



**RAPORT ANUAL AL ADMINISTRATORILOR
SOCIETATEA OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA SI DE GAZE NATURALE
„OPCOM” S.A.
SITUATII FINANCIARE ANUALE
- 2016-**

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE

PRESEDINTE : ELENA POPESCU

MEMBRII : ANCA MAGDALENA CHISER

FELIX FLORIN BRANISTE

CATALIN COSMIN OLTEANU

PETRE IULIAN NICOLESCU



Acest Raport prezintă și se bazează pe date și informații de natură contabilă și/sau financiară, referitoare la activitățile operațională și financiară ale OPCOM aferente exercițiului financiar încheiat în 31.12.2016.

Informațiile respective au drept sursă situațiile financiare anuale ale OPCOM SA, auditate în condițiile legii, aferente exercițiului financiar încheiat în 31.12.2016.

CUPRINS

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

DATE GENERALE DESPRE EMITENT

SUMAR, informații generale asupra activității desfășurate în anul 2016

Cap. I ANALIZA ACTIVITĂȚII

1. Cadrul legislativ
2. Rolul OPCOM S.A.
3. Analiza activității desfășurate
4. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrică
 - 4.1. Administrarea Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE
 - 4.2. Administrarea Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC
 - 4.3. Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - Modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului PCCB-PC
5. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal
6. Administrarea Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari
7. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate cu Negociere Dublă Continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică
8. Activitatea de administrare a Pieței pentru Ziua Următoare
9. Activitatea de administrare a Pieței Intrazilnice de energie electrică
10. Activitatea de decontare pe piețele în care OPCOM este contraparte
11. Stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile cu energie electrică realizate în Piața de Echilibrare/dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea
12. Activitatea de administrare a Pieței de Certificate Verzi
13. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate de Gaze Naturale
14. Activitatea de administrare a Platformei de Tranzacționare a Certificatelor de Emisii
15. Înregistrarea participanților la piețele de energie electrică și la piața de certificate verzi administrate de OPCOM S.A.
16. Activitatea de elaborare/modificare reglementări
17. Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate
18. Activitatea de raportare către ACER (REMIT)
19. Direcții de dezvoltare a OPCOM în vederea integrării regionale și europene
 - 19.1. Activități în cadrul Proiectului de cuplare a piețelor pentru ziua următoare din România, Ungaria, Slovacia și Republica Cehă (4M MC) - perioada operațională
 - 19.2. Activități în cadrul Proiectului de cuplare pe baza de fluxuri a regiunii NWE-CEE FB MC
 - 19.3. Activități în cadrul Proiectului EU XBID Cooperation
 - 19.4. Activități în procesul de aderare a OPCOM la inițiativa PCR
 - 19.5. Activități în direcția stabilirii OPCOM în calitate de entitate desemnată de ANRE pentru îndeplinirea sarcinilor referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice:
 - 19.6. Activitatea destinată pregătirii implementării prevederilor REMIT, Regulamentul privind integritatea și transparența pieței angro de energie

20. Demersuri privind implementarea instrumentelor derivate având ca activ suport prețul energiei electrice
21. Promovarea imaginii Societatii
 - 21.1. Promovarea imaginii prin asociațiile naționale la care societatea este afiliată
 - 21.2. Promovarea imaginii prin organizarea și participarea la manifestările tehnico-științifice în țară și străinătate
22. Satisfacția clienților
23. Monitorizarea/supravegherea marilor, produselor, prețurilor și indicilor "OPCOM" S.A. înregistrați pe cale națională la Oficiul de Stat pentru Inventii și Marci (OSIM) și la nivel comunitar la OHIM.
24. Promovarea imaginii prin activitățile de cooperare internațională pe relația cu asociațiile la care societatea este afiliată
25. Informatica și telecomunicații
26. Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al securității informației (SMSI)
27. Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al calității

Cap. II SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

1. Elemente de bilanț
2. Contul de profit și pierdere
3. Indicatori financiari ai activității
4. Politica OPCOM cu privire la dividende

Cap. III PLANUL DE INVESTITII, ACTIVELE IMOBILIZATE

1. Planul de investiții
2. Activele imobilizate

Cap. IV PERSONALUL SOCIETATII

1. Structura personalului
2. Raporturile cu partenerul social
3. Raporturile dintre angajator și angajați
4. Evaluarea personalului

Cap. V EVALUAREA ACTIVITATII PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI

1. Riscuri financiare
2. Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului

Cap. VI ACTIONARI, ADMINISTRAREA, CONDUCEREA EXECUTIVA A SOCIETĂȚII ȘI EVALUAREA ACTIVITATII DESFĂȘURATE

1. Adunarea generală a acționarilor
2. Consiliul de administrație
3. Conducerea executivă
4. Evaluarea activității societății
5. Declarația administratorilor

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

Raportul anual al administratorilor, conform prevederilor Ordinului nr.1802/2014, pentru aprobarea reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările ulterioare, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2016

Data raportului: aprilie 2017

Denumirea societății: **SOCIETATEA OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA SI DE GAZE NATURALE „OPCOM” S.A.**

Sediul social: București, Bulevardul Hristo-Botev, nr. 16-18, sector 3

Numărul de telefon/fax: 021 3071450 / 021 3071400/ +0213155059

Codul de înregistrare fiscală: RO 13278352

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J40/7542/2000

Capital social subscris și vărsat: 8.100.000 lei

DATE GENERALE DESPRE EMITENT

Societatea a fost înființată prin HGR 627/15.07.2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate CONEL – S.A. publicată în Monitorul Oficial nr. 357/31.07.2000.

OPCOM SA este filiala cu personalitate juridică a CNTEE TRANSELECTRICA SA.

Capitalul social subscris și vărsat al OPCOM SA este de 8.100.000 lei, detinut 100 % de CNTEE TRANSELECTRICA SA în calitate de acționar unic.

Principalul domeniu de activitate, așa cum este prevăzut în statutul Societății, este cod CAEN 661 – Activități auxiliare intermediarilor financiare, cu excepția activităților de asigurări și fonduri de pensii, respectiv activitatea principală a societății este cod CAEN 6611 – Administrarea piețelor financiare.

SUMAR, informații generale asupra activității desfășurate în anul 2016

Anul 2016 a fost pentru OPCOM un an dinamic și performant în toate segmentele de activitate ale Societății, eforturile societății fiind concentrate asupra asigurării unui nivel ridicat de realizare a obiectivelor generale și specifice asumate. În acest sens, pe lângă măsurile specifice de natură operațională, a continuat programul de investiții în vederea creșterii performanței și calității serviciilor oferite și asigurarea calității condițiilor de muncă ale salariaților și totodată a continuat programul, început în anii anteriori, de dezvoltare și diversificare a obiectului de activitate al Societății, în strictă corelare cu legislația primară și secundară în vigoare și cu obiectivele asumate de România ca țară membră a UE.

Cap. I ANALIZA ACTIVITĂȚII

OPCOM SA furnizează un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare. Activitatea OPCOM SA se desfășoară în baza legislației primare și secundare în vigoare și în conformitate cu regulile de funcționare a Pieței de energie electrică stabilite prin Codul Comercial al pieței Anglo de Energie Electrică și prin Ordine, Decizii și Avize emise de ANRE pentru Piața de energie electrică, pentru Piața de Certificate Verzi și pentru Piața de gaze naturale.

Activitatea Societății se concretizează în servicii de organizare și administrare a piețelor de energie electrică și de gaze naturale, în servicii de organizare și administrare a piețelor dedicate, certificate verzi și a instrumentelor asociate, servicii de decontare prin asumarea rolului de contraparte pentru piețele pe termen scurt (PZU și PI), servicii de decontare pe piața de echilibrare a dezechilibrelor PRE, de supraveghere, monitorizare și raportare a funcționării piețelor administrate conform responsabilităților stabilite de ANRE, de raportare REMIT conform reglementărilor internaționale și naționale în vigoare, activități desfășurate conform condițiilor licențelor acordate de autoritatea competentă, respectiv conform responsabilităților stabilite de ME, prin ordine și regulamente. OPCOM SA are rolul de organizator și administrator al platformei de tranzacționare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră conform cadrului stabilit de Ministerul Economiei și în acord cu aplicarea legislației de către Autoritatea de Supraveghere Financiară.

În sensul celor menționate OPCOM SA este o societate cu activitate preponderant reglementată.

1. Cadrul legislativ

În anul 2016, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A. și-a desfășurat activitatea în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, a Legii nr.220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare, a Licenței nr. 407 și a Condițiilor licenței aferente – revizia 2/2013 și revizia 3/2015 pentru administrarea piețelor centralizate de energie electrică, a Licenței nr. 1798/2013 și a Condițiilor licenței aferente pentru desfășurarea activității de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei și a legislației secundare emisă și aprobată de Autoritatea Competentă, a regulamentelor aprobate de MECMA, a Regulamentului de organizare și funcționare a OPCOM SA și a regulamentelor, procedurilor și instrucțiunilor interne.

Conform prevederilor de la articolul 5 alineat (1) al Regulamentului 2015/1222 ministerul de resort a notificat referitor la privind existența în România, la data intrării în vigoare a Regulamentului, a monopolului legal național pentru serviciile de tranzacționare pe piața pentru ziua următoare și pe piața intrazilnică, corespunzător rolului și regimului Operatorului pieței de energie electrică stabilite de legislația primară prin intermediul Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, care reflectă caracterul de unicitate al acestuia în cadrul pieței angro de energie electrică. S-a considerat, totodată, faptul că în România activitatea desfășurată de OPCOM S.A. în vederea organizării și administrării piețelor centralizate de energie electrică este complet reglementată, fiind realizată în baza Licenței nr. 407/2001 (incluzând Condițiile asociate acesteia), cu modificările ulterioare.

Prin Decizia nr. 2515/14.12.2015 a Președintelui ANRE OPCOM S.A. a fost desemnat în calitate de „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED) al pieței pentru ziua următoare și a pieței intrazilnice de energie electrică pentru zona de ofertare România, în sensul prevederilor Regulamentului 2015/1222, pe o perioadă de patru (4) ani începând cu data acestei decizii. Decizia precizează, totodată, că în calitate de „operator al pieței de energie electrică desemnat” societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. are drepturile și obligațiile și exercită atribuțiile prevăzute în Regulamentul 2015/1222, fără a aduce atingere drepturilor și obligațiilor pe care aceasta le deține în calitate de titular al Licenței nr. 407/2001 pentru administrarea piețelor centralizate de energie electrică, cu modificările ulterioare.

Conform Regulamentului (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, precum și a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, OPCOM a fost autorizat de către ACER în calitate de Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM) și exercită activități de raportare a ofertelor și tranzacțiilor stabilite pe piețele administrate de OPCOM.

Funcționarea pieței de energie electrică din România, respectiv activitățile în piața ale agenților economici din sectorul energiei electrice și a OPCOM S.A. s-au desfășurat conform reglementărilor emise și aprobate de Autoritatea Competentă.

Funcționarea Pieței de energie electrică respectă legislația primară în vigoare, din care menționăm următoarele prevederi:

- prevederile Legii energiei electrice și a gazelor nr.123/2012 și anume:
 - *"art. 10 (2) lit.f) administrarea piețelor centralizate – se acordă o singură licență pentru operatorul pieței de energie electrică și una pentru operatorul pieței de echilibrare";*
 - *"art. 23 (1) Tranzacțiile cu energie electrică se desfășoară pe Piața concurențială, în mod transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu."*
- prevederile OUG nr.57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, pct.7 privind completarea art 8 din Lege cu alin. (9) și anume:
 - *"Tranzacționarea certificatelor verzi este permisă numai producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie și operatorilor economici prevăzuți la art. 8 alin. (1), în mod transparent, centralizat și nediscriminatoriu pe piețele centralizate administrate de operatorul comercial al pieței de energie electrică."*

2. Rolul OPCOM S.A.

Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM", a acționat în anul 2016 în baza legislației primare și secundare în vigoare și în conformitate cu regulile de funcționare pe Piața de energie electrică stabilite prin Codul Comercial al pieței Anglo de Energie Electrică, prin Ordine și Decizii și Avize ale Autorității Competente.

În cadrul societății în anul 2016 au fost îndeplinite următoarele responsabilități:

- organizarea și administrarea Pieței pentru Ziua Următoare, inclusiv a activităților care rezultă din asumarea rolului de contraparte;
- organizarea și administrarea Pieței Intrazilnice de energie electrică, inclusiv a activităților care rezultă din asumarea rolului de contraparte;
- organizarea și administrarea Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrică prin cele trei modalități de tranzacționare: prin licitație extinsă (PCCB-LE), prin negociere continuă (PCCB-NC) și prin contracte de procesare (PCCB-PC);
- organizarea și administrarea Pieței Centralizate pentru clienți finali mari (PMC);
- organizarea și administrarea Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal (PCSU);
- organizarea și administrarea Pieței centralizate cu negociere dubla continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC);
- organizarea și administrarea Pieței de Certificate Verzi prin:
 - organizarea și administrarea sesiunilor de tranzacționare spot a certificatelor verzi organizate pe Piața Centralizată de Certificate Verzi (PCCV);
 - organizarea și administrarea sesiunilor de licitație publică organizate pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi (PCCBCV);
 - administrarea Registrului Certificatelor Verzi;
- organizarea și administrarea Pieței Centralizate de Gaze Naturale prin cele trei modalități de tranzacționare: prin licitație publică (PCGN-LP), prin licitație și negociere (PCGN-LN) și prin tranzacții de tip OTC (PCGN-OTC);
- organizarea și administrarea Platformei de Tranzacționare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de seră;
- stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru:
 - tranzacțiile realizate în Piața pentru Ziua Următoare;
 - tranzacțiile realizate în Piața Intrazilnică;
 - tranzacțiile cu energie electrică realizate de participanții la Piața de Echilibrare;
 - dezechilibrele cantitative ale PRE-urilor;
 - dezechilibrele de la notificare ale unităților dispecerizabile;
 - redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului;
 - tranzacțiile realizate în Piața Centralizată de Certificate Verzi;
- operator de decontare pe piețele centralizate de energie electrică în care OPCOM SA este contraparte, respectiv în Piața pentru Ziua Următoare și în Piața Intrazilnică
- supravegherea și monitorizarea piețelor administrate;
- organizarea și administrarea activității de raportare către ACER (REMIT), în calitate de Mecanism de Raportare Înregistrat de către ACER conform prevederilor Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie;
- participare proactivă la dezvoltarea pieței de energie electrică din România:
 - acțiunile necesare pentru implementarea prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor și acțiuni necesare în vederea ducerii la îndeplinire a cerințelor și termenelor stabilite de acesta;
 - implementarea noilor mecanisme și reguli de piață pentru PZU și PI în contextul nominalizării OPCOM în calitate de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare sau a piețelor intrazilnice în conformitate cu proiectele de integrare regională și europeană a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice administrate de OPCOM;

- derularea actiunilor de pregatire tehnica, operationala, contractuala, pentru integrarea activelor detinute in calitate de coproprietar PCR in mecanismul operational 4M MC si exercitarea in nume propriu a functiei de cuplare, respectiv a rolurilor de operator/coordonator in cadrul 4M MC.
- realizarea a 2 simulări solicitate de către ANRE (cu variante de formule și coeficienți) în vederea punerii la dispoziția Autorității, a rezultatelor necesare fundamentării corecte a modificărilor cuprinse în Proiectul de revizuire a regulilor pe PE și pentru redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare către PRE;
- revizuirea Procedurii unice de inregistrare la pietele centralizate de energie electrica administrate de OPCOM SA.

