

Bologna, 28 ottobre 2011 UNAWAY Hotel - P.zza della Costituzione, 1)

Programma Provvisorio

A CHI SI RIVOLGE

- ✓ Direttori e responsabili operativi delle multiutility energetiche; Alta direzione di imprese di distribuzione e vendita energia elettrica e gas naturale;
- ✓ Responsabili acquisti, Responsabili vendite, Responsabili prezzi e tariffe;
- ✓ Grossisti di energia elettrica;
- ✓ Responsabili tecnici e commerciali dei clienti industriali e dei Consorzi di acquisto di energia; Istituti bancari e finanziari.

MOTIVAZIONI E FINALITA'

Il mercato elettrico 2012: Volatilità dei prezzi, bassi margini sui prezzi finali e incidenza della politica: I prezzi dell'energia elettrica sono di per sé correlati ai prezzi di produzione e quindi scontano la volatilità dei mercati del gas e del petrolio (e del cambio euro dollaro). Ma con l'arrivo della crisi economica del 2008 si è dovuto, per la prima volta (in Italia), tener conto di logiche di domanda e offerta (leggi concorrenza) e prezzi in caduta per il contemporaneo effetto degli investimenti e quindi nuove centrali in un contesto di calo della domanda. Ma oggi una nuova variabile ridisegna gli scenari: la politica.

Da un lato i costi sempre maggiori, per il sostegno alle rinnovabili, impongono scelte di riduzione degli incentivi che tendono a colpire senza distinzioni uno dei pochi settori trainanti degli ultimi anni, causando perplessità e fuga di investitori, dall'altro la necessità di reperire risorse della politica impone scelte di fiscalità che possono soffocare il settore e ridurre il valore delle utility, peraltro soggette a pesanti ristrutturazioni in particolare quelle del settore misto pubblico privato.

Questo lo scenario del mercato elettrico alle porte del 2012, con un mercato spot ormai consolidato che non garantisce margini sufficienti alla copertura dei costi di investimento per i produttori e un mercato a termine poco trasparente e dove l'incertezza sui prezzi è testimoniata dalla scarsa liquidità, sulle scadenze meno ravvicinate, quasi la logica consolidata sia quella del breve termine: rimandare ogni scelta a scadenza senza prendere posizioni né effettuare investimenti. Una logica che incrementa le incertezze sia per i consumatori, legati a prezzi spot o a contratti di breve durata e per i venditori le cui politiche subiscono repentine variazioni.

Sul fronte degli investimenti tale approccio potrebbe portare a gravissimi problemi e a tal fine, con scelte innovative dell'Autorità per l'energia, arrivano nuove opportunità: il meccanismo del capacity payment, che attraverso la Delibera ARG/elt 98/11 prevede di proteggere i clienti finali dai picchi di prezzo e di ridurre il rischio di investimento per i produttori.

Mentre la riforma del mercato elettrico sul disposto della Legge anti-crisi del gennaio 2008 che prevedeva il pay as bid e la divisione del mercato in tre macrozone e che sembrava definitivamente tramontata è tornata improvvisamente in auge, con la proposta nel nuovo decreto finanziario di passare a tre macrozone a partire dal 2012, con prezzi di acquisto zonali e con la suddivisione per zona dei costi di bilanciamento della rete. Proposta avversata dai maggiori produttori e infine accantonata o forse "scambiata" con una introduzione generalizzata della Robin tax anche sulle imprese regolate (Terna, Snam Rete gas) e sulle rinnovabili.

E proprio su queste ultime dibattiti e polemiche non sembrano placarsi, nell'attesa dei decreti attuativi del d.lgs.28/2011 che abroga i certificati verdi e introduce feed in tariff e aste, l'autorità cerca di regolare la giungla degli incentivi "volontari" ovvero gli unici effettivamente sostenibili in quanto direttamente scelti dai consumatori: con la Deliberazione AEEG 28 luglio 2011 - ARG/elt 104/11 sono approvate un insieme di regole per garantire che l'energia elettrica venduta ai singoli clienti sia effettivamente prodotta con fonti rinnovabili e che non venga commercializzata più volte. In particolare si è stabilito che l'unico sistema di certificazione valido siano le *garanzie di origine* previste dalla direttiva europea 2009/28/CE e rilasciate dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

