

OPCOM

Annual Report 2010



New Trading Platform
 2000-2010
10 years for a more
transparent market
2005-2010

earning every day-ahead your trust

At the anniversary of a decade of activity, OPCOM presents the Annual Report for 2010, expressing on this occasion the appreciation and gratitude for the interest, joint efforts and trust showed by the authorities, market participants, consultants, equipment suppliers, mass - media and all entities involved.

Bucharest, July 2011

Victor Ionescu, CEO

CUPRINS

Mesaj aniversar	22
2000-2010 OPCOM in fapte si cifre	23
Adunarea Generala a Actionarilor	27
Consiliul de Administratie	27
Raportul conducerii executive	28
Pietele: evolutii si rezultate	31
Participantii la piata	35
Website-ul si mass-media	35
Infrastructura informatica si de telecomunicatii	36
Cooperarea internationala	36
Raportul auditorului independent	37
Bilantul contabil	38
Contul de profit si pierdere	39
Situatia fluxurilor de numerar	40



Mesaj aniversar

În august 2010, la un deceniu de la înființarea OPCOM, în contextul maturizării pieței de energie electrică din România, tranzacțiile cu livrare a energiei electrice în ziua următoare au atins o cota de 25,02% din consumul de energie electrică, aceasta valoare echivalând cu un record zilnic absolut de la lansarea la 30 iunie 2005 a noului mecanism de tranzacționare spot.

Menit a fi unul dintre pilonii principali ai procesului de liberalizare din România, OPCOM a fost înființat ca filială a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice, CNTEE Transelectrica SA, cu rolul de a administra piața de energie electrică din România. Prin această măsură România s-a alăturat unui grup select de țări din Europa în demersurile de promovare și implementare a directivelor europene privind liberalizarea pieței de energie electrică.

Rememorând, la acea dată în Europa se realizau tranzacții centralizate și transparente cu energie electrică doar în țările nordice (Nord Pool), Spania (Omel), Olanda (APX), Germania (cele două burse de energie electrică din Germania, de la Leipzig și Frankfurt, care în 2002 au fuzionat) și Polonia (Gielda Energie). Rolul atribuit acestor medii de tranzacționare de către legiuitorii s-a materializat prin înființarea fie a operatorilor de piață cu un portofoliu extins de responsabilități referitoare la organizarea pieței de energie electrică, fie a unor burse care se limitează la furnizarea unui cadru de tranzacționare cu produse proiectate în conformitate cu cerințele pieței. În următorii ani, alte țări vor adopta unul dintre cele două modele pentru a atinge aceleași obiective privind liberalizarea pieței de energie electrică și crearea pieței unice europene.

Responsabilitățile generale ale Operatorului Pieței de Energie Electrică din România, stabilite la momentul înființării, au fost completate în timp de prevederile Foii de parcurs în domeniul energetic din România, Legea energiei electrice, Strategia energetică a României pentru perioada 2007-2020, Legea pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii de energie din surse regenerabile de energie.

Alături de legislația primară, la definirea rolului actual al OPCOM au contribuit decisiv cadrul de reglementare proiectat și definirea în legislația secundară a activităților specifice de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei: stabilirea pretului energiei electrice și furnizarea cadrului optim pentru tranzacționarea acestora, prin asigurarea condițiilor de transparență, anonimitate și echidistanță. În timp, mecanismele de tranzacționare s-au modernizat, devenind mai sigure prin lansarea de instrumente noi, asumarea rolului de contraparte de către OPCOM, furnizarea de facilități pentru tranzacționarea instrumentelor de mediu.

Rolul de contraparte asumat de OPCOM începând cu 1 iulie 2008 a asigurat înlăturarea riscului de contraparte pentru participanți și plata obligațiilor/incasarea drepturilor într-un termen de 2 zile bancare. Valoarea rezultatului a fost subliniată de condițiile specifice ultimului an, în care atât avantajele platilor rapide, cât și riscul de volum ce însoțeste tranzacțiile pe termen lung au reorientat în mare măsură participanții spre tranzacții pe orizont de timp scurt.

Putem spune că anul 2010 este anul aniversarilor: s-au împlinit cinci ani de la lansarea a două produse care au contribuit decisiv la îmbunătățirea concurenței și transparenței în piața de energie electrică, respectiv Piața pentru Ziua Următoare, dedicată tranzacțiilor pe termen scurt și Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale cu livrare la termen, precum și de la lansarea Pieței Centralizate dedicată tranzacționării Certificatelor Verzi.

După punerea în funcțiune în vara anului 2010 a Platformei de Tranzacționare pentru Certificatele de Emisii și a facilităților noului portal, OPCOM a inițiat consultarea publică și a elaborat pachetul de documente care definește cadrul necesar lansării a noi produse sau îmbunătățirii produselor existente. Piața Intrazilnică este un prim obiectiv în acest proces.

Toate aceste progrese impun implicarea responsabilă a OPCOM în integrarea pietelor de energie electrică din regiunea sud-est europeană, un eveniment important în consolidarea poziției proactive a societății fiind cel de la sfârșitul lunii noiembrie 2010 când a fost semnat Memorandumul de Înțelegere privind pregătirea și implementarea proiectului de cuplare a pietelor de energie electrică de către Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri din România și Ministerul Economiei, Energiei și Turismului din Republica Bulgaria, reper important în extinderea domeniului cooperării în vederea integrării pietelor celor două țări.

*

Ne mandrim cu toate aceste realizări și privim cu responsabilitate în viitor, mulțumind și cu acest prilej tuturor partenerilor și nu în ultimul rând personalului societății, care prin efortul sau permanent a contribuit decisiv la construcția și performanța OPCOM demonstrată în cei 10 ani de activitate!

Victor Ionescu, Director General



2000 – 2010 OPCOM in fapte si cifre

2 Iulie 1998	In temeiul Hotararii de Guvern nr. 365/2.07.1998 a fost infiintata Compania Nationala de Electricitate – SA, avand si functia de operator comercial pentru intreg sectorul energiei electrice.
28 Decembrie 1998	Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 63 stabileste cadrul, principiile si principalele directii de actiune pentru liberalizarea pietei de energie electrica din Romania, in concordanta cu prevederile Directivei Europene 96/92/EC.
2000	
18 Februarie 2000	Stabilirea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 10%.
15 august 2000	A fost infiintata Societatea Comerciala Operatorul Pietei de Energie Electrica – OPCOM SA. In temeiul Hotararii de Guvern nr. 627/2000, Operatorul Comercial al pietei angro de energie electrica se desprinde din cadrul CONEL ca societate comerciala pe actiuni, filiala a Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice – Transelectrica SA si aflata integral in proprietatea acesteia. OPCOM este structura creata si autorizata sa administreze, in conditiile legislatiei primare si secundare aflata in vigoare, Piata angro de energie electrica si de servicii de sistem din Romania.
19 Octombrie 2000	Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 15%.
2001	
	Primul an si jumatate de existenta a societatii a fost caracterizat de orientarea spre obiectivele pe termen scurt si mediu, fara a se pierde din vedere necesitatea pregatirii perspectivei pe termen lung. Pe termen scurt si mediu, OPCOM si-a focalizat eforturile si resursele astfel incat sa poata raspunde tuturor responsabilitatilor de administrare a pietei angro de energie electrica, optand pentru o orientare spre cerintele clientilor.
21 Februarie 2001	OPCOM adera la Comitetul National Roman al Consiliului Mondial al Energiei ca membru colectiv cu drepturi depline.
1 Octombrie 2001	OPCOM devine membru cu drepturi depline al Asociatiei internationale a burselor si operatorilor pietelor de energie electrica – APEX.
20 Decembrie 2001	OPCOM este licentiat pentru activitatea de operator al pietei de energie electrica de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei. Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 25%.
2002	
	Continuand angajamentul si activitatea anilor anteriori, OPCOM si-a atins in anul 2002 obiectivul institutional de a furniza cadrul operational pentru tranzactiile zilnice sau pe termen lung ale participantilor la piata de energie electrica. Functionarea de baza a fost consolidata prin sporirea activitatii de reprezentare desfasurata de personalul OPCOM in cadrul evenimentelor nationale si internationale.
17 Ianuarie 2002	Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 33%.



2003

Este momentul în care mecanismele inițiale utilizate pentru a adapta formarea pretului la implicarea participanților conform cu gradul limitat de deschidere deveniseră evident învechite, când susținerea și finanțările acordate de Comisia Europeană și Banca Mondială s-a conjugat cu decizia politică din România. În aceste condiții, s-a decis remodelarea conceptului pieței, cu obiectivul alinierii la prevederile Directivei 54/2003/CE, la cele mai bune practici ale bursei de energie electrică din Europa.

