



COMUNICAT DE PRESĂ 10 Ianuarie 2008

2007 – Piețele centralizate administrate de OPCOM

(București, 10.01.2008) Evaluarea finală a rezultatelor anului 2007 confirmă evoluția pozitivă consemnată pe parcursul întregului an: creșterea volumului de energie electrică tranzacționat și a cotei corespunzătoare, în condițiile unui interes sporit pentru tranzacționare, exprimat de numărul noilor intrați și de volumul ofertelor de tranzacționare pentru toate produsele administrate. Încheierea ultimelor tranzacții din anul 2007 a permis calculul exact al indicatorilor de lichiditate a pieței spot pentru această perioadă: volumul de energie electrică tranzacționat și cota corespunzătoare din consumul net. Ambii indicatori au înregistrat, conform așteptărilor, o creștere substanțială, consolidând astfel poziția OPCOM ca mediul de tranzacționare cel mai lichid din estul Europei.

Au existat la sfârșitul anului semnale de interes sporit pentru angajare în tranzacții pe piețele centralizate administrate de OPCOM din partea unor jucători activi pe piețele din Europa. Corelate cu interesul manifestat de țările vecine (Ungaria, Bulgaria) de a crea piețe similare, aceste semnale confirmă atât justetea deciziilor politice cât și de reglementare ce au determinat existența pieței spot încă de la începutul liberalizării (2000) și modelul actual al acesteia (2005), lansarea celorlalte piețe centralizate (2005, 2007), cât și calitatea administrării de către OPCOM (2000-2007).

Piața pentru Ziua Următoare, dar și celelalte produse de tranzacționare, reprezintă referințe viabile și exemplare în cadrul întâlnirilor Forumului de la Atena, ceea ce se constituie într-o premisă favorabilă pentru demersul de extindere a pieței prin cooperare cu țările semnatare ale tratatului regional.

Piața pentru Ziua Următoare

În 2007 s-au tranzacționat 5,1 TWh, ridicând la 10,9 TWh volumul tranzacțiilor de la lansarea noii platforme (30 iunie 2005). Cei 5,1 TWh reprezintă în medie 576 MWh/h, cu aproape 23% mai mult decât în anul 2006.

Raportat la consum, volumul tranzacțiilor în 2007 a reprezentat o cotă de 9,33%, în creștere cu 21% față de cota înregistrată în 2006 (7,74%), în timp ce creșterea de la 2005 la 2006 fusese de 15%.

În condițiile unui preț mediu în 2007 de 158,95 lei/MWh (47,89 euro/MWh), doar cu 0,84% mai mare decât prețul mediu din 2006, creșterea volumului tranzacțiilor a determinat o valoare a acestora de 252 milioane euro, cu 23% mai mare decât valoarea celor încheiate în 2006.

Volumul tranzacționat reflectă dimensiunea consumului, a pieței angro și nu în cele din urmă a segmentului concurențial al acesteia. Creșterea acestui volum și a interesului participanților (75 au tranzacționat în 2007, în medie 52 activi zilnic, cu un record de participare zilnică de 58, înregistrat în luna decembrie) este însă și o măsură a eficienței mecanismelor. Participarea activă la tranzacții permite ajustarea pozițiilor în piața angro, echilibrând în mare măsura obligațiile și disponibilitățile/necesitățile încă din ziua anterioară livrării.

Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale pentru Energie Electrică

Anul 2007 se încheie cu un excelent bilanț pentru Piața Centralizată pentru Contracte Bilaterale de Energie Electrică atribuite prin licitație publică (PCCB). Așteptările de la acest mecanism de tranzacționare, care oferă posibilitatea contractării centralizate a energiei electrice pentru termene de livrare mai lungi de o lună sunt îndeplinite:

- S-a realizat creșterea transparenței în tranzacționarea contractelor bilaterale pentru energie electrică pe segmentul concurențial al pieței angro (referindu-ne atât la modul de tranzacționare cât și la informația furnizată publicului și participanților: datele aferente contractelor licitate și încheiate prin piața centralizată și prețul mediu pentru fiecare lună), creștere demonstrată de numărul contractelor atribuite în baza licitațiilor publice organizate de Operatorul Pieței de Energie Electrică – OPCOM. Astfel, numărul ofertelor atribuite prin Piața Centralizată pentru Contracte Bilaterale (cu livrare în 2007 și 2008) a crescut de 5 ori față de anul 2006, ajungând la 158 de contracte (cantitate totală 11,9 TWh).
- Relevanța prețurilor pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale, în medie 167,37 lei/MWh (48,35 euro/MWh), rezultă atât din cantitatea tranzacționată cât și din numărul de 47 participanți activi (în medie 6 participanți/sesiune).
- În cursul anului 2007 au fost deja tranzacționate contracte cu livrare în 2008, cantitatea totală aferentă acestor contracte fiind de 7,6 TWh, cu o cotă de piață reprezentând 14,24% din consumul net realizat al anului 2007. Prețul mediu ponderat al acestor contracte, inclusiv componenta de injecție în rețea este de 177,95 lei/MWh (50 euro/MWh).

