



Opcom

Raport anual

2012

CONTINUT

- 3 Mesajul Directorului General
- 4 Adunarea Generala a Actionarilor si Consiliul de Administratie
- 5 Raportul conducerii executive
- 9 Pietele: evolutii si rezultate
- 13 Participantii la piata
- 13 Website-ul si mass-media, principalele canale de comunicare utilizate de OPCOM
- 14 Infrastructura informatica si de telecomunicatii
- 14 Cooperarea interna si internationala
- 15 Integrarea europeana
- 16 Raportul auditorului
- 17 Bilantul contabil
- 18 Contul de profit si pierdere
- 19 Situatia fluxurilor de numerar

Mesajul Directorului General

Anul 2012 a constituit pentru OPCOM un an în care eforturile s-au îndreptat în atât direcția consolidării în plan național cât și în direcția integrării în cadrul proiectelor derulate în plan regional a pietelor de energie electrică organizate și administrate.

Angajată pe drumul ambicios al creării pieței unice europene alături de celelalte state membre cu hotărârea de a deveni unul din pilonii acestui proces a cărui finalitate este prevăzută pentru anul 2014, România a decis prin cadrul legislativ creat ca urmare a adoptării în luna iulie 2012 a Legii energiei electrice și a gazelor naturale, sporirea transparenței pieței naționale de energie și promovarea concurenței reale între participanții la piața prin coagularea intențiilor de tranzacționare în medii centralizate, asigurând în acest fel nu doar sporirea încrederii pieței ci și consolidarea lichidității, precondiție pentru descoperirea pretului corect al energiei, în beneficiul consumatorilor finali.

În calitate de bursa națională, am susținut fără excepție ca transparența este crucială pentru actorii pieței, pentru autoritățile de reglementare și factorii de decizie în procesul de monitorizare și evaluare a funcționării pieței de energie. Ca atare, am promovat disponibilizarea informațiilor clare referitoare la prețurile și volumele tranzacționate și participarea în piața, susținând pe toate canalele importanța acestora pentru o funcționare a pieței angro de energie în mod transparent și eficient.

În condițiile modificărilor legislative și a inițierii procesului de dereglementare a prețurilor pentru consumatorii noncasnici, într-o primă etapă, am urmărit îmbunătățirea și dezvoltarea a noi mecanisme de formare a pretului energiei electrice pe diferite orizonturi de timp pornind de la tranzacționarea cu până la două ore înainte de ziua de livrare și continuând cu termene zilnice, lunare, săptămânale, lunare, trimestriale, anuale și multianuale, care să răspundă necesităților categoriilor de participanți la piața, asigurând în același timp stimularea participării marilor consumatori la piața de energie și competitivitatea producătorilor de energie.

Mecanismul de piața pentru marii consumatori a fost proiectat în anul 2012 pentru a permite definirea în mod flexibil a condițiilor contractuale astfel încât acestea să răspundă atât cerințelor fiecărui consumator cât și cerințelor specifice unui cadru de tranzacționare centralizat, transparent și nediscriminatoriu.

Prin mecanismul de tranzacționare aferent unei piețe de tip OTC propus, a cărui dezvoltare a început în anul 2012, s-a urmărit crearea condițiilor pentru aducerea în mediul centralizat a aranjamentelor bazate pe relații contractuale pre-agreate astfel încât informația privind cantitățile și prețurile oferite pentru tranzacționare să fie disponibilă în cadrul pieței centralizate, iar condițiile de stabilire a relațiilor contractuale pre-agreate să fie de asemenea disponibile întregii comunități de afaceri, creându-se astfel condiții nediscriminatorii de acces.

Viabilitatea mecanismelor dezvoltate și implementate de către OPCOM a fost susținută în ultimii ani prin implementarea la nivelul societății a strategiei de organizare a Grupurilor de lucru constituite cu participarea voluntară a participanților la piața astfel încât necesitățile de tranzacționare și practicile comerciale ale acestora să își găsească aplicarea în produsele și serviciile pe care OPCOM le-a supus spre aprobare Autorității Competente.

Efectele măsurilor complementare adoptate în anul 2012 nu s-au lasat așteptate, analiza rezultatelor stabilite pe piețele administrate de OPCOM în ultimii trei ani confirmând faptul că 2012 a fost un an al intensificării tranzacționării spot și la termen în mediile centralizate, participanții activi și cantitățile tranzacționate atingând recorduri absolute de la lansarea mecanismelor de piața pentru tranzacționarea energiei electrice: numărul participanților înregistrați la piața a crescut semnificativ, iar cantitatea de energie electrică tranzacționată s-a apropiat în 2012 de 20 TWh, în valori relative mai mult de o treime din consumul intern al României.

În vederea consolidării și îmbunătățirii rezultatelor funcționării pieței de energie prin sporirea lichidității pietelor concurențiale pe termen scurt, mediu și lung, România este de asemenea angajată în proiecte care urmăresc să faciliteze un comerț transfrontalier eficient, bazat pe mecanisme de piața și condiții de transparență și integritate.

Susținem procesul de cuplare a pietelor ca o soluție care produce consecințe pozitive asupra pieței, contribuind la creșterea lichidității acesteia și la consistența pretului stabilit, motiv pentru care, împreună cu reglementatorul și operatorul de transport și de sistem din România, ne-am implicat activ în definirea proiectului de extindere către România a mecanismului care, începând cu luna septembrie 2012, cuplează piețele de energie electrică din Republica Ceha, Slovacia și Ungaria.

De asemenea, în vederea participării în mecanismele europene menite a susține integritatea și transparența pietelor naționale și a pieței unice europene, OPCOM a urmărit evoluția procesului de punere în aplicare a Regulamentului 1227/2011 privind transparența și integritatea pieței angro de energie, cu scopul de a se implica activ în etapele ulterioare de implementare la nivel național a REMIT, atât sub aspectul raportării datelor către ACER, cât și sub aspectul colaborării cu reglementatorul național și european în vederea realizării unei monitorizări eficiente a pieței naționale și europene de energie.

Pe baza experienței acumulate în sectorul energiei electrice, OPCOM a fost puternic determinat să-și asume în anul 2012 provocări similare care să consolideze obiectivul pieței de energie pe deplin funcțională prin dezvoltări complementare ale mecanismelor de piața în domeniul gazelor naturale. În acest sens, au fost întreprinse acțiunile necesare pentru implementarea pietelor centralizate în sectorul gazelor naturale care să contribuie la creșterea gradului de siguranță și certitudine în ceea ce privește asigurarea livrării de gaze naturale prin utilizarea unui cadru transparent și nediscriminatoriu de ofertare și tranzacționare prin mecanisme de piața.

În încheiere, adresez tuturor partenerilor mulțumiri sincere, și nu în ultimul rând personalului societății, care prin efortul și daruirea permanentă contribuie decisiv la construcția și performanța societății!

Victor Ionescu, OPCOM

Adunarea Generala a Actionarilor

Dumitru Barascu	MECMA
Aurelia Stefanescu - Coculeana	MECMA
Tudor Simona Mariana	MECMA

Societatea Comerciala „Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale” – SA. denumita „OPCOM” SA s-a infiintat conform Hotararii de Guvern nr. 627 din 13.07.2000 – „Hotarare privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate CONEL – SA”, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 357 din 31.07.2007, fiind stabilita ca filiala cu personalitate juridica a CNTEE Transelectrica SA.

Capitalul social al OPCOM este in valoare de 3.547.850 lei si este detinut 100 % de CNTEE Transelectrica SA in calitate de actionar unic.

Societatea OPCOM s-a inmatriculat la Registrul Comertului sub nr. J40/7542/15.08.2000, detinand si certificatul de inregistrare fiscala – cod fiscal RO13278352.

Sediul social este in Bucuresti, Bdul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3.

Consiliul de Administratie

Anca Ioana Dobrica	MECMA
Cristiana Chiriac	MECMA
Nechita Stefanov	MECMA
Silvia Bianca Nita	MECMA
Victor Ionescu	OPCOM

Responsabilitatile deriva din rolul sau de organizator si administrator al pietelor centralizate de energie electrică si operator de decontare in cadrul pietei angro de energie electrica, conform prevederilor reglementarilor ANRE in vigoare si conditiilor licentei nr. 407 – revizia 1/2005.

Activitatile sunt desfasurate pe platforme de tranzactionare (care includ: concepte, reguli si infrastructura informatica, hardware si software) achizitionate din fonduri Phare, in cofinantare Phare si Banca Mondiala. Pe intreg parcursul sau OPCOM a fost beneficiarul unor imprumuturi nerambursabile acordate de Comisia Europeana si a unei finantari din partea Bancii Mondiale al caror obiect a fost atat consultanta cat si furnizarea de imobilizari necorporale si corporale pentru proiectarea, implementarea si administrarea unui model de piata coerent cu dezvoltarile europene. Amintim doar cateva elemente definitorii ale activitatii OPCOM:

- tranzactionarea spot a energiei electrice in piata pentru ziua urmatoare (PZU) si in piata intrazilnica (PI);
- contractarea la termen prin intermediul pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrica (PCCB si PCCB-NC);
- tranzactionarea certificatelor de mediu in piata certificatelor verzi si pe platforma dedicata certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera;
- decontarea tranzactiilor stabilite pe Piata pentru Ziua Urmatoare, Piata Intrazilnica si pe Piata Centralizata de Certificate Verzi;
- decontarea energiei tranzactionate in Piata de Echilibrare organizata de CNTEE Transelectrica SA si a Dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea;
- supravegherea pietelor administrate si raportarea rezultatelor catre ANRE; furnizarea informatiei relevante pentru participatii la piata, mass-media si publicul larg.

