

***Aggiornamento elettrico  
per il mercato vincolato:  
portafoglio approvvigionamenti AU  
all'ingrosso, meccanismi  
d'aggiornamento degli oneri di  
approvvigionamento e di dispacciamento,  
impatto degli andamenti di Borsa***

**Guido Bortoni**

**Direzione Energia elettrica**

***Milano – Roma, 20 giugno 2006***



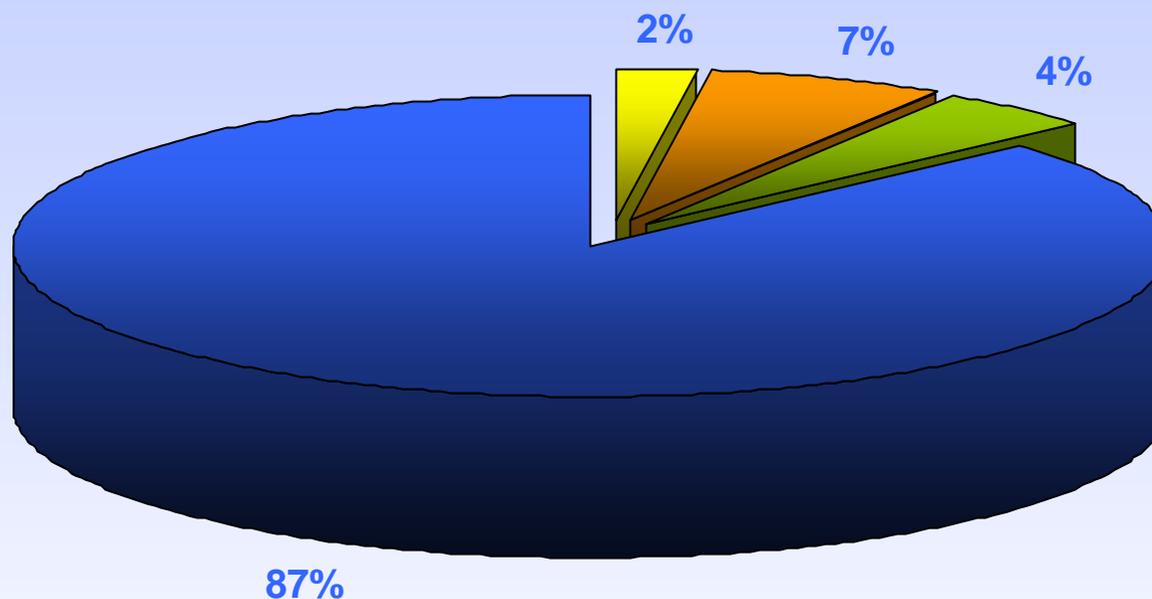
## *Indice*

- Composizione portafoglio Acquirente Unico
- Acquisti nel Mercato del giorno prima e coperture
- Impatto sul portafoglio andamento prezzi di Borsa
- Modalità di aggiornamento