3. Analiza activitatii desfasurate in anul 2016

O parte semnificativa a activitatii desfasurate in cursul anului 2016 a fost dedicata in principal imbunatatirii mecanismelor de tranzactionare si decontare pe pietele administrate. Rezultatele concrete sunt sintetizate prin performanta pietelor reflectata de:

- cresterea numarului de participanti la toate pietele administrate, in conditii de lichiditate sporita,
- asigurarea pretului de inchidere al pietei pentru ziua urmatoare pentru fiecare interval orar al anului 2016 ca fiind pretul de referinta al pietei de energie electrica prin caracteristicile de determinare a pretului de inchidere a pietei coroborat cu lichiditatea ridicata a cantitatilor tranzactionate si a numarului de participanti,
- asigurarea condițiilor necesare funcționării cuplate a Pieței pentru Ziua Următoare din România cu pietele spot din Cehia, Slovacia și Ungaria,
- asigurarea condițiilor pentru tranzacționarea energiei electrice 24 ore/7 zile pe săptămână, prin mecanismul de corelare continuă, pe Piața Intrazilnică, care permite tranzactionarea dupa inchiderea PZU,
- stabilirea obligatiilor de plata/drepturilor de incasare pentru tranzactiile realizate pe pietele centralizate în care OPCOM SA este contraparte (PZU și PI), pentru Piața de Echilibrare si pentru dezechilibrele PRE-urilor, in conformitate cu prevederile legislatiei primare si secundare in vigoare si cu datele transmise de catre operatorii responsabili.
- cresterea volumelor de energie electrica tranzactionate pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de Energie electrică,
- cresterea numarului de sesiuni de licitatie organizate pe Piața centralizata a contractelor bilaterale de certificate verzi,
- implementarea solutiilor tehnice pentru indeplinirea de catre OPCOM a responsabilitatilor de raportare a datelor in calitate de RRM, in conformitate cu Regulamentul de punere in aplicare (UE) Nr. 1348/2014 privind raportarea de date, pentru punerea in aplicare a articolului 8 alineatele (2) si (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT);
- raportarea conform REMIT, in mod complet, exact si la timp a detaliilor privind contractele standard, nestandardizate, contractele de transport si datele fundamentale privind energia electrica si gazele naturale;
- implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr.51/21.09.2016, privind modificarea modului de redistribuire a veniturilor/costuri suplimentare din echilibrarea sistemului, funcție de aportul orar al fiecărui PRE la reducerea/amplificarea dezechilibrului orar al sistemului;
- Elaborarea și implementarea cadrului procedural necesar punerii în aplicare a prevederilor Ordinului ANRE nr. 60/01.04.2015, nr. 78/28.05.2015, nr. 101/01.07.2015 și respectiv 166/14.12.2015, cu privire la cadrul de reglementare aplicabil tranzacționării și raportării tranzacțiilor cu certificate verzi;
- Elaborarea și înaintarea spre aprobare de către ANRE a documentelor care să susțină implemntarea Pieței pentru Ziua Următoare pentru Gaze Naturale;
- Certificarea Sistemului de Management al Securitatii Informatiei in conformitate cu prevederile stadandardului ISO 27001:2013.

4. Activitatea de administrare a Pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrica

În anul 2016, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a funcționat în baza Ordinului ANRE nr. 78/2014 prin care a fost aprobat Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin

contracte de procesare. Ordinul ANRE nr. 78/2014 a intrat în vigoare și a produs efecte începând cu 01.01.2015.

4.1. Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCCB-LE sunt următoarele:

- ✓ Piața este deschisă participării titularilor de licență care se înscriu și respectă Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă, aviz ANRE nr. 63/19.12.2014.
- ✓ Identitatea și intenția de ofertare a participanților la piață este cunoscută de către întreg mediul de afaceri.
- ✓ Produsele tranzacționate sunt definite de către participanții inițiatori care stabilesc condițiile ofertelor și contractelor asociate acestora. Perioada de livrare a produselor tranzacționate este de minim o lună și este nelimitată ca durată maximă. Este obligatorie, utilizarea contractului - cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe PCCB-LE.
- ✓ Sesiunile de licitație sunt organizate în fiecare zi lucrătoare, între orele limită de începere, de luni până joi, 09:00 și 17:00 și vineri, 09:00 și 14:00. Programul de primire oferte inițiator/ cointiator/ modificare de preț este de luni până joi, între orele 08:00 - 15:00 și vineri, între orele 08:00 - 12:00, iar ofertele de răspuns se transmit în termenul precizat în tabelul de anunțuri.
- ✓ Ofertele sunt standardizate din punct de vedere al profilului livrărilor. Ofertele pot propune condiții flexibile care se referă doar la termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară.
- ✓ Prețul de deschidere:
 - Preț minim (PminLE) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de vânzare publicate;
 - Preț maxim (PmaxLE) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de cumpărare publicate.
- ✓ Sesiunile de licitație sunt anunțate în mod transparent pe site-ul OPCOM SA și toate informațiile și documentele specifice sunt supuse consultării publice pentru cel puțin cinci zile lucrătoare înainte de data sesiunii de licitație.
- ✓ Față de orice ofertă inițiator publicată pot fi formulate intenții de ofertare cointiator sau de răspuns. Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor Procedurii PCCB-LE referitoare la plata sumei penalizatoare.
- ✓ Participarea la sesiunile de licitație presupune asumarea fermă a condițiilor de vânzare/cumpărare a energiei electrice propuse prin documentele publicate în vederea organizării sesiunii de licitație. În acest sens contractele semnate în urma atribuirii unei oferte trebuie să respecte întocmai forma și conținutul contractului cadru și anexelor publicate și prețul stabilit prin sesiunea de licitație. După închiderea sesiunii de licitație, lista ofertanților este publică.
- ✓ Rezultatele sesiunilor de licitație sunt publicate în integralitate și privesc lista participanților care au participat la licitație cu oferte de răspuns inclusiv ofertele acestora, cantitatea tranzacționată, perioada de livrare și prețul de închidere.
- ✓ Până la intrarea în livrare a contractului încheiat, cantitățile de energie electrică contractate urmare tranzacțiilor încheiate prin această modalitate de tranzacționare pot fi propuse spre tranzacționare într-o sesiune de licitație ulterioară.

În cursul anului 2016, din punct de vedere al participării pe PCCB-LE, s-au înregistrat următoarele rezultate:

- ✓ 166 participanți activi din cei 358 înregistrați, cu 1,2% mai puțin față de numărul participanților activi în anul 2015, respectiv 168;
- ✓ 2,03 reprezintă numărul mediu de participanți respondenți pe sesiune, cu 2,01% mai mult decât numărul mediu al participanților respondenți în anul 2015, respectiv 1,99.

Din punctul de vedere al ofertelor inițiator situația în anul 2016, comparativ cu anul 2015 se prezintă astfel:

- ✓ au fost publicate 3.557 oferte, cu 1.013 oferte mai multe (creștere cu 39,82%) față de anul 2015 ;
- ✓ au fost organizate 3.328 sesiuni de licitație, cu 784 sesiuni de licitație mai multe (creștere cu 30,82%) față de anul precedent;
- ✓ au fost atribuite 604 sesiuni de licitație cu 11 mai puține (scadere cu 1,79%) față de anul 2015;
- ✓ au fost atribuite 713 contracte cu 65 mai puține (scadere cu 8,35%) față de anul 2015;
- ✓ au fost anulate sesiunile de licitație pentru 2.864 oferte, cu 1.011 oferte mai multe (creștere cu 54,56%) față de anul anterior;

În continuare sunt prezentate date agregate privind rezultatele înregistrate pentru în cursul anului 2016 comparativ cu anul 2015:

- ✓ Ofertele inițiatore/coinițiatore publicate au totalizat 173.722 GWh cu 1,5% mai puțin față de ofertele publicate în anul 2015, care au totalizat 176.362 GWh;
- ✓ Contractele atribuite au însumat cantitatea de 16.817 GWh cu 30,57% mai puțin față de cantitatea tranzacționată în anul precedent care a totalizat 24.222 GWh;
- ✓ Cantitatea de energie electrică de 16.678,36 GWh tranzacționată în anul 2016 este destinată livrărilor, după cum urmează:
 - 5.398,34 GWh pentru livrare în anul 2016,
 - 10.664,25 GWh pentru livrare în anul 2017,
 - 589,50 GWh pentru livrare în anul 2018,
 - 26,28 GWh pentru livrare în perioada 2019;
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2016 a reprezentat 30,63% din consumul intern comparativ cu cota de 45,44 % aferentă cantităților contractate în anul 2015;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2016, a fost de 3.388,65 GWh și s-a înregistrat în luna octombrie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2016 a fost de 156,54 lei/MWh (34,86 euro/MWh), cu 3,61% mai puțin decât prețul mediu ponderat de 162,41 lei/MWh (36,54 euro/MWh) aferent contractelor încheiate în anul 2015;
- ✓ Valoarea anuală a contractelor încheiate în anul 2016 a fost de 2.632,59 mil.lei (586,22 mil.euro) cu 33,08 % mai puțin decât valoarea corespunzătoare contractelor încheiate în anul 2015 și anume 3.933,78 mil.lei (884,99 mil.euro).

4.2. Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC

- ✓ Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCCB-NC sunt următoarele:
- ✓ Piața este deschisă participării titularilor de licență care se înscriu și respectă Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă, aviz ANRE nr. 65/19.12.2014.
- ✓ Tranzacționarea se realizează on-line, de la terminalele participanților înscrși la piață, cu respectarea calendarului de tranzacționare publicat.
- ✓ Sesiunile de tranzacționare sunt organizate în fiecare zi lucrătoare, între orele 12:00-14:00.
- ✓ Identitatea Participanților la tranzacționare este anonimă pe toată durata sesiunii de tranzacționare, iar ecranul sistemului de tranzacționare este accesibil în timp real pe pagina web a OPCOM SA.
- ✓ Ofertele sunt standardizate din punct de vedere al puterii ofertate, profilului zilnic al livrărilor și perioadelor de livrare.
- ✓ Este obligatorie utilizarea contractului standard, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/14.08.2014.
- ✓ După încheierea sesiunii de tranzacționare Operatorul Pieței publice rezultatele licitației, respectiv: caracteristicile produsului tranzacționat, numărul de contracte tranzacționate, prețul de atribuire a tranzacției, numele vânzătorului și cumpărătorului.

- ✓ Până la intrarea în livrare a contractului încheiat, cantitățile de energie electrică contractate urmare tranzacțiilor încheiate pe această piață pot fi tranzacționate într-o sesiune de tranzacționare ulterioară.

În cursul anului 2016, din punct de vedere al participării pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC s-au înregistrat următoarele rezultate:

- au fost înregistrați 177 participanți;
- 124 au fost participanți activi.

În continuare se prezintă funcționarea acestei modalități de tranzacționare în cursul anului 2016 comparativ cu anul 2015:

- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2016, în urma sesiunilor de licitație organizate, a reprezentat o creștere cu 74,84 % față de cantitatea de 8.938,48GWh tranzacționată în anul 2015, respectiv a totalizat cantitatea de 15.628,59 GWh, din care:
 - 9.505,70 GWh pentru livrare în anul 2016,
 - 5.954,78 GWh pentru livrare în anul 2017 și
 - 63,86 GWh pentru livrare în anul 2018;
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2016 a reprezentat 28,47 % din consumul intern, comparativ cu cota de 16,77% aferentă cantităților tranzacționate în anul 2015;
- ✓ Numărul maxim de contracte tranzacționate lunar în anul 2016 a fost de 3.164 și s-a înregistrat în luna aprilie;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2016, a fost de 3.794,05 GWh și s-a înregistrat în luna aprilie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2016 a fost de 156,01 lei/MWh (34,74euro/MWh), față de prețul mediu ponderat de 162,27 lei/MWh (36,51 euro/MWh), aferent contractelor încheiate în anul 2015;
- ✓ Cantitatea tranzacționată cu livrare în anul 2016 a fost de 13.177,010GWh, de 1,64 ori mai mare decât cantitatea de 8.027,92 GWh livrată în 2015;
- ✓ Cantitatea livrată în anul 2016 a reprezentat 24,00 % din consumul intern, comparativ cu cota de 15,06 % aferentă livrărilor din anul precedent;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților tranzacționate pentru a fi livrate în anul 2016 a fost de 156,26 lei/MWh (34,80euro/MWh), față de prețul mediu ponderat de 169,05 lei/MWh (38,03 euro/MWh), aferent livrărilor contractate pentru anul 2015;
- ✓ Valoarea anuală a livrărilor contractate în anul 2016 a fost de 2.059,04mil.lei (458,50 mil.euro), față de valoarea corespunzătoare livrărilor contractate pentru anul 2014 în sumă de 1.357,11mil.lei (305,31 mil.euro).

4.3. Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - Modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului PCCB-PC

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCCB-PC sunt următoarele:

- ✓ Piața este deschisă participării titularilor de licență de furnizare de energie electrică și către titularii de licență de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice care se înscriu și respectă Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică modalitatea de tranzacționare PCCB-PC, aviz ANRE nr. 67/19.12.2014.
- ✓ Încheierea contractelor de procesare a combustibilului are loc în situații de criza pe piața de energie electrică.
- ✓ Identitatea și intenția de ofertare a participanților la piață este cunoscută de către întreg mediul de afaceri.
- ✓ Ofertele inițiatorie pot fi propuse doar de către titularii de licență de furnizare de energie electrică, iar ofertele de răspuns pot fi depuse doar de către titularii de licență de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice.
- ✓ Perioada de livrare nu poate fi mai mare decât durată situației de criză pe piața de energie electrică.

- ✓ Prețul de deschidere: cel mai mare preț echivalent al energiei electrice rezultate în urma procesării pe care inițiatorul este dispus să îl plătească.
- ✓ Față de orice ofertă inițiatore publicată poate fi formulată o intenție de răspuns. Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor Procedurii PCCB-PC referitoare la plata sumei penalizatoare.
- ✓ Este obligatorie utilizarea contractului cadru de procesare a combustibilului pe PCCB-PC conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/14.08.2014.
- ✓ După închiderea sesiunii de licitație, lista ofertanților este publică.

Până în prezent, pe această piață s-a înregistrat un singur participant.

5. Activitatea de administrare a Pietei Centralizate pentru Serviciul Universal

Piata centralizata pentru serviciul universal (PCSU) este administrata si functioneaza in baza Ordinului ANRE nr. 65/22.07.2014 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si desfasurare a licitatiilor simultane cu pret descrescator pe piata centralizata pentru serviciul universal.

Procedura operationala de desfasurare a licitatiilor simultane cu pret descrescator avizata prin Avizul ANRE nr.2/04.02.2015 a fost revizuita si avizata prin Avizul ANRE nr. 31/24.08.2016. Prin amendarea Procedurii s-a introdus posibilitatea prelungirii etapei de transmitere a ofertelor indicative, cu maximum 30 de minute, la solicitarea participantilor la licitatie si a fost prelungita etapa de ofertare a sesiunii de licitatie, de la 15 minute la 20 de minute.

Conventia de participare la Piata centralizata pentru serviciul universal aplicabila este avizata prin Avizul ANRE nr.3/04.02.2015.

Este obligatorie utilizarea contractului-cadru de vanzare/cumparare a energiei electrice tranzactionate pe piata centralizata pentru serviciul universal aprobat prin Decizia ANRE nr.2667 din 15.10.2014.

In vederea administrarii acestei piete s-au desfasurat in principal urmatoarele activitati:

- ✓ Actualizarea si pastrarea "Registrului de Tranzactionare" pe PCSU;
- ✓ Suspendarea/retragerea/revocarea participantilor la PCSU;
- ✓ Configurarea si gestionarea participantilor in platforma informatica a PCSU;
- ✓ Asistenta, consultanta si pregatirea participantilor in conformitate cu reglementarile in vigoare privind organizarea si functionarea PCSU;
- ✓ Administrarea platformei informatice utilizata pentru desfasurarea sesiunilor de licitatie pe PCSU;
- ✓ Programarea si organizarea sesiunilor de licitatie in sistem online, in conformitate cu datele comunicate de ANRE cu privire la produsele de tranzactionare si a cadrului de reglementare specific PCSU in vigoare;
- ✓ Primirea, gestionarea, eliberarea/executarea, dupa caz, a garantiilor financiare de participare la licitatii constituite de catre participantii la PCSU in favoarea OPCOM SA;
- ✓ Stabilirea cantitatilor aferente tranzactiilor bilaterale dintre fiecare cumparator si fiecare participant la licitatie care a incheiat tranzactie la pretul de inchidere a licitatiei, pentru fiecare produs precum si valoarea totala a tranzactiilor pentru fiecare produs;
- ✓ Notificarea participantilor care au incheiat tranzactii prin transmiterea formularelor de confirmare a tranzactiilor in vederea incheierii contractului standard;
- ✓ Verificarea conformitatii contractului semnat cu cel standard;
- ✓ Intocmirea de rapoarte referitoare la functionarea PCSU, in conformitate cu cerintele ANRE si a Serviciului Supraveghere Functionare Piete Administrate;
- ✓ Aplicarea, in situatiile in care se impune, a procedurilor de urgenta pentru administrarea platformelor de tranzactionare din administrare.

La inceputul anului 2016 la Piata centralizata pentru serviciul universal se inregistra un numar de 30 participantii. In cursul anului au fost inregistrati 7 noi participantii si s-au retras 4 participantii, astfel la data de 31.12.2016 numarul participantilor la Piata centralizata pentru serviciul universal a fost de 33 de societati, 5 inregistrati in calitate de cumparatori prin licitatie (furnizori de ultima instanta) si 28 inregistrati in calitate de participantii la licitatie (vanzatori).

