

**Minuta întâlnirii din data de 17 octombrie 2012 a  
Grupului de lucru destinat elaborării regulilor de funcționare a unei platforme de  
tranzacționare de tip OTC**

**A: AGENDA ÎNTÂLNIRII:**

Agenda de lucru a întâlnirii propusă prin invitația de participare a inclus continuarea discuțiilor privind principiile de bază ale mecanismului de tranzacționare ce urmează să fie dezvoltat, respectiv supunerea spre dezbatere a aspectelor privind tipurile de produse supuse tranzacționării și tipurile de contracte avute în vedere pentru formalizarea prin contracte bilaterale a tranzacțiilor încheiate pe platforma electronică.

**B: LISTA PARTICIPANȚILOR:**

	<b>Compania</b>	<b>Reprezentanți</b>
1	ANRE	Dna. Natalia VLAD
2	CE OLTENIA SA	DI. Costel STANCU
3	CNTEE TRANSELECTRICA SA	DI. Constantin SIMION
4	SC ALPIQ ROMENERGIE SRL - AFEER	Dna. Cristina MICU
5	SC ARELCO POWER SA - AFEER	DI. Valentin ALBU
6	SC ENEL TRADE ROMÂNIA SRL- AFEER	DI. Marian ALEXANDRU
7	SC ENERGY HOLDING SRL - AFEER	DI. Codruț MANEA
8	FREEPOINT COMMODITIES - AFEER	DI. Tudor CÎRSTEA
9	SC HIDROELECTRICA SA	Dna. Cristina MÎNDRICAN
10	SC TINMAR-IND SA - AFEER	DI. Radu LUCA
11	SC OPCOM SA	Dna. Rodica POPA, Dna. Daniela BULBOACĂ, Dna. Mihaela CONSTANTINESCU

**C: DESFĂȘURAREA ÎNTÂLNIRII:**

Referitor la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare OTC care este elaborat în cadrul grupului de lucru au fost primite observații și propuneri de la AFFER, Energy Holding, Hidroelectrică și Termoelectrică.

OPCOM a remarcat că propunerea referitoare la Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin platforma OTC elaborată în cadrul AFEER face trimitere la actualul cadru de reglementare al piețelor centralizate de energie electrică, opinia OPCOM fiind că cele două cadre de reglementare ar trebui separate. De altfel OPCOM a inițiat Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare OTC a contractelor bilaterale de energie electrică ca un document

distinct de Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică aprobat prin ordinul ANRE. nr. 6/2011.

AFEER susține propunerea de separare a cadrului de tranzacționare OTC de cadrul de tranzacționare a contractelor bilaterale și va face o nouă propunere pentru Procedura operațională în acest sens și o va retransmite Grupului de lucru.

Grupul de lucru a început analiza observațiilor transmise:

Art. 1 c) OPCOM a propus o formulare care să reflecte discuțiile din întâlnirea anterioară în ceea ce privește modul în care se finalizează tranzacțiile și anume: "modul în care tranzacțiile încheiate sunt asumate de către părți în vederea realizării livrării fizice /consumului energiei electrice". Hidroelectrică a propus eliminarea referirii la consum. Energy Holding a propus eliminarea punctului c). AFEER va analiza propunerea OPCOM în vederea reformulării.

La Art. 2 Grupul de lucru a analizat propunerea Energy Holding de eliminare a "transparenței tranzacțiilor" și adăugare „unui cadru organizat de tranzacționare”. Propunerea Energy Holding a fost susținută și de către membrii AFEER.

ANRE precizează că în condițiile în care Comisia Europeană consideră piețele OTC netransparente, informațiile fiind disponibile numai părților care încheie tranzacția, iar la nivel european sunt în curs de implementare reglementări care vizează creșterea gradului de transparență, este important ca membrii Grupului de lucru să aibă în vedere ca propunerea de text ce urmează să fie înaintată în vederea aprobării să respecte cerințele cadrului legislativ național care transpune cerințele legislative europene. Mai mult, în mod firesc produsele și mecanismul de tranzacționare aferent ce urmează să fie propuse prin documentele elaborate trebuie să reprezinte un progres față de produsele deja implementate. Dincolo de eliminarea formulării, este important ca de fapt documentele propuse să reflecte și să se circumscrie prevederilor Legii energiei 123/2012.

Față de observația ANRE, AFEER va reanaliza formularea propusă și discutată și, după caz, va propune reformularea acestui articol.

