

COMITATO DI CONSULTAZIONE PER L'ATTIVITA' DI TRASPORTO

Verbale riunione del giorno: 24 ottobre 2012 h. 09.30

A. Luogo della riunione

Uffici di ANIGAS, via Giovanni da Procida 11, Milano.

B. Presenti

2B Energia S.p.A. (Ermanno Baraggia/Silvia Branda/Giorgia Nespoli)
A2A Trading S.r.l. (Viviana Tonietti)
Alma Energy Trading S.r.l. (Noemi Scuccato)
ANIGAS (Luciano Baratto/Riccardo Gallottini/Francesca Prunotto)
Bluenergy Group S.p.A. (Alberto Bravi/Claudio Papaleo)
Convenergy S.r.l. (Stefano Cianciaruso)
BP Italia S.p.A. (Andrea Ravizzoni)
Coopgas S.r.l. (Francesca Mari/Fabio Vallini)
Duferco Energia S.p.A. (Gianni Ballerini)
Econgas GmbH (Emidio Morelli)
Edison S.p.A. (Anna Casartelli/Stefano Zanotti)
Enel Trade S.p.A. (Gianfranco Tavaglione)
Energetic Source S.p.A. (Giorgio Molinari)
Energhe S.p.A. (Paolo Cremonesi)
Eni S.p.A. (Antonella Ancona/Massimiliano Poletti)
Enoi S.p.A. (Alessandro Lavatelli)
Enova S.r.l. (Beatrice Bolognini/Fabio Guzzi)
Federestrattiva (Evelina Carminati/Giulia Oppio)
Gas Natural Vendita Italia S.p.A. (Giovanni Miceli/Fabio Pedone)
Gas Plus Italiana S.r.l. (Luca Pascarella)
GdF Suez Energia Italia S.p.A. (Fabrizio Falconi/Ettore Melli)
Hera Trading S.r.l. (Gianluca Martino/Alberto Nanni/Enzo Venturini)
Iren Mercato S.p.A. (Luca Guzzo)
Italtrading S.p.A. (Andrea Premi)
Metaenergia S.p.A. (Andrea Bergamaschi)
Multiutility S.p.A. (Alessandro Traversi)
New Gas Trade S.r.l. (Filippo Biancardi/Fabrizio Prestinoni)
Plurigas S.p.A. (Viviana Tonietti)
Roma Gas & Power S.p.A. (Gino Ferretti)
Sorgenia S.p.A. (Michele Mottola)
Suisse Gas SA (Fabio Aguzzi)
Utilità S.p.A. (Gianluca Bacchetta)
Worldenergy SA (Fabrizio Gechele)
Youtrade S.p.A. (Simone Pirola)

Energetic S.p.A., impossibilitata a presenziare alla riunione, conferisce delega a Roma Gas & Power S.p.A..

C. Attività effettuate

I lavori vengono aperti con l'approvazione all'unanimità dei verbali delle ultime due riunioni del Comitato (11 luglio e 9 agosto u.s.).

I lavori proseguono con la discussione della segnalazione di Eni S.p.A. in tema di riprogrammazione delle manutenzioni su rete di trasporto e di operazioni di discatura in corrispondenza dei city-gate. In particolare, il Comitato concorda sull'opportunità di segnalare a Snam Rete Gas e all'Autorità che il Codice di Rete dell'Impresa Maggiore, nella sua versione attuale, non risulta ancora aggiornato e coerente con il quadro regolatorio vigente (in particolare con le disposizioni di cui alla Delibera ARG/gas 141/09), nonché che è necessario integrare l'attuale procedura operativa relativa alla riprogrammazione degli interventi manutentivi sulla rete di trasporto dettagliando maggiormente le operazioni previste nella fattispecie da Snam Rete Gas.

Relativamente al tema delle discature ai city-gate, il Comitato concorda sull'opportunità di chiedere all'Impresa maggiore che, all'interno dei moduli predisposti per la richiesta di discatura, venga eliminato l'obbligo, a carico dell'Utente, di delegare un proprio rappresentante a presenziare all'intervento. Relativamente al più generale tema della necessità di semplificazione delle procedure ad oggi previste dai codici di rete delle imprese di trasporto a carico degli Utenti e in relazione ad attività presso i punti di interconnessione con le reti di distribuzione (es. procedure di discatura, nulla osta alla modifica degli impianti di regolazione e misura, ecc.), il Comitato concorda di rimandare le successive analisi sull'argomento ad uno dei prossimi incontri.

