

PAOLO VIGEVANO: ELETTRICITÀ, TARIFFE CONTENUTE GRAZIE ALL'ACQUIRENTE UNICO



aureato in Ingegneria, fondatore, editore e amministratore di Radio Radicale, prima emittente privata nazionale a trasmettere le sedute del Parlamento, tesoriere del Partito Radicale per oltre vent'anni, eletto deputato nel 1994 nelle liste di Forza Italia, Paolo Vigevano ha ricoperto numerosi e qualificatissimi incarichi; tra gli altri, quelli di consigliere politico del ministro Lucio Stanca, di presidente del Comitato interministeriale per il Piano di sviluppo della banda larga, di consigliere di amministrazione della Finmeccanica, di direttore delle relazioni istituzionali del Gruppo Alma-

viva ecc. Dallo scorso 2008 è amministratore delegato di Acquirente Unico spa - una delle principali società nate in seguito alla riforma del settore dell'energia elettrica e facente capo al Gruppo GSE ovvero Gestore dei Servizi Elettrici -, cui è affidato per legge il compito di garantire la fornitura di energia elettrica alle famiglie e alle piccole imprese a prezzi competitivi e in condizioni di continuità, sicurezza ed efficienza del servizio. In questa intervista l'ing. Paolo Vigevano illustra i risultati finora ottenuti dalla nuova struttura, gli obiettivi che si propone di raggiungere, le difficoltà da superare.

Domanda. Può spiegare le funzioni svolte dall'Acquirente Unico?

Risposta. In Itàlia, quando si è attuata la direttiva europea di liberalizzazione del mercato, operava un'azienda elettrica a partecipazione pubblica, l'Enel - non monopolista ma comunque detentrice di un'ampia quota di mercato nella produzione, distribuzione e vendita di energia elettrica -, e altre società, le ex municipalizzate, anch'esse integrate verticalmente. Per consentire l'entrata di nuovi operatori sia a monte nella produzione che a valle nella vendita, si rendeva necessario spezzare tale integrazione verticale delle attività.

A tal fine l'Italia ha optato per un modello di mercato che si differenzia in parte da quello degli altri Paesi europei. Ha creato la borsa elettri-ca, che è il luogo nel quale vengono scambiate quotidianamente le quantità di energia elettrica tra produttori e consumatori o grossisti; e contemporaneamente ha istituito l'Acquirente Unico, soggetto che costituisce un punto di riferimento sia per l'utenza finale che per gli altri operatori. L'Acquirente Unico, infatti, compra energia elettrica direttamente dai produttori oppure in borsa o attraverso contratti bilaterali; e la rivende, senza alcun ricarico tranne quello costituito dai propri costi di esercizio, in modo trasparente e a un prezzo unico, ai venditori, o distri-butori del mercato tutelato. Sulla base di questo prezzo, che riflette i costi sostenuti dall'Acquirente Unico

per approvvigionarsi di energia elettrica, l'Autorità per l'Energia elettrica e il Gas stabilisce ogni tre mesi l'importo della componente energia che l'utente finale paga nella bolletta elettrica.

D. Quali e quanti sono gli utenti finali?

R. Sono quelli che hanno deciso di non rivolgersi al mercato libero per acquistare energia, i cosiddetti clienti del mercato tutelato. Quanto al numero, bisogna dividere sostanzialmente il mercato in due grandi aree. Da una parte figurano gli utenti do-mestici, le famiglie e le micro-imprese dotate

di partita Iva, che ammontano a circa 30 milioni di utenze; dall'altra le aziende, che sono qualche centinaio di migliaia di utenti. Il primo gruppo è formato da uno sterminato mondo di piccolissimi utilizzatori che hanno bisogno di tariffe stabili, al minor costo possibile, e che dal luglio 2007 possono anch'essi rivolgersi a un qualsiasi operatore del mercato libero per acquistare l'energia elettrica. D. In sostanza qual è lo scopo del-

l'Acquirente Unico?