Este perioada în care a fost definit conceptul noii platforme de tranzacționare, prin elaborarea "Foi de parcurs din domeniul energetic din România", în conjuncție cu oportunitățile oferite de finanțările principalilor donori implicați în dezvoltarea pieței regionale sud-est europene, Comisia Europeană și Banca Mondială. Noua platformă de tranzacționare include reguli și reglementări ce definesc un nou cadru pentru tranzacționarea energiei electrice cu aplicare de la începutul anului 2005, precum și logistica necesară administrării acestui nou cadru de reglementare.

1 Ianuarie 2003	OPCOM devine membru cu drepturi depline al Asociației bursei și operatorilor piețelor de energie din Europa – EUROPEX.
2 Iulie 2003	Sistemul de management al calității (conform standardului ISO 9001) implementat de societate este certificat de Lloyd's Register Quality Assurance (LRQA).
8 Iulie 2003	Se publică Legea energiei electrice nr.318, proiectată din necesitatea creării unui cadru juridic de reglementare adecvat și unitar a activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei electrice, avându-se în vedere satisfacerea intereselor publice și private, potrivit principiilor economiei de piață, a pieței de energie și a preluării integrale a directivelor comunitare.
18 Decembrie 2003	Majorarea gradului de deschidere a pieței energiei electrice către concurență la 40%.

2004

30 Martie 2004	OPCOM devine membru colectiv al Asociației Institutului Național Român pentru Studiul Amenajării și Folosirii Surselor de Energie (IRE), membru deplin al Uniunii Industriei de Electricitate - EURELECTRIC.
Octombrie 2004	OPCOM implementează decontarea orară a tranzacțiilor pentru piața angro de energie electrică. Majorarea gradului de deschidere a pieței energiei electrice către concurență la 55%.
Decembrie 2004	OPCOM și Nord Pool Consulting susțin primul seminar de instruire dedicat utilizatorilor pentru participării la noul concept de Piață pentru Ziua Următoare.

2005

	A fost anul lansării de către OPCOM a trei noi produse, cu impact major asupra evoluției pieței de energie electrică și promovării energiei din surse regenerabile: tranzacționarea prin licitație bilaterală închisă în cadrul Pieței pentru Ziua Următoare, Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale și Piața Centralizată a Certificatelor Verzi.
9 Martie 2005	OPCOM devine membru al Comitetului Român pentru Eurelectric (CRE) din cadrul IRE.
29 Iunie 2005	Majorarea gradului de deschidere a pieței energiei electrice către concurență la 83,5%.
30 Iunie 2005	Prima zi de tranzacționare prin intermediul noului sistem informatic al OPCOM, prin licitație închisă în cadrul Pieței pentru Ziua Următoare (PZU).



16 Noiembrie 2005	Lansarea Pieței Centralizate pentru Certificate Verzi (PCCV).
8 Decembrie 2005	Lansarea Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale (PCCB), atribuite prin licitație publică, oferind participanților posibilitatea tranzacționării pe termen mediu și lung.
2006	
	A constituit pentru OPCOM și în general pentru piața de energie electrică din România anul consolidării noii platforme de tranzacționare lansate la mijlocul anului 2005.
Iunie 2006	A adus decizii importante pentru lichiditatea și transparența pieței: toți consumatorii industriali și comerciali au devenit eligibili, iar celor cinci mari producători (Nuclearelectrică, Hidroelectrică, Complexul Energetic Craiova, Complexul Energetic Rovinari și Complexul Energetic Turceni) li s-a solicitat transparentizarea intențiilor de tranzacționare prin utilizarea, în vederea tranzacționării energiei electrice disponibile, a platformelor administrate de OPCOM.
Iulie 2006	A avut loc recertificarea sistemului de management al calității OPCOM, în conformitate cu standardul ISO 9001:2000, efectuată de către Lloyd's Register Quality Assurance.
Decembrie 2006	A adus mult așteptatul consens general (OPCOM, ANRE, participanți la piață, bănci) referitor la „Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare” și „Procedura privind încasarile și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare”, a căror implementare va permite preluarea de către OPCOM a rolului de contraparte pe Piața pentru Ziua Următoare.
2007	
	Se publică Legea 13/2007, noua Lege a energiei electrice, aducând obligația publicării prețurilor pentru toate tranzacțiile realizate în piețe centralizate. Aceeași perioadă a însemnat lansarea contractelor standard de 1 MW cu orizont de timp de un an, un trimestru, o lună și o săptămână, pentru livrare în bandă, varf și gol de sarcină.
13 Februarie 2007	Se aprobă procedura pentru publicarea prețului de atribuire și transparentizarea deplină a Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale.
22 Martie 2007	Lansarea Pieței Centralizate pentru Contracte Bilaterale de energie electrică cu Negociere Continuu (PCCB-NC), aceasta permițând tranzacționarea electronică a contractelor de 1 MW cu livrare în bază, varf și gol de sarcină, pentru intervale de o săptămână, o lună, un trimestru, un an.
7 Iunie 2007	Întâlnire MAVIR-OPCOM la Budapesta. Se discută prima oară posibilitatea cuplării pietelor spot din România și Ungaria.
29 Iunie 2007	Deschiderea totală a pieței de energie electrică, deschidere ce da tuturor consumatorilor posibilitatea să-și aleagă furnizorul.
1 August 2007	Semnarea oficială a contractului cu Banca Cont Central selectată de OPCOM în urma unui proces de selecție concurențial, pentru prestarea de servicii financiar-bancare în cadrul mecanismului de contraparte centrală asumat de OPCOM pentru tranzacțiile cu energie electrică pe PZU.
13 Septembrie 2007	Transelectrica, OPCOM și ESO EAD au stabilit înființarea unui grup de implementare în vederea optimizării alocării capacităților transfrontaliere.
2008	
22 Aprilie 2008	Întâlnire la nivel înalt la București. Conducătorii Nord Pool ASA, Nord Pool Consulting, HUPX, OPCOM, Transelectrica și reprezentanți la nivel înalt ai MAVIR se întâlnesc să discute despre interesele comune în integrarea pietelor.



Lunie 2008	Semnarea scrisorii de intentie de catre operatorii de transport si de sistem si de catre bursele din Romania si Ungaria in vederea cuplarii pietelor.
1 Iulie 2008	Implementarea rolului de contraparte si a decontarii centralizate pentru tranzactiile pe PZU, incepand cu 1 iulie, la trei ani de la lansarea noii platforme de tranzactionare.
August 2008	Instruirea de catre Nord Pool Consulting a personalului OPCOM privind facilitatile unei noi platforme de tranzactionare pentru PZU.
15 Septembrie 2008	OPCOM, intre primele opt piete de energie electrica in clasamentul DATAMONITOR.
22 Septembrie 2008	Raportul MOFFATT plaseaza Romania pe locul noua in Uniunea Europeana din punct de vedere al lichiditatii si eficientei pietei de energie electrica.
2009	
Aprilie 2009	Record absolut: ca rezultat al tranzactiilor stabilite pe Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale (tranzactii la termen), s-a aflat in livrare o cantitate de energie electrica reprezentand un procent record de 23,07% din consumul estimat al lunii aprilie. Tranzactiile pe PZU si PCCB cu livrare in luna aprilie 2009 insumeaza o cantitate de energie electrica de 1.443.478 MWh, ponderea celor doua piete in consumul estimat pentru aceasta luna depasind pentru prima data pragul de 36%.
Iulie 2009	A avut loc o noua recertificare a sistemului de management al calitatii OPCOM, in conformitate cu standardul ISO 9001:2008, efectuata de catre Lloyd's Register Quality Assurance.
2010	
1 Februarie 2010	Lansarea perioadei de functionare experimentala a unei noi platforme de tranzactionare pentru PZU, cu facilitati sporite puse la dispozitia participantilor.
1 Iunie 2010	Lansarea Platformei de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera (PTCE).
10 Iunie 2010	DATAMONITOR: Romania ramane in grupul primelor opt piete de energie electrica europene.
30 Iunie 2010	Marcheaza implinirea a cinci ani de la lansarea Noii Platforme de Tranzactionare si a doi ani de la asumarea rolului de contraparte si a decontarii centralizate pentru tranzactiile pe PZU.
12 Iulie 2010	Primul participant inregistrat pe PTCE.
3 August 2010	Lansarea unui nou website, inceputul unui nou deceniu de activitate.
7 August 2010	Record absolut: tranzactiile din Piata pentru Ziua Urmatoare pentru ziua de livrare 7 august 2010 reprezinta 25,02% din necesarul intern de energie electrica prognozat.
15 August 2010	La zece ani de la infiintare, OPCOM evidentiaza prin declaratii publice indeplinirea rolului si misiunii sale.
28 Septembrie 2010	BVB - Bursa de Valori Bucuresti, CCB - Casa de Compensare Bucuresti si Operatorul Pietei de Energie Electrica din Romania – OPCOM SA - semneaza un acord privind cooperarea celor trei entitati pentru lansarea pietei romane de derivative pe energie electrica. Cooperarea partenerilor este incurajata de Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri din Romania in dorinta ca piata financiara sa se extinda ca dimensiune si diversitate.
30 Noiembrie 2010	Website-ul Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri din Romania anunta semnarea Memorandumului privind cooperarea Romania-Bulgaria.