In cadrul acestei piete, tranzactiile incheiate sunt bazate pe oferte pentru produse standard stabilite de catre ANRE pentru fiecare sesiune de licitatie, caracterizate prin:

- ✓ putere medie orara pe contract: un multiplu de 1 MW;
- ✓ profilul zilnic al livrarilor: banda/varf de sarcina (pentru fiecare sesiune de licitatie se defineste un produs de tranzactionare in banda si unul sau doua produse de tranzactionare la varf);
- ✓ durata livrării: un trimestru calendaristic;

Activitatea pe PCSU in cursul anului 2016 poate fi cuantificată pe baza următoarelor date sintetice:

- ✓ 4 sesiuni de licitatie organizate;
- ✓ 8.629.017 MWh cantitate totala tranzacționata, in crestere cu 33,2% fata de cantitatea tranzactionata in anul 2015;
- ✓ 162,12 lei/MWh pret mediu ponderat, cu 7,85% mai mic decat cel stabilit in anul 2015;
- ✓ 154 numărul de contracte incheiate, cu 52,48% mai multe fata de anul 2015;
- ✓ 1.398.953.454 lei valoarea totala a tranzactiilor, in crestere cu 22,75% fata de valoarea inregistrata in anul 2015;
- ✓ 15,85% cota de piata din consum intern, cu 30,45% mai mare comparativ cu anul 2015.

Din punct de vedere al profilului de livrare cantitatea totală tranzactionata de 8.629.017 MWh este distribuita astfel:

- 6.384.313 MWh cantitatea contractata spre a fi livrata in banda;
- 2.244.704 MWh cantitatea contractata spre a fi livrata in varf de sarcina.

6. Administrarea Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari

Piața de energie electrică pentru clienții finali mari a fost lansata în baza Ordinului președintelui ANRE nr. 55/21.12.2012 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari.

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PMC sunt următoarele:

- ✓ În poziția de cumpărători de energie electrică se pot înscrie doar clienții finali mari care achiziționează energia electrică numai pentru consumul propriu (consumatori cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh), fiind interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate de către clienții finali mari pe aceasta piață cu excepția revânzării către afiliați pentru consumul propriu al acestora.
- ✓ Pentru atribuirea contractelor de vânzare-cumpărare pe această piață, procedura prevede 2 etape: etapa de negociere publică ce se realizează în vederea consultării publice asupra elementelor din oferta inițitoare supuse discuției în cadrul etapei de negociere publică (ENP) și licitația propriu-zisă care are loc prin intermediul platformei electronice specifice.

Până în prezent, pe această piață s-au înregistrat 2 participanți.

7. Activitatea de administrare a Pieței centralizate cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica

Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC) a fost lansată în baza Ordinului ANRE nr. 49/12.07.2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică.

Piața a fost lansată în funcționare operațională în 03.03.2014.

Mecanismul de piață implementat se bazează pe principiile tranzacționării continue și se realizează online, de la terminalele participanților înscriși la piață.

Ofertele sunt standardizate din punctul de vedere al puterii ofertate, profilului zilnic al livrărilor și perioadelor de livrare, respectiv oferte pentru livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare) (00:00 – 24:00), oferte pentru livrare în ore de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00), oferte pentru livrare în ore de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbătă – Duminică 00:00 – 24:00) și pentru perioade subsecvente de 1 an, 1 semestru, 1 trimestru, 1 lună, 1 săptămână, 1 week-end și 1 zi.

În fiecare zi de tranzacționare sunt puse la dispoziția participanților la piață un număr de 24 de produse specifice pentru perioade de livrare standard succesive, respectiv un număr total de 68 de instrumente de tranzacționare, după cum urmează:

- 3 produse zilnice cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;

- 2 produse de week-end pentru livrare în bandă;
- 3 produse săptămânale, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 7 produse lunare, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 5 produse trimestriale, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 2 produse semestriale, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 2 produse anuale, de asemenea cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină.

Participarea la PC-OTC este condiționată de stabilirea listelor de eligibilitate notificate de fiecare participant la piață.

În conformitate cu Ordinul ANRE nr. 151/01.10.2015 privind modificarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 49/2013, începând cu 01.01.2016 listele de eligibilitate trebuie să prevadă un număr minim de 8 contrapărți eligibile ca potențiali parteneri contractuali.

Tranzacțiile încheiate pe această piață sunt subscrise contractelor bilaterale agreeate înainte de participarea la tranzacționare, încheiate în baza contractului standard EFET. Pentru o perioadă tranzitorie de 6 luni au fost acceptate, conform cadrului de reglementare aprobat de către ANRE, contracte agreeate de vânzare-cumpărare a energiei electrice atât de tip EFET cât și non EFET.

După încheierea sesiunii de licitație OPCOM SA publică pe pagina sa web date privind: cantitățile tranzacționate și prețurile de atribuire aferente, informații complete aferente tranzacțiilor la care prețul de închidere a variat cu cel puțin 10% față de prețul de referință, dacă aceasta a fost prima tranzacție în cursul zilei curente, sau față de prețul tranzacției precedente din ziua curentă, informații aferente tranzacțiilor pentru care cantitatea este de peste 50 MW/produs.

Participanții la PC-OTC introduc ofertele proprii de vânzare/cumpărare conform programului de tranzacționare și calendarului de tranzacționare. Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, participanții pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele de vânzare/cumpărare precum și să vizualizeze toate ofertele existente în piață. Dacă partenerii eligibili introduc în piață oferte care îndeplinesc condiția de compatibilitate – prețul de cumpărare mai mare, cel puțin egal cu prețul de vânzare, respectiv prețul de vânzare mai mic, cel mult egal cu prețul de cumpărare, sunt corelate printr-un proces automat derulat de platforma de tranzacționare, în timp real. Dacă ofertele îndeplinesc condiția de compatibilitate dar sunt introduse în piață de participanți la piață alții decât partenerii eligibili, platforma va rezerva automat ordinele și administratorul platformei va desfășura activitățile prevăzute în procedurile operaționale pentru modul de intermediere a tranzacțiilor.

În vederea administrării acestei piețe se desfășoară în principal următoarele activități:

- ✓ Întocmirea, actualizarea și păstrarea Registrului cu datele necesare menținerii legăturii cu administratorii Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- ✓ Configurarea și gestionarea participanților la PC-OTC în aplicația Trayport specifică;
- ✓ Primirea, verificarea și transmiterea către ANRE a contractelor EFET;
- ✓ Primirea, gestionarea și configurarea în aplicația specifică a listelor de eligibilitate transmise de către participanții la PC-OTC;
- ✓ Asistență, consultanță și pregătirea participanților în conformitate cu reglementările în vigoare privind organizarea și funcționarea PC-OTC;
- ✓ Administrarea platformei de tranzacționare utilizată pentru desfășurarea sesiunilor de licitație pe PC-OTC;
- ✓ Organizarea sesiunilor în sistem online, pentru ofertele de vânzare/cumpărare introduse de către participanții la piață conform cadrului de reglementare specific PC-OTC în vigoare;
- ✓ Notificarea participanților la PC-OTC care au încheiat tranzacții prin transmiterea formularelor de confirmare a tranzacțiilor în vederea subscrierii/includerii tranzacțiilor confirmate la contractele agreeate;

- ✓ Analiza și soluționarea contestațiilor transmise de participanții la sesiunile de tranzacționare;
- ✓ Aplicarea, în situațiile în care se impune, a procedurilor de urgență pentru administrarea platformelor de tranzacționare din administrare.

În cursul anului 2016 au fost înregistrați 113 participanți la Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică dintre care s-au retras 8 participanți, iar 3 participanți au fost revocați, astfel la data de 31.12.2016 numărul participanților înregistrați a fost de 101 de societăți.

În cadrul acestei piețe, prin intermediul platformei electronice specifice sunt încheiate tranzacții bazate pe oferte standardizate, caracterizate prin:

- putere minimă orară oferită spre tranzacționare: 1MW. Puterea orară oferită spre tranzacționare trebuie să fie un multiplu de 1 MW;
- profil zilnic al livrarilor: bandă/vârf de sarcină/gol de sarcină;
- durata livrării: o zi, un weekend, o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru, un an - clar definită ca dată de începere și finalizare a livrării;

Participarea la PC-OTC este condiționată de stabilirea listelor de eligibilitate notificate de fiecare participant la piață. Listele de eligibilitate trebuie să conțină un număr minim de 8 contrapărți eligibile ca potențiali parteneri contractuali cu limite de creditare diferite de 0.

Tranzacțiile încheiate pe această piață sunt subscrise contractelor standard EFET agreeate înainte de participarea la tranzacționare.

În cursul anului 2016, pe PC-OTC au fost activi 75 participanți a caror activitate poate fi cuantificată pe baza următoarelor date sintetice:

- ✓ 74 participanți au încheiat tranzacții;
- ✓ 10.176 tranzacții încheiate;
- ✓ Cantitate totală tranzacționată 39.954.562 MWh;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2016 de 31.342.399 MWh a reprezentat 57,09 % din consumul intern;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2017 de 18.176.150 MWh a reprezentat 33,11 % din consumul intern;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2018 de 1.093.140 MWh a reprezentat 1,99 % din consumul intern;
- ✓ Preț mediu ponderat [RON/MWh]: 156,24
- ✓ Valoare tranzacții [RON]: 6.242.583.955

Un număr de 1.200 tranzacții din cele 10.176 tranzacții încheiate, au fost introduse în sistemul de tranzacționare de către administratorii PC-OTC urmare celor 600 de situații de intermediere acceptate de participanții la piață. Cantitatea aferentă tranzacțiilor încheiate prin intermediere (2.957.878 MWh) a reprezentat 7,40 % din cantitatea totală tranzacționată (39.954.562 MWh).

În continuare se prezintă funcționarea PC-OTC în cursul anului 2016 comparativ cu anul 2015:

- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2016 a prezentat o creștere cu 71,92 % față de cantitatea de 23.240.271 MWh tranzacționată în anul 2015;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2016, a fost de 7.267.426 MWh și s-a înregistrat în luna aprilie comparativ cu volumul maxim lunar înregistrat în 2015 de 4.535.425 MWh aferent lunii decembrie;
- ✓ Numărul situațiilor de intermediere acceptate în anul 2016 a fost de 600 (2.957.878 MWh) în scădere față de numărul de 878 (2.904.940 MWh) situații acceptate în anul 2015.
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților tranzacționate în anul 2016 a fost de 156,24 lei/MWh, în scădere față de prețul mediu ponderat de 165,40 lei/MWh, aferent tranzacțiilor încheiate în anul 2015;
- ✓ Cantitatea tranzacționată cu livrare în anul 2016 a fost de 31.342.399 MWh, de 1,8 ori mai mare decât cantitatea de 17.456.079 MWh livrată în 2015;
- ✓ Cantitatea livrată în anul 2016 a reprezentat 57,09 % din consumul intern, comparativ cu cota de 32,75 % aferentă livrărilor din anul precedent.

8. Activitatea de administrare a Pieței pentru Ziua Următoare

Începând cu 19.11.2014, Piața pentru Ziua Următoare (PZU) din România funcționează în regim cuplat cu piețele spot din Republica Cehă, Slovacia și Ungaria prin mecanismul de cuplare prin preț, proiect cunoscut ca 4M MC. Regulile PZU sunt prevăzute în cadrul „Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor”, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 82/2014, cu modificările și completările ulterioare.

Pe PZU se încheie în fiecare zi de tranzacționare, tranzacții ferme cu energie electrică, pentru fiecare interval orar al zilei de livrare care urmează zilei de tranzacționare, pe baza ofertelor transmise de participanții la PZU. Ofertele pot fi încărcate în sistemul de tranzacționare numai cu respectarea orarului de tranzacționare stabilit în ore CET și numai dacă este disponibilă scala de preț în lei, respectiv a fost publicat de către BNR cursul de schimb valutar pentru ziua de livrare respectivă.

La sfârșitul anului 2016 erau înregistrați la PZU un număr de 337 participanți, în creștere cu 7,3% față de numărul de participanți înregistrați la 31.12.2015, respectiv 314.

În cursul anului 2016, numărul mediu de participanți care au tranzacționat a fost de 229 față de 195 în anul 2015, înregistrându-se o creștere de 17,4%.

Pe PZU, în anul 2016, cantitățile de energie electrică oferite și tranzacționate au avut următoarea dinamică:

- volumul total al ofertelor de cumpărare a totalizat 30.234 GWh, cu 11,3% mai mare decât în anul 2015, cu o medie lunară de 2.520 GWh și a înregistrat valori lunare cuprinse între 2.162 GWh în luna februarie și 2.815 GWh în luna decembrie;
- volumul total al ofertelor de vânzare a totalizat 33.071 GWh cu 14,0% mai mare decât în anul 2015, cu o medie lunară de 2.756 GWh și a înregistrat valori lunare cuprinse între 2.503 GWh în luna septembrie și 2.934 GWh în luna martie;
- volumul total al cantităților tranzacționate a totalizat 25.810 GWh, cu 14,7% mai mare decât în anul 2015, cu o medie lunară de 2.151 GWh și a înregistrat valori lunare cuprinse între 1.919 GWh în luna februarie și 2.350 GWh în luna ianuarie.

Cota de piață a cantităților de energie electrică tranzacționate pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU) raportată la consumul intern net a crescut de la 42,2% realizat în 2015 la 47,0% în 2016, cu o evoluție lunară cuprinsă între 41,5% în luna februarie și 52,4% în luna august.

Prețul de Închidere a Pieței pentru Ziua Următoare, valoare medie aritmetică, a fost de 149,6 lei/MWh (33,3 Euro/MWh) înregistrând o scădere față de anul precedent cu 7,6%. Subliniem că de la cuplarea piețelor spot prin mecanismul de cuplare prin preț pe zona România nu s-au înregistrat prețuri negative. Prețul minim înregistrat pe parcursul anului a fost de 0,1 lei/MWh pentru intervalul 22 al zilei de livrare 02 iulie iar prețul maxim a fost de 336,99 pentru intervalul 18 al zilei de livrare 21 decembrie.

Valoarea medie aritmetică lunară a PIP pentru anul 2016 a înregistrat valori lunare cuprinse între 116,4 lei/MWh în luna martie 2016 și 194,4 lei/MWh în luna decembrie 2016.

Valoarea PIP mediu de 33,3 Euro/MWh realizat în anul 2016 situează OPCOM pe locul 7 (din 18) în ordinea crescătoare a prețurilor stabilite de bursele europene pentru piața spot, cu o valoare cu 8% mai mică decât media europeană, care a fost de 36,22 Euro/MWh.

La nivel anual, valoarea medie ponderată a PIP a fost de 154 lei/MWh (34,3 Euro/MWh), în timp ce la nivel lunar, prețul mediu ponderat a fost cuprins între 121,2 lei/MWh (27,1 Euro/MWh), minim înregistrat în luna martie și 194 lei/MWh (43,0 Euro/MWh), valoare maximă înregistrată în luna decembrie.

Valoarea totală a tranzacțiilor (exclusiv TVA) efectuate în anul 2016 a fost de 3.975 mil. lei (885 mil.Euro), cu 6,2% mai mare decât valoarea înregistrată în anul precedent, respectiv 3.742 mil. lei (841 mil.Euro).

Pentru funcționarea în regim cuplat a pieței spot, OTS a stabilit zilnic capacitatea de interconexiune disponibilă, pentru alocarea în mod implicit în ambele direcții: Ungaria -> România și România -> Ungaria. Capacitățile de interconexiune disponibile pe granița comună România-Ungaria, stabilite de OTS, conform Agreement-urilor încheiate, au fost de 326 MWh/h pe sensul România -> Ungaria, respectiv de 943 MWh/h pe sensul Ungaria -> România.

Ca urmare a capacității de interconexiune disponibilă, a cuplării prin preț și a alocării implicite a ATC prin proiectul 4M MC, s-au realizat fluxuri de energie electrică pe liniile de interconexiune cu Ungaria

totalizând la nivel de an 2248 GWh import (cu variații lunare cuprinse între 81 GWh și 301 GWh) și 717 GWh export (cu variații lunare cuprinse între 17 GWh și 105 GWh).

9. Activitatea de administrare a Pieței Intrazilnice de energie electrică

Piața Intrazilnică este o componentă a pieței angro de energie electrică pe care se realizează tranzacții orare ferme cu energie electrică activă pentru o zi de livrare, în principiu, începând cu o zi înainte și până cu două ore înainte de începerea livrării astfel încât Notificările Fizice ale tranzacțiilor încheiate pe această piață să poată fi transmise cel mai târziu cu un interval prestabilit de Operatorul de Transport și de Sistem, respectiv cu o ora înainte de începutul livrării.