Pentru mai multe informații, vă rugăm să contactați S.C. OPCOM S.A.

Victor Ionescu, Director general,

telefon +4 021 3071 450

fax +4 021 3071 400

Piața Centralizată pentru Contracte Bilaterale de energie electrică cu Negociere Continuă

Pe platforma electronică a Pieței Centralizate pentru Contracte Bilaterale de energie electrică cu Negociere Continuă (PCCB-NC), lansată comercial începând cu 15 martie 2007, au fost tranzacționate în urma unor oferte standard, deci pentru condiții standardizate de livrare a energiei electrice pentru perioade de livrare mai lungi de o săptămână, un număr de 82 de contracte a 1 MW, reprezentând o cantitate totală de 22.208 MWh.

Piața Centralizată pentru Certificate Verzi

Deși perioada de tranzacționare în contul anului 2007 nu s-a încheiat, februarie 2008 fiind ultima lună în care cota obligatorie de achiziție de certificate verzi impusă furnizorilor de energie electrică la consumatorii finali poate fi realizată, până în prezent s-au tranzacționat 17.709 certificate, reprezentând 53% din numărul certificatelor verzi emise.

În urma licitației desfășurate în luna decembrie pe Piața Centralizată pentru Certificatelor Verzi au fost tranzacționate 4.304 certificate, la prețul mediu de 142,72 lei/certificat.

Cadrul de reglementare pentru promovarea E-SRE și mediul de tranzacționare oferit de OPCOM, a atras lună de lună noi participanți, tot mai mulți producători și furnizori de energie electrică manifestându-și interesul de a contribui la stabilirea valorii de tranzacționare a certificatelor verzi prin mecanismul concurențial specific pieței centralizate administrată de OPCOM.

Activitatea de decontare

Realizată strict conform prevederilor reglementărilor în vigoare, activitatea de decontare a inclus determinarea cantităților și a drepturilor de încasare/obligațiilor de plată pentru:

- contractele reglementate de vânzare/cumpărare energie electrică încheiate între producători și furnizorii consumatorilor captivi, respectiv între producători și operatorii de rețea pentru consumul propriu tehnologic în rețelele de transport/distribuție,
- contractele reglementate pentru serviciul de transport, componenta de injecție în rețeaua de transport, servicii de sistem tehnologice, servicii de transport (componenta de extracție din rețeaua de transport), servicii de sistem și serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică, servicii de distribuție
- tranzacțiile pentru produsele PZU și PCCV administrate de OPCOM,
- tranzacțiile în piața de echilibrare administrată de Transelectrica.
- dezechilibrele părților responsabile cu echilibrarea și dezechilibrele de la notificare.

Au fost determinate și redistribuite costurile sau veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

Au fost determinate cantitățile pentru contractele bilaterale de pe piața concurențială, tranzacționate pe piețele centralizate administrate de OPCOM (PCCB și PCCB-NC) sau negociate direct în afara piețelor centralizate administrate de OPCOM și pentru contractele de import/export.

Activitatea a implicat prelucrarea datelor aferente unui număr de circa 2500 contracte .

Prin produsele puse la dispoziție de OPCOM s-au tranzacționat într-un mod transparent 11,6 TWh energie electrică pentru livrări în anul 2007, reprezentând 22% din consumul intern prognozat și 7,6 TWh pentru livrări în anul 2008, reprezentând deja peste 14% din prognoza de consum a anului 2008. OPCOM a informat corect publicul și participanții asupra modului în care s-au încheiat tranzacțiile și a publicat prețurile acestora.

Cotele tranzacțiilor centralizate cu livrări în 2007 și 2008 asigură un semnal consistent de preț pentru piața angro de energie electrică din România, în conformitate cu voința politică exprimată prin legea energiei și strategia națională adoptate în 2007, consolidând astfel poziția OPCOM în plan european, ca mediu lichid, echidistant și imparțial de tranzacționare a energiei electrice.