema lungo dovrebbe vendere a 0 €/MWh e comprare a 0 €/MWh nel caso in cui risultasse, al contrario, corto.

Almeno per le situazioni di emergenza il prezzo duale potrebbe quindi essere superato: in caso di emergenza per carenza di gas, il prezzo unico può essere un incentivo all'import e a utilizzare tutte le flessibilità a disposizione. Si verrebbe infatti a stimolare un comportamento che con un meccanismo "quasi di mercato" andrebbe a correggere la carenza fisica di gas nel sistema.

Capo VII - Neutralità

L'Autorità, in relazione al ruolo del RdB nel mercato, propone di concedere a SNAM ampia libertà nello svolgimento delle sue funzioni.

Duferco Energia S.p.A. ritiene necessario allora circoscrivere regole precise che definiscano in maniera oggettiva le modalità di intervento del TSO (vedi analoghe considerazioni nei precedenti commenti a Q2/Q3).

Inoltre le previsioni di SNAM dovranno essere il più precise possibili, in quanto è proprio sulla base di tali previsioni che gli shipper dovranno bilanciare la loro posizione, minimizzando implicitamente l'intervento del TSO.

Duferco Energia S.p.A. condivide la definizione di regole finalizzate al contenimento dei costi sostenuti dal sistema per le attività di bilanciamento e manifesta preoccupazione per i possibili elevati livelli di discrezionalità del RdB, i quali andrebbero contenuti attraverso regole di intervento trasparenti e definite ex ante (vedi analoghe considerazioni nei precedenti commenti a Q2/Q3).

Capo VIII – Articolo 4 Norme per la gestione delle congestioni nell'utilizzo delle capacità di iniezione e erogazione dagli stoccaggi

Si ritiene che l'attuale sistema di bilanciamento PB-Gas (compresa la sessione G-1) garantisca al sistema una buona liquidità; in particolare lo stoccaggio è uno strumento fondamentale a garanzia di tale fluidità.

L'Autorità nel Documento presenta due possibili soluzioni, introducendo il concetto di asta esplicita/implicita senza però darne dettagli operativi. Tale scelta dicotomica non permette quindi di valutare a pieno l'impatto per gli operatori del sistema.

Senza un quadro regolatorio completo risulta difficile valutare in maniera globale il nuovo assetto proposto dall'Autorità. Duferco Energia S.p.A. ritiene fondamentale, quindi, mantenere il ruolo dello stoccaggio come principale strumento di bilanciamento del sistema, ritenendo d'urgenza un coinvolgimento di Stogit come parte attiva nella consultazione.

Pur ritenendo necessari maggior dettagli, il meccanismo d'asta è visto positivamente (più semplice forse quella implicita, possibilità n°2) ma solo per le risorse aggiuntive del sistema che possono essere messe in vendita (capacità aggiuntiva di Stogit, Linepack: risorse aggiuntive come nell'attuale sistema locational). Se, al contrario, venisse introdotto un meccanismo di "Use it or lose it" sulla capacità non nominata (come descritto nel documento di consultazione) si renderebbero necessari vincoli sulle nomine da stoccaggio con conseguente perdita di flessibilità dell'asset stoccaggio a favore della capacità di importazione. Si ribadisce quindi l'utilità di meccanismi che coinvolgano la risorsa stoccaggio, perché nel mercato italiano tutti gli operatori hanno capacità di stoccaggio e pochi possiedono invece capacità di importazione.

Capo VIII – Articolo 5 Tempistiche

Relativamente alle tempistiche, Duferco Energia S.p.A. ritiene opportuno posticipare l'attuazione del nuovo regime del bilanciamento; tale rinvio infatti permetterebbe a tutte le parti coinvolte di instaurare opportuni tavoli di lavoro al fine di definire in maniera chiara ed efficiente le nuove regole di bilanciamento.

Considerando infatti che i) le rinomine infragiornaliere agli import saranno possibili solo da Tarvisio (almeno in una prima fase), ii) Stogit non è stato ancora incluso nella consultazione, iii) il GME dovrà implementare o modificare la piattaforma per il nuovo bilanciamento e iv) gli shipper avranno un impatto organizzativo e a livello di infrastrutture IT per far fronte al nuovo regime, riteniamo che il sistema non sia pronto per supportare il nuovo mercato di bilanciamento proposto ad oggi da AEEGSI.

Un inizio previsto per il 1 ottobre 2015, di conseguenza, potrebbe non garantire una corretta fase di test, indispensabile per un corretto passaggio al nuovo regime.