Raportul conducerii executive

Societatea Comerciala Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A. a fost infiintata cu misiunea sustinerii procesului de liberalizare a pietei de energie electrica, fiind principalul instrument pentru implementarea si consolidarea unei pietei concurentiale de energie electrica prin asigurarea cadrului de desfasurare a tranzactiilor transparente intre participantii licentiatii.

Activitatea OPCOM se concretizeaza in servicii de organizare si administrare a pietelor centralizate de energie electrica, in servicii de organizare si administrare a pietelor dedicate instrumentelor asociate (certIFICATE) si in servicii de decontare, conform responsabilitatilor stabilite de ANRE prin prevederile Codului comercial si reglementarile in vigoare, conditiile licentei acordate de autoritatea competenta, respectiv conform responsabilitatilor stabilite de MECMA, prin ordine si regulamente.

OPCOM furnizeaza un cadru organizat, viabil si eficient pentru desfasurarea tranzactiilor comerciale in cadrul pietei angro de energie electrica in conditii de consecventa, corectitudine, obiectivitate, independenta, echidistanta, transparenta si nediscriminare.

Pentru furnizarea acestor servicii, activitatea de organizare si administrare a pietelor centralizate se bazeaza pe activitatile financiar-administrative, informatica si telecomunicatii, dezvoltare, cooperare internationala si relatii publice. Conformitatea administrarii cu legislatia secundara, performanta pietelor si comportamentul participantilor sunt supravegheate de departamentul specializat, acesta desfasurand activitati permanente de monitorizare si raportare. Conformitatea activitatii angajatilor cu prevederile regulamentelor si procedurilor interne reprezinta domeniul de atentie a activitatii de asigurare a calitatii.

CADRUL LEGISLATIV, DE REGLEMENTARE, INTERN ADMINISTRATIV SI DE AFACERI

OPCOM isi desfasoara activitatea in conformitate cu prevederile Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, a Conditiei Licentei nr. 407 – revizia 1/2005, acordata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei pentru activitatea de Operator al Pietei de Energie Electrica si a legislatiei secundare emisa si aprobata de Autoritatea Competenta, a regulamentelor aprobate de MECMA, a Regulamentului de organizare si functionare a OPCOM si a regulamentelor si procedurilor interne.

In conformitate cu legislatia in domeniu, activitatile desfasurate de OPCOM sunt complet reglementate, veniturile OPCOM fiind asigurate in baza unui tarif reglementat, stabilit pentru prestarea serviciilor de organizare si administrare a pietelor centralizate de energie electrica si in servicii de decontare in cadrul pietei angro de energie electrica, conform responsabilitatilor stabilite de ANRE prin reglementarile in vigoare si conditiile licentei acordate de autoritatea competenta.

Activitatea economico-financiara a OPCOM in anul 2012 s-a desfasurat in baza indicatorilor stabiliti de MFP, MECMA si MMFPS, cuprinsi in Bugetul de venituri si cheltuieli aprobat. Cantitatile de energie electrica pentru care OPCOM presteaza servicii de organizare si administrare a pietei de energie electrica si servicii de decontare, in baza unui tarif reglementat, au inregistrat in anul 2012 o scadere fata de 2011, previziunile de stagnare a consumului intern de energie electrica fiind infirmate prin valorile realizate care indica pentru anul 2012 a variatie negativa fata de anul anterior, in conditiile in care exportul de energie electrica s-a diminuat cu 61%.

Tarifele care se aplica serviciilor prestate de OPCOM sunt stabilite prin Ordine ale Autoritatii Nationale de Reglementare in domeniul Energiei. In perioada 2010-2012 tariful aprobat pentru serviciile prestate participantilor la pietele administrate a fost mentinut constant, autoritatea considerand ca nivelul ridicat al profitului trebuie recalibrat pentru toate activitatile reglementate. In acest sens constatam ca pentru anii 2010 - 2012 tariful nu a suferit modificari ramanand in sarcina executivului sa-si dimensioneze cheltuielile astfel incat veniturile sa asigure eficienta pietelor administrate, servicii de calitate pentru participantii la piata precum si un profit de pana la maxim (5-7)%.

SISTEMUL DE MANAGEMENT AL CALITATII

SC OPCOM SA a implementat inca din anul 2003 un sistem de management al calitatii (SMC), certificat de firma britanica Lloyds Register Quality Assurance (LRQA) in conformitate cu standardul ISO 9001. In cei 9 ani de la implementare SMC OPCOM a fost supus la 3 procese de recertificare, in luna iulie 2006, in luna iulie 2009 si respectiv in luna iulie 2012, ultimele doua recertificari fiind efectuate de LRQA dupa standardul ISO 9001:2008.

Auditurile efectuate in anul 2012 asupra SMC OPCOM, atat auditul extern (auditul de recertificare LRQA din 16.07 – 19.07.2012), cat si auditurile interne (auditurile planificate din 25.06 – 28.06.2012 si respectiv 11.12 - 14.12.2012) au evidentiat inca o data preocuparea si angajamentul managementului pentru mentinerea si imbunatatirea Sistemului de Management al Calitatii din cadrul OPCOM. In urma celor 3 audituri din anul 2012, mentionate mai sus, nu a fost initiat nici un raport de neconformitate/observatie si nu a fost solicitata nici o solutie de rezolvare a problemei sau actiune corectiva.

ADMINISTRAREA SISTEMELOR INFORMATICE

Avand ca principale sarcini administrarea sigura a sistemelor informatice si de telecomunicatii ale societatii, implementarea politicilor de securitate a infrastructurii informatice si a sistemului de telecomunicatii, precum si dezvoltarea retelei informatice si de telecomunicatii a societatii, Directia Informatica si Telecomunicatii a urmarit permanent prin activitatea desfasurata asigurarea conformitatii functionarii sistemelor informatice si de telecomunicatii ale societatii cu prevederile legislatiei primare si secundare din sectorul energetic.

Activitatea de dezvoltare derulata pe parcursul anului 2012 a fost orientata spre modernizarea sistemelor informatice existente, astfel incat sa se obtina o crestere a performantei si a flexibilitatii acestora pentru a raspunde mai eficient provocarilor generate de evolutia pietei de energie din Romania, in conditii de siguranta sporita. Asigurarea suportului tehnic si mentinerea la parametri optimi a infrastructurii IT sunt performante reflectate si in acest an de reusita stabilirii pretului de inchidere al pietei pe PZU si a volumelor tranzactionate pentru fiecare interval orar al anului 2012, completata cu sustinerea sesiunilor aferente pietei intrazilnice si a pietei contractelor bilaterale. Trebuie sa subliniem ca dupa aparitia noii Legi a energiei si a gazelor naturale volumul de activitate pe pietele administrate a crescut semnificativ, insa programele de modernizare atent planificate si realizate eficient au asigurat preluarea acestui volum suplimentar de activitati fara perturbarea fluxului si calitatii serviciilor prestate.

SUPRAVEGHEREA FUNCTIONARII PIETELOR ADMINISTRATE

Supravegherea pietei si-a continuat activitatea prin monitorizarea conform reglementarilor a functionarii pietei si comportamentului participantilor la piata, furnizand informatiile necesare autoritatii de reglementare in desfasurarea activitatilor proprii. Rapoartele zilnice, saptamanale si lunare, documente de diagnoza a pietelor de energie electrica administrate au prezentat datele referitoare la performanta si concentrare, informatii privind comportamentul participantilor pe aceste piete, precum si situatiile deosebite inregistrate in functionarea pietelor.

Au fost initiate comunicatele de presa periodice sau cele ocazionate de evenimentele din piata.

OPCOM a continuat activitatea de monitorizare a evolutiei procesului de implementare a Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea si transparenta pietei angro de energie, document intrat in vigoare pe 28 decembrie 2011 si care stabileste norme ce interzic practicile abuzive care afecteaza pietele angro de energie, promovand concurenta reala si echitabila pe aceste piete in beneficiul consumatorilor finali.

PERFORMANTA PIETELOR ADMINISTRATE

Piata pentru Ziua Urmatoare

Piata spot a raspuns si in acest an oportunitatilor si necesitatilor de echilibrare a obligatiilor participantilor cu o zi inainte de ziua de livrare, intr-un context in care s-a mentinut gradul de incertitudine privind evolutia previzionata a productiei si consumului de energie electrica. Un numar record absolut de 89 participanti au activat pe platforma PZU in ultima luna a anului 2012, contribuind la stabilirea unei medii lunare record absolut de circa 1.350 MWh/h si la consolidarea mediei anuale a volumului tranzactionat orar, plasata similar anului trecut peste pragul de 1.000 MWh/h.

Analiza anuala indica mai mult decat o triplare a volumului tranzactionat, de la 388,927 MWh/h in 2005, la 1.220,200 MWh/h in 2012, in procente din consumul intern de energie electrica aceasta ultima valoare reprezentand circa 20%.