Adunarea Generala a Actionarilor

Dumitru Barascu	MECMA
Marius Untescu	MECMA
Aurelia Stefanescu - Coculeana	MECMA

Societatea Comerciala „Operatorul Pietei de Energie Electrica” denumita „OPCOM” SA s-a infiintat conform Hotararii nr. 627 din 13.07.2000 – „Hotarare privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate CONEL – SA”, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 357 din 31.07.2000, fiind stabilita ca filiala in cadrul CNTEE Tranelectrica SA.

CNTEE Tranelectrica SA este actionar unic al OPCOM.

Activitatea OPCOM este complet reglementata si se desfasoara pe baza licentei acordata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei si a regulilor asociate.

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.

OPCOM are ca scop administrarea pietei de energie electrica prin asigurarea desfasurarii continue, ordonate, eficiente, echitabile si transparente a tranzactiilor in conditii de reglementare cu privire la protectia participantilor licentiatii pentru productie, transport, distributie si/sau furnizare de energie electrica.

Conform cadrului legislativ in vigoare, activitatea principala consta in pregatirea, organizarea, administrarea si dezvoltarea:

- Pietei pentru Ziua Urmatoare in plan national si regional;
- Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale si a Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua de tip forward;
- Pietei Centralizate a Certificatelor Verzi;
- Platformei de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera;
- activitatii de operator de decontare pentru Piata pentru Ziua Urmatoare si pentru Piata Centralizata de Certificate Verzi;
- activitatii de operator de decontare pentru Piata de Echilibrare organizata de CNTEE Tranelectrica SA si a dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea;
- supravegherii pietelor administrate si furnizarii informatiei relevante pentru piata.

Consiliul de Administratie

Anca Ioana Dobrica	MECMA
Radu Nicolae Chiurtu	MECMA
Monica Maurer- George	MECMA
Denisa Luminita Patirlageanu	MECMA
Silvia Bianca Nita	MECMA
Victor Ionescu	OPCOM



Raportul conducerii executive

OPCOM este operatorul pietei de energie electrica din Romania, in conformitate cu HG nr.627/2000. Activitatea se concretizeaza in servicii de organizare si administrare a pietelor de energie electrica si in servicii de decontare, conform responsabilitatilor stabilite de autoritatea competenta. 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 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 de monitorizare si raportare. Conformitatea activitatii angajatilor cu prevederile regulamentelor si procedurilor interne este monitorizata si imbunatatita continuu prin instrumentele puse la dispozitie de managementul calitatii.

CADRUL LEGISLATIV, DE REGLEMENTARE, INTERN ADMINISTRATIV SI DE AFACERI

Societatea Comerciala Operatorul Pietei de Energie Electrica "OPCOM" SA isi desfasoara activitatea conform prevederilor Legii energiei electrice nr. 13/2007, a Conditiiilor 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 Regulamentului de organizare si functionare a OPCOM si a regulamentelor si procedurilor interne.

Functionarea pietei de energie electrica din Romania, respectiv activitatile in piata ale agentilor economici din sectorul energiei electrice si ale Operatorului Pietei de Energie Electrica "OPCOM" SA s-au desfasurat in anul 2010 in baza reglementarilor in vigoare emise si aprobate de Autoritatea Competenta.

Activitatea economico-financiara a OPCOM in anul 2010 s-a desfasurat in baza indicatorilor stabiliti de Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri si Ministerul Muncii, Familiei si Protectiei Sociale, 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 2010 o crestere fata de 2009, previziunile de crestere a consumului intern de energie electrica fiind confirmate prin valorile realizate care indica pentru anul 2010 a variatie pozitiva cu 4,8% fata de anul anterior, respectiv o crestere semnificativa a exportului de energie electrica cu 22,2%.

Tarifele care se aplica serviciilor prestate de OPCOM sunt stabilite prin Ordine ale Autoritatii Nationale de Reglementare in domeniul Energiei. In perioada 2008-2010 tariful aprobat pentru serviciile prestate participantilor la pietele administrate a fost mentinut constant. Astfel, si in anul 2010 a ramas in sarcina executivului societatii sa eficientizeze activitatile pentru a asigura servicii de calitate participantilor la piata de energie electrica.

SISTEMUL DE MANAGEMENT AL CALITATII

OPCOM a implementat inca din anul 2003 un sistem de management al calitatii (SMC), certificat de firma britanica Lloyd's Register Quality Assurance (LRQA) in conformitate cu standardul ISO 9001. In cei 7 ani de la implementare, SMC al OPCOM a fost supus la doua procese de recertificare, in luna iulie 2006 si respectiv in luna iulie 2009, ultima recertificare fiind efectuata de LRQA dupa standardul ISO 9001:2008.

Auditurile efectuate in anul 2010 asupra SMC al OPCOM, atat cel extern, de supraveghere LRQA, cat si auditurile interne, au confirmat preocuparea si angajamentul managementului pentru imbunatatirea continua a activitatii si pentru cresterea eficientei SMC al OPCOM.

ADMINISTRAREA SISTEMELOR INFORMATICE

Avand ca principala sarcina 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 specifice.



Si in 2010, datorita unei politici investitionale precaute in contextul prelungirii crizei financiare mondiale, activitatea de dezvoltare derulata pe parcursul anului 2010 a fost orientata spre modernizarea interna a sistemelor informatice, astfel incat sa se realizeze un grad mai mare de flexibilitate a acestora, precum si o mai buna insusire a caracteristicilor acestora de catre angajatii directiei, in vederea identificarii de solutii viabile si eficiente economic pentru dezvoltarea viitoare a societatii.

Odata cu intrarea in cel de-al doilea deceniu de activitate, ca rezultat al efortului intern, a fost lansat in functionare un nou website OPCOM, cu facilitati sporite si dedicat asigurarii transparentei necesare mediilor de piata administrate de societate, un vector important de informare si promovare, atat a imaginii societatii, cat si a pietei de energie electrica din Romania.

SUPRAVEGHEREA FUNCTIONARII PIETELOR ADMINISTRATE

Supravegherea pietei si-a continuat activitatea prin monitorizarea conform reglementarilor a functionarii pietei si a 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 pietei. In anul 2010, activitatea de monitorizare s-a extins si asupra proiectelor de dezvoltare ajunse in faza de functionare experimentală (noile platforme pentru PZU si piata intrazilnica), informatia publica fiind extinsa corespunzator cu rapoarte lunare asupra modului de functionare a noii platforme pentru PZU si a implicarii participantilor in perioada experimentală.

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

PERFORMANTA PIETELOR ADMINISTRATE

Piata pentru Ziua Urmatoare

Cei 72 de participanti care au activat pe platforma PZU in ultima luna a anului 2010 au contribuit nu doar la tranzactionarea volumului lunar record absolut, in medie 1.181,525 MWh/h, ci si la mentinerea tendintei continuu crescatoare a cantitatilor tranzactionate anual incepand cu 2005, anul de start al functionarii Noii platforme pentru Piata pentru Ziua Urmatoare. Mediile anuale indica mai mult decat o dublare a volumului tranzactionat, de la 388,927 MWh/h in 2005, la 992,716 MWh/h in 2010, cea mai semnificativa variatie, 37%, rezultand din analiza comparativa a ultimilor doi ani, pentru care media anuala arata un castig de aproape 270 MWh/h. Acest salt cantitativ este reflectat si in cota tranzactiilor spot din consumul intern, cota care a crescut cu aproape patru puncte procentuale in 2010, evoluand de la 12,67% in 2009 la 16,56% in ultimul an.

