

## Notă de fundamentare

**privind supunerea spre dezbatere publică a documentelor aferente implementării la SC Opcom SA a unei platforme de tranzacționare tip OTC: *Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, respectiv Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă***

Având în vedere interpretarea prevederilor noii Legi a energiei electrice și gazelor, nr. 123/2012, care prevede, la art. 23, că *tranzacțiile cu energie electrică se desfășoară pe piața concurențială în mod transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu*, operatorii economici nu mai pot încheia tranzacții cu energie electrică pe alte piețe, cu excepția celor organizate de SC Opcom SA, deținătorul unicei licențe de operator al pieței de energie electrică.

În aceste condiții, Asociația Furnizorilor de Energie Electrică din România (AFEER) a susținut necesitatea și a solicitat implementarea urgentă în România a unei platforme de tranzacționare prin negociere de tip OTC(over-the-counter), similară platformelor de brokeraj TFS, ICAP, GFI.

Necesitatea unei astfel de platforme a fost argumentată prin limitările aduse de prevederile noii legi a energiei și prin caracteristicile de transparentă, rapiditate, ușurință în utilizare și asigurare a unei lichidități ridicate, pe care le-ar avea un astfel de mediu de tranzacționare.

Urgența implementării acestora a fost justificată prin:

- reducerea segmentului reglementat al pieței de energie electrică ceea ce conduce la nevoia în creștere a furnizorilor de energie de a-și asigura modularea necesarului de energie în funcție de prognozele de consum pe termen mediu și lung;
- necesitatea unei platforme dinamice care să asigure tranzacționarea continuă, *în timp real*, ținând seama de obligațiile de asigurare a schimbării rapide a furnizorului de către consumatori;
- necesitatea utilizării contractelor existente și a limitelor de risc pe partener calculate de fiecare participant pentru a crește operativitatea și a reduce riscurile și costurile financiare ale fiecărei tranzacții.

Ca urmare a exprimării acestor poziții, în septembrie 2012 ANRE a solicitat SC Opcom SA organizarea unui grup de lucru care să elaboreze o propunere privind regulile de funcționare a unei platforme tip OTC, care să fie administrată de acesta.

Din grupul de lucru au făcut parte reprezentanți ai furnizorilor de energie electrică -atât la nivel de asociație (AFEER), cât și individual-, reprezentanți ai producătorilor activi pe PCCB, respectiv desemnați de asociația COGEN, reprezentanți ai distribuitorilor, desemnați de asociația de profil ACUE, precum și reprezentanți ai CN Transelectrica SA, SC Opcom SA, invitați permanenți fiind ANRE și MECMA.

În urma dezbaterilor în cadrul grupului de lucru, organizate în perioada 3.10.2012 – 14.11.2012, ale căror minute pot fi consultate pe site-ul SC Opcom SA (la secțiunea Anunțuri-Știri\ Grupuri de produs\ Platforma pentru tranzacții tip OTC), au rezultat documentele care fac obiectul prezentei consultări publice, și anume:

- *Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;*
- *Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă.*

Principalele elemente caracteristice ale modalității de tranzacționare propuse sunt următoarele:

- produsele tranzacționate sunt standardizate din punct de vedere al puterii, duratei de livrare, profilului zilnic al livrărilor;
- contractele în baza cărora se realizează tranzacțiile NU sunt standardizate, putând fi utilizate contracte tip EFET sau modele proprii de contract; acestea din urmă vor fi publicate;
- fiecare participant își poate defini propriile *liste de eligibilitate*, și anume liste de participanți cu care este dispus să încheie tranzacții cu diverse produse; aceștia nu trebuie să justifice componența listelor respective, responsabilitatea conținutului fiecărei liste având-o fiecare participant;
- nu există contraparte centrală și administratorul nu solicită garanții;
- fiecare participant, indiferent pe ce poziție se află (de cumpărător sau vânzător), își poate ajusta succesiv prețul de ofertă, tranzacțiile încheindu-se cu primul participant care, în urma ajustării, îndeplinește condițiile contrapărții;
- în cazul efectuării din greșeală a unei tranzacții, în termen de 10 minute aceasta poate fi anulată de administratorul platformei, la solicitarea ambilor parteneri; altfel, tranzacția devine obligatorie;
- transparența tranzacționării este reprezentată în principal de publicarea prețului de atribuire și cantităților tranzacționate la fiecare din aceste niveluri de preț, informațiile rămânând disponibile timp de 2 ani; dacă prețul unei tranzacții a fost diferit cu mai mult de 10% față de cel al tranzacției anterioare pentru același produs - pentru perioadele de livrare: lună, trimestru, semestru, an -, sunt publicate detaliile complete ale acesteia.

Ca urmare, vă rugăm să analizați documentele atașate, referitoare la regulile de tranzacționare pe platforma tip OTC pe care urmează să o administreze SC Opcom SA, rezultate în urma propunerilor agreeate în cadrul grupului de lucru și să ne transmiteți observațiile și propunerile dvs., precum și argumentele pe care se sprijină, prin fax la nr. 021 – 3124365 și prin e-mail, la adresele [gsbarnea@anre.ro](mailto:gsbarnea@anre.ro) și [vbusioc@anre.ro](mailto:vbusioc@anre.ro), până pe data de 21 ianuarie 2013.