La nivelul intregului an numarul participantilor care au transmis cel putin o oferta a fost de 111, reprezentand o rata de interes de 86% daca ne raportam la cele 129 companii inregistrate la piata la sfarsitul lunii decembrie 2012. Toti cei 111 participanti au stabilit tranzactii, cantitatile orare variind intr-o marja intre 651 MWh/h si 2.077 MWh/h, aceasta din urma valoare, pentru prima oara peste pragul de 2.000 MWh/h, reprezentand un maxim absolut pentru orizontul de timp 2005-2012. Stabilite in toate intervalele fara exceptie, tranzactiile orare s-au ridicat la 1.000 MWh/h in 85% din cazuri, in timp ce volumul tranzactiilor a fost mai mic de 900 MWh/h (echivalentul a 15% din consumul mediu orar anual) in 5% din cele 8784 intervale orare.

Pretul anual mediu ponderat a fost de 223,53 lei/MWh (50,23 EUR/MWh), in timp ce pretul anual mediu aritmetic de tranzactionare a fost in 2012 de 217,21 lei/MWh (48,80 EUR/MWh), in scadere fata de valoarea corespunzatoare anului 2011, de 221,20 lei/MWh (52,13 EUR/MWh). Aceeasi tendinta de scadere fata de anul anterior se regaseste in Europa in aproape toate mediile de tranzactionare spot a energiei electrice, de remarcat si pentru acest an dispersia mult mai reduca a preturilor medii anuale stabilite de burse fata de media europeana de 48 EUR/MWh, prin valoarea stabilita pe piata spot administrata, OPCOM plasandu-se practic la nivelul acestei valori.

Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica – modalitatea de tranzactionare PCCB

Dintre cei 77 participanti care si-au manifestat interesul pentru utilizarea produsului in cadrul strategiilor proprii de contractare in anul 2012, reprezentand mai mult de jumatate din cele 130 companii inregistrate la piata la sfarsitul lunii decembrie, un numar de 64 au tranzactionat cel putin una dintre cele 254 de oferte atribuite, respectiv o cantitate totala de 14,3 TWh fata de 5,6 TWh in anul anterior, rezultat care indica mai mult decat o dublare a interesului pentru tranzactionarea la termen a energiei electrice. Raportat la numarul ofertelor initiale pentru tranzactionare in anul 2012, ofertele atribuite reprezinta peste 40%, prezenta in cadrul fiecarei sesiuni de licitatie fiind in medie de 6 participanti. Cele 609 oferte de vanzare/cumparare (fata de 260 in 2011) au fost initiale de 46 participanti (fata de 27 in 2011), dintre care 33 au stabilit tranzactii (fata de 11 in 2011), aproximativ jumatate dintre acestia reprezentand societati de productie de energie electrica.

Analiza arata ca prin tranzactiile stabilite, anul 2012 asigura deja livrari pentru anul urmator de 10,7 TWh, cantitate care reprezinta o cota de circa 20% din consum si care constituie o premisa favorabila pentru procesul de tranzactionare din 2013, in conditiile continuarii procesului etapizat de eliminare a tarifelor reglementate pentru energia electrica. Comparativ, la finalul anului 2011 era contractata pentru livrare in anul urmator o cantitate de energie electrica de 4,6 TWh (fata de 10,7 TWh la finalul lui 2012), diferenta pana la circa 7,9 TWh, cantitate livrata in anul 2012 pe PCCB, reprezentand tranzactii realizate in 2012 pentru livrare in acelasi an. Pretul mediu ponderat la care energia electrica a fost tranzactionata pe PCCB in anul 2012, pentru livrare in 2012 si 2013, a fost de 230,59 lei/MWh (51,20 EUR/MWh).

Livrările contractate pentru anul 2012 au reprezentat o cota de 14,62% din consum, pretul mediu ponderat corespunzator fiind de 217,82 lei/MWh (48,87 EUR/MWh), rezultat care comparat cu pretul spot, 217,21 lei/MWh, reflecta sustinerea reciproca a celor doua pietre.

Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica – modalitatea de tranzactionare PCCB-NC

Modalitatea de tranzactionare continua a atras un numar de participanti, initiatori si respondenti in crestere, fiind atribuite un numar de 1.477 contracte standard pentru termene de livrare de o saptamana, o luna si un trimestru, profilate pentru banda si pentru orele de gol de sarcina, respectiv o cantitate de 237.119 MWh.

Livrările contractate pentru anul 2012 au insumat 385.412 MWh, respectiv o cota de 0,72% din consum, pretul mediu ponderat corespunzator fiind de 221,31 lei/MWh (50,26 EUR/MWh). Pana la momentul raportarii au fost stabilite semnalele de pret pentru saptamanile 1-5 ale anului 2013, lunile ianuarie si februarie, respectiv trimestrul I 2013.

Piata Centralizata pentru Certificate Verzi

In anul 2012 au fost tranzactionate centralizat un numar record de 1.053.229 certificate verzi, la un pret mediu ponderat de 244,09 lei/certificat verde (56,44 EUR/certificat verde, calculat la cursul de schimb utilizat in stabilirea valorilor de tranzactionare a certificatelor verzi pe piata de certificate verzi pentru anii 2011 si 2012).

Platforma de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera

Nu au fost stabilite tranzactii cu certificate de mediu pe aceasta platforma.

Piata Intrazilnica

Piata intrazilnica de energie electrica, in prima sa etapa de implementare ca sesiune de ajustare cu o licitatie desfasurata imediat dupa emiterea confirmarilor de tranzactie pe Piata pentru ziua urmatoare, inregistreaza la sfarsitul anului 2012 un numar de 53 de participanti, dintre care 22 au fost activi, volumul total tranzactionat fiind de 7.425 MWh.

Decontarea

Pe Piata pentru ziua urmatoare, incasarile si platile totale aferente tranzactiilor efectuate au totalizat, inclusiv TVA, 2.970,9 mil. lei (667,6 mil. euro), din care platile efectuate in doua zile bancare s-au ridicat la 2.781,7 mil. lei (625,3 mil. euro), diferenta reprezentand valoarea compensarilor intre participanti si OPCOM in calitate de contraparte.

Pe piata intrazilnica, proiectata sa evolueze de la modalitatea actuala de tranzactionare, constand intr-o sesiune unica desfasurata imediat dupa transmiterea confirmarilor de tranzactie pe piata pentru ziua urmatoare, catre tranzactionarea continua in vederea ajustarii optime a portofoliilor participantilor, incasarile si platile au totalizat, inclusiv TVA, 2.860 mii lei (650,1 mii euro), din care platile efectuate in doua zile bancare s-au ridicat la 2.856,6 mii lei (649,4 mii euro), diferenta reprezentand valoarea compensarilor intre participanti si OPCOM in calitate de contraparte.

Pe langa indeplinirea responsabilitatilor ce decurg din rolul de contraparte asumat de OPCOM in procesul de tranzactionare spot a energiei electrice, activitatea de decontare a presupus si in 2012 indeplinirea responsabilitatilor rezultate din procesul de stabilire a cantitatilor, respectiv a drepturilor de incasare/obligatiilor de plata pentru:

- tranzactiile pe piata centralizata de certificate verzi in valoare de 257,1 mil. lei (59,4 mil. EUR), corespunzator certificatelor verzi tranzactionate in 2012;
- tranzactiile in piata de echilibrare administrata de C.N.T.E.E.Transelectrica S.A., in valoare de 1.056,3 mil. lei corespunzator energiei de echilibrare pentru crestere de putere si respectiv 84,7 mil. lei corespunzator energiei de echilibrare pentru reducere de putere;
- dezechilibrele partilor responsabile cu echilibrarea in valoare de 81 mil. lei corespunzator dezechilibrelor pozitive si respectiv 1.027 mil. lei corespunzator dezechilibrelor negative, precum si decontarea dezechilibrelor de la notificare ale unitatilor dispecerizabile, in valoare de 222 mii lei.

Au fost de asemenea determinate si redistribuite, lunar, valorile costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, valori care au totalizat costuri suplimentare de 30 mil. lei, respectiv venituri suplimentare de 11,3 mil. lei.

ACTIVITATI DE DEZVOLTARE A PRODUSELOR SI SERVICIILOR PUSE LA DISPOZITIA PARTICIPANTILOR LA PIATA

In contextul creat de incidenta a trei factori, respectiv: adoptarea in luna iulie 2012 a Legii energiei electrice si gazelor naturale care a permis transparentizarea pietei si promovarea concurentei reale intre participantii la piata prin coagularea intentiilor de tranzactionare in medii centralizate, denuntarea unor contracte bilaterale si initierea programului etapizat adoptat de guvern in vederea eliminarii preturilor reglementate la energia electrica, strategia de dezvoltare a OPCOM a alocat resursele necesare pentru imbunatatirea si dezvoltarea facilitatilor si mecanismelor de tranzactionare a energiei electrice si certificatelor aferente schemelor suport.

