



Transelectrică

Compania Națională  
de Transport  
al Energiei Electrice

WE LEAD THE POWER

# Contributii Transelectrica la asigurarea sigurantei energetice si buna functionare a pietelor de electricitate in contextul noii strategii energetice a Romaniei

**Dr.ing. Stelian Gal, director general**

MEF – Masa rotunda cu tema :

Strategia energetica a Romaniei in contextul liberalizarii totale a pietelor de energie.

Siguranta alimentarii cu energie electrica si rolul mecanismelor pietei

**SIGURANTA ENERGETICA**  
Adecvanta RET, smart grid

Satisfacerea  
necesarului  
de energie

**DEZVOLTARE DURABILA**  
Solutii racordare RER



**COMPETITIVITATE**  
facilitare prin infrastructura  
piete regionale si  
servicii



## Obiective strategice : probleme specifice Transelectrica

- **Cresterea sigurantei energetice**
  - cresterea nivelului de adecvanta al retelei nationale de transport
    - exploatare optima si mentenanta predictiva
    - managementul congestiilor
    - investitii pe concept “ smart grid “
  - protectia infrastructurii critice;
    - managementul riscului si planuri de continuitate
- **Promovare productie pe resurse regenerabile**
  - racordare la retea a noilor capacitati
    - “taxa de racordare” versus “tarif” / BAR
- **dezvoltarea pietelor concurentiale**
  - facilitare prin infrastructura si servicii
  - piete specifice ( Transelectrica : rol major )
    - piata serviciilor tehnologice de sistem
    - piata de capacitati
    - piata de echilibrare
  - dezvoltare piete regionale
- **liberalizarea tranzitului de energie**
  - cresterea capacitatii de interconexiune si probleme de alocare



## 2 mld euro investitii Transelectrica pentru perioada 2007 -2020

Din care :

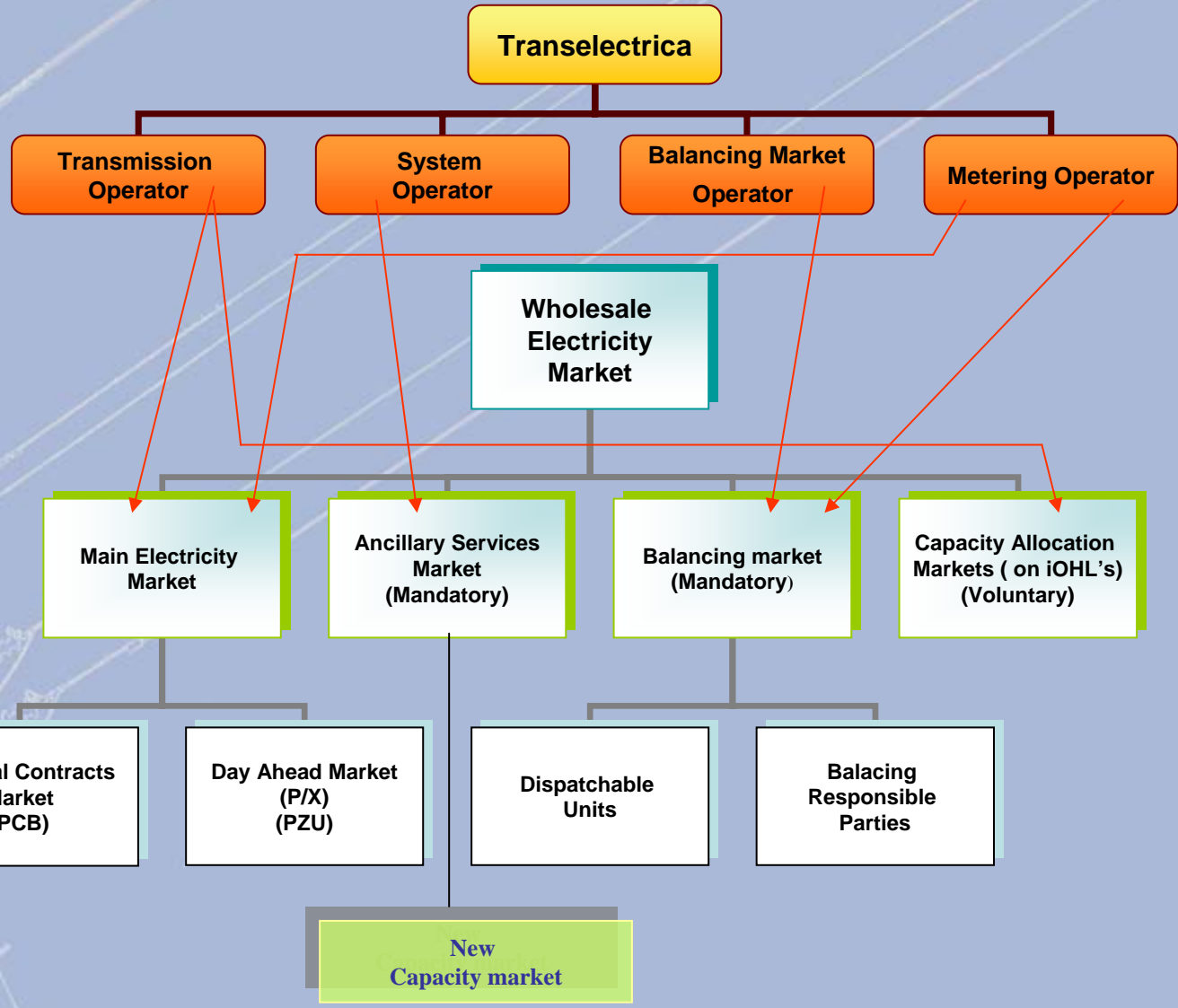
1.45 mld euro investitii pe tariful de transport

