

## Minuta întâlnirii Grupului Tehnic din data de 18 octombrie 2007

In data de 18.10.2007 a avut loc întâlnirea Grupului Tehnic având ca tema de discuție stabilirea intervalelor orare caracteristice în vederea definirii ulterioare a ofertelor standardizate.

In cursul întâlnirii au fost prezentate mai multe opinii ale membrilor Grupului referitor la tema propusă pentru discuție, având ca punct de pornire propunerile primite urmare procesului de consultare a membrilor Grupului Tehnic, respectiv:

<b>Sinteza propunerilor privind intervalele caracteristice</b>		
Intervalele actuale: 1 ÷ 24 baza, 7 ÷ 22 varf, 23 ÷ 24 si 1 ÷ 6 gol		
Nr. Crt.	Compania	Propunerea
1	SN Nuclearelectrica	intervalele actuale
2	Energy Holding	intervalele actuale
3	Electrocentrale Galati	intervalele actuale
4	Complexul Energetic Turceni	intervalele actuale
5	Complexul Energetic Rovinari	intervalele actuale
6	Termoelectrica	intervalele actuale
7	E.On	8 ÷ 23 varf, 1 ÷ 7 si 24 gol
8	Hidroelectrica	8 ÷ 23 varf, 1 ÷ 7 si 24 gol
9	AFEER	8 ÷ 23 varf, 1 ÷ 7 si 24 gol de luni pana vineri si 1 ÷ 24 sambata si duminica banda zile lucratoare 1 ÷ 24 de luni pana vineri
10	Complexul energetic Craiova	9 ÷ 24 de luni pana sambata - varf
		1 ÷ 8 de luni pana sambata si 1 ÷ 24 duminica

In continuare sunt prezentate punctele de vedere exprimate:

#### S.C. Complexul Energetic Turceni S.A.

- Ar trebui făcută o analiză pe termen lung a curbei de consum;
- Standardizarea trebuie să permită un grad de libertate de 5-10% pentru bandă;
- Ziua de duminică trebuie tratată separat față de zilele lucrătoare;
- Abordarea intervalelor orare trebuie făcută unitar la nivelul tuturor piețelor, inclusiv pentru piața reglementată.

#### S.C. Termoelectrica S.A.

- Nu trebuie luat ca referința comportamentul PZU, care este o piața conjuncturală;
- Abordarea intervalelor orare trebuie făcută unitar la nivelul tuturor piețelor, inclusiv piața reglementată;
- Nu se pune încă problema unei corelări cu CET având în vedere că în Europa nu a fost stabilită încă o zonă orară unică;
- Consideră ca ar fi necesară o analiză din partea DEN referitor la stabilirea intervalelor, pe baza curbelor de consum înregistrate pe o perioadă lungă de timp, nu doar o analiză pe valori punctuale. Datele înregistrate de DEN sunt singurele date care pot oferi curba reală a consumului.

#### S.C. Filiala de Distribuție și Furnizare Energie Electrică "E.ON ELECTRICA MOLDOVA" S.A.

- Păstrarea intervalelor actuale.

Asociația Furnizorilor de Energie Electrică din România (AFEER) a fost reprezentată de către membrul din partea S.C. EGL Gas & Power Romania S.A.

- Definiția trebuie să pornească de la curbele de consum intern și nu de la prețul PZU;
- Ziua de sâmbătă ar trebui considerată zi lucrătoare;
- Nu este de acord cu gol și vârf de duminică, dorința este aceea de aplatizare a curbei de sarcină iar acest lucru poate fi încurajat în primul rând prin prețul practicat;
- Standardizarea este necesară pentru a putea introduce piața financiară într-un timp mai scurt.

#### S.C. Hidroelectrică S.A.

- Susține propunerea AFER cu următoarele două amendamente:
  1. Ziua de duminică să fie tratată separat, ca zi nelucrătoare cu intervale de gol și vârf;
  2. Ziua de sâmbătă să fie considerată zi lucrătoare;
- Nu consideră că o analiză ulterioară din partea DEN-ului referitoare la redefinirea intervalelor le-ar putea schimba punctul de vedere. În cazul unei astfel de analize, DEN ar trebui să țină cont de valorile înregistrate în cursul anului trecut. De altfel, propunerea Hidroelectrică a rezultat în urma analizei datelor proprii privind consumul.