Activitatile de dezvoltare in cadrul OPCOM a noi produse si mecanisme de tranzactionare in domeniul energiei electrice si gazelor naturale, care sa raspunda necesitatilor diverselor categorii de participanti la piata, s-au concretizat prin documente pregatite in cadrul Grupurilor de lucru organizate de OPCOM, aflate in stadiu de finalizare si/sau in analiza Autoritatii Competente in vederea aprobarii, pentru urmatoarele domenii de tranzactionare:

- Tranzactionarea energiei electrice de catre clientii finali mari, cu consumuri anuale mai mari de 70.000 MWh, pentru termene de livrare cuprinse intre 1 si 5 ani. Aceasta noua piata este destinata consumatorilor finali mari, in calitate de cumparatori si titularilor de licenta de furnizare, in calitate de vanzatori. Mecanismul de tranzactionare este unul complex care include o etapa de negociere publica, pe baza careia sunt stabilite conditiile contractului si o sedinta de licitatie electronica in cadrul careia se stabilesc conditiile privind cantitatea si pretul de atribuire a ofertelor propuse.
- Tranzactionarea de tip OTC energiei electrice pentru termene standard de livrare cuprinse intre o zi si un an. Aceasta piata este destinata titularilor de licenta si se bazeaza pe un nou mecanism de tranzactionare care pune in comun modelul de piata bursier, bazat pe corelare continua a ordinelor care indeplinesc conditiile concurentiale de corelare, cu modelul de piata de tip OTC, bazat pe listele de eligibilitate stabilite de catre fiecare dintre participantii la piata conform criteriilor de eligibilitate adoptate de catre fiecare dintre acestia conform politicilor interne de risc, criteriile aplicate in mod transparent si nediscriminatoriu;
- Implementarea urmatoarelor etape de dezvoltare a pietei intrazilnice. Procesul de implementare a presupus realizarea tuturor adaptarilor necesare, atat de catre administratorul pietei, OPCOM, cat si de catre Operatorul de transport si de Sistem, CNTEE Transelectrica, astfel incat sa fie posibila tranzactionarea si notificarea tranzactiilor pana cu 2 ore inainte de momentul livrarii, in modul continuu, in fiecare zi calendaristica, 24 de ore pe zi, 24/7/365;
- Imbunatatirea mecanismului destinat tranzactionarii centralizate a certificatelor verzi. Imbunatatirea are in vedere implementarea de mecanisme de tranzactionare bazate pe licitatie deschisa atat pentru tranzactiile spot cat si pentru tranzactiile pe piata centralizata la termen;
- Tranzactionarea centralizata a contractelor bilaterale standard pentru gaze naturale. Piata este deschisa titularilor de licenta de furnizare a gazelor naturale. Mecanismul propus pentru aceasta piata se bazeaza pe principiile licitatiei deschise si presupune tranzactionarea pe baza unui contract standard, pentru termene standard de livrare, prin intermediul platformei electronice administrate de OPCOM.

Grupurile de lucru au fost constituite prin consultarea agentilor economici din sectorul energiei electrice, sau al gazelor naturale iar participarea acestora s-a realizat prin reprezentanți ai furnizorilor (inclusiv prin intermediul AFEER) participanti pe pietele administrate in cadrul OPCOM, reprezentanții producatorilor de energie electrica (producatori activi pe pietele OPCOM și/sau desemnați de COGEN), reprezentanti ai CNTEE Transelectrica SA și reprezentanți ai titularilor de licența de distribuție desemnați de ACUE. Activitatea desfasurata in Grupurile de lucru s-a bucurat de asemenea de sprijinul ANRE si al MECMA.

Pietele: evolutii si rezultate

Creat pentru a administra piata angro de energie electrica in conformitate cu legislatia primara si secundara in vigoare, operatorul pietei a continuat sa urmareasca ca de fiecare data asumarea eficienta a rolului sau sub toate aspectele, pornind de la facilitarea tranzactionarii pe diferite orizonturi de timp prin produse bursiere lichide in vederea ajustarii eficiente a portofoliilor, stabilirea unui pret de referinta solid si a semnalelor de pret pentru tranzactionarea la termen a energiei electrice, asumarea rolului de contraparte, asigurarea integritatii si transparentei pietelor administrate.

Credibilitatea si consistenta pretului de referinta si ale semnalelor de pret pentru diferite orizonturi de livrare din viitor sunt sustinute cu atat mai mult cu cat lichiditatea depaseste pragurile de relevanta general acceptate, iar numarul participantilor la tranzactii este mai mare.

Produsele functionale in anul 2012, reprezentand in integralitate instrumente de tranzactionare bursiera, au fost:

- piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica cu cele doua modalitati de tranzactionare, licitatie publica, respectiv licitatie publica si negociere continua;
- piata pentru ziua urmatoare;
- piata intrazilnica, in prima sa etapa de dezvoltare care a inceput in iulie 2011 raspunzand necesitatilor de ajustare a pozitiiilor actualizate in intervalul de timp definit de momentul inchiderii portii de ofertare pe PZU si cel al inchiderii portii de ofertare pe PI;
- piata centralizata a certificatelor verzi.



	2012	2011	2010
Piata pentru Ziua Urmatoare			
Tranzactii			
Volum total [MWh]	10.718.236	8.869.600	8.696.191
Volum mediu [MWh/h]	1.220	1.013	993
Cota de piata [%]	19,88	16,37	16,56
Valoare [lei]	2.395.865.164	1.962.177.723	1.359.326.157
Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite modalitatea PCCB			
Contracte tranzactionate			
Numar	254	80	21
Volum [MWh]	14.252.684	5.557.220	3.874.480
Valoare [lei]	3.286.570.643	1.158.833.679	581.018.575
Livrari			
Volum [MWh]	7.872.825	4.659.945	4.088.250
Valoare [lei]	1.714.854.519	754.757.313	629.443.958
Cota de piata [%]	14,60	8,60	7,78
Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite prin modalitatea PCCB-NC			
Contracte tranzactionate			
Numar	1.477	2.798	110
Volum [MWh]	237.119	625.728	16.240
Valoare [lei]	51.691.171	131.577.150	2.366.745
Piata Centralizata a Certificatelor Verzi			
Tranzactii			
Numar	1.342.801	410.628	248.694
Valoare [lei]	326.771.862	98.977.773	56.656.903

Cantitatile contractate pentru livrare in 2012 pe pietele administrate de OPCOM, respectiv pe piata pentru ziua urmatoare, pe piata intrazilnica si pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica, totalizeaza o cantitate de energie electrica de 18.983.898 MWh, echivalentul a circa 35% din consumul de energie electrica al anului 2012, un salt de 10 procente fata de cota de tranzactionare pe pietele OPCOM stabilita cu un an in urma.

Suplimentar tranzactiilor cu energie electrica, peste 1 milion de certificate verzi au fost tranzactionate centralizat in anul 2012 pe platforma administrata de OPCOM, reprezentand 19% din numarul total de certificate emise pentru E-SRE produsa in perioada ianuarie-decembrie 2012 de participantii inregistrati la Piata de certificate verzi.

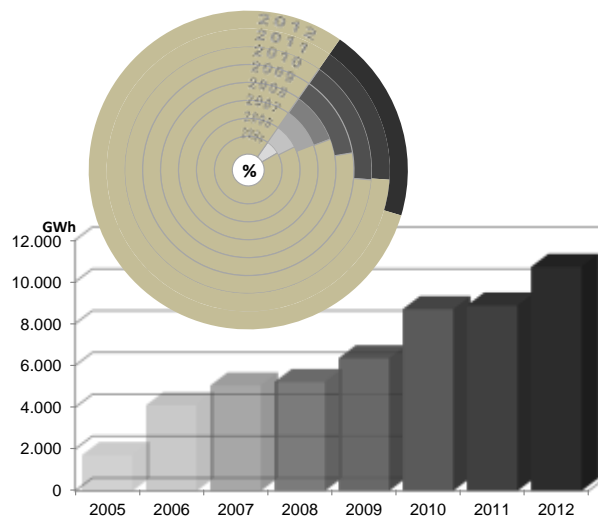
Piata pentru Ziua Urmatoare

Lansata comercial la 30.06.2005, PZU ofera participantilor la piata angro de energie electrica posibilitatea echilibrarii cu o zi inaintea zilei de livrare a portofoliului detinut cu obligatiile de livrare, precum si exploatarea oportunitatilor aparute in piata aproape de momentul livrarii. Participarea la aceasta piata este permisa tuturor titularilor de licenta inregistrati ca participanti la PZU (producatori de energie electrica, furnizori si operatori de retea).

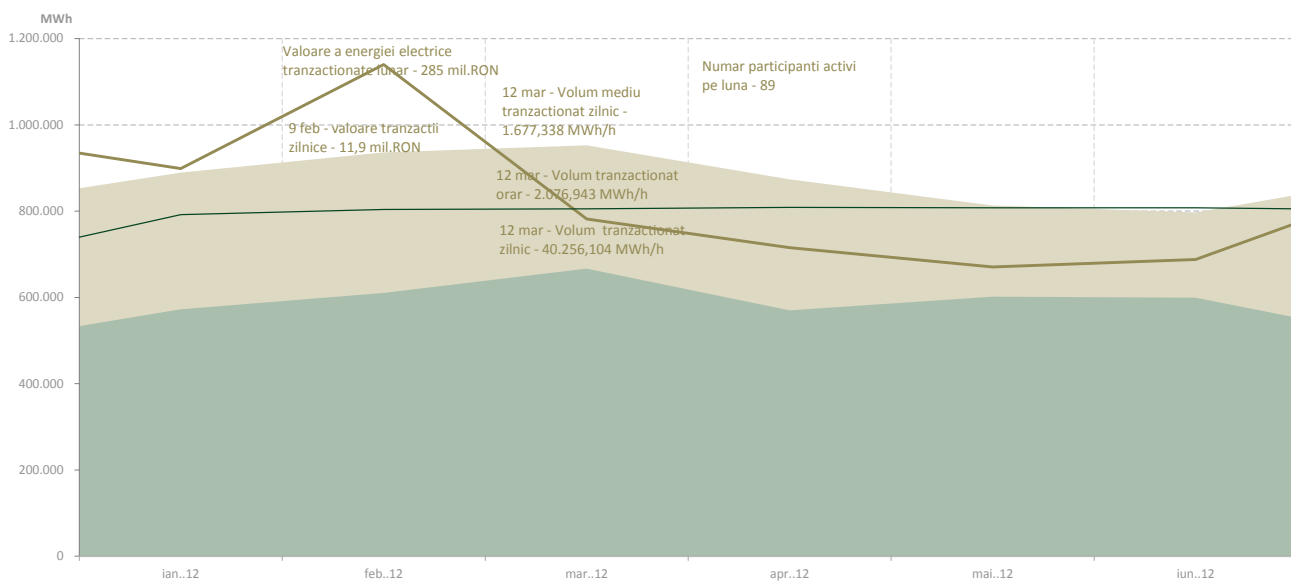
Activitatea in cadrul acestei pietei se defasoara in fiecare zi calendaristica si asigura cadrul necesar incheierii de tranzactii ferme pentru livrarea orara a energiei electrice in fiecare dintre cele 24 de intervale orare ale zilei urmatoare.