Relativamente al quarto punto all'OdG della riunione, al fine di risolvere la problematica inerente il mancato allineamento, prima delle ore 16.30, tra i sistemi PSV e Altraweb in merito al saldo PSV, il Comitato concorda sull'opportunità di richiedere a Snam Rete Gas l'implementazione di una delle seguenti soluzioni (elencate in ordine decrescente di preferenza):

- calcolo automatico del campo relativo al saldo PSV all'interno di AltraWeb, sulla base delle rinomine inserite in corrispondenza dei Punti di Entrata e di Uscita della rete di trasporto;
- editabilità del campo relativo al saldo PSV all'interno di AltraWeb;
- allineamento tra i sistemi PSV e Altraweb in merito al saldo PSV alle ore 15.00.

In merito alla modifica delle modalità di messa a disposizione delle informazioni di sistema previste all'art. 9 comma 1 della Delibera ARG/gas 45/11, Sorgenia S.p.A. si impegna a proporre un formato alternativo a quello ad oggi utilizzato da Snam Rete Gas. Sempre sull'argomento, emergono ulteriori problematiche in tema di tempistiche di pubblicazione e di qualità dei dati forniti, introdotte, rispettivamente, da Iren Mercato S.p.A. e da Sorgenia S.p.A.. Il Comitato concorda quindi di rimandare le successive analisi sull'argomento ad uno dei prossimi incontri.

Il Comitato passa quindi a valutare la richiesta, sottoposta da Hera Trading S.r.l., di semplificazione e razionalizzazione dei contratti per l'accesso alle varie piattaforme informatiche predisposte da Snam Rete Gas e funzionali allo scambio delle informazioni previste dal contratto di trasporto (Entry Allocation, Portale Capacità, ecc.). Tale segnalazione viene ritenuta opportuna dal Comitato e verrà quindi veicolata a Snam Rete Gas.

Relativamente alla segnalazione avanzata da Energetic S.p.A. e da Bluenergy Group S.p.A. in merito al ripristino del report di MGas dedicato alla visualizzazione degli Utenti del servizio di trasporto presenti ai Punti di Riconsegna, la Segreteria segnala che tale informazione risulta ripristinata all'interno della sezione: "Gestione capacità" del Portale. Il Comitato concorda in ogni caso sull'opportunità di chiedere a Snam Rete Gas che la nuova reportistica resa disponibile dall'Impresa maggiore consenta (come la precedente) lo scarico delle informazioni inerenti le condivisioni e relative a tutti i Punti di Riconsegna in un'unica soluzione e non, unicamente, Punto per Punto.

Il Comitato passa quindi ad analizzare i contenuti della Delibera 229/2012/R/gas in tema di *settlement*, partendo dagli spunti di discussione anticipati da Edison S.p.A., 2B Energia S.p.A., EconGas GmbH, Sorgenia S.p.A., GDF Suez Energia Italia S.p.A..

Viene in particolare concordato di inviare con ogni urgenza una segnalazione all'Autorità in merito ad alcune criticità connesse alla prima applicazione delle disposizioni di cui alla Delibera 229/2012/R/gas in materia di profili di prelievo.

In particolare, il Comitato intende evidenziare che all'interno sia della richiamata Delibera che della successiva 319/2012/R/gas, non vengono esplicitate le modalità con cui le Imprese di distribuzione e gli Utenti del servizio di distribuzione dovranno gestire il passaggio alle nuove categorie d'uso e ai nuovi profili di prelievo, con particolare riferimento agli usi tecnologici. Al fine di evitare allocazioni anomale agli Utenti dei servizi di trasporto e distribuzione durante le sessioni di bilanciamento a partire dal mese-gas di gennaio p.v., il Comitato ritiene opportuno che, in sede di prima attribuzione delle nuove categorie d'uso e dei profili di prelievo, le Imprese di distribuzione partano dalle informazioni già in loro possesso (con riferimento sia alla distinzione generica tra usi civili e usi tecnologici, sia all'attribuzione della classe di prelievo) a seguito dell'allineamento delle anagrafiche tra distributori e venditori recentemente disposto dalla Delibera 131/2012/R/com.

Il Comitato ritiene infatti che, in mancanza di opportune modalità per gestire il passaggio alle nuove disposizioni di cui alla Delibera 229/2012/R/gas, l'attribuzione di default della classe di prelievo "5 giorni su 7" per gli usi tecnologici potrebbe avere gravissimi effetti distorsivi sulle allocazioni di tutti gli Utenti del servizio di trasporto e distribuzione.

D. Prossime attività

La prossima riunione del Comitato verrà convocata per la settimana seguente, al fine di proseguire con l'analisi della Delibera 229/2012/R/gas, in attesa della pubblicazione, da parte di Snam Rete Gas, della proposta di aggiornamento del proprio Codice di Rete per il recepimento delle disposizioni relative al *settlement*.