

**Minuta întâlnirii din data de 14 noiembrie 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 privit finalizarea revizuirii documentului de lucru privind Procedura specifică pentru tranzacționarea OTC a contractelor bilaterale.

B: LISTA PARTICIPANȚILOR:

	Compania	Reprezentanți
1	MECMA -DGE	Dna. Anca DOBRICĂ
2	SC ALPIQ ROMENERGIE SRL - AFEER	Dna. Cristina MICU
3	CE OLTENIA SA	DI. Costel STANCU
4	SC CEZ Trade Romania SRL - AFEER	DI. Aurel MÂNDRICAN
5	CNTEE TRANSELECTRICA SA	DI. Gheorghe VIȘAN, DI. Constantin SIMION
6	SC ENEL DISTRIBUȚIE SA	Dna. Elena POPESCU, DI. Mihai MONTOI
7	SC ENEL TRADE ROMÂNIA SRL- AFEER	DI. Marian ALEXANDRU
8	SC ENERGY HOLDING SRL	DI. Codruț MANEA
9	FREEPOINT COMMODITIES - AFEER	DI. Tudor CÎRSTEA
10	SC TERMOELECTRICA SA	Dna Ioana VINTILĂ
11	SC TINMAR-IND SA - AFEER	DI. Radu LUCA
12	SC OPCOM SA	DI. Victor IONESCU, Dna. Rodica POPA, Dna. Daniela BULBOACĂ
13	SC ARCELORMITTAL GALAȚI - invitat	DI. Corneliu CAPTALAN

C: DESFĂȘURAREA ÎNTÂLNIRII:

Discuția pentru elaborarea Procedurii specifice pentru tranzacționarea OTC a contractelor bilaterale a pornit de la forma documentului consolidat cu propunerile de completare primite de la AFEER, Energy Holding, Hidroelectrica și propunerile OPCOM.

Denumirea propusă de către AFEER, urmare a discuțiilor din întâlnirea anterioară, pentru piața de tip OTC este "Piața Centralizată cu negociere dublă continuă " având în vedere că spre deosebire

de Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale unde există un singur inițiator, pe această piață pot fi introduse oferte inițiatore atât de cumpărare cât și de vânzare.

OPCOM a precizat că într-adevăr prin modalitatea de atribuire prin licitație publică (PCCB) există un singur inițiator a sesiunii de licitație, dar prin modalitatea de atribuire prin negociere continuă (PCCB-NC) inițiatorii unei sesiuni de licitație nu sunt limitați nici din punct de vedere a numărului nici din punct de vedere a sensului ofertelor (cumpărare/vânzare).

Transelectrica este de părere că delimitarea acestei piețe de celelalte este determinată de funcționalități, iar în argumentarea către ANRE pentru un nou Regulament pentru această piață, la transmiterea pentru aprobare/avizare a Regulamentului și Procedurii specifice pentru tranzacționarea OTC a contractelor bilaterale, vor fi subliniate diferențele majore.

OPCOM propune eliminarea definiției 4.2 pentru Confirmarea de tranzacție deoarece aceasta se referă la o funcționalitate a platformei de tranzacționare. Funcționalitățile platformei sunt detaliate în Ghidul de utilizare iar în Procedură este detaliat modul de desfășurare a sesiunilor de tranzacționare. Dacă această definiție rămâne în Regulament vor trebui definite și alte funcționalități a platformei. Mai mult acest termen nu apare în textul Procedurii și apare o confuzie între această definiție și Formularul de confirmare a tranzacțiilor.

La definiția 4.2 (noua numerotare), privind contractul pre-agreat, se elimină "prețul" și se adaugă "puterii medii orare aferente contractului și prețului ce sunt stabilite pe baza tranzacțiilor încheiate pe Platforma de tranzacționare a PC-NDC".

La 4.5 se adaugă definiția "Formularul de confirmare a tranzacțiilor – Document emis de SC Opcom SA, în calitate de OPC-NDC, care confirmă fiecare tranzacție încheiata pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică".

Se adaugă "în timp real" la definiția 4.6 pentru Negocierea dublă continuă.