0.15 mld euro investitii din tarif in regim special ( investitii directe in strainatate)

- parte in cablu submarin Romania – Turcia ( HVDC link )
- noi linii de interconexiune cu R. Moldova

0.40 mld euro investitii din taxa de racordare

Finantare prin fonduri proprii ( tarife adecvate cu planul de perspectiva si planul de afaceri ), piata de capital, credite si fonduri structurale



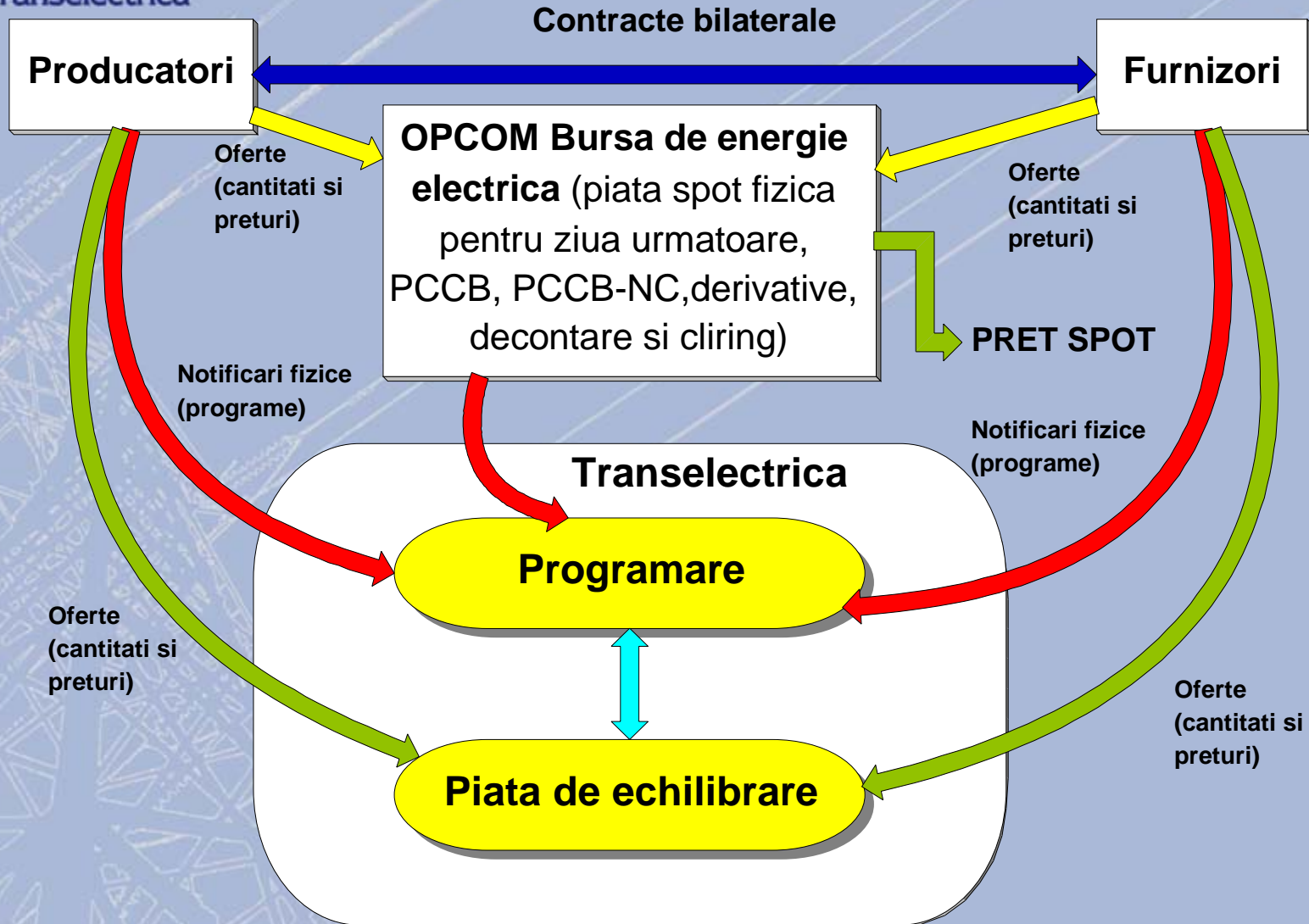


# Transelectrica pe piata energiei electrice in Romania

- Operator al pietei de echilibrare
  - Echilibrarea in timp real a consumului cu productia, utilizand ordinea de merit rezultata conform ofertelor primite
- Operator al pietei serviciilor tehnologice de sistem
  - Achizitia rezervelor de reglaj secundar, tertiara rapida si tertiara lenta
- Operator al pietei de capacitati
  - Achizitia de capacitati de productie de rezerva, menite sa intre in functiune in situatii critice de functionare ale SEN
- Operator al pietei de capacitati pe liniile de interconexiune
  - Alocarea prin licitatie explicita a capacitatilor de interconexiune cu tarile invecinate

