

COMITATO DI CONSULTAZIONE PER L'ATTIVITA' DI TRASPORTO

Verbale riunione del giorno: 17 ottobre 2011 h. 09.30

A. Luogo della riunione

Uffici di Plurigas S.p.A., Corso di Porta Vittoria 4, 20122 Milano (MI).

B. Presenti

2B Energia S.p.A. (Silvia Branda/Giorgia Nespoli)
AIGET (Gabriele Moltrasi)
ANIGAS (Claudia Russu)
ASSOGAS (Ermanno Baraggia)
Begas Energy International S.p.A. (Dario Bertelli)
BG Gas Marketing And Trading Italia S.p.A. (Giuliana Rotta)
Bluenergy Group S.p.A. (Alberto Bravi)
BP Italia S.p.A. (Consuelo Procopio)
Centrex S.p.A. (Michele Renna)
Convenergy S.r.l. (Stefano Cianciaruso)
Coopgas S.r.l. (Fabio Vallini)
Econogas Italia S.r.l. (Giulia Parletta/Emidio Morelli)
Edison S.p.A. (Luca Brandimarte/Anna Casartelli)
Enel Trade S.p.A. (Susanna Vitolo)
Energetic Source S.p.A. (Giorgio Molinari)
Eni S.p.A. (Veronica Bertuzzi/Massimiliano Poletti)
Enova S.r.l. (Moreno Mosca)
Erg S.p.A. (Laura Bruzzone)
Federestrattiva (Luca Buschetti/Evelina Carminati)
Federutility (Luca Guzzo)
Gas Natural Vendita Italia S.p.A. (Fabio Pedone)
Gas Plus Italiana S.p.A. (Luca Pascarella)
GdF Suez Gas Supply & Sales S.p.A. (Ettore Melli)
Italtrading S.p.A. (Andrea Premi)
Metaenergia S.p.A. (Simona D'Angelosante)
Plurigas S.p.A. (Viviana Tonietti)
Repower Italia S.p.A. (Gabriele Cerioli)
Sorgenia S.p.A. (Michele Mottola)
Utilità S.p.A. (Emanuele Nahmias)
Worldenergy SA (Claudio Gianotti/Fabrizio Gechele)
Segreteria CCS (Paolo Cremonesi)

Visti gli argomenti in discussione e come da precedenti accordi con la Segreteria CCS, la riunione del Comitato di consultazione per l'attività di trasporto viene effettuata congiuntamente a quella del Comitato di consultazione per l'attività di stoccaggio.

C. Attività effettuate

I lavori vengono aperti con l'approvazione all'unanimità del verbale della riunione precedente.

I Comitati di consultazione per l'attività di trasporto e stoccaggio passano quindi a discutere le proposte di aggiornamento dei Codici di SRG e di Stogit per il recepimento del Decreto Legislativo 93/11 (in particolare: gli artt. 27-28 relativi all'attività di importazione), concordando le principali osservazioni da sottoporre alle Imprese maggiori di trasporto e di stoccaggio, nonché all'Autorità e al Ministero.

Viene quindi fatto il punto della situazione relativamente alle prove in bianco organizzate da SRG e dal GME in vista della partenza del mercato del bilanciamento di merito economico.

In particolare, emergono alcune richieste da parte degli Operatori in merito alle attività che saranno in carico a Snam Rete Gas ed al GME in relazione al nuovo regime di bilanciamento che partirà dal 1 dicembre p.v..

Nello specifico, si intende richiedere a SRG:

- le caratteristiche e le specifiche del sistema di rinomina previsto all'art. 12 comma 2 della Delibera ARG/gas 45/11;
- le tempistiche previste per risolvere la problematica della mancata gestione automatica delle rinomine agli exit, agli hub stoccaggio e delle quote gamma;
- la pubblicazione dell'aggiornamento delle informazioni di sistema anche dopo la scadenza per la conferma delle rinomine (ad esempio, alle ore 19.00);
- per quanto riguarda la messa a disposizione delle informazioni di sistema previste all'art. 9 comma 1 della Delibera ARG/gas 45/11: per favorire la fruizione di tali dati, si chiede di alimentare gli aggiornamenti in un unico file e in un'unica tabella (ogni riga corrispondente ad un aggiornamento), e di associare ad ogni file in formato pdf il corrispondente in formato excel.

Il Comitato di consultazione per l'attività di trasporto segnalerà invece al GME che:

- la funzionalità "invio offerte" presente nell'applicativo sembra permettere l'invio di offerte non valide (es. prezzi di acquisto maggiori del miglior prezzo già presentato per le offerte di vendita): in tale caso il sistema, infatti, restituisce il messaggio: "La richiesta è stata inviata correttamente!" anche se poi, consultando il report "offerte", le offerte non valide non risultano (peraltro giustamente) caricate;
- la problematica evidenziata al punto precedente si presenta anche nel caso di offerte e prezzi di default superiori a 23 €/GJ (il prezzo di cui al comma 15.10 della Delibera n. 119/05 aumentato di 3,5 €/GJ).

A seguire, viene affrontata, su richiesta di Edison S.p.A., la disciplina delle capacità interrompibili nel nuovo regime di bilanciamento. In particolare, Edison rappresenta l'opportunità che Stogit renda disponibili per la fase di rinomina le eventuali capacità interrompibili non nominate nella prima fase di nomina. Entro i termini per l'accettazione delle rinomine (ore 18.00 del giorno-gas G) verrebbero quindi confermate anche le capacità interrompibili conferite.

Tali capacità verrebbero successivamente riconosciute dal punto di vista economico a Stogit in base all'effettivo utilizzo.

Infine, sempre su richiesta di Edison S.p.A., viene affrontato il tema dell'allocazione del gas al Punto di Entrata RN di Mazara del Vallo. Per tale punto, l'equazione di bilancio del trasportatore estero a monte prevede un termine GNC che può assumere segni sia positivi che negativi e per il quale vengono consuntivati quantitativi di gas anche elevati. Valori di GNC positivi (gas consegnato maggiore del nominato) determinano con una certa frequenza il supero della capacità impegnata al Punto di Entrata e quindi corrispettivi di supero di capacità di trasporto di importo considerevole (visto il valore particolarmente elevato del corrispettivo di capacità di trasporto su RN fissato in corrispondenza di tale Punto di Entrata). La proposta di Edison è quindi la seguente: nel caso in cui l'Utente del servizio di trasporto nomini nell'ambito della propria capacità e che a valle dei consueti processi di *matching* con i trasportatori a monte la nomina venga confermata, la quantità allocata in eccesso rispetto alla nomina sia esentata dall'applicazione di corrispettivi di supero di capacità.

D. Prossime attività

La Segreteria del Comitato di consultazione per l'attività di trasporto provvederà a circolarizzare, a valle della riunione, la bozza finale delle osservazioni alla proposta di aggiornamento di Snam Rete Gas. La votazione definitiva verrà svolta via posta elettronica, in tempo utile per consentire l'inoltro del documento a Snam Rete Gas entro il termine di chiusura della consultazione (30 ottobre p.v.).

La Segreteria del Comitato di consultazione per l'attività di trasporto rimane in attesa di ricevere da parte di Edison S.p.A. la proposta per la gestione delle capacità interrompibili nel nuovo regime di bilanciamento nonché la bozza della richiesta di modifica del Codice di Rete di Snam Rete Gas inerente le modalità di applicazione dei corrispettivi di capacità di trasporto al Punto di Entrata di Mazara del Vallo.