La nivelul intregului an numarul participantilor care au transmis cel putin o oferta a fost de 81, reprezentand circa 76% din cele 106 companii inregistrate la piata. Intentiile exprimate de participantii activi s-au materializat in 2010 in tranzactii orare ce au variat intr-o marja intre 266 MWh/h si 1.591 MWh/h, aceasta din urma valoare reprezentand un maxim absolut al orizontului de timp 2005-2010. Stabilite in toate intervalele fara exceptie, tranzactiile orare s-au ridicat la cel putin 600 MWh/h in majoritatea intervalelor (97% din cazuri), echivalentul a circa 10% din consumul mediu orar anual, in timp ce volumul tranzactiilor a fost mai mic de 500 MWh/h in doar 1% dintre cele 8.760 intervale orare.

Pretul anual de tranzactionare a fost in 2010 de 153,39 lei/MWh (36,44 EUR/MWh), in timp ce pretul mediu ponderat a fost de 156,31 lei/MWh (37,08 EUR/MWh), aproximativ egal cu valoarea anului trecut, cand media ponderata a fost de 155,35 lei/MWh (36,69 EUR/MWh).

La nivel european preturile medii anuale corespunzatoare tranzactiilor orare stabilite prin mecanisme similare in pietele spot au inregistrat in cea mai mare parte crestere, plasandu-se in 2010 intr-o marja intre 36 euro/MWh si 65 euro/MWh, media preturilor stabilite de OPCOM, 36,44 EUR/MWh, si in acest an la limita inferioara a domeniului, plasandu-se la o distanta de 22 procente sub valoarea medie la nivel european, aproximativ 47 EUR/MWh.



Piata Centralizata pentru Contracte Bilaterale de energie electrica atribuite prin licitatie publica

In anul 2010 participantii si-au manifestat in mod constant interesul prin initierea de oferte, numarul intentiilor exprimate de cei 28 de participanti activi dintre cei 102 inregistrati fiind apropiat celui corespunzator anului trecut, respectiv 171 de oferte fata de 180 in 2009.

Cu o cantitate tranzactionata semnificativa, anul 2010 asigura livrari pentru anul 2011 de 3,6 TWh, reprezentand o cota de 6,85% din consum, un start cantitativ incurajator in tranzactionarea contractelor bilaterale pe PCCB pe parcursul anului 2011.

Livrările contractate pentru anul 2010 totalizeaza o cota de 7,82% din consum, pretul mediu ponderat corespunzator, 153,96 lei/MWh (36,52 EUR/MWh), foarte apropiat de media anuala ponderata a preturilor spot (PZU) in 2010, 156,31 lei/MWh (37,08 EUR/MWh), demonstrand din nou convergenta celor doua semnale de pret, sustinerea reciproca a celor doua segmente de piata si consolidarea pretului energiei electrice determinat prin mecanisme de piata concurentiale si transparente.

Ca si in anul anterior, rezultatele reflecta conjunctura economica, inclusiv mentinerea gradului ridicat de nesiguranta in ceea ce priveste evolutia consumului, factor determinant in reorientarea unui anumit procent din piata catre angajamente pe termen scurt asumate prin participarea pe piata spot.

Piata Centralizata pentru Contracte Bilaterale de energie electrica cu Negociere Continua

Cele 110 contracte standardizate incheiate in urma tranzactiilor cu energie electrica pe platforma electronica PCCB-NC, respectiv 90 de contracte standard de tip saptamanal cu livrare a energiei electrice in banda si 20 de contracte standard de tip saptamanal cu livrare a energiei electrice in gol de sarcina, totalizeaza 16.240 MWh, respectiv o pondere de 0,03% din consumul de energie electrica corespunzator anului 2010.

Piata de Certificate Verzi

In anul 2010 au fost tranzactionate centralizat 248.694 certificate verzi, reprezentand 44,21% din certificatele emise in anul 2010, din care 66.371 de certificate au fost achizitionate de catre furnizori pentru indeplinirea cotei obligatorii pentru 2009, restul de 182.323 de certificate verzi contribuind la indeplinirea cotei obligatorii pentru anul 2010. Pretul mediu de tranzactionare a certificatelor verzi pentru indeplinirea cotei obligatorii pentru 2010 a fost de 232,36 lei/certificat (55 Euro/certificat la valoarea medie a cursului de schimb pentru luna decembrie a anului 2009, respectiv 4,2248 lei).

Pe Piata Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi au fost tranzactionate 358.642 de certificate, din care 325.165 de certificate au fost tranzactionate intre producatori si furnizori, restul de 33.477 de certificate fiind tranzactionate prin contracte bilaterale furnizori-furnizori.

Decontarea

Pe Piata pentru Ziua Urmatoare, incasarile si platile totale aferente tranzactiilor efectuate au totalizat, inclusiv TVA, 1.655,6 mil. lei (392,6 mil. euro), din care platile efectuate in doua zile bancare s-au ridicat la 1.571,8 mil. lei (372,8 mil. euro), diferenta reprezentand valoarea compensarilor intre participanti si OPCOM in calitate de contraparte centrala.

Pe langa indeplinirea cu succes a tuturor responsabilitatilor ce au decurs din rolul de contraparte asumat de OPCOM pe piata spot, activitatea de decontare a presupus si in 2010 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 56,7 mil. lei (13,7 mil. euro), corespunzator certificatelor verzi tranzactionate in 2010 pentru indeplinirea cotelor obligatorii pentru anii 2009 si 2010;
- tranzactiile in piata de echilibrare administrata de Transelectrica, in valoare de 346,53 mil. lei corespunzator energiei de echilibrare pentru crestere de putere si respectiv 63,74 mil. lei corespunzator energiei de echilibrare pentru reducere de putere;
- dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea in valoare de 68,47 mil. lei corespunzator dezechilibrelor pozitive si respectiv 370,32 mil. lei corespunzator dezechilibrelor negative, precum și decontarea dezechilibrelor de la notificare ale unitatilor dispencerizabile, in valoare de 180 mii lei.

Au fost de asemenea determinate si redistribuite costurile sau veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.



Pietele: evolutii si rezultate

OPCOM a aniversat in august 2010 un deceniu de activitate. Creat pentru a administra piata angro de energie electrica in conformitate cu legislatia primara si secundara in vigoare, operatorul pietei a urmarit in permanenta dezvoltarea mecanismelor utilizate initial, remodelarea conceptului pietei, lansarea de produse noi, toate acestea pentru a raspunde optim cerintelor pietei de energie aflata in continua evolutie. Anul 2005 a fost unul dintre cei mai prolifici ani de la momentul infiintarii OPCOM – au fost lansate in functionare comerciala Piata pentru Ziua Urmatoare, Piata Centralizata a Certificatelor Verzi si Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale. Tendinta continuu crescatoare ne permite sintetizarea evolutiilor si rezultatelor pozitive inregistrate de la acel moment in cateva fraze: cinci ani de functionare neintrerupta a Pietei pentru Ziua Urmatoare, tranzactii orare care majorandu-se de la 400 MWh/h in 2005 la frecvent peste 1.000 MWh/h in 2010 au acoperit in cifre agregate la nivelul orizontului de timp analizat aproximativ 11% din necesarul de consum, grad de participare in evolutie de la 48 participanti activi in anul startului functionarii PZU la 81 participanti activi in 2010; cinci ani de functionare a Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale, tranzactii care au acoperit conform bilantului cantitatilor de energie electrica contractate pentru livrare in perioada 2006-2010 circa 12% din consumul intern realizat in aceeasi perioada; cinci ani de functionare a Pietei de Certificate Verzi in Romania, tranzactii centralizate care au furnizat an de an procentul majoritar in indeplinirea cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi.