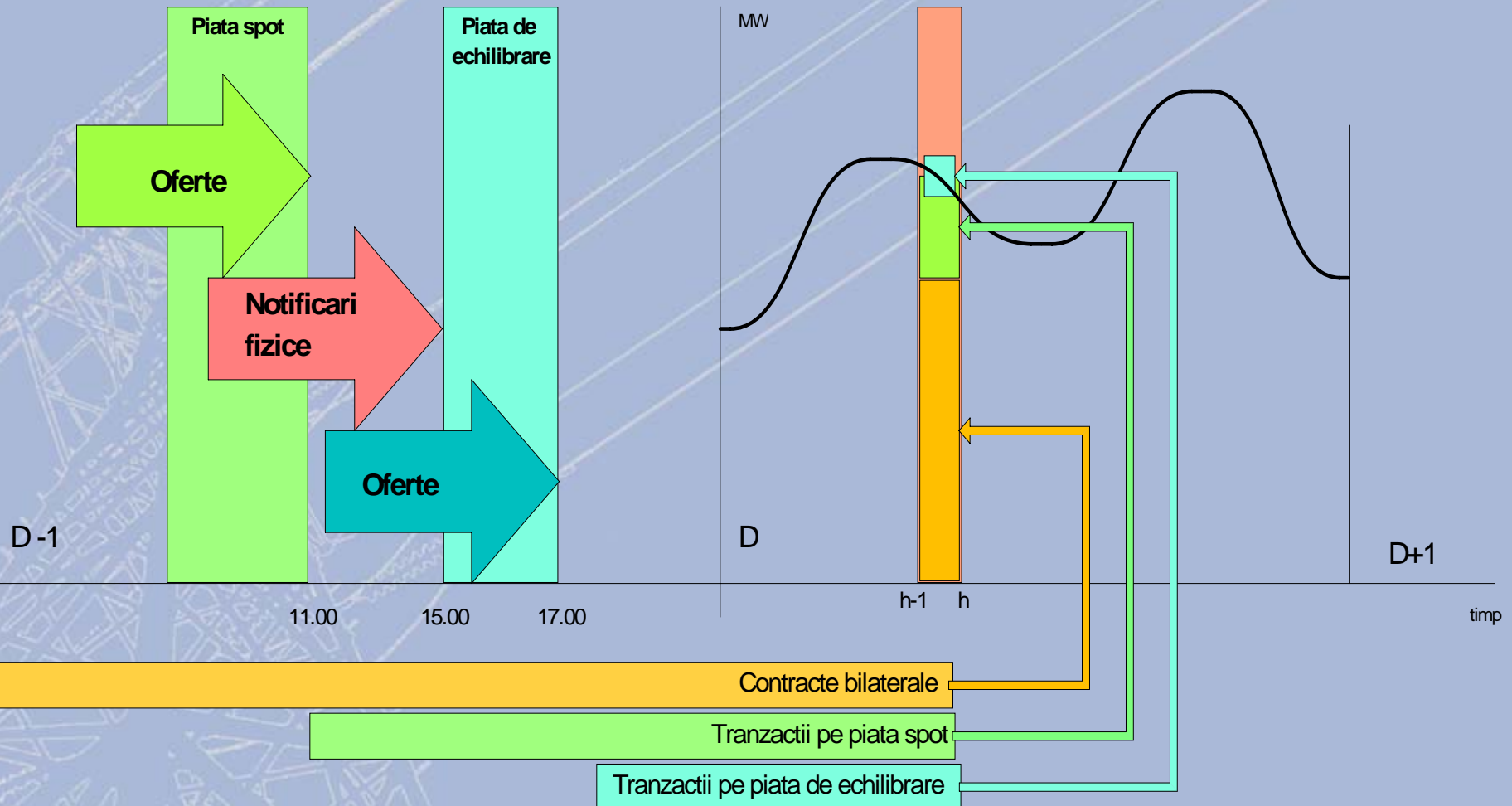


# Piata energiei electrice in Romania



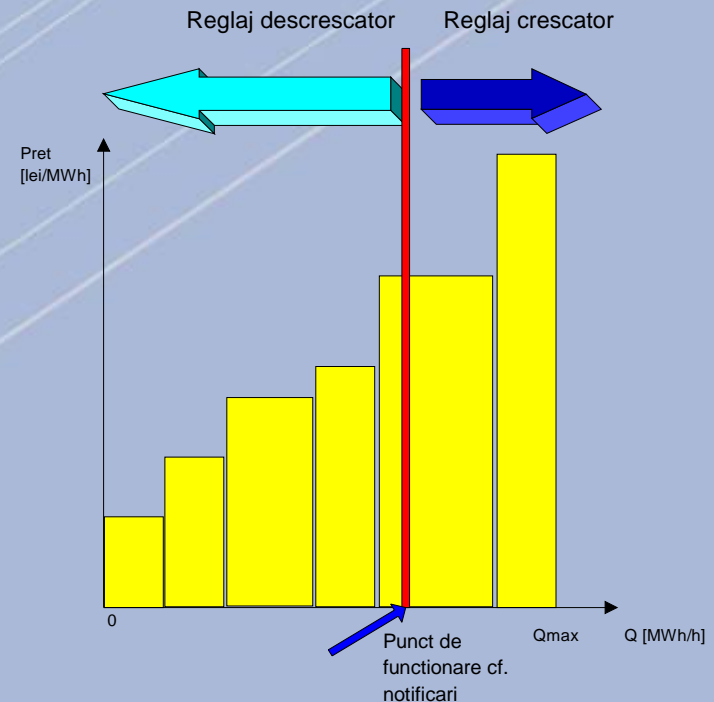