Definiția 4.8 referitoare la Partea Responsabilă cu Echilibrarea se elimină deoarece nu se regăsește în Procedură.

Se acceptă propunerea Hidroelectrică de introducere a unei noi definiții: "Tranzacționare în timp real – Modalitatea de tranzacționare a produselor prin accesare la „click”".

La Documente de referință, capitolul 5, se introduce "Procedura privind înscrierea la piața centralizată cu negociere dublă continuă" având în vedere că va fi elaborată o procedură separată care va detalia modalitatea de înregistrare/retragere/suspendare/revocare la piață.

Referitor la Art. 6.1.1 AFEER și-a exprimat dorința de a fi eliminată din Procedură opțiunea de actualizare a listelor de eligibilitate direct de către participanții la piață în platforma de tranzacționare. Cu această propunere a fost de acord și Transelectrica. Energy Holding, Enel Distribuție și CE Oltenia s-au abținut, iar Alpiq a fost de părere că această funcționalitate a platformei ar putea fi preferată de unii participanți la piață și ea ar trebui să rămână prevăzută în Procedură.

În conformitate cu părerile exprimate Art. 6.1.1 devine "Participanții la PC-NDC definesc listele proprii de eligibilitate pe care și le notifică OPC-NDC în vederea configurării în mod similar în aplicația utilizată de administratorii Platformei de tranzacționare a PC-NDC".

Pentru a reflecta legătura dintre contractele pre-agreate și lista de eligibilitate a unui participant la piață a fost introdus un nou articol, Art. 6.1.2 "Listele de eligibilitate sunt stabilite de către Participanții la PC-NDC pe baza contractelor pre-agreate cu agenții economici înscriși în calitate de Participanți la PC_NDC, conform listei Participanților la PC-NDC publicată pe pagina web a OPC-NDC".

Ținând cont de sugestia ANRE din ședințele anterioare de a fi cunoscute tipurile de contracte încheiate de către participanți, OPCOM a propus introducerea unei noi prevederi și anume

“Fiecare participant la PC-NDC va notifica OPC-NDC asupra tipurilor de contracte în baza cărora sunt stabilite criteriile sale de eligibilitate”.

AFEER consideră că nu are nici o relevanță notificarea tipului de contract încheiat deoarece un contract de tip EFET poate avea clauze diferite după negocierea acestuia cu contrapărți diferite. De asemenea nu are nici o relevanță dacă este un contract de tip EFET sau Long Form Confirmation sau dacă este un contract standard (pe care probabil producătorii îl vor utiliza).

AFFER propune să nu fie introdusă această prevedere în Procedură. Energy Holding susține propunerea AFEER. Enel Distribuție și Termoelectrica sunt pentru includerea prevederii, iar Transelectrica și CE Oltenia se abțin, astfel propunerea OPCOM este respinsă.

Membrii Grupului de lucru sunt de acord cu propunerea Hidroelectrică de completare a Art. 6.1.4, astfel după “Contractele preagreate de vânzare/ cumpărare a energiei electrice” se adaugă “de către părți reprezintă o condiție de participare pe Platforma de tranzacționare, acestea fiind ulterior încheierii unei tranzacții, completate cu confirmarea de tranzacție semnată de părți”.

La Art.6.1.5 se completează cu specificarea faptului că limitele de tranzacționare vor fi stabilite atât pe cumpărare cât și pe vânzare și a faptului că listele pot fi modificate în timpul sesiunii de tranzacționare. Timpul în care va actualiza OPCOM noua listă de eligibilitate în platforma de tranzacționare urmează a fi stabilit de către OPCOM după evaluarea tuturor factorilor care pot influența acest interval de timp.

AFEER propune introducerea unui nou articol privind criteriile de eligibilitate pe care le consideră necesare pentru a face această nouă piață funcțională. Acest articol prevede “Criteriile de eligibilitate sunt definite pe direcție de tranzacționare (vânzare / cumpărare), perioada (zi, week-end, săptămână, lună, trimestru, semestru, an) și cantitate”.