Implementată la data de 25.07.2011, Piața Intrazilnică de energie electrică, funcționează din data de 15.01.2014 conform prevederilor „Regulamentului de organizare și funcționare a Pieței Intrazilnice de energie electrică”, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.73/10.10.2013; mecanismul de tranzacționare are la bază corelarea continuă a ordinelor de cumpărare și de vânzare a energiei electrice până la termenul limită al tranzacționării care este cu două ore înainte de începerea livrării/consumului de energie electrică.

Cantitatea de energie electrică tranzacționată în anul 2016 a crescut cu 73,2%, comparativ cu cantitatea tranzacționată în anul 2015, în timp ce prețul mediu a scăzut cu 4%, în aceeași referință de timp. Câteva date de sinteză privind rezultatele tranzacționării pe PI în anul 2016 sunt prezentate în continuare:

- Numărul total de participanți înregistrați la 31.12.2016	118
- Numărul de participanți activi	72
- Cantitatea tranzacționată	131,3 GWh
- Număr de oferte (ordine) introduse, din care:	102.564
o de vânzare	58.094
o de cumpărare	44.470
- Număr de tranzacții încheiate	46.684
- Preț mediu ponderat	126,12 lei/MWh

În lunile aprilie și noiembrie 2016, s-au înregistrat cele mai mari cantități de energie electrică tranzacționate. În ceea ce privește prețul mediu ponderat lunar cea mai mică valoare s-a înregistrat în luna mai 2016 și a avut valoarea de 99,6 lei/MWh.

Maximul numărului de ordine de vânzare (6.326) și maximul numărului de ordine de cumpărare (5.162) s-au înregistrat în luna octombrie 2016, iar maximul numărului de tranzacții încheiate (4.957) s-au înregistrat în luna aprilie 2016.

10. Activitatea de Decontare pe piețele în care OPCOM este contraparte

Pe baza confirmărilor de tranzacții, zilnic, se elaborează și se pune la dispoziția participanților la PZU/PI care au realizat tranzacții cu energie electrică, Notele de decontare care cuprind obligațiile de plată/drepturi de încasare pentru fiecare participant la PZU/PI.

În prima zi bancară a săptămânii, OPCOM S.A. emite și transmite la BCR, IDD pentru tranzacțiile realizate pe PZU în zilele de sâmbătă, duminică și luni, respectiv pentru tranzacțiile realizate pe PI în zilele de vineri, sâmbătă și duminică. În aceste condiții valoarea cumulată a IDD emise în ziua de luni este cea mai ridicată din săptămână.

Prin aderarea din 12 aprilie 2016 la schema de debitare directă B2B SEPA RON încasările și plățile se efectuează într-o zi bancară de la data emiterii IDD, iar ziua din săptămână cu nivelul cel mai ridicat al încasărilor și al plăților este marți.

1. În Piața pentru Ziua Următoare (PZU)

În anul 2016 au fost gestionate un număr total de 272 Scrisori de Garanție Bancară de Plată și 271 Mandate pentru Debitare Directă, precum și un număr important de acte adiționale la acestea.

În baza mecanismului de contraparte, pentru tranzacțiile cu energie electrică realizate în anul 2016, respectiv pentru încasarea contravalorii tarifului reglementat-componenta de tranzacționare pe piețele centralizate de energie electrică pe care OPCOM S.A. este contraparte:

- au fost emise și transmise la BCR, 33.884 IDD (cu 2125 IDD mai multe decât în anul 2015, respectiv o creștere cu 6,7%), pentru suma de 3.609,4 mil.lei (în creștere cu 34 mil.lei, față de valoarea înregistrată în anul 2015, respectiv o creștere cu 1%) reprezentând valoarea netă a obligațiilor de plată ale participanților la PZU;
- a fost plătită suma de 3.325 mil.lei (practic o valoare similară cu cea plătită în anul 2015) reprezentând valoarea netă a drepturilor de încasare ale participanților la PZU, pe baza a 50.113 Ordine de Plată (cu 10.241 OP mai multe decât în anul 2015, respectiv o creștere cu 25,7%), emise și transmise de OPCOM S.A. la BCR;
- au fost primite 148 refuzuri la plata (în valoare de 11,5 mil.lei), datorită lipsei de disponibilitate în contul de decontare, cu 332 refuzuri mai puține decât numărul refuzurilor înregistrate în anul 2015, respectiv o reducere cu cca.70%, ceea ce denotă o creștere a disciplinei participanților la PZU, pentru evitarea executării Scrisorilor de garanția bancară;
- valoarea facturată și încasată pentru tariful reglementat – componenta de tranzacționare pe piețele în care operatorul este contraparte a fost de 4,54 mil.lei, cu 2,25 mil.lei mai mică decât în anul 2015, respectiv o reducere cu 33%, în condițiile creșterii cu 15,8 % a cantității la care se aplică tariful reglementat – componenta de tranzacționare, datorită diminuării de către ANRE a valorii acestui tarif;
- au fost efectuate 451 compensări în valoare de 558 mil.lei.

2. In Piata Intrazilnica (PI)

În anul 2016 au fost gestionate 55 Scrisori de Garanție Bancară de Plata comune pentru PZU și PI, 23 Scrisori de Garanție Bancară de Plata aferente PI și 104 Mandate pentru Debitare Directă.

În baza mecanismului de contraparte, pentru tranzacțiile înregistrate în anul 2016:

- au fost emise și transmise la BCR, 2.328 IDD (cu 982 IDD mai multe decât în anul 2015, respectiv o creștere cu 73 %), pentru suma de 17 mil.lei (în creștere cu 5,9 mil.lei, față de valoarea înregistrată în anul 2015, respectiv o creștere cu 53%), reprezentând valoarea netă a obligațiilor de plată ale participanților la PI;
- a fost plătită suma de 15 mil.lei (valoare cu 5 mil.lei mai mare decât valoarea înregistrată în anul 2015, respectiv o creștere cu 50%) reprezentând valoarea netă a drepturilor de încasare ale participanților la PI, pe baza a 4.291 Ordine de Plată (cu 2.249 OP mai multe decât în anul 2015, respectiv o creștere cu 110 %), emise și transmise la BCR;
- au fost efectuate 123 compensări în valoare de 1,2 mil.lei.

Diferența pozitivă între valoarea încasărilor și cea a plăților, pentru energia electrică tranzacționată, respectiv contravaloarea TVA a fost generată de faptul că, în conformitate cu prevederile Codului Fiscal, OPCOM S.A. beneficiază de măsura de simplificare prin aplicarea taxării inverse la cumpărările de energie electrică pe PZU și pe PI, în timp ce o parte dintre participanții la PZU și la PI cumpărători nu beneficiază de această măsură de simplificare.

De subliniat că activitățile de organizare și administrare a PZU și a Pieței Intrazilnice se desfășoară în condiții foarte bune, tranzacțiile au loc în fiecare zi calendaristică, inclusiv sâmbăta, duminică și în zilele de sărbători legale, când 4 salariați din cadrul direcției asigură, în ture, condițiile necesare tranzacționării în bune condiții, iar începând cu implementarea mecanismului de corelare continuă pe PI, a fost asigurată operarea continuă a platformei, zilnic, 24 de ore din 24 de ore.

Menționăm că pentru întreaga activitate de tranzacționare a energiei electrice pe orizonturi de timp diferite, respectiv pentru decontare, nu au fost formulate contestații, iar eventualele adrese primite au fost datorate faptului că participanții, fie au introdus oferte eronate în sistemele de tranzacționare, fie nu au cunoscut regulile aplicabile în situația respectivă.

1.1. Stabilirea obligațiilor de plată /drepturilor de încasare pentru tranzacțiile cu energie electrică realizate în Piata de Echilibrare/dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea

OPCOM SA stabilește obligațiile de plată și drepturile de încasare aferente fiecărui participant la PE, fiecărui PRE și CNTEE Transelectrica SA, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 115/6.11.2014 (în termen de 3 zile lucrătoare de la primirea datelor de la OPE sau OMEPA, după caz).

În cazul în care datele transmise de OPE/OMEPA, pe baza Valorilor Măsurate Aprobate diferă de cele pe baza Valorilor Măsurate, OPCOM SA a refăcut procesul de stabilire a obligațiilor de plată/

drepturilor de încălzire, conform prevederilor Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 25/22.10.2004.

Tranzacțiile în Piața de Echilibrare

Comparativ cu anul 2015, în anul 2016 cantitățile tranzacționate pe Piața de Echilibrare s-au diminuat după cum urmează:

- la creștere de putere cu 22,2 %, de la 3.497 GWh la 2.722 GWh;
- la reducere de putere cu 5,5 %, de la 1.376 GWh la 1.301 GWh;

Valorile totale aferente tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare, în anul 2016, comparativ cu realizările din anul 2015:

- s-au diminuat la creștere de putere cu 14,5 %, de la 945,7 mil.lei la 808,3 mil.lei;
- s-au majorat la reducere de putere cu 39,9%, de la 28,1 mil.lei la 39,3 mil.lei.

Costurile cu managementul congestiilor, costuri care se suportă de către OTS din tariful de transport au crescut de la 0,46 mil.lei, la 1,013 mil.lei.

În anul 2016 prețurile realizate pe Piața de Echilibrare au fost mai mari decât cele înregistrate în anul 2015:

- prețul mediu de deficit a fost cu 3,6 % mai mare, respectiv a crescut de la 254,8 lei/MWh la 263,9 lei/MWh,
- prețul mediu de excedent a crescut cu 47,0 %, respectiv de la 15,9 lei/MWh la 23,4 lei/MWh.

Dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea

- Valorile dezechilibrelor pozitive înregistrate de Partile Responsabile cu Echilibrarea au crescut în anul 2016 față de realizările din anul 2015, astfel:
 - dezechilibrele cantitative cu 8,4 %, de la 1.188 GWh la 1.288 GWh;
 - dezechilibrele valorice cu 48,5%, de la 20,6 mil.lei la 30,6 mil.lei;
- Valorile dezechilibrelor negative înregistrate de Partile Responsabile cu Echilibrarea precum și contravaloarea acestora, au scăzut în anul 2016 față de realizările din anul 2015 după cum urmează:
 - dezechilibrele cantitative cu 17,9%, de la 3.318 GWh la 2724 GWh;
 - dezechilibrele valorice cu 9,2%, de la 877,9 mil.lei la 797,4 mil.lei.
- La nivelul anului 2016, au fost înregistrate venituri suplimentare din echilibrarea sistemului în valoare de 0,9 mil.lei, față de anul 2015 când au fost înregistrate costuri suplimentare din echilibrarea sistemului în valoare de 58,9 mil.lei.

Menționăm că întreaga activitate s-a derulat fără ca rezultatele să fie contestate ca urmare a unor erori ale OPCOM SA.

Urmare emiterii de către ANRE a Ordinului nr.51/21.09.2016, privind modificarea modului de redistribuire a veniturilor/costuri suplimentare din echilibrarea sistemului, funcție de aportul orar al fiecărui PRE la reducerea/amplificarea dezechilibrului orar al sistemului, au fost elaborate specificațiile tehnice, în vederea implementării de către ALSTHOM atât a unor noi formule, cât și a modificării altor formule. Au fost efectuate teste și au fost verificate rezultatele din platforma de test cu calcule efectuate în excel, iar soluțiile au fost implementate, ulterior în platforma de producție.

Implementarea din punct de vedere comercial a prevederilor Ordinului ANRE nr.51/21.09.2016 s-a realizat, cu succes, în luna februarie 2017, odată cu decontarea tranzacțiilor realizate pe PE și a dezechilibrelor PRE înregistrate la nivelul lunii ianuarie 2017.

12. Activitatea de administrare a Pieței de Certificate Verzi

În anul 2016 activitatea de administrare a certificatelor verzi s-a desfășurat în conformitate cu:

- prevederile Legii nr. 220/27.10.2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii de energie din surse regenerabile de energie, cu modificările și actualizările ulterioare;
- prevederile legislației secundare emisă de Autoritatea Competentă:
 - Ordinul ANRE nr. 60 /2015 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi;
 - Ordinul ANRE nr. 101 /2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi;
 - Ordinul ANRE nr. 78 /2015 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi.

Numarul total de participanti înregistrati la Piata de Certificate Verzi la sfârșitul anului 2016 a fost de 902 cu 8,81 % mai multi decat în anul 2015.

În anul 2016, numarul producatorilor înregistrati la PCV s-a majorat cu 7,91%, respectiv de la 645 înregistrati la 31.12.2015 la 696 înregistrati la 31.12.2016, iar numarul operatorilor economici cu obligatie de achizitie de CV înregistrati la PCV s-a majorat cu 11,96 %, respectiv de la 184 înregistrati la 31.12.2015, la 206 înregistrati la 31.12.2016.

În perioada ianuarie-decembrie 2016, numarul de CV emise a fost cu 1,26 % mai mare fata de perioada ianuarie-decembrie 2015, respectiv 14.420.677 CV fata de 14.241.604 CV.

Pe Piata Centralizata de Certificate Verzi (PCCV), administrata și organizata de OPCOM SA, în anul 2016 au fost tranzactionate cu 76,87 % mai putine CV decat în anul 2015, respectiv 8.468 CV în 2016 fata de 36.618 CV în 2015.

Valoarea lunara a PIPCCV, a variat în anul 2016 între 131,0847 lei/CV (ianuarie-februarie) și 132,4045 lei/CV (martie-decembrie).

Pe Piata Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi (PCBCV), administrată și organizată de OPCOM SA, au fost organizate în anul 2016 un număr de 28.361 de sesiuni de licitație din care:

- ✓ 1726 licitații atribuite, în care au fost tranzactionate un număr de min. 7.019.976 CV, respectiv de max. 236.329.013 CV și au fost transferate un număr de 6.681.385 CV
- ✓ 26.345 licitații anulate/49 licitații neatribuite;
- ✓ 241 licitații retrase.

În urma licitațiilor atribuite au fost încheiate:

- ✓ 1.490 contracte Producător-Furnizor;
- ✓ 145 contracte Furnizor-Furnizor;
- ✓ 156 contracte Producător-Produsător;
- ✓ 21 contracte Furnizor-Produsător.
- ✓ Un număr de 6 contracte au fost reziliate/sistate.

Prin sesiunile de licitație organizate în anul 2016 au fost atribuite în mod concurențial și transparent un număr minim de 7.019.976 CV, reprezentând o cotă de 57,94 % din numărul de CV susținute în anul 2016, respectiv o cotă de 48,68 % din numărul de CV emise pentru anul 2016, în timp ce numărul maxim de CV tranzactionate prin licitație publică de 236.329.013 CV a reprezentat o cotă de 1.950,45 % din numărul de CV susținute în anul 2016, respectiv o cotă de 1.638,82 % din numărul de CV emise pentru anul 2016.

Totodată, în conformitate cu prevederile art II din Legea nr. 23/2014, au fost încheiate direct de către producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care detin grupuri/centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare:

- cu puteri instalate de cel mult 1 MW pe producător: 378 contracte pentru un număr de min. 70.869 CV – max. 2.162.396 CV și au fost transferate un număr de 282.113 CV
- cu puteri instalate de cel mult 2 MW pe producător pentru cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biomasă, un număr de 2 contracte pentru un număr de min. 211 CV – max. 288.900 CV și au fost transferate un număr de 16.249 CV.

De asemenea au continuat din anul 2014-2015 :

- cu puteri instalate de cel mult 1 MW pe producător: 224 contracte și au fost transferate un număr de 272.144 CV
- cu puteri instalate de cel mult 2 MW pe producător pentru cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biomasă, un număr de 2 contracte și au fost transferate un număr de 9.320 CV

În ceea ce privește Contractele Bilaterale de Certificate Verzi , încheiate pe platforma Opcom care au continuat din anii 2014-2015 :

- 782 contracte bilaterale de tipul producător-furnizor pentru care s-au transferat 6.807.269 CV, dintre care 8 au fost reziliate iar 58 contracte au fost de tipul producator-producator și 8 contracte au fost de tipul furnizor-producator
- 60 contracte de tipul furnizor –furnizor pentru care s-au transferat 549.981 CV.

În ceea ce privește Contractele Bilaterale de Certificate Verzi negocate direct care au fost încheiate înainte de 01.07.2013, au fost administrate un număr de:

- 56 contracte producător-furnizor, pentru care au fost transferate din contul vânzătorului în contul cumpărătorului un număr de 1.564.832 CV;

- 3 contracte furnizor-furnizor, pentru care au fost transferate din contul vânzătorului în contul cumpărătorului un număr de 341.339 CV.

Volumul total de certificate verzi transferate în cursul anului 2016 în baza contractelor bilaterale enumerate a fost de 16.524.632 CV ceea ce reprezintă 114,59 % din numărul total de CV emise în anul 2016 (14.420.677 CV conform datelor publicate pe site-ul ANRE) și respectiv 136,38 % din numărul de CV susținute în anul 2016 (12.116.662 CV conform datelor publicate pe site-ul ANRE).

13. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate de Gaze Naturale

Administrarea Pieței Centralizate de Gaze Naturale se desfășoară în baza prevederilor următoarelor documente aprobate/avizate de către ANRE:

- Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr.50/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe Piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.52/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- Procedura privind înregistrarea participanților la Piața centralizată de gaze naturale administrată de OPCOM SA, avizată cu Avizul ANRE nr.25/01.07.2015;
- Convenția de participare la Piața centralizată de gaze naturale, avizată cu Avizul ANRE nr.26/01.07.2015;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN, avizată cu Avizul ANRE nr.27/01.07.2015;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP, avizată cu Avizul ANRE nr.28/01.07.2015;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC, avizată cu Avizul ANRE nr.29/01.07.2015.

În conformitate cu Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN sunt organizate sesiuni de tranzacționare pe baza ofertelor inițiatore de vânzare/cumpărare definite de către participanți conform produselor standard (săptămânale, lunare, trimestriale, anuale pentru anul calendaristic și anuale pentru anul gazier) și a contractelor standard avizate de către ANRE. Sesiunile de tranzacționare sunt derulate în două etape, respectiv licitație deschisă urmată de negociere continuă, în cazul în care în urma desfășurării primei etape nu sunt atribuite toate contractele propuse de către inițiator.

Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP oferă participanților la piață posibilitatea să supună tranzacționării, în mod centralizat, transparent și nediscriminatoriu, contracte bilaterale personalizate în conformitate cu cerințele tehnice, economice și comerciale ale acestora. De asemenea, participanții, prin ofertele inițiatore și respectiv contractele aferente acestora, pot propune diferite perioade de livrare, acestea nefiind standardizate.

În conformitate cu Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC, participanții la piață transmit OPCOM, înainte de a intra în tranzacționare, o listă albă de eligibilitate care cuprinde participanții la piață cu care are încheiate contracte preagreate de vânzare-cumpărare gaze naturale, ale căror termeni contractuali sunt stabiliți, cu excepția pretului, cantității și a perioadei de livrare. Mecanismul de tranzacționare permite încheierea tranzacțiilor doar între partenerii eligibili (participanții sunt incluși reciproc în listele albe de eligibilitate). În cazul în care în piață există două ordine de sens contrar la preturi care ar permite încheierea unei tranzacții, dar participanții nu sunt eligibili, se inițiază un proces de intermediere care constă în găsirea unui al treilea participant care este eligibil atât cu vânzătorul cât și cu cumpărătorul.

În vederea administrării acestei piețe s-au desfășurat în principal următoarele activități:

- ✓ Înregistrarea participanților la PCGN, cu oportunitatea participării cu oferte inițiatore/de răspuns la oricare dintre modalitățile de tranzacționare;
- ✓ Actualizarea și păstrarea "Registrului de Tranzacționare" pe PCGN;
- ✓ Suspendarea/retragerea/revocarea participanților la PCGN;
- ✓ Configurarea și gestionarea participanților la PCGN în platforma de tranzacționare aferentă PCGN-LN și PCGN-LP;

- ✓ Asistenta, consultanta si pregatirea participantilor in conformitate cu reglementarile in vigoare privind organizarea si functionarea PCGN;
- ✓ Administrarea platformei informatice utilizata pentru desfasurarea sesiunilor de licitatie pe PCGN-LN si PCGN-LP;
- ✓ Programarea si organizarea sesiunilor de licitatie, pentru ofertele initiatore de vanzare/cumparare transmise de catre participantii la piata conform cadrului de reglementare specific PCGN-LN/PCGN-LP in vigoare;
- ✓ Primirea, gestionarea, eliberarea/executarea, dupa caz, a garantiilor financiare de participare la licitatii constituite de catre participantii la PCGN in favoarea OPCOM SA;
- ✓ Notificarea participantilor care au incheiat tranzactii prin transmiterea formularelor de confirmare a tranzactiilor in vederea incheierii contractului in forma propusa de participantul initiator/contractului standard, dupa caz;
- ✓ Verificarea conformitatii contractului semnat cu cel standard/propus de catre initiatorul sesiunii de licitatie;
- ✓ Intocmirea de rapoarte referitoare la functionarea PCGN, in conformitate cu cerintele ANRE si a Serviciului Supraveghere Functionare Piete Administrate;
- ✓ Aplicarea, in situatiile in care se impune, a procedurilor de urgenta pentru administrarea platformelor de tranzactionare din administrare.

Activitatea de tranzactionare pe piata centralizata de gaze naturale s-a desfasurat in conformitate cu documentele mentionate mai sus.

In sinteza, in anul 2016, au fost inregistrate urmatoarele rezultate referitoare la piata centralizata de gaze naturale:

- ✓ Pe Piata centralizata de gaze naturale – modalitatea de tranzactionare PCGN-LN:
 - au fost publicate 11 oferte initiatore, dintre care 2 oferte de cumparare si 9 oferte de vanzare;
 - pentru 9 oferte initiatore au fost organizate sesiuni de licitatie;
 - 2 sesiuni de licitatie au fost anulate din cauza faptului ca nu au fost constituite garantii financiare de participare la licitatie pentru oferte de raspuns;
 - nu au fost incheiate tranzactii în anul 2016.
 - prima tranzactie a avut loc in data de 27.10.2015;
 - au fost incheiate 3 tranzactii;
 - cantitatea totala tranzactionata de la lansarea pietei a fost de 15.062,50 MWh;
 - pretul mediu ponderat de tranzactionare: 82,00 lei/MWh.
- ✓ Pe Piața centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP:
 - nu au fost primite oferte initiatore pentru organizarea de sesiuni de licitatie în anul 2016.
- ✓ Piața centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC:
 - pe platforma de tranzactionare Trayport au fost disponibile participantilor pentru tranzactionare instrumente cu perioade de livrare 1 zi, 1 saptamana, 1 luna, 1 trimestru, 1 semestru gazier, 1 semestru calendaristic, 1 an gazier, 1 an calendaristic;
 - nici un participant nu a primit dreptul de a introduce oferte in platforma de tranzactionare avand in vedere ca nu au fost primite contracte preagreate, respectiv liste de eligibilitate.

In anul 2016 a fost inregistrati 1 participant nou la Piata centralizata de gaze naturale, s-au retras 3 participant si 6 participant au fost revocati, in conformitate cu prevederile art.6.5.1. lit.d) din Procedura privind inregistrarea participantilor la Piata centralizata de gaze naturale administrata de OPCOM SA (Aviz ANRE nr. 25/01.07.2015), datorita faptului ca nu au semnat forma revizuita a Convenției de participare la piața centralizată de gaze naturale, avizata de ANRE prin Avizul 26/01.07.2015, in termen de 6 luni de la data la care a fost publicata pe pagina web a OPCOM forma revizuita a acesteia (07.07.2015), respectiv 06.04.2016. Astfel la sfarsitul anului numarul de participant inregistrati a fost de 13, dintre care 3 activi.

Zilnic au fost organizate sesiuni de tranzactionare pentru modalitatea de tranzactionare PCGN-LN pe platforma de test.

14. Activitatea de administrare a Platformei de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii (PTCE)

La data de 31.12.2016 erau inscristi la PTCE un numar de 12 participanti.

In cursul anului 2016 nu au fost inregistrate noi inscrieri si nu au fost primite oferte pentru tranzactionare pe PTCE.

15. Inregistrarea participantilor la pietele de energie electrica si la piata de certificate verzi administrate de OPCOM S.A.

Activitatea de inregistrare a participantilor la pietele de energie electrica si la piata de certificate verzi administrate de societatea noastra a cunoscut si in anul 2016 un volum insemnat de munca, numarul participantilor inregistrati cunoscand cresteri pentru toate aceste piete.

Astfel, comparand numarul de participanti inregistrati la 31.12.2016 fata de cei inregistrati la 31.12.2015 rezulta urmatoarele: la PZU 337 participanti fata de 314; la PI 118 fata de 111; la PCCB-LE 358 fata de 351; la PCCB-NC 177 fata de 151; la PC-OTC 103 fata de 90; la PCSU 33 fata de 30 si la PCV 901 fata de 829.

La aprecierea volumului de munca desfasurat trebuie avut in vedere ca pe parcursul anului 2016 au avut loc si retrageri/revocari si reinscrieri de la/pietele enumerate mai sus.

La acestea se mai adauga si semnarea a numeroase acte aditionale intocmite la conventiile de participare la pietele administrate pentru participantii care si-au schimbat datele de contact ale firmei precum si asigurarea actualizarii permanente a acestor date in aplicatia utilizata pentru inregistrarea participantilor si pentru gestionarea datelor aferente lor, denumita RECLIP – REgistrul CLientilor Inregistrati la Piete.

Dezvoltarea continua a acestei activitati, prin upgradarea aplicatiei RECLIP, prin actualizarea procedurilor si instructiunilor de lucru, etc., a necesitat un efort comun al Serviciului Secretariat General - Inregistrare Participanti si al celorlalte departamente interesate, desfasurandu-se practic in paralel cu efectuarea, intr-un ritm sustinut si fara intreruperi, a inregistrarii participantilor si a actualizarii datelor de contact ale acestora.

16. Activitatea de elaborare/modificare reglementari

16.1. Piata Contractelor Bilaterale

Prin scrisoarea OPCOM SA nr. 137615/30.12.2016 a fost transmisă spre avizare propunerea de revizuire a Procedurii privind modalitatea de tranzactionare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă (Procedura PCCB-LE), aviz ANRE nr. 64/19.12.2014.

Propunerea de revizuire a Procedurii PCCB-LE conținea:

- clarificările care privesc validarea ofertelor de răspuns în condițiile respectării cerințelor art. 5 lit. k) din Regulament potrivit cărora oferta de răspuns trebuie să răspundă cerințelor unei oferte inițitoare, în sensul celor indicate în scrisoarea ANRE nr. 77114/25.11.2016, nr. de înregistrare OPCOM 120971/28.11.2016;
- modificările convenite și comunicate prin adresa OPCOM nr. 5689/26.01.2015 cât și clarificările privind condițiile specifice, care se referă exclusiv la termene și modalități de plată, garanții și penalități din anexele la contractul cadru, în conformitate cu punctul de vedere ANRE privind posibilitatea părților contractante de a modifica în cursul derulării contractului condițiile de plată și garantare din contractele încheiate pe PCCB-LE, pentru situația în care acestea au fost propuse clar de inițiator și cunoscute de toate părțile interesate înainte de încheierea tranzacției, transmise prin adresa ANRE nr. 10236/09.02.2016, nr. de înregistrare OPCOM 13721/10.02.2016.

Până în prezent, ANRE nu a avizat documentele revizuite, transmise de OPCOM atât în anul 2015, cât și în anul 2016.

16.2 Piața Centralizată pentru Serviciul Universal

Prin adresa ANRE cu numărul 47818/29.06.2016, inregistrata la OPCOM cu numarul 67647/29.06.2016, Autoritatea de Reglementare a transmis solicitarea de modificare a duratei perioadei de ofertare prevazute in Procedura operationala de desfasurare a licitatiilor simultane cu pret descrescator si analizarea posibilitatii stabilirii unei perioade de timp mai mare pentru

transmiterea ofertelor indicative. Solicitarea a venit ca urmare a notificării transmise de Elsaco Energy SRL către ANRE privind imposibilitatea transmiterii ofertelor indicative, din cauza unor probleme tehnice, pentru sesiunea de licitație aferente livrării energiei electrice în trimestrul III 2016.

OPCOM a transmis ANRE prin adresa înregistrată la OPCOM cu numărul 68956/04.07.2016 punctele de vedere și argumentele proprii referitoare la solicitările primite, precum și propunerile de modificare, și a solicitat ANRE opinia sa în vederea revizuirii Procedurii. Ca urmare a primirii adresei ANRE de răspuns cu nr. 50940/12.07.2016, înregistrată la OPCOM cu numărul 71691/12.07.2016, OPCOM a modificat Procedura operațională de desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător astfel:

- Au fost formulate prevederi care oferă participanților la PCSU posibilitatea, ca în situații întemeiate, să solicite prelungirea cu maximum 30 de minute a intervalului orar de transmitere a ofertelor indicative;
- A fost prelungită etapa de ofertare fiecărei runde a sesiunii de licitație cu 5 minute, respectiv de la 15 minute la 20 de minute.

Procedura operațională de desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător revizuită a fost transmisă la ANRE cu adresa de înaintare numărul 74046/19.07.2016, înregistrată la ANRE cu numărul 53097/20.07.2016.

Procesul de consultare publică s-a desfășurat în regim de urgență, astfel documentul a fost publicat pe pagina web a ANRE începând cu data de 25.07.2016, iar observațiile au fost primite până la data de 04.08.2016.

Forma finală a Procedurii operaționale de desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător a fost transmisă spre avizare ANRE cu adresa numărul 79718/08.08.2016, înregistrată la ANRE cu numărul 57509/09.08.2016 și avizată de ANRE cu avizul nr. 31/24.08.2016.

De asemenea, ca răspuns la solicitarea ANRE, începând cu sesiunea de licitație aferentă livrării energiei electrice în trimestrul IV 2016, OPCOM a prelungit etapa de transmitere a ofertelor indicative cu 30 de minute.

16.3 Piața pentru Ziua Următoare

Au fost actualizate și completate procedurile și instrucțiunile de lucru interne pentru adaptarea la noul rol al OPCOM și noua topologie a pieței cuplate 4M MC, considerând și modificările implementate în sistemul local de tranzacționare ALSTOM în noua schemă operațională.

Procedura de înregistrare comună pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM SA:

Procedura avizată de ANRE la începutul anului 2014, a fost revizuită și transmisă Autorității Competente încă din luna octombrie 2014, ca urmare a emiterii și aprobării următoarelor acte normative:

- Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr.82/03.09.2014 publicat în Monitorul Oficial nr.668 din 11.09.2014;
- Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/14.08.2014 publicat în Monitorul Oficial nr.621 din 25.08.2014;
- Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul ANRE nr.65/22.07.2014, publicat în Monitorul Oficial nr.564 din 30.07.2014;

În condițiile în care ANRE nu a avizat Procedura, OPCOM a continuat actualizarea acesteia în baza noilor acte normative emise de autorități în anul 2015:

- Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr.12/04.03.2015;
- Reguli privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/01.04.2015 publicat în Monitorul Oficial nr.239 din 08.04.2015;
- Procedura de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România a unor persoane juridice străine având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene. aprobată prin Ordinul ANRE nr. 91/17.06.2015 publicat în Monitorul Oficial nr.458 din 25.06.2015;

- Modificări ale Codului fiscal, prin introducerea pe lista beneficiarilor de taxare inversa la cumpararile de energie electrica a comerciantilor care au Licenta de desfasurarea activitatii de trader de energie electrica.

Procedura de înregistrare pe pietele de energie electrica administrate de OPCOM SA a fost avizată de ANRE cu Avizul nr.15/13.04.2016.

16.4 Activitatea de decontare

Ca urmare a aderării, din luna aprilie 2016, la schema de debitare directă B2B SEPA RON, prin care încasările, respectiv plățile se efectuează într-o zi bancară de la data emiterii IDD, au fost actualizate Procedura privind incasarile si platile aferente tranzactiilor pe Piata de energie electrica pentru Ziua Urmatoare, Revizia 4 și Procedura privind incasarile si platile aferente tranzactiilor pe Piata Intrazilnică de energie electrica, Revizia 2,

16.5 Piata Certificatelor Verzi

Având în vedere modificările aprobate de Autoritatea de reglementare prin Ordinele ANRE nr. 60/01.04.2015, nr. 78/28.05.2015, nr. 101/01.07.2015 și respectiv 166/14.12.2015, cu privire la cadrul de reglementare aplicabil tranzacționării și raportării tranzacțiilor cu certificate verzi, la nivelul DTTC au fost întreprinse acțiunile corespunzătoare pentru actualizarea sau după caz întocmirea următoarelor documente:

1. Convenția de participare la PCV, revizia 6;
2. Procedura privind înregistrarea, retragerea, suspendarea și revocarea Participanților la/de Piața de Certificate Verzi, revizia 1;
3. Procedura privind decontarea tranzacțiilor pe Piața Centralizată de Certificate Verzi, revizia 5;
4. Procedura privind funcționarea pieței centralizate a CBCV și administrarea pieței CBCV, revizia 1;
5. Procedura privind ofertarea, validarea și stabilirea tranzacțiilor cu Certificate Verzi pe Piața Centralizată de Certificate Verzi, revizia 6;
6. Procedura privind stabilirea datei de expirare a perioadei de valabilitate a Certificatelor Verzi și consemnarea în Registrul Certificatelor Verzi a stării Certificatelor Verzi, revizia 1.
7. Procedura pentru situațiile de urgență privind funcționarea defectuoasă a sistemului de tranzacționare și/sau a căilor de comunicație ale "Opcom" SA sau ale participanților la piața centralizată a contractelor bilaterale de certificate verzi – procedură nou întocmită;
8. Procedura pentru situațiile de urgență privind funcționarea defectuoasă a sistemului de tranzacționare și/sau a căilor de comunicație ale "Opcom" SA sau ale participanților la piața centralizată de certificate verzi.