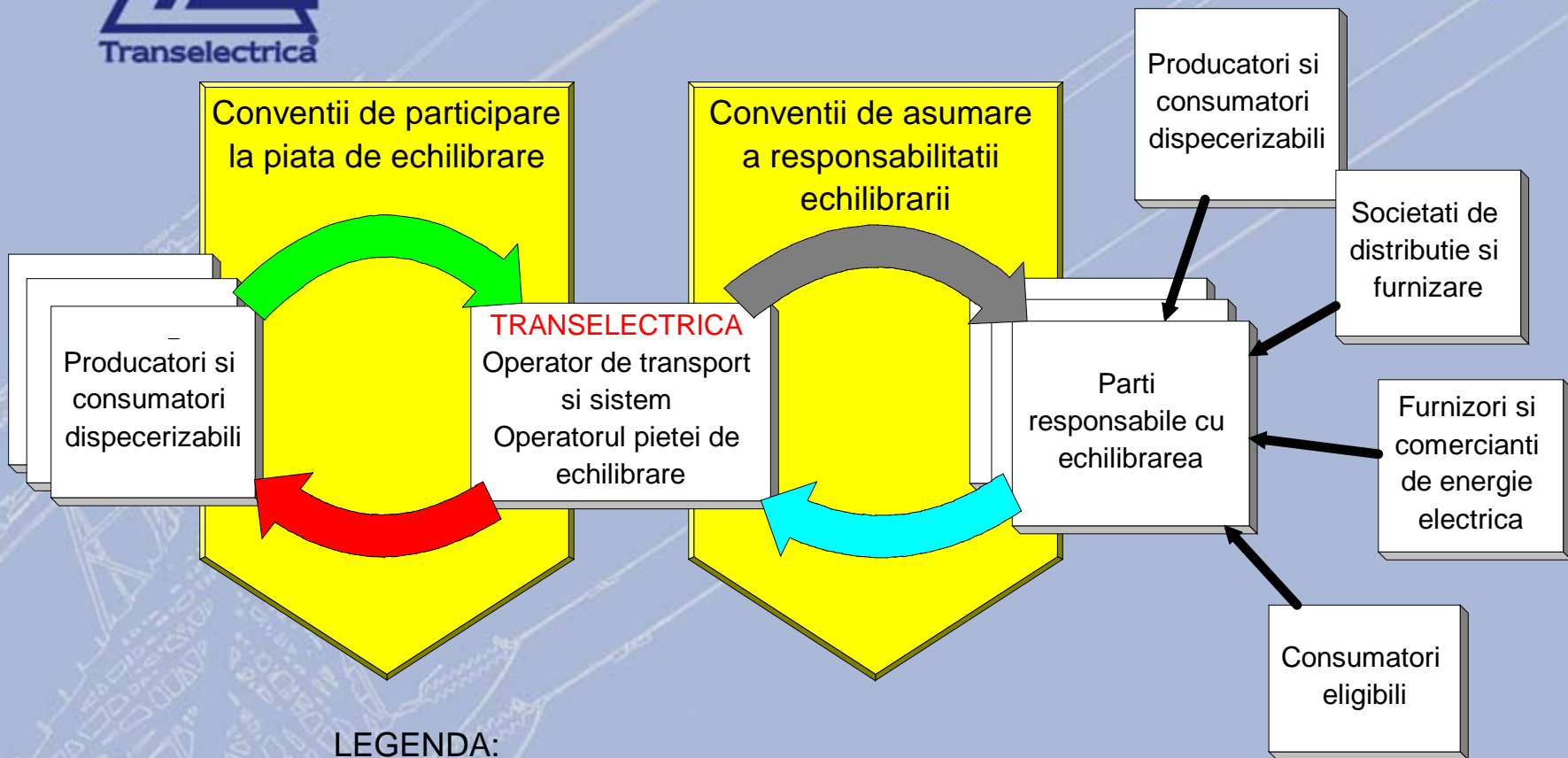
# Piata de energie si echilibrarea sistemului