Piata pentru Ziua Urmatoare	2010	2009	2008	2007	2006
Tranzactii					
Volum total [MWh]	8.696.191	6.346.571	5.207.616	5.043.193	4.105.931
Volum mediu [MWh/h]	993	724	593	576	469
Cota de piata [%]	16,56	12,67	9,56	9,40	7,88
Valoare [lei]	1.359.326.157	985.946.835	1.004.028.867	832.926.909	676.901.273
Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite prin licitatie publica					
Contracte tranzactionate					
Numar	21	32	97	158	34
Volum [MWh]	3.874.480	4.836.466	11.483.189	11.859.780	2.959.125
Valoare [lei]	581.018.575	769.379.475	2.226.734.716	2.094.328.676	438.575.757
Livrari					
Volum [MWh]	4.088.250	11.320.968	8.612.019	6.507.638	1.254.579
Valoare [lei]	629.443.958	2.198.541.557	1.530.085.260	1.089.198.074	159.041.912
Cota de piata [%]	7,78	22,60	15,81	12,13	2,41
Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua					
Contracte tranzactionate					
Numar	110	172	165	82	
Volum [MWh]	16.240	56.496	36.360	22.208	
Valoare [lei]	2.366.745	9.241.549	7.754.198	4.013.274	
Piata Centralizata a Certificatelor Verzi					
Tranzactii					
Numar	248.694	141.607	95.593	37.703	7.841
Valoare [lei]	56.656.903	29.682.518	14.590.265	5.626.698	1.170.372

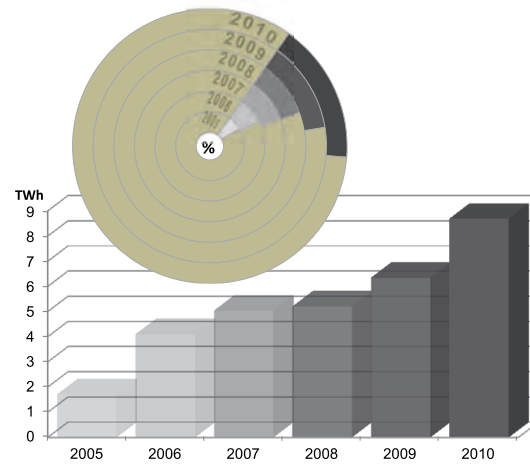
Sintetizand, cantitatile contractate pentru livrare in 2010 pe pietele administrate de OPCOM, respectiv pe piata spot si pe pietele centralizate ale contractelor bilaterale, totalizeaza o cantitate de energie electrica de 12.800.681 MWh, echivalentul a circa 25% din necesarul intern de energie electrica estimat pentru acest an.

Suplimentar tranzactiilor cu energie electrica, un numar de 248.694 de certificate verzi au fost comercializate centralizat in cele douasprezece licitatii lunare desfasurate in anul 2010.

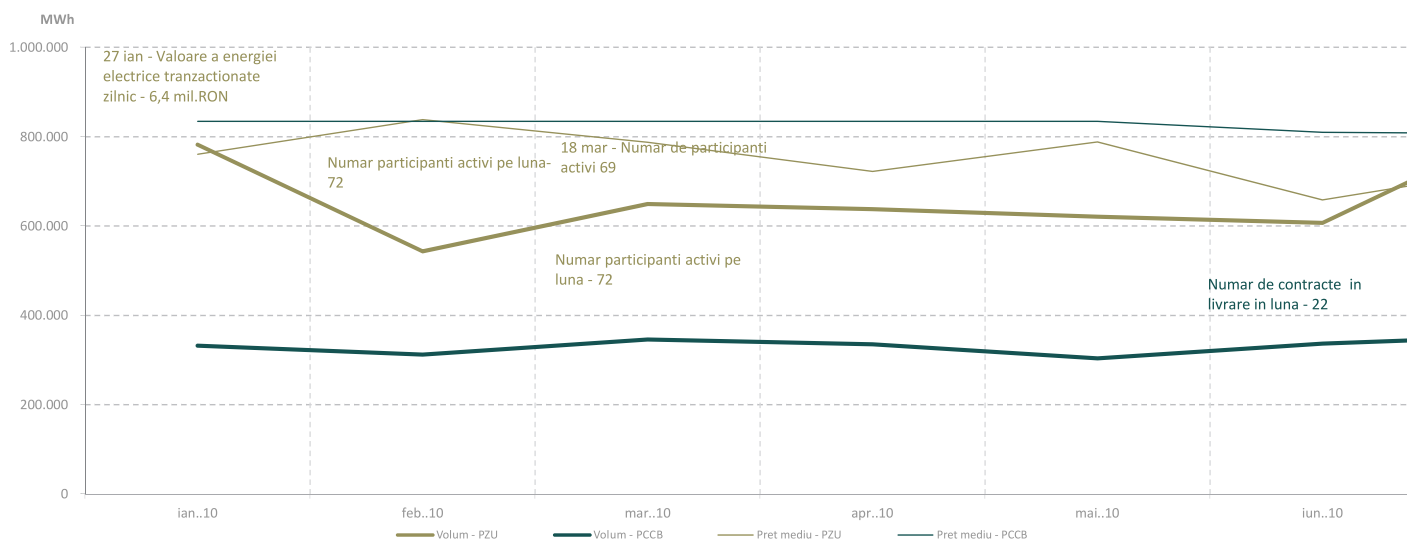


Piata pentru Ziua Urmatoare

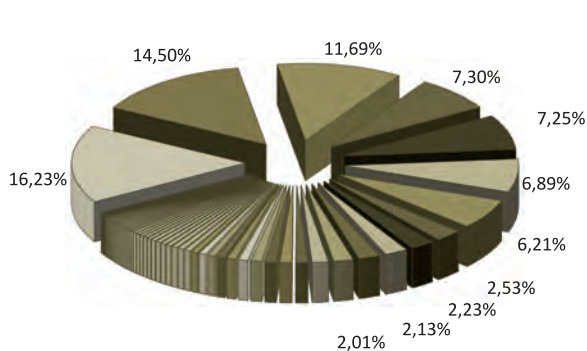
Piata pentru Ziua Urmatoare, prin natura sa de produs spot, are un rol dublu bine definit: de furnizare a pretului de referinta al pietei, utilizat in formularea de intentii pe termen mediu si lung si de satisfacere a necesitatilor de ajustare a portofoliului in vederea prevenirii dezechilibrelor si crearea oportunitatilor de optimizare pe termen scurt a acestuia. Anul 2010 a fost anul recordurilor absolute pe PZU, consemnate la nivel orar, zilnic si lunar: numarul de participanti activi, volumul tranzactionat, cota in consumul intern, volumul valoric al tranzactiilor. Sunt premisele favorabile in care OPCOM va evalua in continuare oportunitatile de dezvoltare a pietei spot, in vederea armonizarii acesteia cu cele mai bune practici utilizate in statele membre UE si atingerii dezideratului comun, integrarea pietelor in cadrul pietei unice europene.



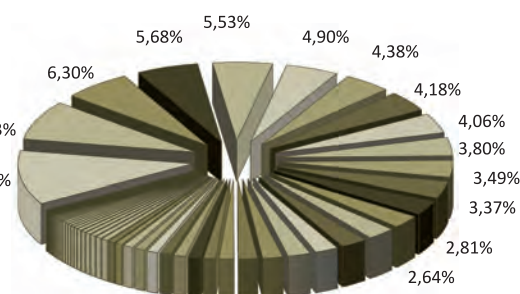
Volume si cote PZU (% din consumul Romaniei). 2005-2010.



Evolutie preturi si volume tranzactii spot (PZU) si tranzactii la termen (PCCB). Valori semnificative 2010