## *Composizione del portafoglio dell'Acquirente Unico per il 2006*

*Previsione come da aggiornamento II trimestre 06\**



■ *Import annuale*

■ *Import pluriennale*

■ *387*

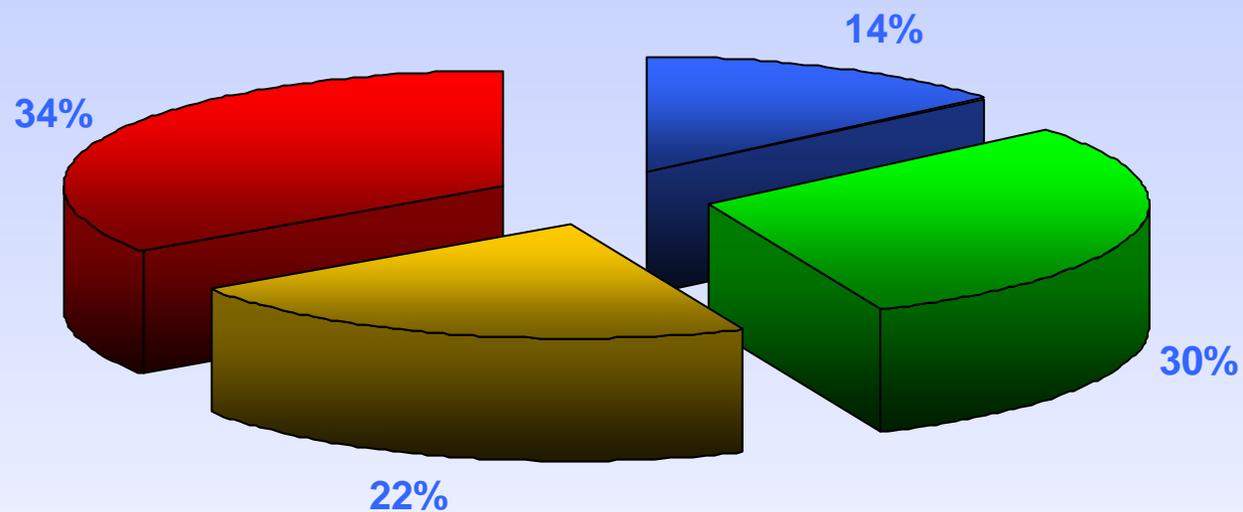
■ *Acquisti su Mgp*

*\* Non è incluso lo sbilanciamento*



*Autorità per l'energia elettrica e il gas*

## *Acquisti sul mercato del giorno prima (1)*



■ *Cip 6 (contratto differenziale con GRTN)*

■ *Differenziali ad una via*

■ *Differenziali a due vie*

■ *Acquisti su Mgp esposti al rischio prezzo*



## *Acquisti sul mercato del giorno prima (2)*

Fino al mese di aprile erano inoltre presenti nel portafoglio dell'Acquirente Unico coperture sugli *strike*:

- contratti differenziali per la copertura dal rischio di volatilità dei prezzi *strike* dei prodotti Gas 1, Olio e Gas 2 dei contratti differenziali 2005;
- contratti differenziali per la copertura dei prezzi *strike* dei contratti differenziali 2006 indicizzati al prezzo del contratto *future* "First line Brent crude oil" quotato all'ICE Futures (già IPE) di Londra.

Tali contratti coprono una quota pari al 5% degli acquisti su mercato del giorno prima

A partire dal mese di aprile l'attività di copertura dell'Acquirente Unico si sta orientando a favore della copertura diretta delle singole *commodities* che compongono gli *strike*.



## ***Acquisti sul mercato del giorno prima (3)***

***Previsione come da aggiornamento del II trimestre***

<b>Acquisti in borsa netto CIP 6</b>	<b>GWh</b>	<b>€/MWh</b>
Totale acquisti a PUN	120.489	76,73
Differenziali a una via	41.544	0,42
Differenziali a due vie	30.211	0,04
Coperture	6.940	0,01
<b>TOTALE RESIDUO</b>	<b>120.489</b>	<b>77,20</b>