OPCOM a specificat că în acest moment, așa cum s-a discutat și în ședințele anterioare, criteriile de eligibilitate nu pot fi configurate în platforma de tranzacționare în sensul propus de către AFEER și implementarea noilor facilități este un proces de durată.

OPCOM a solicitat opinia membrilor Grupului de lucru asupra lansării pieței în primă etapă pe baza funcționalităților existente, pentru o perioadă tranzitorie, până în momentul în care aceste noi facilități vor fi disponibile și va înceta perioada tranzitorie.

Transelectrica este de părere că ar trebui elaborată o Procedură operațională în acest moment care să includă doar facilitățile existente, urmând ca aceasta să fie actualizată după introducerea noilor funcționalități în platforma de tranzacționare. Enel Distribuție și Termoelectrica au susținut propunerea Transelectrica.

AFEER a răspuns că fără posibilitățile de configurare în modul propus nu vor putea participa la această piață. Indiferent de timpul necesar implementării funcționalităților solicitate, AFEER dorește ca implementarea noului mecanism de tranzacționare să se realizeze în momentul în care funcționalitățile solicitate pot fi puse la dispoziția participanților la piață.

Membrii Grupului de lucru sunt de acord cu introducerea unui nou articol “Participarea la PC-NDC se poate realiza și în baza definirii ca părți eligibile a altor Participanți la PC-NDC în baza tipurilor de contracte notificate de către aceștia din urmă ca și criterii de eligibilitate, fără ca aceste contracte să fi fost preagreate de facto între părți”, având în vedere că vor putea fi încheiate contracte cu participanții care au publicat contracte standard (nu mai negociază clauzele contractuale cu nici o contraparte) după efectuarea tranzacțiilor.

S-a agreat eliminarea Art.6.1.7 privind lista cu partenerii care ar putea să fie contactați în vederea realizării unui sleeve deoarece aceștia pot fi aceeași cu cei din lista de eligibilitate.

Pornind de la premisa că participanții își modifică listele de eligibilitate și în timpul ședinței de tranzacționare și OPCOM le actualizează în platforma de tranzacționare Art. 6.1.8 va fi reformulat conform Art. 6.1.1.

La Art. 6.2.3 și Art. 6.2.4 AFEER a specificat modul în care se dorește definirea piețelor respectiv a instrumentelor în platforma de tranzacționare, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică.

OPCOM a menționat că se va ține cont de această propunere dar va fi înlocuit simbolul "FWB" pentru a nu se crea confuzii între aceste piețe/instrumente și cele deja definite în platforma de tranzacționare.

În ceea ce privește produsele pentru ziua următoare D+1, D+2 și D+3, OPCOM își menține punctul de vedere exprimat și în întâlnirile anterioare și anume că nu este oportună introducerea la tranzacționare pe piața tip OTC a acestora deoarece se suprapun peste piața spot. Acest fapt ar duce la diminuarea numărului de tranzacții pe piața spot și astfel prețul de referință nu ar fi la fel de consistent.

Opinia AFEER este că există diferențe între ce poate fi tranzacționat pe OTC și pe PZU. Dintre acestea a menționat că pe piața spot nu poate fi tranzacționată ziua (D+1, D+2, D+3) ca și produs, momentul tranzacționării este diferit și modalitatea de plată este diferită.

OPCOM a menționat că prevederile Art.6.3.2, propus de către AFEER, referitoare la modul de introducere a ofertelor în sistemul de tranzacționare aparțin mai mult de Ghidul de utilizare, dar în cazul în care se dorește sublinierea acestui aspect acestea vor fi păstrate și în Procedură.

Referitor la modul de vizualizare a ofertelor în piață AFEER a propus trei articole noi:

Art.6.4.1 "Fiecare ofertă va putea fi vizualizată de toți participanții. Ofertele vor fi vizualizate în platforma de tranzacționare în culori diferite în funcție de lista de eligibilitate după cum urmează:

- Ofertele participanților aflați în lista de eligibilitate pentru tranzacționare vor fi afișate în culoarea roșu (indicând astfel posibilitatea ca aceste oferte să fie tranzacționabile imediat)
- Ofertele participanților care nu se află în lista de eligibilitate pentru tranzacționare vor fi afișate în culoarea roșu (indicând astfel imposibilitatea ca aceste oferte să fie tranzacționabile imediat, singura posibilitatea de tranzacționare a acestor oferte fiind inițierea procedurii de sleeve)".

