



## ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

*Spett.le*  
**Autorità per l'energia elettrica e il gas**  
**Direzione Mercati**  
Piazza Cavour 5  
20121 Milano

Milano, 29 febbraio 2012

<b>Osservazioni al DCO 13/2012/R/eel "Revisione dei fattori di perdita di energia elettrica, applicati all'energia elettrica immessa nelle reti di media e bassa tensione"</b>
--

Riteniamo anzitutto di esprimere il nostro apprezzamento per l'opportunità di confronto aperta dalla presente consultazione.

In linea di massima concordiamo con le finalità espresse nel Documento e già poste in evidenza dai provvedimenti contenuti nella Delibera ARG/elt 52/11 "Avvio di procedimento per la revisione dei fattori percentuali convenzionali di perdita di energia elettrica sulle reti di distribuzione e di trasmissione", nonché nella più recente ARG/elt 196/11 "Revisione, in vigore dall'1 gennaio 2012, dei fattori percentuali convenzionali delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, di cui alla tabella 4, dell'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 30 luglio 2009, n. 107/09 (TIS)".

In particolare le modalità con cui si è arrivati a quest'ultima Delibera, come noto purtroppo di fatto emanata con notevole ritardo rispetto ai tempi originariamente previsti dalla stessa originaria Delibera ARG/elt 52/11 (il giorno 29 Dicembre 2011, anziché il previsto/promesso 30 Settembre, e comunque resa nota agli operatori con la pubblicazione sul sito web dell'Autorità solo successivamente, nel pomeriggio di venerdì 30 dicembre, prevedendone ciononostante la decorrenza dal 1° Gennaio 2012) hanno però comportato una serie di criticità da parte degli operatori.

Come già in precedenza segnalato anche con una nostra specifica nota formale, ribadiamo infatti che tale tipologia di modifiche espongono di fatto loro malgrado gli operatori a diversi rischi, non solo dal lato della previsione del prelievo, come peraltro poi giustamente riconosciuto anche dalla successiva Delibera ARG/elt 204/11, ma anche ad esempio in merito:

- all'adeguamento dei sistemi di fatturazione;
- all'aggiornamento degli algoritmi di forecasting e programmazione dei prelievi e delle immissioni;
- all'adeguamento e l'eventuale rinegoziazione dei contratti con clienti e fornitori;
- alla modifica del bilanciamento del portafoglio (posizioni lunghe o corte non desiderate).



## ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

Cogliamo quindi con molta positività l'apertura della presente consultazione e la previsione del coinvolgimento degli operatori in merito agli ambiti complementari del provvedimento che l'Autorità si è detta intenzionata a porre in consultazione in un secondo momento.

### Spunti per la consultazione

**S1.** *Si ritiene opportuno adottare già nel corso dell'anno 2012 i valori dei fattori di perdita standard sopra riportati (pari a 1,8% per la MT e a 3,4% per la BT) ai fini della maggiorazione dell'energia elettrica immessa nelle reti di media e bassa tensione? Quali eventuali problemi si rilevano?*

**R1.** In linea con quanto argomentato in premessa, non si ritiene di dover procedere ad adottare i relativi nuovi coefficienti di perdita già dal 2012, e quindi di fatto in maniera retroattiva, per due ordini di motivi: innanzitutto si dovrebbero effettuare significativi conguagli sul pregresso, il che complicherebbe la gestione della fatturazione da parte degli operatori, che prevede conguagli sia tra operatori e Terna che tra operatori e clienti per compensare le differenze dare/avere che si vengono a creare; inoltre ciò comporterebbe il dover rinegoziare ulteriormente i contratti di vendita ai clienti finali e acquisto da produttori che, tra l'altro, sono stati già stati di fatto rinegoziati in seguito alla già richiamata precedente Delibera sui coefficienti di perdita del 30 dicembre 2011. Questo non è sempre facile per gli operatori, in quanto spesso come facilmente prevedibile succede che il cliente non accetti la rinegoziazione di clausole già ampiamente trattate in fase di campagna commerciale, con il rischio di creare sia contenziosi legali che danni economici.

**In tal senso si riterrebbe adeguato il decorrere dei nuovi valori dal 1° Gennaio 2013, assumendo però che la pubblicazione della relativa prevista Delibera entro e non oltre il prossimo mese di giugno assicuri un tempo non inferiore a sei mesi entro il quale gli operatori possano completare tutti gli adeguamenti del caso e gestire di conseguenza le nuove contrattualizzazioni.**

**S2.** *Quali criticità si ravvedono negli orientamenti proposti dall'Autorità?*

**R2.** L'utilizzo di valori diversi dei coefficienti di perdita di rete in immissione/prelievo complicherebbe notevolmente la gestione commerciale dei clienti autoproduttori che immettono e prelevano energia nella e dalla rete; potrebbe essere infatti difficilmente sostenibile che la stessa rete sia più efficiente in immissione che in prelievo. Sarebbe inoltre opportuno fare in modo che le modifiche che comportano la rinegoziazione di clausole contrattuali tra operatori sul mercato venissero definite ben prima dell'avvio della campagna commerciale 2013 e quindi auspicabilmente entro i primi sei mesi dell'anno 2012, in modo da poter arrivare tutti



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

coerentemente alla campagna commerciale con i testi contrattuali che già recepiscano le modifiche normative.

Restando comunque come sempre a disposizione per eventuali ulteriori chiarimenti ed approfondimenti in tema, rinnoviamo tutti i nostri migliori saluti.

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a vertical stroke, positioned above the name and title.

Paolo Ghislandi  
(Segretario)