#### S.C. Complexul Energetic Craiova S.A.

- Intervalul 7-8 ar trebui considerat interval de gol; pe acest interval s-a observat un comportament al pieței de gol și nu de vârf, justificarea ar fi că majoritatea firmelor încep programul de lucru după ora 8, în concluzie energia nu poate fi vândută la un preț de vârf;
- Ziua de sâmbătă ar trebui considerată zi lucrătoare având în vedere faptul că, în urma unei analize pe termen mediu comportamentul de pe piața spot (PZU) nu este diferit de comportamentul observat pentru zilele din timpul săptămânii;
- Având în vedere că în viitor se va pune și problema stabilirii unei singure zone orare în Europa nu trebuie ignorată corelarea acestor intervale cu CET (Central European Time);

- Susține propunerea inițială de modificare a intervalelor propusă de SC Hidroelectrica S.A. si S.C. Filiala de Distribuție și Furnizare Energie Electrică "E.on ELECTRICA MOLDOVA" S.A.
- Redefinirea intervalelor trebuie efectuată în primul rând la contractele reglementate.

În cadrul ședinței au fost definite următoarele propuneri privind instrumentele pentru a fi tranzacționate pe PCCB-NC:

**Propunere privind instrumentele tranzacționate:**

1. Banda toate zilele
2. Banda de luni până vineri
3. Banda de luni până sâmbăta
4. Vârf toate zilele
5. Vârf de luni până vineri
6. Vârf de luni până sâmbăta
7. Vârf de duminică
8. Gol toate zilele
9. Gol de luni până vineri
10. Gol de luni până sâmbăta
11. Gol de duminică

<b>Sinteza propunerilor privind intervalele caracteristice</b>			
Intervalele actuale: 1 ÷ 24 baza, 7 ÷ 22 varf, 23 ÷ 24 si 1 ÷ 6 gol			
<b>Nr. Crt.</b>	<b>Compania</b>	<b>Propunerea urmare discuțiilor din cadrul ședinței</b>	
1	SN Nuclearelectrica	intervalele actuale	
2	Energy Holding	intervalele actuale	
3	SC Electrica SA	intervalele actuale	
4	Electrocentrale Galati	intervalele actuale	
5	Complexul Energetic Turceni	intervalele actuale	banda zile lucrătoare
6	Complexul Energetic Rovinari	intervalele actuale	
7	Termoelectrica	intervalele actuale	
8	E.On	8 ÷ 23 varf, 1 ÷ 7 si 24 gol	intervalele actuale
9	Hidroelectrica	8 ÷ 23 varf, 1 ÷ 7 si 24 gol	duminica separat cu gol si varf
10	AFEER	8 ÷ 23 varf, 1 ÷ 7 si 24 gol de luni pana vineri si 1 ÷ 24 sambata si duminica	Sambata zi lucratoare, duminica gol
		banda zile lucratoare 1 ÷ 24 de luni pana vineri	
11	Complexul Energetic Craiova	9 ÷ 24 de luni pana sambata - varf	8-23 varf si 1 ÷ 7 si 24 gol de luni pana vineri si 1 ÷ 24 si duminica
		1 ÷ 8 de luni pana sambata si 24 duminca = gol	

Urmare opiniilor exprimate în ședință, membrii Grupului Tehnic al Pieței financiare au decis înaintarea către Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei a următoarei opinii:

**Modificarea intervalelor caracteristice, în scopul definirii de prețuri de referință deci și în cel al definirii de instrumente tranzacționate în baza ofertelor standard, este o măsură eficientă numai în situația în care aceste intervale sunt adoptate în mod unitar pentru toate segmentele de piață, inclusiv prin Metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută prin contracte reglementate unde sunt precizate ca ore de zi și ore de noapte.**

**În situația unei măsuri unitare, Grupul Tehnic al pieței financiare consideră oportună definirea ca intervale caracteristice pentru:**

**Bandă - Intervalele 1 ÷ 24**

**Vârf - Intervalele 8 ÷ 23**

**Gol - Intervalele 1 ÷ 7 și 24.**

**În situația unei măsuri care să se reflecte numai în definirea de noi intervale caracteristice doar pentru instrumentele tranzacționate pe PCCB-NC, se consideră oportună păstrarea intervalelor actuale.**