Cote de piata vanzare PZU. 2010
 HHI=838

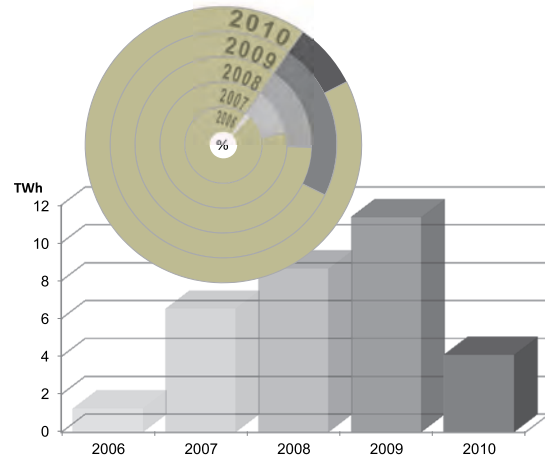


Cote de piata cumparare PZU. 2010
 HHI=461

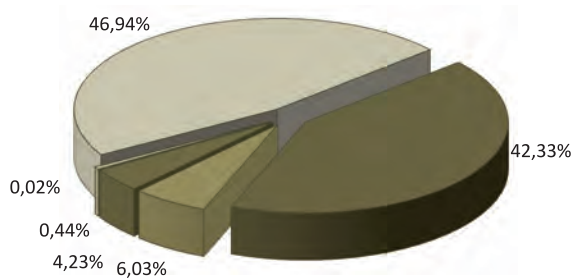
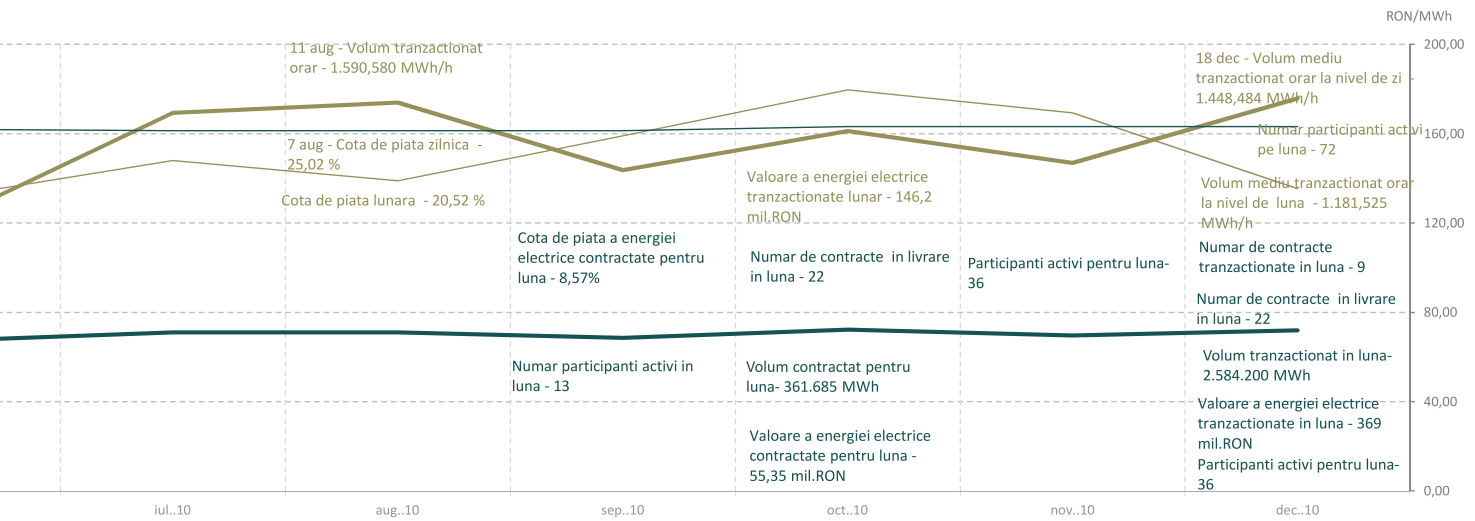


Piata Contractelor Bilaterale

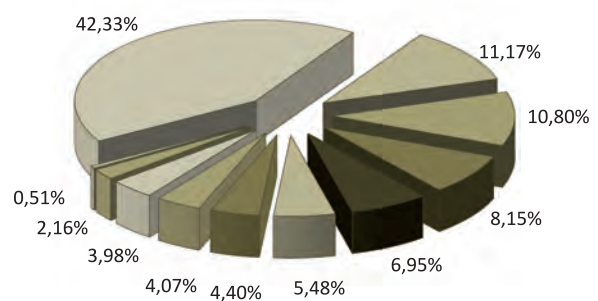
PCCB este o piata destinata tranzactionarii prin licitatie deschisa a ofertelor autodefinite de catre participantii la piata, functie de necesitatile si constrangerile tehnice si tehnologice proprii, lansata in baza Ordinului ANRE nr. 42/09.11.2005, care stabileste rolul OPCOM de organizator si administrator al pietelor centralizate pentru contracte bilaterale. In cadrul PCCB-NC, prin intermediul platformei electronice specifice sunt incheiate tranzactii bazate pe oferte standardizate din punct de vedere al cantitatii oferite printr-un contract, al termenului de livrare si duratei zilnice de utilizare a puterii, activitatea desfasurandu-se in baza avizului ANRE nr. 5/05.03.2007 pentru procedura privind functionarea acestei pieti.



Volume si cote PCCB (% din consumul Romaniei). 2006-2010.



Cote de piata vanzare PCCB. 2010
 HHI=4049

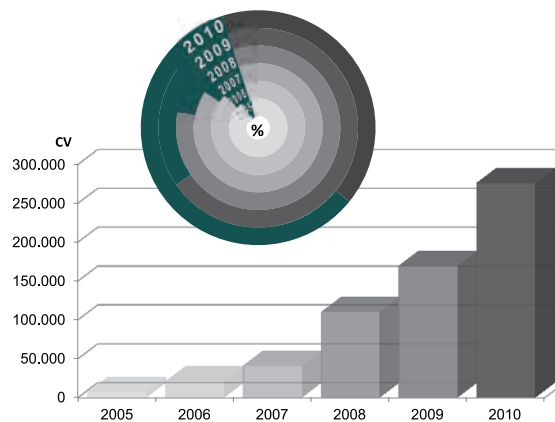


Cote de piata cumparare PCCB. 2010
 HHI=2249

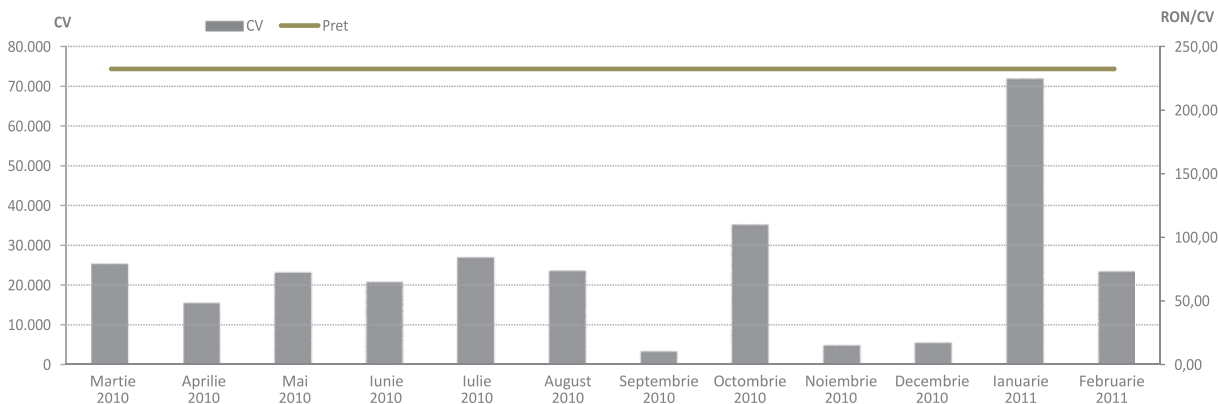


Piata Certificatelor Verzi

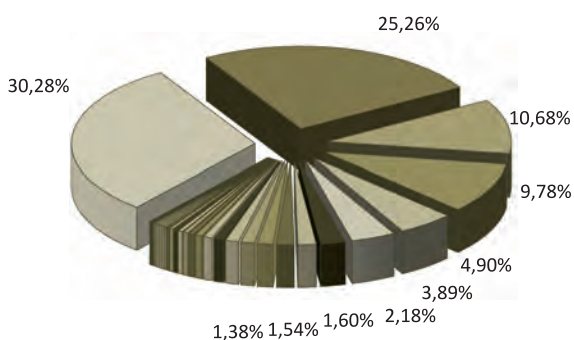
Continua si in 2010 cresterea progresiva a numarului de certificate tranzactionate pe piata centralizata de certificate verzi, corelat cu noile capacitati de productie, in primul rand eoliene intrate in functiune in cursul anului. Este de asteptat ca stabilitatea cadrului de reglementare, castigata prin adoptarea legislatiei primare si secundare de promovare a surselor regenerabile si de incurajare a investitiilor sa sporeasca increderea in piata, interesul participantilor, lichiditatea si conditiile de stabilire a unui pret de referinta. Odata cu implementarea unei noi legislatii se deschid orizonturi mult mai previzibile pentru dezvoltarea portofoliului de produse pus la dispozitia participantilor de catre OPCOM.