R. Quello di mettere a disposizione di questa determinata platea di utilizzatori un prezzo trasparente che, come si è detto, è formato sulla base di costi certi e senza ricarichi. Inoltre il prezzo del mercato tutelato, che l'Autorità formula sulla base del prezzo di cessione dell'Acquirente Unico, rappresenta per l'utente finale e per gli operatori un utile bench-

«L'Acquirente Unico ha il compito di mettere a disposizione di una sterminata platea di consumatori energia elettrica a un prezzo trasparente, formato in base a costi certi e senza realizzare alcun utile; l'utente finale può confrontare tale prezzo, che è fissato dall'Autorità, con le offerte degli operatori privati



mark per valutare o formulare le offerte commerciali del mercato libero.

D. A distanza di quattro anni dall'istituzione di questo meccanismo, quali sono i risultati?

R. Innanzitutto abbiamo acquistato il 70-75 per cento dell'energia a noi occorrente nella borsa elettrica. Il resto l'abbiamo comprato dai produttori fuori borsa, con contratti bilaterali, oppure l'abbiamo importato dall'estero, selezionando le controparti attraverso procedure d'asta. In determinate situazioni comprare con contratti diretti, bilaterali, è più conveniente. In questo modo abbiamo contribuito in modo significativo ad alimentare la liquidità della borsa e del mercato elettrico, garantendo l'avvio del nuovo sistema.

D. Quali sono i benefici apportati dal modello di mercato adottato?

R. Negli ultimi 4-5 anni è migliora-

ta notevolmente la qualità e l'efficienza del sistema. In particolare gli impanti hanno avuto un incremento di efficienza dell'ordine del 7-8 per cento, un risultato ragguardevole. Rispetto al periodo precedente la liberalizzazione, inoltre, abbiamo oggi una produzione quantitativamente adeguata grazie alla liquidità che si è prodotta con la nostra attività nella borsa. L'azione continua nostra e dell'Autorità garante per l'energia elettrica e il gas ha ottenuto un risultato soddisfacente, in termini di contenimento dei prezzi per le famiglie. Queste chiedono soprattutto tariffe il più possibile contenute e stabili. Nell'anno in cui si è registrata la massima volatilità, nella storia mondiale, del prezzo del petrolio, abbiamo assicurato un'oscillazione al massimo del 7-8 per cento del prezzo dell'e-nergia che l'Autorità ha applicato ai

vari utenti finali. E questo nonostante il fatto che il 70 per cento dell'energia prodotta dipenda proprio dal petrolio, e nonostante l'aumento eccezionale del prezzo di queprodotto, sto passato in un anno dai 60-70 ai 160-170 dollari al barile, per riscendere lo scorso dicembre sotto i 50. Inoltre siamo riusciti, sempre nel 2008, a garantire in media un

costo per i venditori del mercato tutelato minore dell'uno per cento rispetto al prezzo dell'acquisto diretto in borsa. Sembrerebbe poco ma, calcolato sui 10 miliardi di euro per gli acquisti dello stesso anno, il risparmio ammonta a 100 milioni, ottenuto con una spesa di 10 milioni per il nostro funzionamento. Un buon risultato per l'utente finale e per noi.

D. Quali sono ora le prospettive? R. Abbiamo il problema di garantire nel tempo questa situazione. È stato raggiunto il primo obiettivo di reperire fondi per il sistema elettrico, per sbloccare la fase di liberalizzazione; oggi abbiamo un parco elettrico funzionante, una serie di operatori in competizione tra loro, un regime di competizione avviato. L'Enel ha una quota di mercato intorno al 30 per cento, non ha più una posizione dominante. Però se i primi tre operatori

zionali di energia elettrica al 50 per



Roma. L'edificio nel quartiere Parioli che ospita la sede dell'Acquirente Unico

cento e di sviluppare quelle rinnovabili fino al 25 per cento e altrettanto la fonte nucleare, comporta un enorme sforzo nel quale dobbiamo trovare il modo di coinvolgere risorse finanziarie private con sistemi di incentivazione che uniscano efficienza e snellezza burocratica. Il problema è