## ***Impatto sul portafoglio Acquirente Unico degli andamenti del prezzo di Borsa (1)***

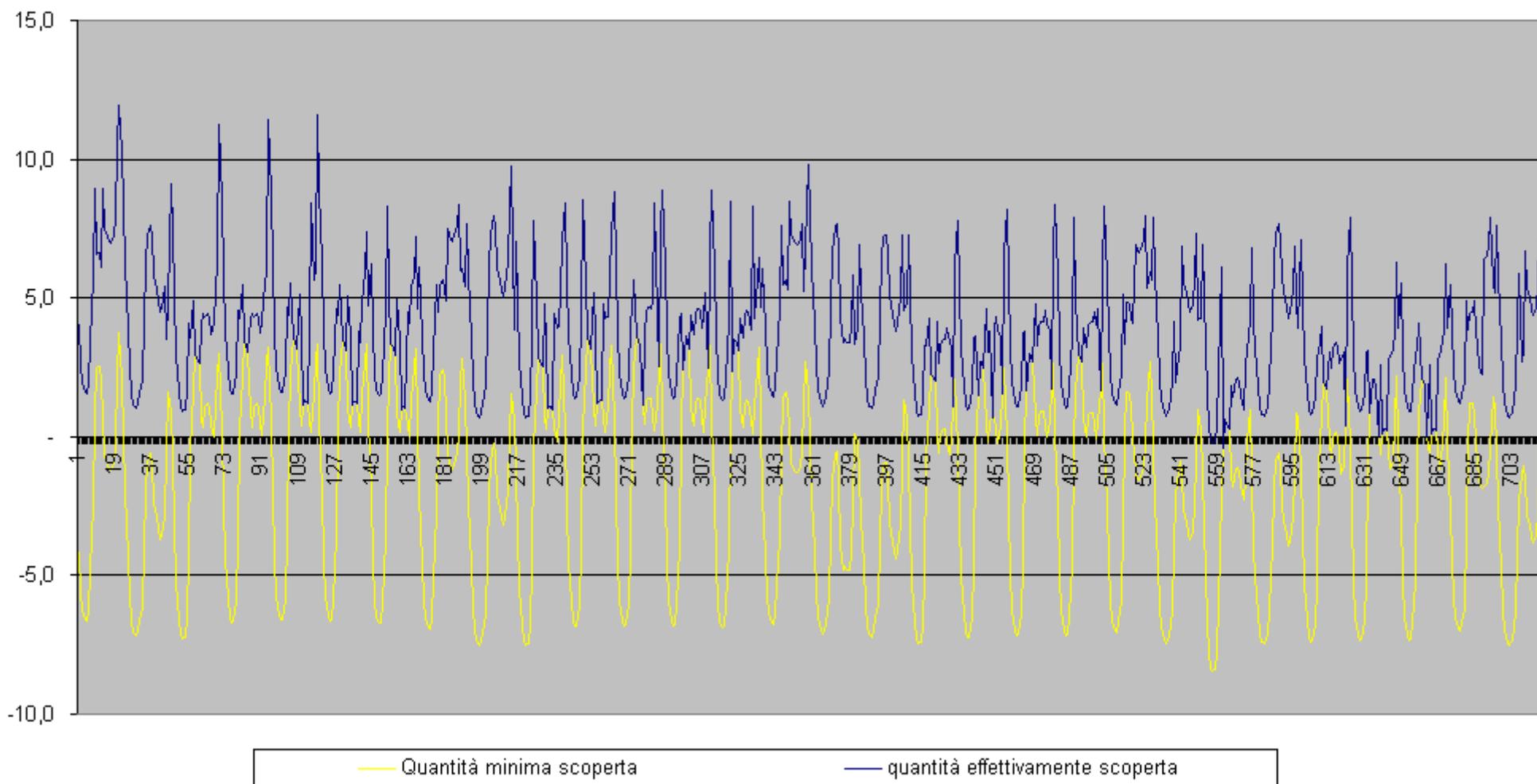
Quantità di energia elettrica coperta =  
contratti bilaterali + contratti differenziali a due vie  
+ contratti differenziali a 1 via esercitati

- Sensitività del portafoglio dell'Acquirente Unico rispetto agli andamenti del PUN → considerare la quantità di energia elettrica coperta rispetto al totale del fabbisogno Acquirente Unico e la distribuzione della copertura. In linea di principio, se:
  - la quantità di energia elettrica coperta risulta inferiore al totale del fabbisogno Acquirente Unico → il costo dell'Acquirente Unico diminuisce in caso di diminuzione del PUN
  - la quantità di energia elettrica coperta risulta superiore al totale del fabbisogno Acquirente Unico → possibile cambiamento di tendenza del costo dell'Acquirente Unico ad aumenti del PUN



## *Impatto sul portafoglio Acquirente Unico degli andamenti del prezzo di Borsa (2)*

Fabbisogno Acquirente Unico - coperture (potenziali/effettive) del mese di aprile



## ***Impatto sul portafoglio Acquirente Unico degli andamenti del prezzo di Borsa (3)***

- Con riferimento alle quantità effettivamente coperte (contratti differenziali a una via effettivamente esercitati): esistono delle ore in cui fabbisogno Acquirente Unico < al totale delle coperture.