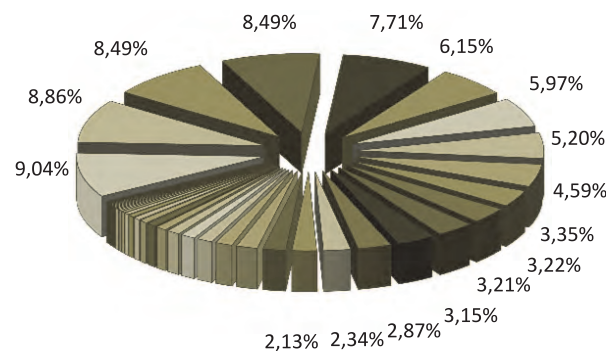
PCCV - numar si cota (% din CV emise). 2005-2010



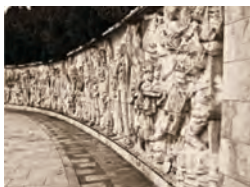
PCCV - Preturi si certificate verzi tranzactionate. 2010



Cote de piata vanzare PCCV. 2010
HHI=1821



Cote de piata cumparare PCCV. 2010
HHI=563



Participanții la piața

Marcat pe harta Europei ca unul dintre primii administratori ai pietelor naționale de energie electrică, OPCOM și-a legat în permanență succesul de activitatea participanților licențiați - producători, transportatori, distribuitori și furnizori de energie electrică, de asigurarea unui portofoliu de produse bine echilibrat și adaptat necesităților din piața de energie electrică, de perfecționarea mecanismelor de garantare, încasări și plăți puse la dispoziția participanților. Vocea participanților la piața de energie electrică s-a făcut auzită și în cadrul grupurilor tehnice, organizate cu scopul de a analiza posibilitățile și de a identifica oportunitățile de îmbunătățire a produselor și a instrumentelor din pietele centralizate administrate de OPCOM.

La sfârșitul anului 2010, la Piața pentru Ziua Următoare erau înregistrați 106 participanți, iar pietele centralizate pentru tranzacționarea contractelor bilaterale, respectiv Piața Centralizată pentru Contracte Bilaterale de energie electrică atribuite prin licitație publică și Piața Centralizată pentru Contracte Bilaterale de energie electrică cu Negociere Continuu, numărau la același moment 102 și respectiv 65 de participanți. La Piața Centralizată pentru Certificate Verzi erau înscrise la sfârșitul anului un număr de 120 companii. Două companii au fost înregistrate în ultima lună din 2010 pe Platforma de Tranzacționare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de seră, ridicând la 6 numărul participanților pe această platformă.



Website-ul și mass-media

În august 2010, la începutul celui de-al doilea deceniu de activitate, OPCOM a lansat în funcțiune un nou portal, cu facilități sporite, proiectate să contribuie la creșterea gradului de transparență, la informarea publică privind rezultatele tranzacțiilor concurențiale din piețe și promovarea imaginii pieței și a societății.

Website-ul OPCOM este o poartă de acces către informația din pietele de energie electrică dezvoltate în țările europene, precum și la cele mai noi știri din Comunitatea Energetică a Europei.

Informațiile ex-ante și ex-post prevăzute pentru fiecare din mediile de tranzacționare administrate și care facilitează participanților tranzacționarea în condiții de siguranță sporită precum și posibilitatea realizării propriilor activități de monitorizare, elementele legislative care guvernează funcționarea pietelor, sunt câteva din reperele importante într-o radiografiere sumară a conținutului website-ului.

Piața, și nu în ultimul rând publicul larg, constituie grupul țintă al comunicatelor de presă periodice, rezumând evoluția pietelor și a informațiilor ocazionate de evenimentele din piață, în timp ce rapoartele de piață prezintă cu periodicitate zilnică, săptămânală, lunară și anuală rezultate, tendințe de evoluție și indici de concentrare. Informația, fără excepție prelucrată la un nivel care să nu dezvăluie poziția pe piață a unui anumit participant, este transmisă către media, sau poate fi preluată de pe website-ul OPCOM. Presa acordă atenție rezultatelor zilnice obținute de pe platformele de tranzacționare ale OPCOM, dar și comunicatelor de presă și interviurilor cu managementul OPCOM.

Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri preia pe website-ul propriu comunicatele de presă OPCOM considerate de interes din perspectiva statutului OPCOM de instituție sub autoritatea ministerului.

În anul 2010, relația cu presa s-a concretizat prin organizarea a numeroase întâlniri. Interviurile au fost acordate ziaristilor de profil din țară și străinătate: The Diplomat Bucharest, Platts, ICIS Heren, respectiv Bursa, Adevărul, Săptămâna Financiară, Focus Energetic, The Money Channel.



Infrastructura informatica si de telecomunicatii

Asigurarea unei functionari continue, stabile si la parametri tehnici ridicati a infrastructurii informatice si de telecomunicatii a fost si va continua sa fie permanent in atentia OPCOM, in vederea asigurarii conditiilor de siguranta a functionarii pietelor administrate, eficientei activitatilor interne, precum si a asigurarii suportului informatic necesar diversificarii portofoliului de produse puse la dispozitia participantilor la piata. Din punct de vedere tehnic, performanta se bazeaza pe profesionalismul resursei umane detinute, pe eficienta mobilizare a resurselor interne si totodata pe suportul furnizorilor platformelor informatice.

Anul 2010 a marcat cinci ani de operare continua a platformelor si aplicatiilor care asigura functionarea Pietei pentru Ziua Urmatoare si a Pietei Centralizate pentru Contracte Bilaterale pentru energie electrica, precum si a Pietei Centralizate a Certificatelor Verzi, administrate de societate. S-au inregistrat primii doi ani de operare sigura a sistemului informatic si de telecomunicatii aferent exercitarii rolului de contraparte asumat de OPCOM in Piata pentru Ziua Urmatoare, precum si trei ani de la lansarea Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua pentru energie electrica.

In contextul dezvoltarii portofoliului de produse, s-a asigurat suportul informatic necesar lansarii in data de 1.06.2010 a Platformei de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera, precum si a functionarii experimentale a unei noi platforme de tranzactionare pentru ziua urmatoare pentru energie electrica incepand cu 1.02.2010. Totodata, au fost desfasurate activitati de pregatire a suportului informatic si de comunicatii dedicat derularii, incepand cu data de 1.07.2010, a perioadei de tranzactionare experimentală intrazilnica.

Cooperarea internationala

Am intrat in cel de-al doilea deceniu de existenta cu un portofoliu de cunoastere, tehnologie si experienta operationala bogat si consistent, o baza solida pentru dezvoltarea durabila viitoare.

Am parcurs cu succes o suita de etape de dezvoltare in acesti primi zece ani de activitate, in care eforturile interne au beneficiat de sustinerea finantatorilor Comisia Europeana si Banca Mondiala, a consultantilor si a furnizorilor de tehnologie informatica, carora le multumim pentru contributia adusa dezvoltarii pregatirii profesionale a resursei umane, corporative, precum si dezvoltarii tehnologice.

Activitatea de cooperare internationala a fost in permanenta dedicata promovarii eficiente a imaginii, produselor si rezultatelor societatii, dezvoltarii relatiilor bilaterale si monitorizarii dezvoltarilor europene si regionale.

An de an, activitatile de organizare si reprezentare desfasurate in cadrul grupurilor de lucru ale organismelor si asociatiilor la care OPCOM este afiliat - EUROPEX, APEX, EURELECTRIC, Consiliul Mondial al Energiei – au cunoscut o evolutie progresiva, urmarindu-se asigurarea unei dezvoltari cu incadrare coerenta in procesul european dedicat crearii pietei interne de energie electrica si in evolutiile regionale, precum si o corecta reflectare a evolutiilor nationale in plan international.

Sustinand pe deplin obiectivele europene, o atentie deosebita a fost acordata de OPCOM participarii la procesele de lucru si de luare a deciziilor realizate in cadrul grupurilor de lucru si a forurilor de conducere ale EUROPEX, la eforturile reunite ale burselor de energie europene dedicate participarii active si constructive la procesul european de stabilire a modelului tinta pentru piata interna de energie electrica, convenirii mecanismelor si pregatirii cadrului de implementare a acestuia si totodata la dezvoltarea cooperarii cu Comisia Europeana, ERGEG si in prezent ACER, precum si cu celelalte entitati implicate in acest proces (ENTSO-E, CEER, EFET, IFIEC, EURELECTRIC).

O atentie speciala a fost acordata in mod permanent evolutiilor in plan regional dezvoltate in cadrul asigurat de Tratatul Comunitatii Energetice din Sud-Estul Europei, prin participarea la activitati desfasurate in cadrul Procesului Atena, respectiv prin continua monitorizare a acestora, in deplina coerenta cu entitatile romane implicate, manifestandu-se sustinerea obiectivelor asumate prin Tratat si participarea la eforturile conjugate in regiune in vederea atingerii acestora.