Propunerea de la Art. 4 c) formulată de Energy Holding a fost acceptată, respectiv înlocuirea "piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică" cu "piața OTC de energie electrică".

A fost discutată propunerea de eliminare a Art. 4 d) cu referire la formularul de confirmare a tranzacțiilor.

Opinia ANRE a fost că prin transmiterea confirmării privind asumarea rezultatului tranzacției de către părțile notificate se facilitează inclusiv realizarea de către OPCOM a monitorizării primare pe această piață, așa cum se procedează și pentru celelalte piețe centralizate administrate de OPCOM.

AFEER a menționat că formularul de confirmare a tranzacțiilor este anexa unui contract între părți, iar în cazul în care se impune semnarea unui Long Form Confirmation ar trebui transmis tot contractul. AFEER a propus să se raporteze doar excepțiile (tranzacțiile eronate și tranzacțiile care nu se încheie din diferite motive).

Opinia OPCOM a fost aceea că formularul propus trebuie să reflecte asumarea de către părțile notificate, la nivel de reprezentanți legali, a tranzacțiilor încheiate. Precizarea propusă prin Regulament își propune să ofere certitudinea necesară cu privire la asumarea de către părți a tranzacțiilor și în caz contrar a cadrului necesar pentru sancționarea participanților care nu respectă regulile aplicabile cu privire inclusiv la asumarea fermă a tranzacțiilor încheiate. Totodată, se evită astfel crearea premizelor pentru contestarea efectivității semnalelor de preț rezultate.

Punctul de vedere al AFEER față de precizările Art. 4 d) este acela că nu se dorește transmiterea nici unui document către OPCOM ulterior tranzacționării.

Textul regulamentului va fi reanalizat în vederea identificării soluțiilor acceptabile din punctul de vedere al membrilor Grupului de lucru pentru transmiterea unei anexe/formular de confirmare a asumării tranzacției.

Referitor la Art. 4 e) privind lista de eligibilitate AFEER propune adăugarea textului "pe categoriile vânzare / cumpărare, respectiv sleeve". AFEER precizează că există situația în care să se dorească stabilirea unei limite de credit diferită pe cumpărare respectiv pe vânzare pentru o contraparte. Având în vedere că Platforma de tranzacționare permite stabilirea unei limite de credit pentru cumpărare pentru o contraparte considerată eligibilă, va fi analizat în cadrul OPCOM în ce măsură funcționalitățile platformei pot fi utilizate astfel încât participanții la piață să poată configura separat o limită pe cumpărare respectiv pe vânzare.

La Art.4 g) s-au agreat propunerile de modificare ale AFEER și Hidroelectrica, respectiv eliminarea "intervalele orare de livrare, durata contractului precum și condițiile de livrare, plată și garantare, ferm stabilite în momentul introducerii lor în piață".

Se acceptă propunerea Energy Holding de modificare a Art.4 i), în corelare cu Art. 4 c).

Art.4 j) este acceptat cu propunerea Hidroelectrica de eliminare a textului "cu contracte cu livrare fizică de energie" și adăugare "in timp real" respectiv propunerea Energy Holding de eliminare a referirii „și are ca scop contractarea”.

Art. 4 k) și se aprobă cu modificările propuse de Energy Holding, în corelare cu Art. 4 c) și Art.4 i).

La Art.5 c) se acceptă modificarea propusă de către Hidroelectrica de înlocuire a textului "Piața OTC" cu "OTC (*over the counter*)" și modificarea propusă de către AFEER și anume înlocuirea "printr-un proces combinat de licitații și negociere, în timp real" cu "prin negociere electronică".

La Art. 8 (1) a) se elimină " sau multiplu", acest aspect urmând a fi detaliat în Procedura operațională.

Referitor la Art. 8 (1) b) privind durata livrării, AFEER a propus o listă cu produsele tranzacționate. Față de aceasta OPCOM precizează că pentru zilele săptămânii curente și pentru primul week-end există deja produse care sunt tranzacționate pe piețele centralizate administrate de OPCOM și nu consideră oportună introducerea a noi produse care să se suprapună peste acestea. Opinia formulată de CE Oltenia a fost aceea că pe PZU nu poate formula oferte pentru bandă, semi-bandă sau gol ci doar pentru cantități orare și în opinia sa produsele propuse pentru tranzacționarea OTC nu se vor suprapune cu tranzacționarea pe PZU.