- Ofertele pe unitate generatoare, pentru fiecare ora, pana la 10 perechi {Cantitate/Pret}
- Aceeasi oferta folosita pentru reglajele secundar, tertiat rapid si tertiar lent
- Reglajul secundar se tranzactioneaza la pretul marginal
- Reglajele tertiare se tranzactioneaza la pretul ofertei
- Rezervele secundara si tertiare se achizitioneaza separat pe piata serviciilor de sistem

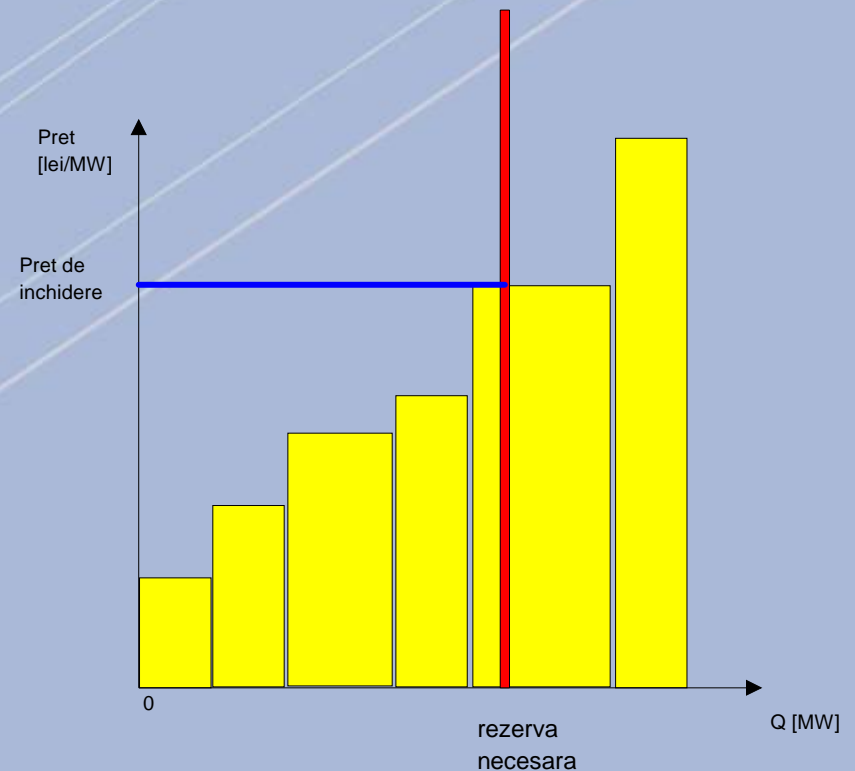




LEGENDA:

-  Achizitie de energie de reglaj crescator
-  Vanzare de energie de reglaj descrescator
-  Vanzare de energie pentru compensarea dezechilibrelor de deficit
-  Achizitie de energie pentru compensarea dezechilibrelor de excedent

- Componenta reglementata
  - Acopera circa 70% din necesar
- Componenta concurentiala
  - Ofertele pe producatori, pentru fiecare ora, pana la 10 perechi {Cantitate/Pret}, distinct pentru:
    - Rezerva de reglaj secundar
    - Rezerva de reglaj tertiar rapid
    - Rezerva de reglaj tertiar lent
  - Tranzactiile se incheie la pretul marginal
  - Similar este proiectata si functionarea pietei de capacitati





# Alocarea capacitatilor de interconexiune

- Directiva 2003/54 privind Piata Interna de Energie Electrica
- Reglementarea CE 1228/2003 privind managementul congestiilor si comertul transfrontalier
  - Managementul congestiilor trebuie realizat prin mecanisme de piata
  - Licitatiile explicite si implicite sunt singurele mecanisme de piata prin care pot fi alocate capacitatile de interconexiune
- Decizia 770/2006 a CE referitoare la Normele privind managementul congestiilor:
  - Noi sarcini de coordonare intre TSO la nivel regional