Mecanismul de tranzactionare se bazeaza pe licitatie inchisa, pretul de tranzactionare (inchidere a pietei) corespunzand punctului de intersectie a curbelor agregate de vanzare si cumparare.

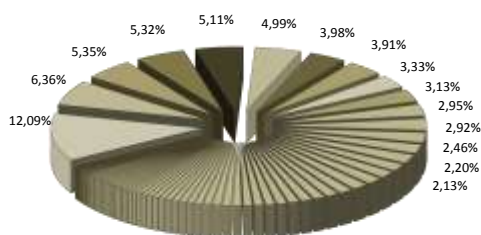
OPCOM indeplineste incepand cu anul 2008 rolul de contraparte in tranzactiile cu energie electrica stabilite pe PZU, acest mecanism fiind menit sa asigure realizarea nu doar a unei tranzactionari lichide, dar si sigure.



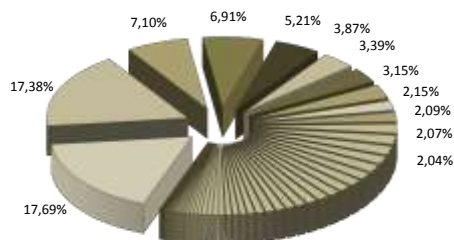
Volume si cote PZU (% din consumul Romaniei).
2005-2012.



Evolutie preturi si volume tranzactii spot (PZU) si tranzactii la termen (PCCB).



Cote de piata vanzare PZU. 2012
HHI=410



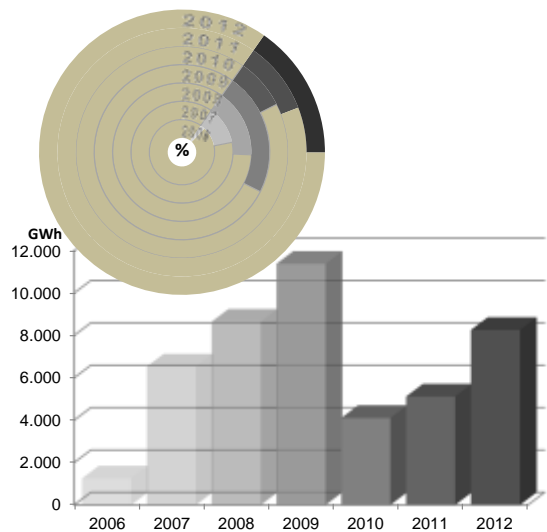
Cote de piata cumparare PZU. 2012
HHI=823

Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale

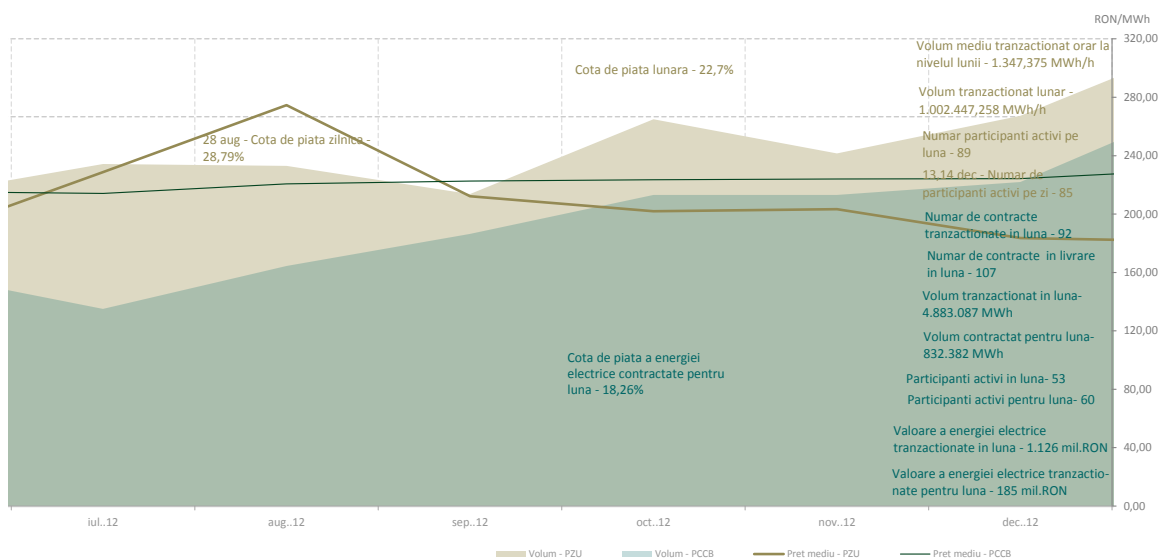
Lansata comercial la 01.12.2005, PCCB ofera participantilor posibilitatea tranzactionarii energiei electrice prin licitatii publice, pe baza ofertelor nestandardizate, definite de catre participantii la piata, pentru termene de livrare mai lungi de o luna si nelimitate ca perioada maxima de livrare. Tranzactionarea prin modalitatea PCCB-NC asigura participantilor posibilitatea tranzactionarii energiei electrice prin licitatii electronice organizate pe platforma de tranzactionare a OPCOM, pe baza ofertelor simple cantitate-pret pentru instrumentele standard listate pentru termene standard de livrare mai lungi de 1 saptamana (saptamana, luna, trimestru, an si multiplii acestor perioade). Permanent sunt puse la dispozitia participantilor la piata 12 tipuri de instrumente standard pentru 29 de perioade de livrare distincte.

Zilele de tranzactionare sunt toate zilele lucratoare dintr-un an.

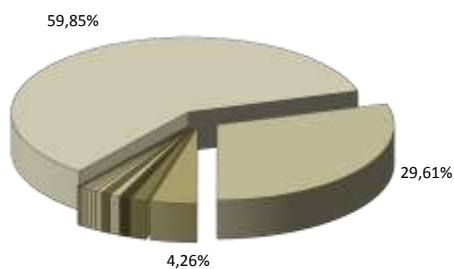
Mecanismul de tranzactionare se bazeaza pe licitatie deschisa in cazul PCCB, respectiv pe tranzactionare electronica printr-un mecanism de licitatie deschisa si corelare continua in cazul PCCB-NC.



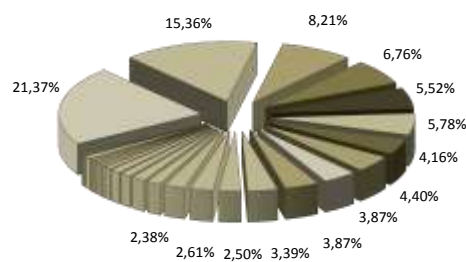
Volume si cote PCCB (% din consumul Romaniei).
2006-2012



Valori semnificative 2012



Cote de piata vanzare PCCB. 2012
HHI=4483



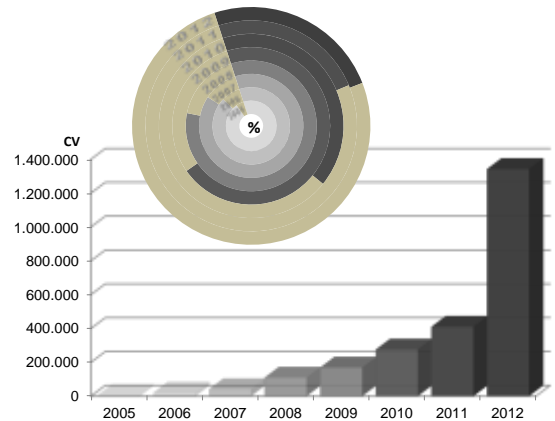
Cote de piata cumparare PCCB. 2012
HHI=976

Piata Certificatelor Verzi

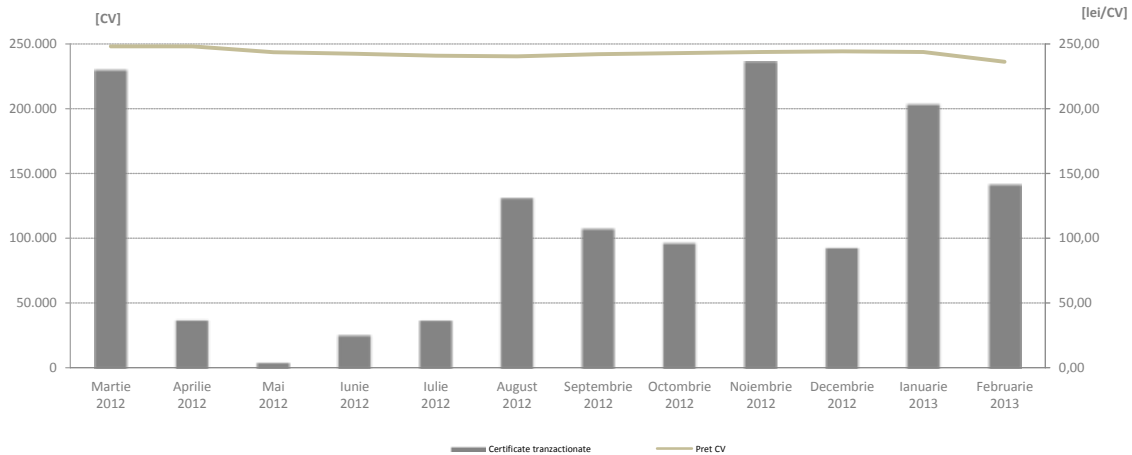
In Romania, ca mecanism de promovare a producerii de energie electrica din surse regenerabile de energie functioneaza sistemul de cote obligatorii de achizitie de certificate verzi de catre furnizorii consumatorilor finali de energie electrica.