In queste ore, quando il PUN supera lo strike che porta all'esercizio di contratti pari al fabbisogno il costo di approvvigionamento Acquirente Unico si riduce all'aumentare del PUN

- Nell'ipotesi in cui tutti i contratti ad una via fossero esercitati (con livelli di PUN > 95,44) esistono delle ore in cui il fabbisogno Acquirente Unico risulta comunque maggiore rispetto al totale delle coperture.

In queste ore, aumenti del livello del PUN avrebbero un effetto peggiorativo sul costo di approvvigionamento Acquirente Unico

Si noti che queste ore coincidono tendenzialmente con le ore del giorno (8 – 20) dei giorni feriali.



## ***Meccanismi di aggiornamento (1)***

- Gli oneri di approvvigionamento dell'energia elettrica e di dispacciamento sostenuti dall'Acquirente Unico vengono coperti attraverso l'applicazione del Prezzo di Cessione alle imprese distributrici che comprano l'energia elettrica destinata ai clienti del mercato vincolato
- I corrispettivi di vendita ai clienti del mercato vincolato sono pari alla somma dei seguenti elementi:
  - Elemento PC: a copertura dei costi di approvvigionamento sostenuti dall'Acquirente Unico → il costo dipende dal portafoglio di approvvigionamento dell'Acquirente Unico
  - Elemento OD: a copertura dei costi di dispacciamento sostenuti dall'Acquirente Unico → il costo comprende:
    - penalità da sbilanciamento;
    - corrispettivo per l'approvvigionamento delle risorse nel MSD (uplift)
    - corrispettivo a copertura dei costi delle unità essenziali



## ***Meccanismi di aggiornamento (2)***

- All'inizio di ciascun trimestre:
  - viene effettuata la stima del costo medio di approvvigionamento e del costo medio di dispacciamento;
  - viene calcolata la differenza tra il costo medio stimato ex ante e il costo medio effettivo (recupero);
- Eventuali differenze non recuperate nel corso dell'anno finiscono nel meccanismo di perequazione
- Con riferimento ai corrispettivi di dispacciamento non c'è nessuna discriminazione tra libero e vincolato: eventuali discrepanze tra l'elemento OD e il costo di dispacciamento pagato mensilmente dai clienti del mercato libero possono risultare dalla differente tempistica di determinazione e attribuzione dei tali costi
  - Clienti del mercato vincolato: stima ex-ante dei corrispettivi di dispacciamento pagati da Acquirente Unico + recupero + perequazione;
  - Clienti del mercato libero: corrispettivi di dispacciamento pagati ex-post sulla base dei costi effettivamente sostenuti da Terna



# Energia elettrica ritirata ai sensi del CIP 6/92



# Flussi economici relativi all'energia elettrica ritirata ai sensi del CIP6/92

1. Il GRTN acquista l'energia elettrica dai produttori e corrisponde loro i prezzi di cessione previsti dal CIP 6/92

2. Il GRTN cede al mercato ad un prezzo prefissato (pari a 50 €/MWh nel 2005) l'energia elettrica acquistata dai produttori



3. La differenza tra costi e ricavi del GRTN è a carico degli oneri generali di sistema - Conto A3 della Cassa Conguaglio per il settore elettrico, che finanzia anche:

- il "prezzo minimo garantito" ex del. n. 34/05;
- l'incentivo in conto energia per la produzione da impianti fotovoltaici;
- gli sconti sui corrispettivi di connessione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili (del. 281/05)

Produttori CIP6

- costi evitati di impianto, esercizio e manutenzione;
- costi evitati di combustibile;
- componenti incentivanti (solo per i primi 8 anni)

Circa 3 miliardi di euro nel 2005

Cassa Conguaglio

