

**Minuta întâlnirii Grupului Tehnic al Pieței Financiare  
din data de 16 decembrie 2008**

**A. AGENDA ÎNTÂLNIRII:**

Dezbateri pe tema standardizării contractelor bilaterale încheiate prin intermediul piețelor centralizate administrate de SC OPCOM SA, respectiv PCCB și PCCB-NC. Propunerea de modificare a textului contractului standard propus de către AFEER.

**B. LISTA PARTICIPANȚILOR:**

<b>Nr. Crt.</b>	<b>Compania</b>	<b>Reprezentantul</b>
1	Asociația Națională a Furnizorilor de Energie Electrică din România	Radu IONESCU
2	SC Atel Energy România SA	Mihaela POPESCU
3	SC CEZ Trade România SRL	Aurel MÎNDRICAN
4	SC Complexul Energetic Craiova SA	Silviu TOSICI
5	SC Complexul Energetic Turceni SA	Octavian ANDREI
6	SC E.ON Moldova Furnizare SA	Corina POPESCU
7	SC EGL Gas&Power România SA	Laurențiu URLUESCU
8	SC Electrica SA	Cristina MICU
9	SC Electrocentrale Deva SA	Delia HAȚEGAN
10	SC Energy Holding SRL	Sorin ELISEI
11	SC Termoelectrica SA	Marin ȘTEFAN
12	SC Termoelectrica SA	Daniela CRISTEA
13	SC Termoelectrica SA	Ioana VINTILĂ
14	SN Nuclearelectrica SA	Mihail GEORGESCU (a transmis punct de vedere în scris)

### C. DESFĂȘURAREA ÎNTÂLNIRII:

*Dezbatere pe tema standardizării contractelor bilaterale încheiate prin intermediul piețelor centralizate administrate de SC OPCOM SA, respectiv PCCB și PCCB-NC. Propunerea de modificare a textului contractului standard propus de către AFEER.*

Dezbaterea a avut ca punct de plecare propunerea AFEER de introducere a unui contract standard pe piețele centralizate ale contractelor bilaterale administrate de OPCOM – PCCB și PCCB-NC. Au fost exprimate următoarele puncte de vedere:

**AFEER și E.On Moldova:**

Este deosebit de importantă adoptarea unui contract standard pentru PCCB și PCCB-NC. Încheierea tranzacțiilor numai în baza ofertelor standard asociate unui contract standard va conduce la obținerea prețului de referință pentru termenele de livrare standardizate, bazat pe clauze contractuale uniforme. Aceasta reprezintă în acest moment un imperativ pentru piața angro de energie electrică. Argumentația a avut în vedere modul de funcționare al PZU, piața ale cărei rezultate pot fi interpretate și care reprezintă o referință de preț.

Contractul standard propus de AFEER nu constituie un punct de vedere care se dorește a fi impus în forma actuală, ci doar un punct de plecare pentru creionarea unui cadru împreună cu participanții la piață și pentru dezvoltarea unui produs care să fie util acestora.

De asemenea, a fost specificat faptul că, inițial, membrii AFEER au intenționat să elaboreze un contract cadru după modelul contractului EFET, utilizat în Europa și care va permite, în opinia reprezentanților AFEER, crearea unei piețe europene de energie electrică având rezultate comparabile între țări.

Totuși, membrii AFEER au considerat că nu este încă momentul oportun pentru a introduce pe piața românească un contract de tip EFET. Prin urmare, contractul standard propus de AFEER a fost constituit pe baza celor mai des întâlnite clauze în contractele încheiate pe PCCB.

SN Nuclearelectrica (punct de vedere transmis în scris):

Pe PCCB trebuie menținută libertatea inițiatorilor sesiunilor de licitație de a înainta propuneri de contracte corespunzătoare specificului propriu. În acest moment nu este cazul să fie impus un contract standard. Documentul de discuție poate servi la îmbunătățirea contractelor deja existente, prin redactarea clauzelor generale.

Complexul Energetic Turceni:

Sușține punctul de vedere formulat prin scrisoarea transmisă de SN Nuclearelectrica către Autoritatea de Reglementare în domeniul Energiei Electrice.

În acest moment nu este potrivită o standardizare bruscă a pieței angro prin introducerea unui contract standard pentru PCCB. Pentru implementarea unei astfel de măsuri ar trebui urmată o politică „în pași”, prin continuarea aplicării și îmbunătățirii mecanismelor existente respectiv prin standardizarea contractului pentru PCCB-NC. În acest sens membrii Grupului Tehnic vor trebui să decidă asupra principiilor ce vor sta la baza standardizării și conținutului clauzelor. Sunt clauze ale contractului standard propus de către AFEER care nu pot fi aplicate în mod uniform atât pentru termenele de livrare de 1 săptămână cât și pentru termenele de livrare mai lungi de 1 lună.

Trebuie intensificată utilizarea platformei de tranzacționare a PCCB-NC și implicit a tranzacționării pe baza ofertelor standard, inclusiv prin inițierea sesiunilor de licitație de către furnizori.

### Complexului Energetic Craiova:

Producătorii activi pe piețele administrate de OPCOM funcționează în condiții tehnice diferite. Impunerea unui contract standard pe PCCB ar putea avea ca efect eliminarea de pe piețele centralizate a unora dintre aceștia, supuși unor constrângeri tehnice și tehnologice.