come far partecipare i piccoli utenti a questi nuovi progetti. Stiamo tenendo d'occhio, per trarne eventualmente esempio, il modello finlandese basato sulla partecipazione dei consumatori alla proprietà degli impianti. L'obiettivo, però, è non limitarsi ai consumatori medi e grandi, ma coinvolgere anche le famiglie e le piccole imprese. Quanto alle fonti rinnovabili, i tassi di crescita che stiamo registrando con l'attuale regime di incentivazione indicano prospettive positive; va mantenuto l'attuale regi-

assommano quasi il 50 per cento, abstabile, condibiamo un mercato ancora dominato zione che renpossibile da grandi soggetti. Comunque si è avviato un processo non confrontabireperire le rile con la situazione di 4 o 5 anni fa. sorse necessa-

D. Quali programmi avete? R. Dobbiamo ottenere i massimi risultati sotto altri profili. Da una parte migliorando le condizioni per l'utenza finale, abbassando il costo dell'energia sia per le imprese che per il cliente domestico, favorendo gli investimenti necessari alla diversificazione della produzione. In un Paese come l'Italia nel quale la capacità di investimenti pubblici è ridottissima, è chiaro che deve essere il privato a compiere gli investimenti. È investimenti molto consistenti, a lungo termine richiedono una politica di lungo termine, storicamente e fisiologicamente incompatibile con la realtà italiana. Perché da una parte i Governi non assicurano sufficiente affidabilità, dall'altra le risorse di mercato non sono adeguate. Sto parlando del-la capacità del sistema di dotarsi delle risorse necessarie agli investimenti per migliorare le infrastrutture.

D. Quali sono in particolare? R. La rete di trasmissione, caratterizzata da una serie di strozzature che condizionano notevolmente il mercato frenando lo sviluppo di nuove forme di produzione di energia, ad esempio quella nucleare: intralci burocratici ritardano la realizzazione degli investimenti previsti, ostacoli che potrebbero essere superati corrispondendo premi in caso di tempestivo compimento di determinate opere. La riflessione che bisogna fare è come dotarsi, in questo Paese, di strumenti di finanziamento di lungo termine. Disponiamo di una massa di utenti finali di energia elettrica, quindi di un mercato relativamente

rie per gli investimenti destinati alla realizzazione di opere a lungo e a lunghissimo termine, di 10 o di 20 anni.

D. Quali sono le prospet-tive per la produzione di energia elettrica derivante dalle fonti

rinnovabili?

R. L'obiettivo dichiarato dal ministro dello Sviluppo Economico Claudio Scajola di ridurre le fonti tradi-

tassi di crescita che stanno registrando le fonti rinnovabili con l'attuale regime di incentivazione indicano prospettive positive: vanno mantenute le attuali agevolazioni e vanno eliminati gli ostacoli burocratici, connessi soprattutto all'ottenimento delle autorizzazioni da parte delle Amministrazioni locali

> me di incentivazione e vanno eliminati gli ostacoli burocratici, connessi soprattutto all'ottenimento delle autorizzazioni da parte delle Amministrazioni locali.

SEATEC 2009, TUFFO NELL'ALTA TECNOLOGIA. Dal 5 al 7 febbraio prossimi si svolgerà, nel complesso espositivo di CarraraFiere a Marina di Carrara, la VII edizione del Seatec, Salone internazionale di tecnologie, subfornitura e design per Imbarcazioni, yacht e navi: una vetrina cui parteciperanno mille espositori superando la cifra record di 865 del 2008, disposti su 34 mila metri quadrati di superficie coperta. In mostra attrezzature, tecnologie e servizi per costruttori di imbarcazioni, yacht, megayacht, grandi navi, porti e approdi. Ampio spazio sarà dedicato agli accessori nautici: radar, plotter, Vhf, Sat, telecamere, impianti antincendio, audio-video, luci, moni-

toraggio e controllo, automazione navale e degli impianti di bordo. Sono al-cuni dei numerosi prodotti presenti a CarraraFiere, che rivestono un ruolo fondamentale nel fatturato complessivo dell'industria nautica da diporto la quale, secondo gli ultimi dati forniti dall'Associazione di categoria, l'Ucina, fattura 5,5 miliardi di euro l'anno e dà lavoro a 37 mila addetti.