Față de documentele propuse ANRE a emis următoarele avize:

1. Aviz nr. 8 din 06.04.2016 pentru „Convenția de participare la piața de certificate verzi” - Revizia 6;
2. Aviz nr. 9 din 06.04.2016 pentru „Procedura privind înregistrarea, retragerea, suspendarea și revocarea participanților la/de la piața de certificate verzi”;
3. Aviz nr. 10 din 06.04.2016 pentru „Procedura privind ofertarea, validarea și stabilirea tranzacțiilor cu certificate verzi pe piața centralizată de certificate verzi”;
4. Aviz nr. 11 din 06.04.2016 pentru „Procedura privind decontarea tranzacțiilor pe piața centralizată de certificate verzi”;
5. Aviz nr. 12 din 06.04.2016 pentru „Procedura privind funcționarea pieței centralizate a contractelor bilaterale de certificate verzi și administrarea pieței contractelor bilaterale de certificate verzi”;
6. Aviz nr. 13 din 06.04.2016 pentru „Procedura pentru situațiile de urgență privind funcționarea defectuoasă a sistemului de tranzacționare și/sau a căilor de comunicație ale "Opcom" SA sau ale participanților la piața centralizată a contractelor bilaterale de certificate verzi”;
7. Aviz nr. 14 din 06.04.2016 pentru „Procedura pentru situațiile de urgență privind funcționarea defectuoasă a sistemului de tranzacționare și/sau a căilor de comunicație ale "Opcom" SA sau ale participanților la piața centralizată de certificate verzi”.

Pentru “Procedura privind stabilirea datei de expirare a perioadei de valabilitate a Certificatelor Verzi și consemnarea în Registrul Certificatelor Verzi a stării Certificatelor Verzi”, revizia 1, propunerile OPCOM nu au fost încă avizate.

16.6 Piata Centralizata de Gaze Naturale

În cursul anului 2016 în urma discuțiilor/întâlnirilor cu reprezentanți ai ANRE și TRANSGAZ privind posibilitatea și oportunitatea implementării Pieței pentru Ziua Următoare pentru gaze naturale au fost elaborate documentele aferente acesteia, ținând cont de experiența europeană în domeniu și experiența OPCOM în implementarea, dezvoltarea și administrarea pieței spot pentru energie electrică.

Mecanismul de tranzacționare propus implică asumarea de către OPCOM SA a rolului de contraparte pentru tranzacțiile în Punctul Virtual de Tranzacționare (PVT), astfel încât decontarea tranzacțiilor să se realizeze în baza notelor de decontare emise prin intermediul sistemului de tranzacționare administrat de OPCOM SA.

Au fost transmise ANRE spre analiză și aprobare următoarele documente:

- Regulament de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA;
- Procedura privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale;
- Procedura privind înregistrarea participanților la Piețele de gaze naturale administrate de OPCOM SA, revizuită;
- Convenția de participare la Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale;
- Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale;
- Procedura privind încasarile și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale.

Documentele au fost publicate de către ANRE pe pagina sa web, începând cu data de 22.12.2016, pentru consultare publică. ANRE primește propunerile și observațiile părților interesate până la data de 20.01.2017, urmând ca în data de 26.01.2017 acestea să fie dezbătute în cadrul unei sedințe organizate la sediul ANRE.

16.7 Elaborare analize, puncte de vedere și observații la documentele conexe activității

Ca urmare a solicitării ANRE, în urma nemulțumirilor manifestate de unele PRE-uri datorită creșterii costurilor suplimentare din echilibrarea sistemului, OPCOM a efectuat în cursul lunii martie 2016, o analiză complexă a elementelor care au condus, la înregistrarea de costuri suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, în perioada ianuarie 2015 – ianuarie 2016.

Senatul României, Ministerul Energiei și Consiliul Concurenței ne-au comunicat, în luna februarie 2016, pentru analiză și punct de vedere, reclamația firmei Arelco Power SRL prin care aceasta semnală o „*situație de fapt posibilă manipularea pieței zilei următoare (PZU) din România*”, față de care pe baza analizelor responsabile efectuate de OPCOM, au fost aduse la cunoștință, instituțiilor respective, regulile aprobate de ANRE, aplicabile PZU, încă de la implementare în iulie 2005 a platformei de tranzacționare pe PZU, precum și necunoșterea acestora de către participant, care în acest context a făcut afirmații nefondate.

Ca urmare a unei solicitări a ACER, adresată ANRE referitor la aceeași adresă a Arelco Power S.R.L., autoritatea competentă ne-a solicitat, efectuarea unor simulări și mai multe analize suplimentare, succesive, care s-au desfășurat până în luna iulie 2016. Toate aceste analize au condus la aceeași concluzie, respectiv netemeinicia reclamației respective.

Au fost elaborate observații, respectiv puncte de vedere la următoarele documente publicate pe website-ul ANRE pentru consultare publică sau pentru care ANRE au solicitat prin scrisoare observații:

- Proiectul de Ordin pentru aprobarea unor reguli pe piața de echilibrare privind plata energiei de echilibrare, redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare și calculul dezechilibrului de la notificare al unităților dispecerizabile și modificarea unor ordine ale președintelui ANRE,
- Proiectul de Ordin privind aprobarea Regulamentului privind modificarea unor reguli pe piața de echilibrare referitoare la redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare și calculul dezechilibrului de la notificare al unităților dispecerizabile,

Au fost solicitate din partea ANRE puncte de vedere privind:

- posibilitatea anularii tranzacțiilor de energie electrică realizate pe Piața Intrazilnică,
- exprimarea punctului de vedere privind trecerea, pentru toate piețele de energie electrică, componente ale pieței angro de energie electrică, la tranzacționarea în ore CET.

Având în vedere că ANRE consideră necesară revizuirea regulilor din PE referitoare la:

- modul de plată a energiei de echilibrare,
- calculul penalității în caz de livrare parțială a energiei de echilibrare,
- modificarea modului de calcul a taxei pentru dezechilibrul de la notificare ale unităților dispecerizabile,
- formulelor de calcul ale preturilor de deficit/excedent,
- modificarea regulilor de redistribuire a costurilor și veniturilor suplimentare,

în vederea stabilirii influenței diferitelor modificări, dimensionării coeficienților aplicabili, autoritatea competentă a solicitat OPCOM SA efectuarea unui număr de 2 simulări pentru luna august 2014 (înregistrată cu venituri suplimentare rezultate din piața de echilibrare) și 2 simulări pentru luna decembrie 2014 (în care s-au înregistrat costuri suplimentare), pentru diferite formule/valori ai indicilor. Aceste simulări au fost solicitate de către ANRE în vederea fundamentării corecte a variantelor Proiectului de revizuire a regulilor pe PE și pentru redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare către PRE și au fost efectuate de către OPCOM SA în luna decembrie 2016.

17. Activitatea de supraveghere a funcționării pietelor administrate

Activitatea de supraveghere s-a desfășurat în anul 2016 aplicând prevederile a două proceduri operationale, documente elaborate în conformitate cu prevederile „Codului comercial al pieței angro de energie electrică” și ale „Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață și prevenirea abuzului de poziție dominantă” (ANRE): „Procedura operatională privind supravegherea funcționării pietelor de energie electrică administrate, a comportamentului participanților și de detectare a unor acțiuni cu caracter anticoncurențial” - aviz ANRE nr. 7/06.03.2008, și respectiv „Procedura operatională privind informațiile asupra pieței de energie electrică din România cu caracter public și cu caracter privat în responsabilitatea OPCOM”, - aviz ANRE nr. 15/25.05.2005.

Rezultatele activității de supraveghere răspund necesităților de informare a patru factori, managementul OPCOM, Autoritatea de reglementare, Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei și participanții la piață, concretizându-se în:

- rapoarte interne periodice (zilnice, săptămânale, lunare) precum și ori de câte ori este cazul, asupra aspectelor legate de funcționarea pietelor administrate, rezultatelor și concluziilor monitorizării;
- rapoarte externe, către autoritatea de reglementare, periodice (zilnice, săptămânale, lunare) precum și ori de câte ori este cazul, asupra evenimentelor deosebite înregistrate în funcționarea pietelor administrate, asupra indicatorilor de performanță și de concentrare și asupra comportamentului participanților la piață. Raportările includ atât date primare (date de intrare/iesire din procesele de tranzacționare), cât și prelucrări, analize și interpretări ale evoluției pietelor, sintetizate în cadrul informărilor săptămânale și a rapoartelor lunare;
- rapoarte externe, către Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER), conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), cu periodicitate zilnică, ofertele și tranzacțiile stabilite pe pietele administrate de OPCOM în calitate de piață organizată (OMP);
- rapoarte publice periodice referitoare la funcționarea pietelor, agregate la un nivel care să nu dezvăluie poziția pe piață a unui anumit participant. Canalul principal de diseminare a acestei informații este website-ul OPCOM.

Raportările includ atât date primare (date de intrare/iesire din procesele de tranzacționare), cât și prelucrări, analize și interpretări ale evoluției pietelor, sintetizate în cadrul informărilor săptămânale și a rapoartelor lunare.

Suplimentar raportărilor periodice, s-a răspuns prompt tuturor solicitărilor venite din partea autorității de reglementare, furnizând rezultatele unor analize privind comportamentul de ofertare al unor participanți, valorile indicatorilor de concentrare la nivelul ofertelor/tranzacțiilor pe fiecare dintre pietele administrate, alte situații realizate la cerere.

Raportarea, începând cu 7 octombrie 2015, către Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER), conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), a ofertelor și tranzacțiilor stabilite pe pietele administrate de OPCOM în calitate de piață organizată (OMP).

În anul 2016 s-a continuat elaborarea, în versiunile română și engleză, a următoarelor rapoarte: raport zilnic privind participarea și concentrarea pe PZU (este evidențiat numărul participanților activi, rata de concentrare a primilor trei vânzători/cumpărători și indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vânzare și cumpărare); raport săptămânal privind funcționarea pieței pentru ziua următoare în săptămâna anterioară raportării; raport lunar privind participarea și concentrarea pe PCCV (este evidențiat numărul participanților activi, rata de concentrare a primilor trei vânzători/cumpărători și indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vânzare și cumpărare în luna anterioară raportării). S-a îmbunătățit conținutul rapoartelor lunare și anuale de evoluție a performanței pietelor administrate de OPCOM și au fost introduse rapoartele lunare privind participarea și concentrarea pe PC-OTC, PCCB-LE, PCCB-NC și PCBCV.

Au fost realizate în vederea difuzării către agențiile de știri și mass-media din țară (Mediafax, Bursa) și străinătate (Heren, Argus) precum și în scopul elaborării comunicatelor de presă (lunare, anuale, prilejuate de diverse evenimente), sinteze specifice ale rezultatelor funcționării pietelor administrate, incluzând gradul de participare și evoluția indicatorilor de performanță.

Comunicatele de presă au fost elaborate și publicate pe site-ul OPCOM în legătură cu evoluția parametrilor ce caracterizează fiecare piață, semnalând opiniei publice și implicit participanților creșterea lichidității – vectorul principal pentru descoperirea pretului corect.

În anul 2016 a continuat colaborarea cu „Observatorul de piață din sectorul energiei al Comisiei Europene”, prin furnizarea datelor necesare prezentării pieței spot din România în cadrul Rapoartelor trimestriale privind piețele de energie electrică din Europa.

Au fost furnizate la cerere informații de natură publică, răspunsuri la întrebări/solicitări formulate de edituri/furnizori de date din țară și din străinătate.

Prin activitatea de supraveghere s-a contribuit și la elaborarea raportului anual al societății, inclusiv prin realizarea paginilor de date relevante și reprezentarea grafică a performanțelor anului 2015 pentru piețele centralizate administrate de OPCOM, precum și la elaborarea versiunii în limba engleză a raportului anual.

În procesul de diseminare a informației neutre relevante s-a urmărit în permanentă corectă gestionare a datelor referitoare la rezultatele funcționării pietelor administrate, precum și îmbunătățirea/extinderea informației publicate.

În anul 2016 a continuat activitatea de verificare a respectării reglementărilor ANRE, a normelor interne de către fiecare departament operativ din cadrul OPCOM.

În ceea ce privește monitorizarea conformității cu legislația primară și secundară, s-a colaborat cu serviciile operative în următoarele direcții de analiză: analiză propunerilor legislative (legislație primară și secundară cu impact asupra domeniului de activitate al societății) și elaborarea de puncte de vedere cu privire la conținutul acestora - s-a colaborat permanent cu serviciile operative din cadrul OPCOM în vederea amendării unor propuneri de legislație secundară, sesizării anumitor aspecte procedurale/actualizării unor documente interne, elaborării de noi reglementări; analiză adecvării reglementărilor la obiectivele pietelor centralizate administrate de OPCOM S.A., identificarea oportunității adoptării unor mecanisme și produse noi și a zonelor de reglementare ce necesită dezvoltări prin evaluarea comparativă a pietelor administrate de OPCOM S.A. cu cele similare din Europa – s-a colaborat cu departamentele operative sau direct implicate la adecvarea reglementărilor în vigoare la obiectivele și intențiile OPCOM de punere în funcțiune a noi mecanisme de tranzacționare.

În vederea facilitării monitorizării performanței pietelor administrate de OPCOM și a comportamentului participanților au fost îmbunătățite și întreținute aplicațiile informatice dezvoltate intern, au fost create aplicații noi, în funcție de necesitățile impuse de solicitările ANRE, ale ministerului sau a altor autorități.

În anul 2016 prin activitatea de supraveghere s-a contribuit și la implementarea în cadrul OPCOM a prevederilor REMIT, Regulamentul (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie electrică, din perspectiva implementării fazei 2 de raportare a datelor și a implementării prevederilor articolului 15 din REMIT privind supravegherea pietelor administrate.

Reprezentanții OPCOM au participat la următoarele evenimente organizate în cursul anului 2016: atelierul de lucru public privind punerea în aplicare a REMIT și la Masa Rotundă a Mecanismelor de Raportare Înregistrate de ACER la nivel european (februarie 2016, Ljubljana – Slovenia); seminarul Euphemia, eveniment organizat de partenerii inițiativei PCR (martie 2016, Bruxelles - Belgia); a

cincea reuniune a partilor semnatare ale Memorandumului de Intelegere intre Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) si pietele de energie organizate privind cooperarea in monitorizarea pietei in conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT) (aprilie 2016, Ljubliana – Slovenia); FOREN 2016, sectiunea KA 2 - Reglementări privind concurența și comercializarea pe Piața internă UE. Impactul prețurilor volatile ale energiei, cu lucrarea „REMIT. Prevederi obligatorii in sprijinul consolidării integrității și transparenței pietei de energie” (mai 2016, Costinesti – Romania); a sasea reuniune a partilor semnatare ale Memorandumului de Intelegere intre Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) si pietele de energie organizate privind cooperarea in monitorizarea pietei in conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT) (octombrie 2016, Ljubliana – Slovenia); instruirea cu tematica „Algoritmul Euphemia” organizată de EPEX SPOT (noiembrie 2016, Paris – Franta); Grupul ad-hoc al EUROPEX pe probleme de reglementare (WG FIT).

Prin activitatea de supraveghere s-a asigurat suport permanent pentru intocmirea prezentarilor OPCOM privind evolutia pietelor centralizate administrate de OPCOM, sustinute in cadrul unor manifestari interne si internationale: conferinte, seminarii, mese rotunde, intalniri cu diverse foruri internationale, precum si pentru sustinerea proiectelor aflate in derulare in cadrul OPCOM (REMIT, OPEED, PCR).

S-a dat curs tuturor solicitarilor provenite de la autoritati privind comunicarea de informatii cu privire la sinteze ale indicatorilor de performanta a pietelor administrate, evaluarea nivelului de concurenta pe piata pentru ziua urmatoare administrata de OPCOM, rata de concentrare, indicatorul Herfindahl-Hirschman si comportamentul participantilor la pietele administrate.

18. Activitatea de raportare catre ACER (REMIT)

Regulamentul de punere in aplicare a prevederilor REMIT (Regulamentul nr. 1348/2014) a intrat in vigoare in data de 7 ianuarie 2015, data la care Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) a publicat Manualul Procedurilor cu privire la raportarea datelor, cerintele impuse mecanismelor de raportare pentru a fi inregistrate in vederea raportarii conform REMIT, lista pietelor organizate precum si Manualul de raportare a tranzactiilor (TRUM).