Susține ideea standardizării contractului pentru PCCB-NC dar consideră că introducerea unui contract standard pe PCCB nu este potrivită la acest moment întrucât PCCB oferă avantaje legate de flexibilitate privind modalitățile de plată și de profilare a curbelor de consum/livrare.

Considerarea PZU ca termen de comparație pentru mecanismele de tranzacționare pentru contractele bilaterale nu reprezintă o soluție corectă și constructivă având în vedere specificitatea tranzacționării pentru ziua următoare.

### Energy Holding:

Standardizarea contractelor este o măsură care oferă posibilitatea protejării companiilor față de riscuri, cum ar fi cele legate de faliment, dizolvare, incapacitate de plată sau de livrare etc. pentru ambele părți contractante.

Este important, în vederea identificării cât mai curând și corect a soluției de standardizare a clauzelor contractuale, ca membrii Grupului Tehnic să stabilească principalele aspecte din corpul contractului care trebuie standardizate pentru ca prețul de referință stabilit pentru diferitele termene de livrare să nu implice evaluări suplimentare ale costurilor aferente ofertelor/contractelor tranzacționate.

### Electrica:

Este importantă introducerea standardizării pentru contractele bilaterale tranzacționate centralizat din punct de vedere al cantității tranzacționate și condițiilor financiare asociate contractului în vederea diminuării imobilizărilor financiare ale cumpărătorilor.

### CEZ Trade România:

Standardizarea inclusiv a contractului nu va mai pune sub semnul întrebării relevanța prețului stabilit pe piețele centralizate care va putea fi considerat ca și index al prețului energiei electrice pentru termenele de livrare standardizate, în mod similar cu indecșii publicați de platformele altor burse europene pentru energie electrică (de exemplu EEX).

### Termoelectrica:

În afara discuțiilor din cadrul Grupului Tehnic ar fi utilă prezentarea de către AFEER a motivelor identificate de membrii asociației, care au stat la baza propunerii de standardizare a contractelor aferente tranzacțiilor încheiate pe piețele centralizate. O astfel de fundamentare a necesității standardizării ar putea contribui la luarea deciziilor privind modificarea actualului mod de tranzacționare.

### OPCOM:

Impunerea a unui contract standard doar pentru tranzacțiile încheiate pe piețele centralizate pentru energie electrică ar putea conduce în acest moment la retragerea din piață a unora dintre participanți, așa cum a precizat și reprezentantul CE Craiova, ceea ce ar contribui la reducerea gradului de transparență a pieței, obținut prin implementarea PCCB.

Un pas important în intensificarea tranzacționării pe baza ofertelor standard, specifică mecanismului PCCB\_NC, o constituie aprobarea reviziei la procedura privind funcționarea PCCB-NC transmisă și urmare deciziei membrilor Grupului Tehnic, care face posibilă inițierea sesiunilor de licitație în baza ofertelor de cumpărare.

Exprimarea de către participanții la piață a intențiilor de vânzare/cumpărare fără a ține cont de istoricul tranzacțiilor încheiate pentru termene și condiții de livrare similare, publicarea de oferte conținând cotații de preț în afara pieței, ulterior anulate/netranzacționate, nu pot conduce la modificarea prețului de referință. Acest fapt se poate realiza prin introducerea de oferte care să lărgescă cadrul de contractare de la contractele producător-furnizor la cele furnizor-furnizor, ceea ce ar contribui la creșterea relevanței și consistenței prețului mediu (indicelui) pentru energia electrică tranzacționată pentru diversele termene de livrare.

Contractul cadru EFET, presupune îndeplinirea de către parteneri a unor condiții de eligibilitate care în cele mai multe dintre situații implică restrângerea cadrului de adresare și propune o largă paletă de clauze contractuale care fac obiectul negocierii dintre părți și de aceea nu poate constitui un cadru de contractare pentru piețele centralizate.

În vederea protejării față de riscurile induse de tranzacționarea energiei electrice pentru termene de livrare medii și lungi, membrii Grupului Tehnic pentru Dezvoltarea Pieței Financiare pot înainta către ANRE propuneri pentru modificarea contractului cadru recomandat prin Ordinul ANRE nr. 42/2005 și implementarea unui astfel de contract pentru piața angro de energie electrică din România.

Contractul standard propus de către AFEER conține propuneri ce au fost supuse atenției membrilor Grupului Tehnic pentru dezvoltarea pieței financiare în ședința anterioară de către reprezentanții OPCOM pentru contractul standard aplicabil tranzacțiilor încheiate pe PCCB-NC pe baza ofertelor standard.

În încheierea ședinței membrii Grupului Tehnic au fost de acord ca pentru următoarea ședință secretariatul din cadrul OPCOM să centralizeze propunerile punctuale de modificare a contractului standard propus de AFEER, în vederea aplicării lui pe PCCB-NC precum și a propunerilor privind conținutul unui contract cadru aplicabil pe piața angro de energie electrică din România. Propunerile centralizate vor fi supuse dezbaterii în cadrul următoarei întâlniri a Grupului Tehnic, ce urmează a fi stabilită pentru sfârșitul lunii ianuarie 2009.

Secretariat Grup Tehnic  
Daniela Bulboacă  
Roxana Stancu  
Luiza Fediuc  
Irina Patriche  
Iuliana Pandelescu

Președinte Grup Tehnic  
Rodica Popa