OPCOM a reamintit că acest aspect a fost deja discutat și că această cerință face obiectul unei modificări de funcționalitate a platformei de tranzacționare.

AFEER consideră foarte important să știe înainte de a încerca să cumpere/vândă un produs dacă contrapartea este eligibilă mai ales în cazul în care participantul vrea să facă de exemplu hedging cu Ungaria.

Art. 6.4.2 " Ofertele unui participant vor putea fi vizualizate de toți utilizatorii aceluiași participant într-un mod distinct (culoarea de fond: verde), comparativ cu ofertele celorlalți participanți din piață, pentru a se observa ușor ofertele active ale participantului și totodată a se înlătura posibilitatea tranzacționării în cadrul aceleiași companii".

OPCOM a specificat că această funcționalitate există și este descrisă și în Ghidul de utilizare a platformei de tranzacționare. Membrii Grupului de lucru sunt de acord cu acest articol.

Art. 6.4.3 "Între utilizatorii aceluiași participant se va putea observa numele utilizatorului care a introdus oferta pe Platforma de Tranzacționare prin „mouse-over” pe respectiva ofertă".

OPCOM a precizat că și această funcționalitate există dar ofertele tuturor utilizatorilor unui participant pot fi vizualizate în Registrul de ordine. Astfel se înlocuiește „mouse-over” pe respectiva ofertă” cu „consultarea Registrului de ordine”.

Referitor la programul zilnic de desfășurare a sesiunilor de tranzacționare, Art.7.1.5, OPCOM a solicitat membrilor Grupului de lucru să stabilească un interval de timp în care sesiunea de tranzacționare să fie întreruptă , timp necesar pentru activități tehnice.

AFEER este de părere că programul de tranzacționare ar trebui corelat cu cel al altor platforme OTC și ar prefera ca această întrerupere să fie în timpul prânzului.

S-a stabilit să se transmită propuneri pe e-mail.

OPCOM a propus un nou articol (Art.7.4.4 – conform numerotării din varianta clean a Procedurii) privind modalitățile de introducere a ordinelor în platforma de tranzacționare, două articole noi privind modul de corelare a ofertelor și regula de stabilire a prețului (Art. 7.4.8 și Art. 7.4.9), articole (Art. 7.4.16 – Art. 7.4.22) referitoare la modul de desfășurare a procedurii "sleeve" și un articol (Art. 7.4.22) referitor la etapa de pre-închidere necesară soluționării situațiilor referitoare la tranzacții eronate ce au intervenit foarte aproape de momentul încheierii sesiunii de tranzacționare. Aceste articole au fost agreate de membrii Grupului de lucru.

La Procedura specifică pentru tranzacționarea OTC a contractelor bilaterale au mai fost adăugate de către OPCOM: Anexa 1 - Diagrama procesului de funcționare a pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, Anexa 2 – formatul Registrului de tranzacționare, Anexa 3 – Modelul de ofertă (pentru situația în care participantul solicită OPCOM introducerea ofertelor în numele său), Anexa 4 - Formularul de confirmare a tranzacțiilor, Anexa 5 - Programul zilei de tranzacționare și Anexa 6 – Calendarul de tranzacționare (care va fi publicat pe pagina web a OPCOM). Acestea au fost agreate de membrii Grupului de lucru.

Pentru finalizarea Regulamentului privind cadru organizat de tranzacționare pe Piața Centralizată cu Negociere Dublă Continuă:

- a fost revizuită definiția pentru Formularul de confirmare a tranzacțiilor în conformitate cu definiția din Procedura privind funcționarea Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă;
- pentru clarificare a fost introdus la Art. 8 privind principiile aplicate pentru tranzacționarea pe această piață alin.7(b) „Participantii la piață pot introduce simultan atât oferte de cumpărare cât și oferte de vânzare pentru același produs”.

Textul minutei a fost agreat de către participanții la întâlnire.