OPCOM a initiat procesul de inregistrare ca RRM (Mecanism de raportare inregistrat) in data de 19.01.2015, transmitand ACER informatiile obligatorii pentru identificarea sa in aceasta calitate. In data de 12.02.2015 identificarea OPCOM a fost confirmata de ACER, solicitandu-se continuarea procesului de inregistrare a contului utilizatorului Administratorului RRM. Au fost elaborate documentele care sa ateste indeplinirea cerintelor impuse RRM si transmise ACER in vederea analizei, astfel ca in data de 24.07.2015, OPCOM a fost aprobat de catre agentie ca Mecanism de raportare inregistrat. Alaturi de OPCOM, dintre cele 34 de mecanisme de raportare pre-inregistrate, in lista primelor cinci mecanisme de raportare inregistrate de ACER la nivel european au fost nominalizate Nord Pool Spot AS – Norvegia, EFETnet B.V. – Olanda, OMI-Polo Español S.A. (OMIE) – Spania si OMIP - Pólo Português S.G.M.R. - Portugalia. Aceasta aprobare a conferit OPCOM dreptul de a raporta ofertele si tranzactiile, in numele unui participant la piata, catre agentie, daca participantul delega aceasta responsabilitate catre OPCOM. Prima faza a raportarii REMIT a inceput la 7 octombrie 2015. In acest scop, a fost necesara inclusiv crearea cadrului contractual care sa prevada prestarea de catre OPCOM a serviciilor de raportare, conform REMIT, inclusiv modalitatea de remunerare a acestei activitati, conform reglementarilor ANRE si a deciziilor Consiliului de administratie al OPCOM.

Serviciul de raportare este prestat zilnic incepand cu 7 octombrie 2015, pentru toti participantii activi si pentru toate pietele de energie electrica si gaze naturale administrate. In anul 2016 au fost raportate la ACER conform REMIT pentru cei 343 participanti activi pe pietele administrate de OPCOM un numar de 2.632.092 ordine de tranzactionare, respectiv un numar de 1.996.432 tranzactii.

Ulterior fiecarei operatiuni de raportare, prin intermediul sistemului de raportare <https://reporting.opcom.ro/>, OPCOM asigura accesul participantilor la datele raportate la ACER, în formatul impus de agentie, precum si accesul la confirmările de raportare a acestor date.

OPCOM a continuat pregătirea pentru îndeplinirea, in numele participantilor la piata, a obligatiilor de raportare ce le revin acestora aplicabile incepand cu data de 07.04.2016, obligatii stabilite de

Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, de a raporta contractele standard și nestandardizate de furnizare de energie electrică și gaze efectuate în afara unei piețe organizate, contractele de transport, precum și datele fundamentale necesar a fi raportate de operatorii de transport și de sistem de energie electrică, operatorii de transport și de sistem de gaze și operatorii sistemelor de înmagazinare.

În sprijinul participanților la piață, OPCOM a oferit posibilitatea extinderii serviciilor prestate în cadrul fazei 1 de raportare conform REMIT, prin furnizarea de servicii de raportare a contractelor standard și nestandardizate, precum și a datelor fundamentale privind gazele a căror obligație de raportare a revenit participanților la piață începând cu data de 7 aprilie 2016.

De asemenea, în sprijinul îndeplinirii obligațiilor de raportare prevăzute în Regulament pentru diferite categorii de factori implicați în aplicarea acestui Regulament, OPCOM și-a extins gama de servicii de raportare oferite, parcurgând în acest scop etapele necesare autorizării de către ACER în vederea raportării tipurilor de date care se încadrează conform Regulamentului în categoria contractelor de transport, precum și a datelor fundamentale privind energia electrică și gazele, respectiv: contracte legate de transportul energiei electrice între două sau mai multe zone de ofertare încheiate ca rezultat al unei prime alocări a capacității de interconexiune, nominalizările finale dintre zonele de ofertare specificând identitatea participanților la piață implicați și cantitatea programată, precum și datele referitoare la capacitatea instalațiilor de înmagazinare, volumul de gaz înmagazinat la finalul unei zile gaziere, inclusiv injectii/extracții și anunțurile de indisponibilitate planificată și neplanificată a instalației de înmagazinare.

Până la sfârșitul lunii decembrie 2016 mai mult de 400 de participanți au semnat Acordul REMIT propus de OPCOM, serviciile prestate conform acestuia acoperind necesitățile participanților la piețele administrate de acces la date, raportare și backloading, inclusiv executarea și evenimentele ciclului de viață al contractelor raportate.

19. Direcții de dezvoltare a OPCOM în vederea integrării regionale și europene

19.1. Activități în cadrul Proiectului de cuplare a pietelor pentru ziua următoare din România, Ungaria, Slovacia și Republica Cehă (4M MC) - perioada operațională

Pe parcursul anului 2016 OPCOM a îndeplinit sarcinile ce au revenit societății la nivelul structurilor operaționale, de lucru și de conducere ale mecanismului de funcționare cuplata a celor patru piețe pentru ziua următoare din România, Ungaria, Slovacia și Republica Cehă, printre care: actualizarea procedurilor operaționale aplicate în funcționarea zilnică a 4M MC, participarea la organizarea și desfășurarea testelor procedurale periodice și organizate ad-hoc, tratarea incidentelor operaționale, aspectele contractuale, colaborarea în cadrul altor inițiative, decizii privind funcționarea actuală a 4M MC și extinderea cooperării.

OPCOM, similar burselor din Slovacia (OKTE) și Ungaria (HUPX), a funcționat în cadrul acestui mecanism ca bursa deservită pentru serviciile de cuplare, derulând în paralel acțiunile de aderare la inițiativa PCR (Price Coupling of Regions), în vederea participării ca membru cu drepturi depline și exercitării în nume propriu a serviciilor de cuplare a celor patru piețe naționale. OPCOM a anunțat la începutul lunii ianuarie 2016 aderarea la inițiativa PCR, moment de la care s-au derulat activitățile necesare pentru asigurarea participării active în cadrul complex al acestei soluții europene pentru cuplarea unică a pietelor pe orizontul piață pentru ziua următoare, precum și pentru pregătirea sub toate aspectele, operațional, tehnic și contractual, în vederea exercitării directe a rolului de Coordonator în cadrul 4M MC.

Pe întreg parcursul anului 2016 au fost derulate de către OPCOM, în cooperare cu partenerii 4M MC și furnizorii IT, acțiunile de pregătire pentru implementarea și lansarea 4M MC în topologia incluzând cel de-al treilea PMB operat de OPCOM, respectiv: elaborarea cererilor de modificare a sistemelor și procedurilor operaționale, adaptarea platformei locale și implementarea sistemelor PCR în vederea funcționării corelate în noua topologie 4M MC, efectuarea testelor de conectivitate, integrare și procedurale, pregătirea operatorilor PZU și a personalului implicat în administrarea sistemelor informatice. De asemenea, au fost gestionate aspectele contractuale aferente acordurilor în care OPCOM este parte și în care sunt stabilite scopul și forma de cooperare, coordonare și flux informațional între partile proiectului 4M MC în procesul de operare în comun a cuplării pietelor pentru ziua următoare din cele patru țări, Republica Cehă, Slovacia, Ungaria și România, respectiv termenii și condițiile care guvernează operarea 4M MC din punctul de vedere al responsabilităților ce

revin burselor de energie. A fost revizuit și adaptat cadrul contractual în contextul exercitării de către OPCOM a funcției de operator de cuplare a pietelor pentru ziua următoare din cele patru țări.

19.2. Activități în cadrul Proiectului de cuplare pe baza de fluxuri a regiunii NWE-CEE FB MC

Pe parcursul anului 2016 OPCOM a îndeplinit sarcinile care au revenit societății la nivelul structurilor de lucru și de conducere ale proiectului, contribuind activ la derularea activităților și elaborarea documentelor conform foii de parcurs a proiectului, inclusiv prin coordonarea unor activități de proiect și îndeplinirea sarcinilor de reprezentare.

Au fost desfășurate activitățile de pregătire și negociere a Acordului de aderare al OPCOM și Transelectrica la proiect, în luna septembrie 2016 cele două entități devenind părți cu drepturi depline ale acestui proiect. Pe întreaga durată a procesului de aderare, OPCOM a participat la activitățile CEE IG (reunind autoritățile naționale de reglementare, operatorii de transport și de sistem și bursele de energie din regiunea central-est europeană) și ale CEEE Forum, evenimente organizate la nivelul ministerelor din regiunea central-est europeană cu responsabilități în aspecte privind integrarea regională și europeană a pietelor de energie electrică.

19.3. Activități în cadrul demersurilor de extindere a 4M MC (integrarea 4M MC în MRC-Multi-Regional Coupling, alte cooperări)

Ca parte a 4M MC, OPCOM a participat la procesele de analiză a posibilităților de extindere a 4M MC și integrare cât mai repede fezabil în MRC, mecanism operational bazat pe soluția PCR care acoperă în acest moment cel mai extins areal european și care va integra printr-o abordare graduală toate statele membre UE în vederea implementării cuplării unice a pietelor pentru ziua următoare (SDAC, „Single Day-Ahead Coupling”).

19.4. Activități în cadrul Proiectului EU XBID Cooperation

OPCOM a participat la elaborarea Acordului general de confidențialitate încheiat între toți operatorii de transport și de sistem și toți operatorii pieței de energie electrică desemnați în contextul implementării cuplării unice a pietelor pentru ziua următoare și a pietelor intrazilnice.

De asemenea, OPCOM a participat în primele luni ale anului 2016 la elaborarea documentelor de participare în cadrul Grupului de aderare la XBID (XBID Accession Stream), moment de la care OPCOM activează în acest grup constituit cu scopul asigurării, într-o primă etapă, a transferului de cunoștințe dinspre părțile proiectului XBID către membrii Grupului de aderare la XBID, facilitând în acest fel acestora înțelegerea detaliilor privind organizarea și activitățile realizate în cadrul proiectului precum și stadiul acestora, în perspectiva participării viitoare în calitate de părți ale proiectului XBID de implementare a cuplării unice a pietelor intrazilnice.

19.5. Activități în calitate de membru al inițiativei PCR

În calitate de parte a inițiativei PCR, OPCOM a participat pe parcursul anului 2016 la activitățile aferente acestei cooperări în structurile decizionale și de lucru, participând totodată la administrarea și dezvoltarea în continuare a PMB și a algoritmului Euphemia, elemente pe baza cărora, alături de altele, se asigură exercitarea funcțiilor de cuplare în arealul 4M MC și MRC.

Totodată, în cursul anului 2016 au fost realizate activitățile dedicate pregătirii OPCOM în vederea începerii exercitării directe a rolurilor operationale în cadrul cuplării 4M MC.

19.6. Activități derulate în contextul implementării Regulamentului (UE) nr. 1222/2015:

Având în vedere desemnarea prin decizie ANRE, în luna decembrie 2015, a OPCOM în calitate de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED, respectiv NEMO – Nominated Electricity Market Operator) pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a pietelor pentru ziua următoare sau a pietelor intrazilnice, acesta a participat pe parcursul anului 2016 la acțiunile necesare a fi realizate de toate OPEED în scopul implementării prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (CACM GL), respectiv elaborarea: planului care stabilește modul în care pot fi stabilite și exercitate în comun funcțiile de operator de cuplare a pietelor (MCO Plan), cadrul comun de cooperare pe perioada până la stabilirea cadrului contractual care va guverna operarea cuplării unice a pietelor pentru ziua următoare și a pietelor intrazilnice, metodologiile privind stabilirea și exercitarea funcțiilor de operator de cuplare (algoritmul de cuplare, produsele, scala de pret, măsuri de rezervă în situații deosebite).

19.7. Activitati destinate implementarii prevederilor REMIT, Regulamentul privind integritatea si transparenta pietei angro de energie

OPCOM a parcurs etapele necesare deservirii participantilor la piata in vederea indeplinirii de catre acestia a obligatiei de raportare a contractelor nestandardizate in sensul Regulamentului, incepand cu data de 07.04.2016. OPCOM a elaborat pachetul contractual care sa faciliteze raportarea pentru toate categoriile de participantii la piata (inregistrati/neinregistrati la pietele administrate de OPCOM) si categorii de date care necesita raportare conform REMIT (contracte de transport si date fundamentale privind energia electrica si gazele).

OPCOM a mentinut legatura cu participantii la piata, inclusiv prin organizarea unor intalniri pe teme de raportare, si a solicitat in permanenta clarificari din partea autoritatii nationale de reglementare din perspectiva responsabilitatilor care revin acesteia prin legislatia nationala si europeana aplicabila. De asemenea, OPCOM a derulat activitati comune pe relatia de cooperare cu ACER in baza prevederilor Memorandumului de Intelegere cu privire la cooperarea in domeniul monitorizarii pietelor de energie conform REMIT.

20. Demersuri privind implementarea instrumentelor derivate având ca activ suport pretul energiei electrice

Pe parcursul anului 2016 a continuat activitatea în cadrul proiectului "Dezvoltarea și susținerea colaborării cu autoritățile și instituțiile implicate în vederea identificării soluțiilor tehnice necesare implementării Pieței Derivatelor pe Energie Electrică în România".

20.1. Colaborarea cu Sibex SA

În cursul anului 2016 nu au fost organizate acțiuni în cadrul acestei colaborări, partenerul SIBEX solicitând acordul OPCOM SA în vederea punerii la dispoziția unui consultant extern și/sau BVB a contractului cadr și a acordului de parteneriat încheiate între SIBEX și OPCOM. OPCOM a fost de acord cu dezvoltarea către terțe părți a documentelor asumate dar numai în condițiile în care SIBEX va lua toate măsurile necesare în vederea garantării asumării și îndeplinirii de către entitățile respective a responsabilităților aferent asigurării confidențialității asupra acestor documente la un nivel cel puțin similar celui angajat de părțile celor două documente menționate prin prevederile aplicabile ale acestora.

Ulterior, în data de 22.06.2016 SIBEX – SIBIU STOCK EXCHANGE S.A. a anunțat încheierea unui acord de coordonare cu Bursa de Valori București (BVB) care urma să permită în perioada următoare realizarea unor pași concreți spre potențialul proces de fuziune dintre cele două companii. Acordul permite realizarea elementelor esențiale ale unui astfel de proces, respectiv etapa evaluării companiilor. Echipe de experți din partea ambelor companii au fost dedicate acestui proiect în scopul stabilirii principiilor și condițiilor de colaborare între părți pentru a crea premisele realizării potențialei fuziuni.

20.2. Colaborarea cu European Energy Exchange AG (EEX)

În decursul anului 2016, au existat notificări privind tranzacționarea produselor care utilizează indexul OPCOM ROPEX_DAM_Base, în conformitate cu acordul de colaborare nr. 28845/04.10.2013, pentru o cantitate de 21.590 MWh (Romanian power futures).

20.3. Colaborarea cu Power Exchange Central Europe, Praga (PXE)

În decursul anului 2016, în baza Contractului de parteneriat nr. 74239/16.10.2014 dintre OPCOM SA și PXE, s-au desfășurat acțiunile prevăzute în vederea acordării PXE a dreptului de utilizare a prețurilor orare stabilite pe Piața pentru Ziua Următoare de către OPCOM SA.

21. Promovarea imaginii societății

21.1. Promovarea imaginii prin asociațiile naționale la care societatea este afiliată

Corespunzător statutului său de bursă națională și a rolului și gradului de dezvoltare atins, societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A. este afiliat la asociațiile naționale reprezentative pentru sectorul energiei, prin Comitetul Național Român pentru Consiliul Mondial al Energiei (CNR-CME) fiind afiliat și la asociația internațională de profil World Energy Council - WEC.

Pe parcursul anului 2016, societatea a fost asociată la CNR-CME (prin care are posibilitatea să participe la programele de studii și la evenimentele WEC), la SIER și la APEN.

Din statutul de membru decurg obligații, dar și oportunități de participare la adunările generale, în forurile de conducere ale asociațiilor (de regulă: Consiliu Director, Consiliu Științific etc.), în

activitatea grupurilor de lucru și la evenimentele organizate, oportunități ce oferă asigurarea unei promovări corecte a piețelor și instrumentelor oferite de "OPCOM" S.A..

În sinteză, prezentăm principalele activități desfășurate în anul 2016 pe relația cu asociațiile la care este afiliată societatea pe plan intern:

CNR-CME (Comitetul Național Român pentru Consiliul Mondial al Energiei)

Pe parcursul anului 2016 "OPCOM" S.A. a participat la ședința Adunării Generale a membrilor Asociației, la ședințele lunare ale Consiliului Director, precum și la ședințele Consiliului Științific Consultativ, conform solicitărilor.