Valoarea certificatelor verzi reprezinta un castig suplimentar primit de producatori pentru «energia curata» pe care o livreaza in retele, pretul certificatului verde fiind determinat prin mecanisme de piata, respectiv prin piata centralizata de certificate verzi (PCCV) organizata si administrata de OPCOM si piata contractelor bilaterale de certificate verzi.

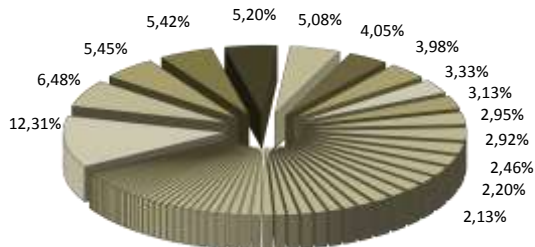
Lansata comercial la 16.11.2005, PCCV se bazeaza pe licitatie inchisa, pretul de tranzactionare corespunzand punctului de intersectie a curbelor agregate de vanzare si cumparare de certificate verzi. Pentru fiecare participant la PCCV, pe baza tranzactiilor stabilite, OPCOM stabileste confirmarile de tranzactie corespunzatoare, precum si notele de decontare incluzand valorile obligatiilor de plata/drepturilor de incasare pentru fiecare participant la PCCV.



PCCV – numar si cota (% din CV emise). 2005-2012

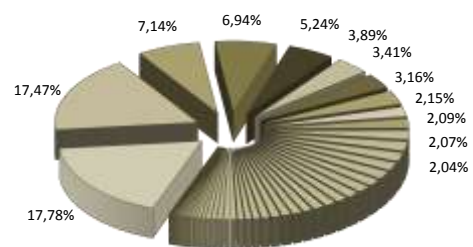


PCCV - Preturi si certificate verzi tranzactionate. 2012



Cote de piata vanzare PCCV. 2012

HHI=772



Cote de piata cumparare PCCV. 2012

HHI=1044

Participantii la piata

Similar multor burse experimentate din Europa, misiunea OPCOM este de a asigura un cadru organizat pentru tranzactionarea transparenta a energiei electrice, furnizand totodata, prin diversitatea produselor puse la dispozitia pietei, pretul de referinta si semnale de pret a caror consistenta si credibilitate este confirmata de o lichiditate relevanta in termeni de volume tranzactionate si numar de participanti activi.

A devenit mai mult decat evident interesul companiilor de a deveni jucatori pe pietele administrate de OPCOM, dezvoltate pe principii si oferind produse similare burselor din Uniunea Europeana in vederea tranzactionarii spot a energiei electrice, tranzactionarii la termen a energiei electrice – contracte pentru perioade de livrare mai lungi de o saptamana, si tranzactionarii certificatelor de mediu – Certificate Verzi si Certificate de emisii de gaze cu efect de sera. La sfarsitul anului 2012 erau inregistrate circa 270 de companii pe pietele administrate de OPCOM.

Putem afirma fara teama de a gresi ca Romania are o bursa de energie internationala nu doar prin apartenenta companiilor participante ci si prin experienta bogata si succesul international reflectat de plasarea in ultimii ani a OPCOM intre primele 10 burse din Europa, ierarhizate descrescator dupa criteriul volumelor tranzactionate, devansand burse din alte state ale UE cum ar fi Belgia, Cehia, Slovacia, Ungaria, Austria, Polonia, Franta si Serbia, succes la care au contribuit deopotriwa producatorii si furnizorii de energie electrica autohtoni si din afara granitelor Romaniei.

Website-ul si mass-media, principalele canale de comunicare utilizate de OPCOM

Website-ul OPCOM, proiectat sa contribuie la cresterea gradului de transparenta, la informarea publica privind rezultatele tranzactiilor concurentiale din pieta si la promovarea imaginii pietei si a societatii, este si o poarta de acces catre informatiile pietelor de energie electrica dezvoltate din tarile europene.

Informatiile ex-ante si ex-post prevazute pentru fiecare din mediile de tranzactionare administrate si care faciliteaza participantilor tranzactionarea in conditii de siguranta sporita precum si posibilitatea realizarii propriilor activitati de monitorizare, elementele legislative care guverneaza functionarea pietelor, sunt cateva din reperatele importante intr-o radiografiere sumara a continutului website-ului.

Participantii la piata, si nu in ultimul rand publicul larg, constituie grupul tinta al comunicatelor de presa periodice, rezumand evolutia pietelor si a informarilor ocazionate de evenimentele din piata, in timp ce rapoartele de piata prezinta cu periodicitate zilnica, saptamanala, lunara si anuala rezultate, tendinte de evolutie si indici de concentrare. Informatia, fara exceptie prelucrata la un nivel care sa nu dezvaluie pozitia pe piata a unui anumit participant, este transmisa catre media, sau poate fi preluata de pe website-ul OPCOM.

Presa acorda atentie rezultatelor zilnice obtinute de pe platformele de tranzactionare ale OPCOM, dar si comunicatelor de presa si interviurilor cu managementul OPCOM. In anul 2012, relatia cu presa s-a concretizat prin organizarea a numeroase intalniri. Interviurile/raspunsurile la solicitarile scrise au fost acordate ziaristilor de profil din tara si strainatate, de la: The Diplomat Bucharest, Bursa, Saptamana Financiara, Focus Energetic, Finantistii, respectiv Argus Media, ICIS – Heren, Platts, Thomson Reuters. Astfel, numai in rapoartele zilnice ICIS Heren, au fost publicate pe parcursul anului 2012, mai mult de 20 stiri si comentarii cu privire la activitatea OPCOM.

Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri/Ministerul Economiei a continuat si in anul 2012 sa preia pe website-ul propriu comunicatele de presa OPCOM considerate de interes din perspectiva statutului OPCOM de institutie sub autoritatea ministerului.

Infrastructura informatica si de telecomunicatii

Functionarea si dezvoltarea infrastructurii informatice si de telecomunicatii in anul 2012, vitale pentru asigurarea functionarii sigure, continue si fiabile a pietelor administrate si totodata pentru dezvoltarea portofoliului de produse si cresterea eficientei activitatilor interne, au continuat traditia mentinerii unei inalte performante, confirmand si in acest an standardul de excelenta ce ne este specific atat din punct de vedere tehnic cat si in ceea ce priveste profesionalismul resursei umane.

Coerent cu preocuparea permanenta manifestata in anii anteriori, prin activitatile curente si de dezvoltare desfasurate in anul 2012 s-a asigurat atingerea obiectivelor societatii, pe baza unor parametri superiori de functionare a infrastructurii informatice si de telecomunicatii, asigurati prin administrarea sigura a sistemelor informatice si de telecomunicatii dar si de dezvoltarea acestora pentru a acomoda evolutia proceselor de dezvoltare corporativa si a portofoliului de produse.

Urmandu-se indeaproape dinamica evolutiei activitatilor, aceasta a fost sustinuta atat prin atenta administrare a sistemelor informatice a caror functionare la parametrii necesari a constituit baza pentru indeplinirea responsabilitatilor atribuite de legislatia primara si secundara, cat si prin realizarea de modernizari in infrastructura astfel incat atat intensificarea activitatilor cat si dezvoltarea produselor si implementarea la timp a acestora sa fie posibile intr-o maniera consistenta, stabila si durabila.

Cele mai importante proiecte ale anului 2012 au fost cele de modernizare a platformelor informatice de tranzactionare la nivelul software-ului de gestiune a bazelor de date si finalizarea modernizarii platformei de tranzactionare pentru piata Intrazilnica pentru energie electrica, pentru piata centralizata a contractelor bilaterale si pentru tranzactionarea certificatelor de emisii, practic o finalizare a proiectului initiat in anul 2011. Proiectele au fost finalizate cu succes in primul rand datorita nivelului de profesionalism ridicat al echipelor de proiect, compuse atat din angajati OPCOM (din cadrul DIT si DTDEE) cat si din specialisti IT ai furnizorilor platformelor, colaborarea cu acestia desfasurandu-se, si de aceasta data, in conditii optime. Aceste proiecte au fost implementate cu mentinerea functionarii sistemelor de tranzactionare in cele mai bune conditii, fiind obtinute rezultate corecte, necontestate pentru fiecare sesiune de licitatie organizata.