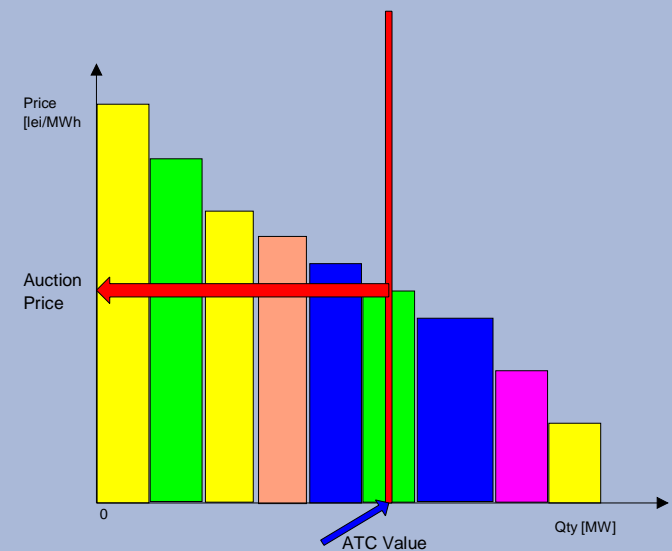
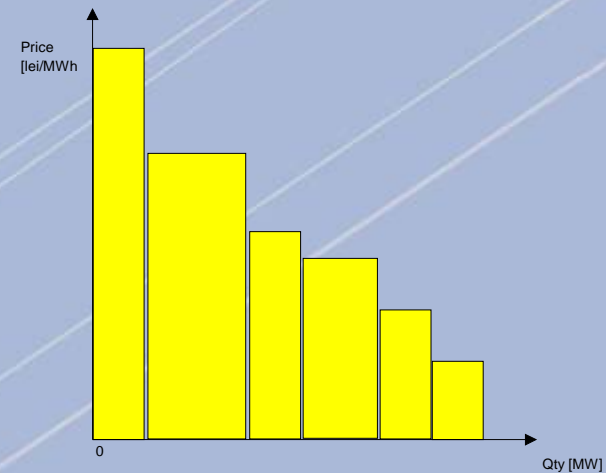


## Conventii incheiate cu TSO din tarile vecine

- MAVIR ZRt, ESO EAD si EMS pentru:
  - Calculul si convenirea valorilor NTC, ATC
  - Impartirea 50:50 a responsabilitatii alocarii pe fiecare directie
- Licitatii explicite pe fiecare granita pentru partea romana
- Exceptii:
  - Ukraina: Inca nu a fost negociat un Memorandum cu Ukrenergo
  - Moldova: importurile si exporturile pot fi realizate numai in regim de insula pasiva sau functionare radiala

- Ofertele se transmit pe fiecare interfata si directie, pentru intraga perioada de alocare
- Pretul de inchidere este pretul ultimei oferte acceptate

Alocarea de capacitati prin licitatie explicita in functiune de la 1.07.2005





## Conventii incheiate cu TSO din tarile vecine

- Transelectrica este activa in cadrul SETSO TF si al Forumului de la Atena, in vederea implementarii prevederilor Tratatului Comunitatii Energetice
- Participant la proiectarea si simularea mecanismului de alocare coordonata, bazata pe circulatii de putere, prin licitatii explicite, a capacitatilor de interconexiune
- A propus in cadrul celui de-al 10-lea Forum de la Atena (aprilie 2007) sa gazduiasca Oficiul de Licitatii Coordonate

- Complexitatea corelarii si armonizarii obiectivelor strategice
- Siguranta energetica depinde atat de calitatea infrastructurii cat si de buna functionare a pietelor
  - Investitii prin tarife adecvate
  - Rol major pentru reglementari si monitorizarea functionarii pietelor
  - De reevaluat valoarea practica a semnalelor locale prin tarife zonale
- Functionarea pietelor induce congestii in reseaua de transport
  - Congestiile induse de producatori trebuie suportate de acestia
  - Un nivel ridicat de congestii este un factor de risc si pentru siguranta in alimentare
- Noua politica energetica europeana si pregatirea celei de a 3-a directive a pietei de electricitate

**VA MULTUMESC PENTRU ATENTIE !**