Le garanzie d'origine potranno essere negoziate in una sede appositamente predisposta dal GME o essere scambiate liberamente, e anche il GSE potrà commercializzare le garanzie di origine che rimangono nella propria titolarità in applicazione del decreto ministeriale 31 luglio 2009, relative agli impianti Cip 6, agli impianti con tariffe fisse onnicomprensive o in scambio sul posto. A tal fine, il GSE potrà organizzare procedure concorsuali, versando i relativi proventi a riduzione delle bollette (componente tariffaria A3, che ormai viaggia a 30 €/MWh

In tale contesto assume capitale importanza l'informazione sia relativa alle svolte normative (quando partirà il sistema Il Sistema Informatico Integrato dell'Acquirente Unico con la gestione degli switching e cosa comporterà La Disciplina in materia di funzionamento del sistema indennitario di cui all'Allegato B della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 11 dicembre 2009, ARG/elt 191/09?) che alle dinamiche dei prezzi fondamentali sui mercati spot e a termine, volatili come mai prima di oggi erano stati.

Nomisma Energia, grazie all'apporto degli operatori principali fornirà una visione del mercato elettrico del 2012 e presenterà i propri scenari previsivi dei fondamentali petroliferi, e i conseguenti prezzi elettrici alla vendita e sulla borsa elettrica.

PER INFORMAZIONI : CELL 347 62 88 304 SEGRETERIA ORGANIZZATIVA

Bologna, 28 ottobre 2011 UNAWAY Hotel - P.zza della Costituzione, 1)

Programma Provvisorio

- 09.00 *Registrazione*
- 09.30 *Apertura dei lavori ed intervento introduttivo: il mercato elettrico del 2012.*
(a cura di NE Nomisma Energia)
- 10.00 *Relazione*
Tendenze e prospettive della Borsa elettrica nel 2011 e le attese sul 2012. I risultati del market coupling con la Slovenia e dei mercati a termine.
(GME Gestore dei Mercati Energetici - da confermare)
- 10.40 *Relazione*
I risultati delle aste per le importazioni di energia elettrica nel 2011 in termini di quantità e prezzi di asta per le diverse frontiere.
(a cura di TERNA - da confermare)
- 11.20 *Relazione*
Le nuove opportunità di mercato introdotte dalla Delibera dell'Authority ARG/elt 98/11 "Criteri e condizioni per la disciplina del sistema di remunerazione della disponibilità di capacità produttiva di energia elettrica, ai sensi dell'articolo 2 del decreto legislativo 19 dicembre 2003, n. 379."
(Dott. Michele Governatori, Vice Presidente di AIGET - Associazione Italiana di Grossisti di Energia e Trader)
- 12.00 *Relazione*
I mercati dei prodotti petroliferi tra fondamentali e trend.
✓ Il mercato internazionale del greggio e dei derivati (ATZ, BTZ, Gasoli).
✓ Le previsioni dei mercati dei fondamentali alla base degli indici energetici di Nomisma Energia.
(Dott. Davide Tabarelli, Presidente di NE Nomisma Energia)
- 12.40 *Spazio per dibattito e quesiti ai relatori*
- 13.00 *Colazione di lavoro*
- 14.30 *Relazione*
I prezzi dell'energia elettrica nel 2011 e le previsioni per il 2012.
✓ Domanda e offerta di energia elettrica: dinamica e prospettive
✓ Strutture e soluzioni contrattuali sul mercato libero.
✓ Prezzi all'ingrosso, e al dettaglio per energy – intensive e retail nel 2012 e confronto con il 2011.
✓ Confronti con il mercato gas e petrolifero e prospettive dei prezzi elettrici.
(Ing. Francesco Baldini, NE Nomisma Energia)
- 15.00 *Relazione*
Modelli (matematici) per analizzare le strategie di offerta dei produttori, alcuni risultati e possibili scenari
(Ing. Fabrizio Lacalandra, Quantek)
- 15.30 *Relazione*
L'implementazione del sistema Il Sistema Informativo Integrato dell'Acquirente Unico con la gestione degli switching e Il DCO 32/11: La Disciplina in materia di funzionamento del sistema indennitario di cui all'Allegato B della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 11 dicembre 2009, ARG/elt 191/09
(Dott.ssa Elettra Cappadozzi, AU - Acquirente Unico)
- 16.00 *Relazione*
Il mercato elettrico del 2012, le soluzioni contrattuali e la vision di mercato per i produttori indipendenti e a fonti rinnovabili, meccanismi di vendita di energia rinnovabile e CoFer".
(a cura di GDF SUEZ Energia Italia - da confermare)
- 16.30 *Relazione*
Il mercato elettrico del 2012 le soluzioni contrattuali e la vision di mercato dei principali players italiani
(a cura di una società di vendita di energia elettrica)
- 17.00 *Spazio per dibattito e quesiti ai relatori*
- 17.00 *Chiusura dei lavori*