Noua Lege a energiei electrice si gazelor naturale, promulgata in anul 2012, a avut un impact foarte important in cresterea volumului activitatii societatii. Practic, incepand cu trimestrul 3 al anului 2012 a crescut semnificativ numarul de participanti inscrisi la pietele administrate de OPCOM si implicit s-a intensificat activitatea pe platformele de tranzactionare si pe website-ul societatii, principalul canal de informare si transparentizare a pietei. Planificarea si realizarea in termen a programelor de modernizare si dezvoltare a sistemelor informatice au facut posibila preluarea acestei cresteri importante a volumului activitatii fara probleme in functionarea platformelor de tranzactionare sau in procesul de publicare a informatiei.

Si in anul 2012, indeplinirea obiectivelor s-a realizat si datorita contributiei importante adusa de buna colaborare profesionala cu furnizorii de servicii de suport tehnic, carora le multumim si pe aceasta cale.

Cooperarea interna si internationala

Anul 2012 a inregistrat continuarea parcursului coerent si sustenabil al dezvoltarii noastre.

O contributie fundamentala la rezultatele si performanta noastra este data de asigurarea unei baze solide de cunoastere, tehnologie si experienta, a caror continua dezvoltare reprezinta si va continua sa reprezinte pentru noi un obiectiv. Aceasta solida fundatie are in structura sa o ingemanare a eforturilor interne si a sustinerii finantatorilor programelor de dezvoltare derulate in anii anteriori, Comisia Europeana si Banca Mondiala, a consultantilor si a furnizorilor de tehnologie informatica, carora le adresam multumiri pentru contributia adusa dezvoltarii pregatirii profesionale a resursei umane, corporative, precum si dezvoltarii tehnologice. In acest context, o atentie speciala a fost acordata dezvoltarii activitatii de cooperare atat in plan national, cat si international.

In plan national, in conformitate cu domeniul nostru de competenta, a fost asigurata colaborarea cu autoritatile nationale implicate, fiind garantata corecta indeplinire a responsabilitatilor ce ne sunt atribuite de legislatia primara si secundara precum si de strategia energetica nationala. Totodata, o atentie deosebita a fost asigurata dezvoltarii relatiei cu clientii, cresterii satisfactiei participantilor in cadrul pietelor administrate si consolidarii increderii acestora, precum si pentru dezvoltarea portofoliului de produse in deplin acord cu prevederile legislatiei aplicabile.

Pe parcursul anului 2012 a fost continuata traditia participarii dinamice in activitatea asociatiilor nationale la care societatea este afiliata. Participarea la activitatile Institutului National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor

de Energie (IRE), Comitetului National Roman pentru Consiliul Mondial al Energiei (CNR-CME), Centrului Roman al Energiei – CRE, Societatii Inginerilor Energeticieni din Romania (SIER) si ale Asociatiei Patronale ENERGIA (APEN), a facilitat promovarea corespunzatoare a obiectivelor, produselor si imaginii societatii.

Consecvent afilierilor externe si responsabilitatilor ce revin societatii, activitatea desfasurata in cadrul asociatiilor internationale - Asociatia burselor europene de energie (EUROPEX), Asociatia internationala a burselor de energie (APEX), Asociatia europeana a industriei din sectorul energiei electrice (EURELECTRIC), Consiliul Mondial al Energiei (CME) s-a bazat pe aplicarea unor abordari determinate in mod echilibrat corespunzator obiectivelor.

Activitatea desfasurata in plan european a considerat necesitatea asigurarii unei pozitionari corespunzatoare si active in contextul eforturilor conjugate la nivel european in vederea dezvoltarii cadrului legislativ european necesar implementarii modelului tinta al pietei interne pan-europene de energie si totodata a mecanismelor asociate acestuia, precum si pe asigurarea unei promovari externe corespunzatoare si continuarea dezvoltarii relatiilor cu omologii europeni.

In contextul accelerarii activitatilor la nivel european in vederea implementarii pietei interne de energie electrica si gaze naturale, considerand tinta europeana stabilita pentru anul 2014, planificarile stabilite de Comisia Europeana in vederea dezvoltarii cadrului legislativ european specific si prevederile referitoare la implementarea mecanismelor modelului tinta stabilite de ACER prin intermediul foilor de parcurs trans-regionale, o atentie deosebita a fost acordata participarii in procesele de lucru si de luare a deciziilor de catre bursele europene de energie reunite in cadrul activitatilor desfasurate in acest sens sub auspiciile EUROPEX. Abordarea aplicata a urmarit o pozitionare coerenta, pragmatica si constructiva in procesul de implementare a cadrului si mecanismelor europene dedicate acestui obiectiv dezvoltat cu eforturi conjugate de catre EUROPEX impreuna cu Comisia Europeana, ACER si celelalte organizatii europene implicate (ENTSO-E, EFET, IFIEC, EURELECTRIC).

Integrarea europeana

Prin demersurile sale in contextul procesului de creare a pietei interne europene ce trebuie finalizat in 2014, Romania si-a reafirmat angajamentul ferm de a respecta directivele, regulamentele si deciziile organismelor europene, asumandu-si ca stat membru al Uniunii acelasi obiectiv ambitios. OPCOM a continuat sa acorde atentie monitorizarii evolutiilor la nivel regional, in zonele central-est europene si sud-est europene, in vederea asigurarii unei integrari corespunzatoare in procesele de constructie a mecanismelor de integrare a pietelor de energie ca etapa intermediara in vederea crearii pietei interne europene de energie, corespunzator tintelor convenite la nivel european.

Sustinerea eforturilor entitatilor romane implicate in aceste procese a inclus o participare pro-activa in activitatea desfasurata impreuna cu Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri (MECMA), Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE) si Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica SA pentru asigurarea unei integrari eficiente a pietei nationale in cadrul mecanismelor regionale si europene specifice.

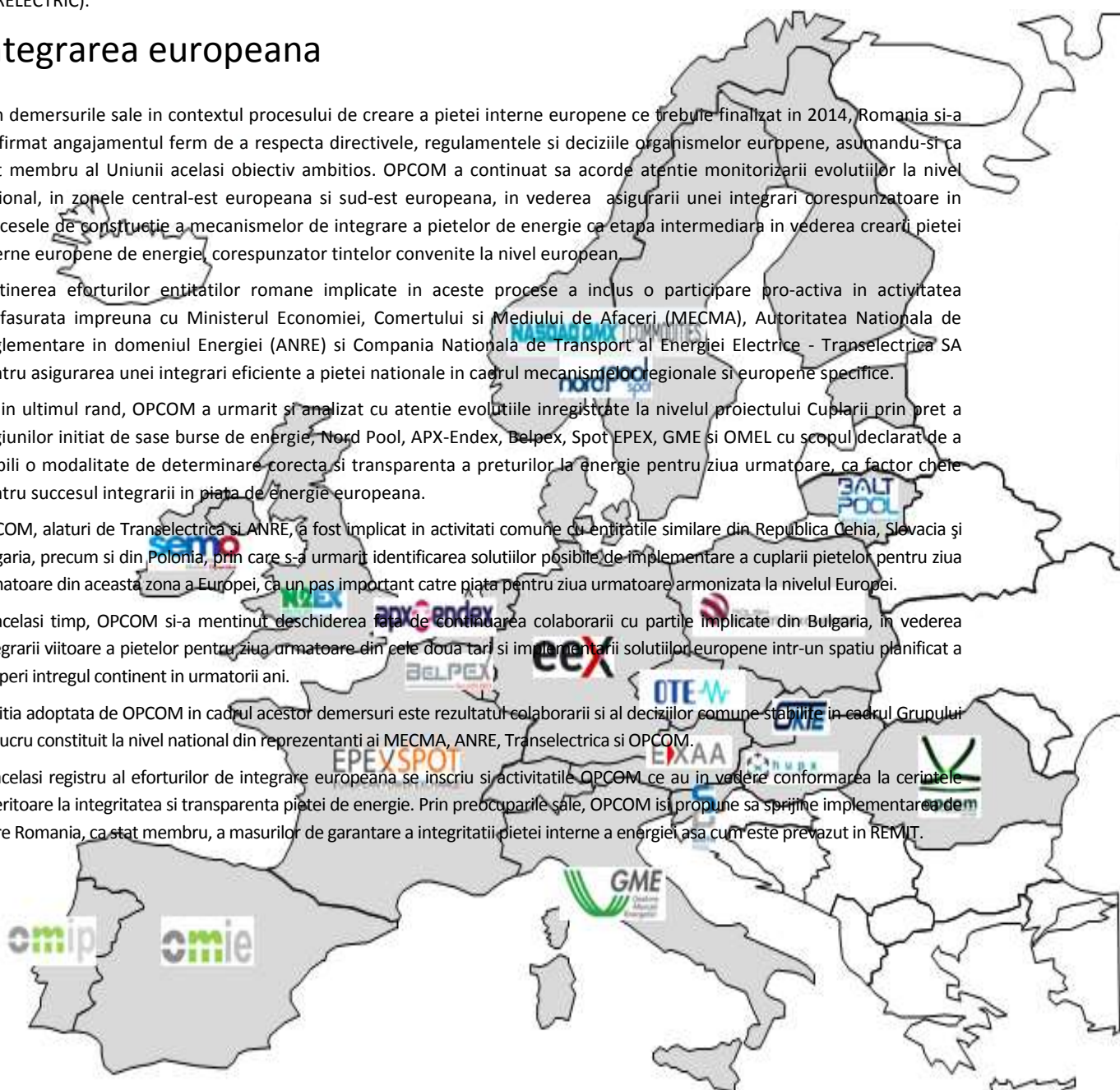
Nu in ultimul rand, OPCOM a urmarit si analizat cu atentie evolutiile inregistrate la nivelul proiectului Cuplarii prin pret a Regiunilor initiat de sase burse de energie, Nord Pool, APX-Endex, Belpex, Spot EPEX, GME si OMEL cu scopul declarat de a stabili o modalitate de determinare corecta si transparenta a preturilor la energie pentru ziua urmatoare, ca factor cheie pentru succesul integrarii in piata de energie europeana.