Totodata, OPCOM a sustinut activ demersurile Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri care au condus la semnarea in 30.11.2010 a Memorandumului de Intelegere dintre Romania si Bulgaria in vederea pregatirii cuplarii pietelor de energie electrica din cele doua tari.



Tel: +40-21-319 9476
Fax: +40-21-319 9477
www.bdo.ro

Victory Business Center
Str. Invingatorilor 24
Bucuresti - 3
Romania
030922

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

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

1 Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii SC Operatorul Pietei de Energie Electrica “OPCOM” SA (“Societatea”) care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2010, 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:	13.006.810 lei
Rezultatul net al exercitiului financiar:	1.893.397 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 2010, 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



Bucuresti, Romania
11 Martie 2011



BILANTUL CONTABIL

Lei

	31 Decembrie 2009	31 Decembrie 2010
ACTIVE		
Imobilizari necorporale	1.433.346	850.405
Investitii in curs	66.921	0
Total imobilizari necorporale	1.500.267	850.405
Terenuri, cladiri si echipamente	3.988.978	3.740.312
Investitii in curs	0	0
Alte imobilizari corporale	424.256	277.426
Total imobilizari corporale	4.413.234	4.017.738
Imobilizari financiare	16.163	16.163
Stocuri	208.363	200.528
Creante	12.783.614	15.152.299
Disponibilitati	5.220.705	8.517.042
Active circulante	18.212.682	23.869.869
Alte active curente	66.755	138.823
Total Active	24.209.101	28.892.998
PASIVE		
Imprumuturi	0	0
Furnizori si alte datorii	11.334.853	15.267.635
Total Datorii	11.334.853	15.267.635
Capital social	3.547.850	3.547.850
Rezerve, alte cap.proprii	8.013.702	9.458.960
Profit nerepartizat	0	0
Capitaluri proprii	11.561.552	13.006.810
Alte datorii	1.312.696	618.553
Total Pasive	24.209.101	28.892.998

Rata de schimb (sfarsitul perioadei): Lei/EUR

4,2282

4,2848



CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

Lei

	31 Decembrie 2009	31 Decembrie 2010
Cifra de afaceri	15.675.285	16.572.473
Productia stocata		
Productia de imobilizari	0	0
Total productia exercitiului	15.675.285	16.572.473
Alte venituri din exploatare	4.197.275	2.300.777
Total venituri din exploatare	19.872.560	18.873.250
Materii prime si materiale	252.642	260.750
Utilitati	176.983	177.343
Alte materiale		
Total cheltuieli materiale	429.625	438.093
Servicii terti	5.727.723	6.859.617
Impozite si taxe	57.216	185.396
Cheltuieli cu personalul	7.188.290	6.982.560
Alte costuri de exploatare	64.656	588.261
Amortizare	5.683.375	1.742.796
Total cheltuieli de exploatare	19.150.885	16.796.723
Profit inainte de impozit si dobanzi	721.675	2.076.527
Rezultatul exploatarii	721.675	2.076.527
Venituri financiare	400.863	262.133
Cheltuieli financiare	45.159	34.767
Dobanzi		
Rezultatul financiar	355.704	227.366
Venituri exceptionale		
Cheltuieli exceptionale		
Rezultat exceptional	0	0
TOTAL VENITURI	20.273.423	19.135.383
TOTAL CHELTUIELI	19.196.044	16.831.490
Rezultat brut	1.077.379	2.303.893
Impozit pe profit	221.900	410.496
Rezultat net	855.479	1.893.397

Rata de schimb (sfarsitul perioadei): Lei/ EUR

4,2282

4,2848



SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR

Lei

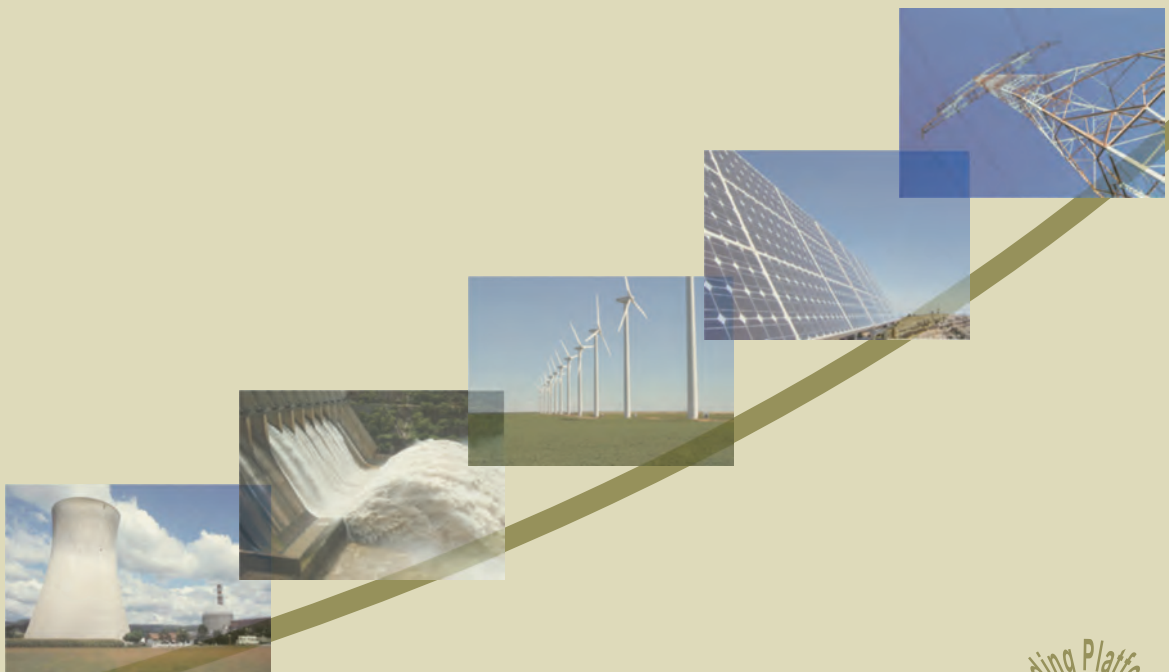
Fluxuri de numerar din activitati de exploatare	2009	2010
Profitul net inainte de impozitare si elemente extraordinare	1.077.379	2.303.893
Ajustari pentru:		
Amortizare si provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate	5.683.375	1.742.796
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli - net	(100.805)	(89.628)
Venituri nete din vanzari de imobilizari	-	102.200
Venituri din dobanda	(389.738)	(251.533)
Cheltuieli cu dobanda	-	-
Venituri din subventii pentru investitii	(4.178.390)	(2.224.716)
Diferente de curs valutar activitate finantare, net	-	1.500
Profit din exploatare inainte de variatia capitalului circulant	2.091.821	1.584.512
Scadere / (Crestere) creante comerciale si de alta natura	(2.736.070)	7.835
Scadere / (Crestere) stocuri	39.806	(2.440.752)
Crestere / (Scadere) datorii catre furnizori si de alta natura	3.119.495	4.002.660
Numerar generat din exploatare	2.515.052	3.154.255
Impozitul pe profit platit	(195.490)	(410.496)
Profit repartizat salariatilor	(151.153)	(71.378)
Fluxurile de numerar inaintea elementelor extraordinare	2.168.410	2.672.381
Numerarul net provenit din activitati de exploatare	2.618.410	2.672.381
Fluxuri de numerar din activitati de investitii		
Achizitii de imobilizari	(703.928)	(697.438)
Subventii primite	-	1.620.200
Incasari din vanzarea de imobilizari	-	(102.200)
Dobanzi incasate		251.533
Fluxul net de numerar din activitati de investitii	(703.928)	1.072.095
Fluxuri de numerar din activitati de finantare		
Dividende platite	(952.164)	(448.139)
Fluxul net de numerar din activitati de finantare	(952.164)	(448.139)
Cresterea / (Descresterea) neta a numerarului si echivalentului numerar	512.318	3.296.337
Numerar si echivalent numerar la inceputul perioadei	4.708.388	5.220.705
Numerar si echivalent numerar la sfarsitul perioadei	5.220.705	8.517.042

Rata de schimb (sfarsitul perioadei): Lei/EUR

4,2282

4,2848

stepping forward to the future



New Trading Platform
10 years for a more
transparent market
2000-2010
2005-2010



OPCOM

www.opcom.ro

**Bd. Hristo Botev 16-18
Bucuresti 030236
ROMANIA**