PER INFORMAZIONI : CELL 347 62 88 304 SEGRETERIA ORGANIZZATIVA

Bologna, 28 ottobre 2011 UNAWAY Hotel - P.zza della Costituzione, 1)

Programma Provvisorio

MODULO DI REGISTRAZIONE**Dati del PARTECIPANTE**

NOME: _____

COGNOME: _____

INDIRIZZO: _____

CITTÀ: _____

CAP: _____ PROV.: _____

TEL.: _____ FAX: _____

E-mail: _____

Dati di FATTURAZIONE

RAGIONE SOCIALE: _____

INDIRIZZO: _____

CITTÀ: _____

CAP: _____ PROV.: _____

TEL. _____

P. IVA: _____

Codice Fiscale: _____

QUOTA DI PARTECIPAZIONE Quota PIENA € 980 + 21% IVA Quota SCONTATA € 850 + 21% IVA*Per iscrizioni prima del 14/10/2011*

La quota di partecipazione include welcome coffee, colazione di lavoro e documentazione. Inviare un modulo per partecipante.

IL PAGAMENTO TOTALE DEL COSTO DI REGISTRAZIONE DOVRÀ AVVENIRE IN OGNI CASO PRIMA DEL 28 OTTOBRE 2011NON SARANNO AMMESSI ALLA GIORNATA I DELEGATI DEI QUALI NON RISULTERÀ PERVENUTA LA QUOTA DI ISCRIZIONE**Registrazione**

Inviare via fax il presente modulo di registrazione compilato in ogni sua parte, uno per partecipante, al numero di fax 051 254867 unendo copia del bonifico bancario dell'avvenuto pagamento.

Modalità di pagamento

Bonifico Bancario con beneficiario:

**NE - Nomisma Energia srl via Montebello, 2
40121 BO - CF. P. IVA 02687761201**su banca CREDEM Via Indipendenza 22, Bologna
IBAN: IT 23 X 03032 02400 010000010650

specificando nella causale:

- 1) Nome e cognome del/i delegato/i,
- 2) Specificare il titolo della Giornata di Studio.

Cancellazione e sostituzioni

Tutte le cancellazioni dovranno avvenire per iscritto e daranno diritto a rimborso per il 50%. Le sostituzioni possono essere fatte in ogni momento, fino al giorno precedente il seminario.

Informazioni sui dati personali

Si informa il Partecipante ai sensi del d.lgs. 196/03; che i propri dati personali riportati sulla scheda di iscrizione ("Dati") saranno trattati in forma automatizzata da NE srl per l'adempimento di ogni onere relativo alla Sua partecipazione alla conferenza, per finalità statistiche e per l'invio di materiale promozionale di NE srl. Il conferimento dei Dati è facoltativo: in mancanza, tuttavia, non sarà possibile dar corso al servizio. In relazione ai Dati, il Partecipante ha diritto di opporsi al trattamento sopra previsto. Titolare e Responsabile del Trattamento è NE srl, via Montebello, 2 - 40121 Bologna nei cui confronti il Partecipante potrà esercitare i diritti di cui al d.lgs. 196/03 (accesso, correzione, cancellazione, opposizione al trattamento, indicazione delle finalità del trattamento).