OPCOM, alaturi de Transelectrica si ANRE, a fost implicat in activitati comune cu entitatile similare din Republica Cehia, Slovacia si Ungaria, precum si din Polonia, prin care s-a urmarit identificarea solutiilor posibile de implementare a cuplarii pietelor pentru ziua urmatoare din aceasta zona a Europei, ca un pas important catre piata pentru ziua urmatoare armonizata la nivelul Europei.

In acelasi timp, OPCOM si-a mentinut deschiderea fata de continuarea colaborarii cu partile implicate din Bulgaria, in vederea integrarii viitoare a pietelor pentru ziua urmatoare din cele doua tari si implementarii solutiilor europene intr-un spatiu planificat a acoperi intregul continent in urmatoorii ani.

Pozitia adoptata de OPCOM in cadrul acestor demersuri este rezultatul colaborarii si al deciziilor comune stabilite in cadrul Grupului de lucru constituit la nivel national din reprezentanti ai MECMA, ANRE, Transelectrica si OPCOM.

In acelasi registru al eforturilor de integrare europeana se inscriu si activitatile OPCOM ce au in vedere conformarea la cerintele referitoare la integritatea si transparenta pietei de energie. Prin preocuparile sale, OPCOM isi propune sa sprijine implementarea de catre Romania, ca stat membru, a masurilor de garantare a integritatii pietei interne a energiei asa cum este prevazut in REMIT.



RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

catre actionarii SC Operatorul Pietei de Energie Electrica „OPCOM” SA

1 Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii S.C. Operatorul Pietei de Energie Electrica “OPCOM” S.A. (“Societatea”) care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2012, contul de profit si pierdere, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative. Situatiile financiare mentionate se refera la:

Activ net/Total capitaluri:	13.078.009 lei
Rezultatul net al exercitiului financiar:	608.677 lei, profit

Responsabilitatea Conducerii pentru Situatiile Financiare

2 Conducerea Societatii raspunde pentru intocmirea si prezentarea fidela a acestor situatii financiare in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice al Romaniei nr. 3055/2009 si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea setului de situatii financiare care sunt lipsite de denaturari semnificative, fie cauzate de fraudă sau eroare.

Responsabilitatea auditorului

3 Responsabilitatea noastra este ca, pe baza auditului efectuat, sa exprimam o opinie asupra acestor situatii financiare. Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit. Aceste standarde cer ca noi sa respectam cerintele etice, sa planificam si sa efectuam auditul in vederea obtinerii unei asigurari rezonabile ca situatiile financiare nu cuprind denaturari semnificative.

Un audit consta in efectuarea de proceduri pentru obtinerea probelor de audit cu privire la sumele si informatiile prezentate in situatiile financiare. Procedurile selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, incluzand evaluarea riscurilor de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, datorate fraudei sau erorii. In evaluarea acestor riscuri, auditorul ia in considerare controlul intern relevant pentru intocmirea si prezentarea fidela a situatiilor financiare ale Societatii pentru a stabili procedurile de audit relevante in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficientei controlului intern al Societatii. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite si rezonabilitatea estimarilor contabile elaborate de catre conducere, precum si evaluarea prezentarii situatiilor financiare luate in ansamblul lor.

Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

4 In opinia noastra situatiile financiare ofera o imagine fidela, in toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare a Societatii la 31 decembrie 2012, precum si a performantei financiare si a fluxurilor de numerar ale acesteia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice al Romaniei nr. 3055/2009.

Raport asupra conformitatii raportului administratorilor cu situatiile financiare

In concordanta cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009, articolul 318, punctul 2, noi am citit raportul administratorilor atasat situatiilor financiare. Raportul administratorilor nu face parte din situatiile financiare. In raportul administratorilor, noi nu am identificat informatii financiare care sa fie in mod semnificativ neconcordante cu informatiile prezentate in situatiile financiare alaturate.

In numele:

BDO AUDIT SRL

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 18/02.08.2001

Numele semnatarului: Mircea Tudor

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania:
Cu nr. 2566/25.06.2008



BILANTUL CONTABIL

RON

	31 Decembrie 2011	31 Decembrie 2012
ACTIVE		
Imobilizari necorporale	268.264	2.072.069
Investitii in curs	0	0
Total imobilizari necorporale	268.264	2.072.069
Terenuri, cladiri si echipamente	5.429.753	6.038.869
Investitii in curs	0	0
Alte imobilizari corporale	366.041	408.687
Total imobilizari corporale	5.795.794	6.447.556
Imobilizari financiare	446.443	446.443
Stocuri	194.720	206.200
Creante	29.275.112	35.527.763
Disponibilitati	5.661.573	3.657.964
Active circulante	35.131.405	39.391.927
Alte active curente	194.169	203.689
Total Active	41.836.075	48.561.684
PASIVE		
Imprumuturi	0	0
Furnizori si alte datorii	28.391.522	35.256.020
Total Datorii	28.391.522	35.256.020
Provizioane si alte venituri in avans	260.301	227.655
Capital social	3.547.850	3.547.850
Rezerve, alte cap.proprii	9.636.402	9.531.711
Profit nerepartizat	0	-1.552
Capitaluri proprii	13.184.252	13.078.009
Total Pasive	41.836.075	48.561.684

Rata de schimb (sfarsitul perioadei): RON/EUR

4,3197

4,4287

CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

RON

	31 Decembrie 2011	31 Decembrie 2012
Cifra de afaceri	16.816.861	16.178.576
Productia stocata		
Productia de imobilizari		
Total productia exercitiului	16.816.861	16.178.576
Alte venituri din exploatare	920.187	440.410
Total venituri din exploatare	17.737.048	16.618.986
Materii prime si materiale	427.297	237.621
Utilitati	340.913	434.358
Alte materiale		
Total cheltuieli materiale	768.210	671.979
Servicii terti	5.962.899	6.056.115
Impozite si taxe	86.468	71.932
Cheltuieli cu personalul	7.165.241	7.584.430
Alte costuri de exploatare	252.462	116.963
Amortizare	1.436.697	1.474.370
Total cheltuieli de exploatare	15.671.977	15.975.789
Profit inainte de impozit si dobanzi	2.065.071	643.197
Rezultatul exploatarii	2.065.071	643.197
Venituri financiare	276.347	166.635
Cheltuieli financiare	36.531	54.301
Dobanzi		
Rezultatul financiar	239.816	112.334
Venituri exceptionale		
Cheltuieli exceptionale		
Rezultat exceptional	0	0
TOTAL VENITURI	18.013.395	16.785.621
TOTAL CHELTUIELI	15.708.508	16.030.090
Rezultat brut	2.304.887	755.531
Impozit pe profit	423.387	146.854
Rezultat net	1.881.500	608.677

Rata de schimb (sfarsitul perioadei): RON/ EUR

4,3197

4,4287

SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR

RON

	2011	2012
Fluxuri de numerar din activitati de exploatare		
Profitul net inainte de impozitare si elemente extraordinare	2.304.888	755.531
Ajustari pentru:		
Amortizare si provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate	1.436.697	1.474.370
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli - net	97.123	(32.646)
Venituri nete din vanzari de imobilizari	(1.974)	(3.034)
Cheltuieli din activele cedate	2.967	1.478
Venituri din dobanda	(264.933)	(146.913)
Cheltuieli cu dobanda	-	-
Venituri din subventii pentru investitii	(455.375)	-
Profit din exploatare inainte de variatia capitalului circulant	3.119.393	2.048.785
Scadere / (Crestere) creante comerciale si de alta natura	(1.862.151)	19.161.572
Scadere / (Crestere) stocuri	5.807	(11.479)
Crestere / (Scadere) datorii catre furnizori si de alta natura	428.300	(18.488.030)
Numerar generat din exploatare	1.691.349	2.710.848
Impozitul pe profit platit	(474.089)	(130.174)
Fluxurile de numerar inaintea elementelor extraordinare	1.217.260	2.580.674
Numerarul net provenit din activitati de exploatare	1.217.260	2.580.674
Fluxuri de numerar din activitati de investitii		
Achizitii de imobilizari	(2.635.579)	(3.040.880)
Incasari din vanzarea de imobilizari	1.974	3.034
Dobanzi incasate	264.933	146.913
Fluxul net de numerar din activitati de investitii	(2.368.672)	(2.890.933)
Fluxuri de numerar din activitati de finantare		
Dividende platite	(1.704.057)	(1.693.350)
Fluxul net de numerar din activitati de finantare	(1.704.057)	(1.693.350)
Cresterea / (Descresterea) neta a numerarului si echivalentului numerar	(2.855.469)	(2.003.609)
Numerar si echivalent numerar la inceputul perioadei	8.517.042	5.661.573
Numerar si echivalent numerar la sfarsitul perioadei	5.661.573	3.657.964

Rata de schimb (sfarsitul perioadei): RON/ EUR

4,3197

4,4287

earning every day-ahead your trust

stepping forward to the future





OPCOM
www.opcom.ro

Bd. Hristo Botev 16-18
București 030236
ROMÂNIA