TRANSELECTRICA este de părere că introducerea acestor produse va permite celor care sunt înscrși în listele de eligibilitate ale celorlalți participanți la piață să încheie prin acest mecanism tranzacții pentru produsele de bandă, semi-bandă sau gol urmând ca pe PZU să oferteze pentru diferențele la nivel orar.

AFEER menționează că pe această piață pot fi vizualizate și prețurile ofertelor celorlalți participanți ceea ce face ca cele două piețe să difere nu numai la nivel de produse dar și ca mecanism. Membrii Grupului de lucru solicită menținerea propunerii de text a AFEER în integralitate, inclusiv cu precizarea produselor de o zi urmând ca produsele să fie detaliate în Procedura operațională inclusiv pentru următoarele trei zile și week-end-ul imediat următor.

Art. 8 (1) c) se acceptă cu detalierea propusă de AFEER privind profilul zilnic al livrărilor și precizarea Transelectrica pentru orele de gol de sarcină.

Energy Holding și Hidroelectrica propun eliminarea Art. 8 (1) d). Termoelectrica consideră necesară existența unui contract standard argumentând că existența mai multor forme de contract nu se încadrează în limitele de transparență și nediscriminare impuse de Legea energiei electrice în vigoare.

AFEER consideră că prețul și cantitatea unei tranzacții reprezintă esența transparenței, iar în Legea energiei electrice se face referire la transparența tranzacțiilor nu la contractele încheiate.

ANRE consideră termenul "tranzacții" utilizat în Lege o denumire generică care include și contractul nu doar prețul și cantitatea tranzacționată și trebuie astfel avut în vedere în continuare ca modalitatea de încheiere a tranzacțiilor să fie în conformitate cu legea. AFEER propune o nouă formulare a acestui articol : "Utilizarea contractelor deja agreate între părți, inclusiv a contractelor EFET semnate între părți ". Acest articol rămâne în discuție și va fi corelat și cu Art.

1 c) AFEER a adăugat la Art. 8 (2) referitor la componenta Tg: "valabilă în momentul încheierii tranzacției, ... ; componenta Tg va ramane fixă pe întreaga perioadă a contractului". Termoelectrica consideră că trebuie să fie permisă actualizarea Tg odată cu modificarea reglementărilor în vigoare chiar dacă inițial tariful de injecție Tg va fi inclus în prețul energiei electrice. Hidroelectrică a precizat că în urma unui control societatea care a plătit o anumită sumă aferentă Tg este răspunzătoare și dacă a recuperat o sumă mai mare pentru care nu a desfășurat nici o activitate și dacă suma recuperată este mai mică, situație în care se consideră că s-a adus un prejudiciu. CE Oltenia confirmă că aceasta se aplică tuturor societăților de stat. AFEER a precizat că între furnizori se încheie numai contracte cu Tg fix și nu au primit nici o observație în urma controalelor autorităților abilitate. Acest articol rămâne în discuție.

Art. 8 (5) și (6) se acceptă în forma inițială propusă de OPCOM.

La Art. 8 (7) c) se acceptă propunerea Hidroelectrică de eliminare a cuvântului "automată" referitor la corelare.

Art. 8 (8) se reformulează conform propunerii transmise de Hidroelectrică de adăugare a textului „încheiată și notificată” și eliminare a formulării "și de a semna un formular de confirmare a tranzacției, la prețul de atribuire și pentru numărul de contracte încheiate la acest preț, notificate".

Art. 8 (9) rămâne în discuție în corelare cu Art. 1 c), Art. 8 (10) și Art. 8 (11).

La Art. 8 (11) Energy Holding propune eliminarea textului, iar AFEER propune includerea următorului text: "În cazul în care ambii parteneri solicită de comun acord anularea tranzacției operatorul pieței OTC va anula tranzacția din platformă, (inlaturându-se astfel semnalul eronat de pret)". Punctul de vedere al OPCOM față de această propunere este că prin procedura trebuie să precizeze condițiile privind momentul și termenul în care o astfel de tranzacție este anulată în timpul sesiunii de tranzacționare. Propunerea rămâne în discuție.

Art.16 și Art.18 vor fi reformulate.

Conform programului agreat pentru organizarea întâlnirilor Grupului de lucru, următoarea întâlnire va fi organizată miercuri, 24.10.2012, ora 11:30, la sediul Opcom.

Textul minutei a fost agreat de către participanții la întâlnire.