În cadrul acestor întâlniri s-au făcut pregătiri pentru organizarea FOREN 2016 - ediția a XIII-a, cu tema „Energie sigură și sustenabilă pentru regiune”, care s-a desfășurat în perioada 12–16 iunie 2016 la Vox Maris Grand Resort din Costinești, precum a altor acțiuni din PROGRAMUL DE EVENIMENTE la nivel CNR–CME și WEC pe anul 2016.

CNR-CME prin evenimentele pe care le organizează aduce în atenția specialiștilor din comunitatea energeticienilor și a mediului de afaceri din domeniu, subiecte de mare actualitate și interes. Societatea noastră în calitate sa de membru colectiv este invitată să participe la toate evenimentele la care CNR-CME este organizator/coorganizator.

FOREN 2016

FOREN 2016, un forum energetic de mare complexitate, a cuprins 11 evenimente principale (Ziua Regională a Energiei, două Keynote Addresses, Conferința Trilema Energiei, patru mese rotunde la nivel de Forum, trei workshopuri la nivel de Forum) cu tematici relevante și actuale pentru energetica din România și din Europa, 5 sesiuni de comunicări științifice, precum și o expoziție tehnică.

Una dintre cele două Keynote Addresses, respectiv KA2, a fost organizată de OPCOM în parteneriat cu CNR-CME în data de 16.06.2016, orele 08.30–12.30 și a avut tema "Reglementări privind concurența și comercializarea pe Piața internă UE. Impactul prețurilor volatile ale energiei". Sesiunea a fost moderată de reprezentantul OPCOM și a cuprins alocuțiuni și prezentări susținute de reprezentanți de la ANRE, Societatea Energetică Electrica SA, Universitatea Politehnica din București și OPCOM.

De asemenea, specialiștii din cadrul OPCOM au participat cu lucrări și la secțiunile de comunicări ale Forumului, astfel:

- Section 2 - Energy Markets. Market vs. Planning. Transmission and Distribution Operators Role in Energy Market. Stability vs. Flexibility,
Key Issue 1: Energy Markets Issues;
- Section 4A – Oil and Gas – Conventional and Unconventional,
Key Issue 2: Economic and Safety / Risk Issues in the Oil and Gas Industry.

Oportunitățile de promovare oferite de participarea la această prestigioasă reuniune au fost fructificate prin susținerea de prezentări în cadrul evenimentului KA2, prin participarea specialiștilor societății cu lucrări la alte sesiuni ale Forumului, precum și prin utilizarea de materiale de informare și promovare (afisaj – roll-up de prezentare a piețelor administrate, a portofoliului de produse și a rezultatelor; mape de prezentare – incluzând programul KA2, fișa de prezentare a piețelor administrate, a portofoliului de produse și a rezultatelor similar roll-up-ului, elemente publicitare).

WORKSHOP-UL DECLARAȚIA FOREN 2016

WORKSHOP-UL DECLARAȚIA FOREN 2016 este un eveniment organizat în cadrul Programului: Contribuții CNR-CME la elaborarea Strategiei Energetice Naționale 2015–2030, de către Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei - CNR-CME, împreună cu Ministerul Energiei și cu sprijinul ANRE și ANRM, în data de 25 august 2016, orele 10:00-13:00, la ISPE, Amfiteatrul Acad. Martin Bercovici.

Declarația FOREN 2016 conținând concluziile și recomandările evenimentului FOREN 2016, precum și Documentul de poziție VLER privind Strategia Energetică a României au fost transmise la Ministerul Energiei.

Conferința "CREAREA UNIUNII ENERGETICE EUROPENE"

Conferința "Crearea Uniunii Energetice Europene, Modul în care se poate progresa spre o Uniune Energetică. Flexibilitatea – cheia pentru o piață unică a energiei" a fost organizată de CNR-CME împreună cu OPCOM, în sala Radu Zane pusă la dispoziție de Electrica SA, în ziua de 17

noiembrie 2016. Lucrările Conferinței au fost moderate de domnii Victor Ionescu, director general OPCOM și prof. dr. ing. Nicolae Golovanov, consilier CNR-CME.

Cu acest prilej au fost fructificate oportunitățile de promovare prin participarea specialiștilor societății cu lucrări, precum și prin utilizarea de materiale de informare și promovare (afisaj – roll-up de prezentare a piețelor administrate, a portofoliului de produse și a rezultatelor).

SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din Romania)

Referitor la colaborarea cu SIER, au fost monitorizate și rezolvate toate aspectele ce țin de calitatea "OPCOM" S.A. de membru colectiv al asociației (participare la AG, precum și alte solicitări punctuale). De asemenea, BSC - Promovare Imagine a întreprins acțiunile necesare pentru realizarea plății cotizației către această asociație.

APEN (Asociația Patronală Energia)

"OPCOM" S.A. este membru colectiv al APEN din luna ianuarie 2007, Asociația având misiunea de a promova interesele economice, tehnice, juridice și sociale de grup ale membrilor săi, precum și susținerea și protejarea pe plan intern și internațional a intereselor acestora.

Au fost monitorizate și rezolvate toate aspectele ce țin de relația cu APEN (participarea "OPCOM" S.A. la AG, vizarea trimestrială a facturilor ce reprezintă plata cotizației către APEN etc.).

21.2. Promovarea imaginii prin organizarea și participarea la manifestările tehnico-stiințifice în țară și străinătate

În anul 2016, conducerea executivă / specialiștii din cadrul OPCOM au participat la un număr de 1025 întâlniri. Participările la evenimente au fost organizate în conformitate cu rolul instituției în cadrul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România, cadrul legislativ și procedural de organizare a acesteia, afilierea la organisme și asociații la nivel național, european și internațional, în cadrul instituțional intern al OPCOM.

Aceste întâlniri au fost organizate la sediul OPCOM și la sediul altor societăți, reprezentanții OPCOM întâlnind reprezentanți ai sectorului energetic / participanți la piața de energie electrică și de gaze naturale din România, parteneri contractuali sau potențiali parteneri, după cum au efectuat și deplasări în străinătate în vederea participării la conferințe, evenimente, întâlniri, cursuri de formare profesională.

Dintre cele 1025 întâlniri, evenimente, participări, 982 (95,80%) s-au desfășurat în România și 43 (4,20%) în străinătate, în timp ce dintre întâlnirile din România, 768 (78,21%) s-au desfășurat la sediul OPCOM. Aceasta distribuție reflectă rolul esențial al OPCOM în cadrul pieței de energie din România, precum și în demersurile în derulare la nivel european pentru realizarea unei piețe de energie integrată, în condiții de transparență și integritate.

OPCOM a participat în afara societății în calitate de coorganizator la FOREN 2016 - ediția a XIII-a, cu tema „Energie sigură și sustenabilă pentru regiune”, care s-a desfășurat în organizarea CNR-CME, la Vox Maris Grand Resort din Costinești, în perioada 12–16 iunie 2016, precum și la Conferința "Crearea Uniunii Energetice Europene, Modul în care se poate progresa spre o Uniune Energetică. Flexibilitatea – cheia pentru o piață unică a energiei", organizată de CNR-CME împreună cu OPCOM, la Electrica SA, sala Radu Zane, în ziua de 17 noiembrie 2016.

Oportunitățile de promovare oferite de participarea la aceste evenimente au fost fructificate prin participarea specialiștilor societății cu prezentări/lucrări, precum și prin utilizarea de materiale de informare și promovare (afisaj – roll-up de prezentare a piețelor administrate, a portofoliului de produse și a rezultatelor).

De asemenea, conducerea OPCOM a participat în afara societății în calitate de speaker la următoarele evenimente:

- Dezbaterile cu tema "Este posibilă o liberalizare timpurie a procesului de liberalizare a pieței de gaze din România: cine câștigă, cine pierde?", organizată de publicația Energy Center, la Palatul Parlamentului - Comisia pentru Industrie și Servicii din Camera Deputaților, București, în data de 21 aprilie 2016;
- Cea de-a 26-a ediție a Conferințelor Focus Energetic cu tema „Influența noii Strategii energetice în finanțarea investițiilor din domeniu”, organizată de publicația Focus Energetic, la Hotelul Athenae Palace Hilton din București, în data de 25 august 2016;
- "Concurența în sectoare cheie ale economiei românești - Ediția 2016", organizat de Consiliul Concurenței, la Hotel Novotel, Sala Paris, București, în data de 27 Octombrie 2016;

Oportunitatile de promovare facilitate de participarea la aceste evenimente au fost fructificate prin participarea la dezbateri, precum si prin utilizarea de materiale de informare si promovare, respectiv fisa de prezentare a pietelor administrate, a portofoliului de produse si a rezultatelor;

Realizarea materialelor informative

Adoptând modul de promovare a imaginii societății aproape în exclusivitate în spațiul virtual, „Raportul anual OPCOM 2015” a fost realizat într-o imagine grafică asemănătoare cu cea a „Raportului anual OPCOM 2014”, numai în format electronic. Această opțiune a implicat și diminuarea costurilor aferente prin economia realizată.

Factorii interesați/mass media au beneficiat în permanență de informații referitoare la activitatea societății prin publicarea pe website-ul OPCOM de anunțuri-știri sub formă de mesaje operaționale pentru fiecare dintre piețele administrate de OPCOM, inclusiv pentru cele în curs de implementare, precum și de peste 50 de comunicate și informații de presă.

Website-ul OPCOM găzduiește o pagina dedicata cu informații referitoare la serviciile de raportare REMIT, inclusiv cu trimitere spre consultare la documentele ACER.

De asemenea, website-ul OPCOM găzduiește o pagină dedicată proiectului Cuplarea prin Preț a Regiunilor (PCR), având în vedere statutul societății de membru deplin al cooperării PCR, precum și o pagină dedicată OPEED/NEMO, creată în contextul punerii în aplicare a sarcinilor stabilite de Regulamentul 2015/1222, considerând calitatea OPCOM de Operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED/NEMO), conform Regulamentului (UE) 2015/1222, începând din 14.12.2015.

Pe parcursul anului 2016 s-au primit un număr de 31 solicitări de la factorii interesați de problematica pieței de energie din România, pentru care s-au formulat răspunsuri din partea departamentelor responsabile de problema solicitată.

În ceea ce privește REMIT, exista un dialog permanent cu participanții la piața, care au posibilitatea de a formula întrebări față de raportările efectuate sau de punerea în aplicare a Regulamentului, întrebări al căror răspuns este furnizat de OPCOM inclusiv prin consultarea ACER, după caz.

Relația cu presa s-a concretizat prin organizarea unor întâlniri la sediul societății și prin circa 10 de interviuri/răspunsuri la solicitările scrise ce au fost acordate ziariștilor de profil din țară și din străinătate.

La realizarea materialelor informative solicitate în mod curent, BSC – Promovare Imagine a colaborat cu responsabilii desemnați pentru întocmirea materialelor și după obținerea aprobării DG, a transmis informațiile/materialele către mass-media/factorii interesați.

22. Satisfactia clientilor

Pentru a obține o imagine cât mai fidelă a percepției clienților și partilor interesate față de serviciile prestate de către OPCOM SA, au fost elaborate două tipuri de chestionare specifice pentru clienți și respectiv pentru partile interesate. În aceste chestionare, pentru apreciere, a fost prevăzut un sistem de punctaj cuprins între minim 1 punct și maxim 5 puncte, iar aprecierea globală în cazul diverselor criterii s-a făcut prin determinarea mediei aritmetice obținute.

Au fost chestionați clienții OPCOM - participanții activi la piețele administrate de societatea noastră - precum și cele trei părți interesate - Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri, Ministerul Energiei și ANRE.

În luna decembrie 2016, au fost transmise chestionarele de evaluare prin e-mail tuturor clienților OPCOM și partilor interesate menționate. De asemenea, chestionarul de evaluare pentru clienți a fost afișat pe site-ul OPCOM, de unde clienții OPCOM (participanții la piețele administrate) au avut posibilitatea să-l descarce.

S-au primit răspunsuri de la 131 de clienți și de la una din cele 3 părți interesate.

În comparație cu ani anteriori (2006-2015), numărul de răspunsuri primite de la clienți pentru anul 2016 (131) a fost al doilea ca mărime după cel aferent anului 2013, când s-a înregistrat cel mai mare număr de răspunsuri (146).

Punctajele medii obținute de la clienți s-au menținut foarte ridicate la toate întrebările din chestionar și pentru anul 2016, situându-se în intervalul 4,29 - 4,92 dintr-un maxim de 5, fiind de remarcat faptul că mediile obținute la majoritatea întrebărilor din chestionar au fost mai mari decât cele obținute pentru anul anterior (2015).

Sunt de remarcat punctajele deosebite obtinute la intrebarile de la: punctul 1 - *Față de așteptările dumneavoastră, cum apreciați calitatea serviciilor prestate de catre OPCOM pentru administrarea pietelor/instrumentelor puse la dispozitia participantilor?* – 4,83; punctul 2 – *Cum apreciați gradul de profesionalism al agajatorilor Operatorul Piete de Energie Electrica si Gaze Naturale „OPCOM” SA* – 4,92 si punctul 6 a), b), c) si d) - *In cazul in care ati beneficiat de suportul angajatilor Operatorul Piete de Energie Electrica si Gaze Naturale „OPCOM” SA pentru o problema/aspect specific, cat de multumiti ati fost de modul de rezolvare al problemei din p.d.v. al: a) Proptitudinii; b) Corectitudinii; c) Responsabilitatii d) Conduitei* - 4,84, 4,92, 4,88 si respectiv 4,89, aceste punctaje fiind printre cele mai mari punctaje obtinute la sondajele efectuate pana acum (2006 - 2016).

O serie de clienti au semnalat problemele intampinate in activitatile desfasurate care au implicat interactiunea cu OPCOM SA (9 din totalul de 131) sau au facut comentarii si sugestii pentru imbunatatirea calitatii serviciilor noastre (17 din totalul de 131 de respondenti), rezultand ca, desi a fost putin mai scazut ca in anul anterior, feed-back-ul de la clienti a ramas in continuare important, fiind foarte valoros pentru societatea noastra. Ca de fiecare data, OPCOM SA va raspunde in scris, cu aceeasi promptitudine, tuturor acestor clienti.

Numai una din cele 3 parti interesate chestionate, ANRE, a raspuns la sondaj.

Partea interesata care a raspuns la sondaj apreciaza in mod deosebit modul in care lucreaza OPCOM SA, fiind obtinute 6 calitative de 5 si 3 calitative de 4 si rezultand o valoare medie generala a punctajului obtinut de 4,66 (una dintre cele mai mari de pana acum pentru partile interesate). Partea interesata care a raspuns la sondaj nu a avut comentarii sau sugestii de imbunatatire.

Cele prezentate in acest capitol reflecta existenta unui proces continuu de perfectionare a activitatii OPCOM SA, care are loc concomitent cu maturizarea pietei de energie din Romania.

23. Monitorizarea/supravegherea mărcilor, produselor, prețurilor și indicilor "OPCOM" S.A. înregistrați pe cale națională la Oficiul de Stat pentru Inventii și Mărci (OSIM) și la nivel comunitar la OHIM, devenit EUIPO de la 23 martie 2016

Amintim faptul că, odată cu modificarea Legii mărcilor (Legea 84/1998 prin care se prevedea că OSIM este cel care, în procedura de înregistrare se opune din oficiu oricărui terț care dorește să înregistreze o marcă identică sau similară cu una deja înregistrată) și prin intrarea în vigoare a Legii nr. 66/2010, fiecare proprietar de marcă, direct sau prin specialiști în domeniu, trebuie să supravegheze permanent bazele de date pentru a se informa dacă un terț încearcă să înregistreze o marcă similară sau identică și să se opună acestei înregistrări în termenul legal.

În acest context, în cadrul "OPCOM" S.A. s-a dispus monitorizarea celor 15 mărci înregistrate la OSIM și OHIM, *devenit EUIPO*, în cadrul BSC - Promovare Imagine. Pe parcursul anului 2016, s-au făcut verificări la nivel național (OSIM), în Buletinele Oficiale de Proprietate Industrială – Secțiunea Mărci, publicate până în data de 31 decembrie 2016 inclusiv. Până la momentul precizat, 31 decembrie 2016, nici un terț nu a încercat să înregistreze o marcă similară sau identică cu mărcile înregistrate de "OPCOM" S.A..

La nivel comunitar, la OHIM de la Alicante, pe parcursul anului 2016, nu s-a primit nici o comunicare de la OHIM, *devenit EUIPO*, cu privire la înregistrarea vreunei mărci cu potențial conflict cu una dintre mărcile "OPCOM" S.A.. Menționam că, de la OHIM, *devenit EUIPO*, comunicările se primesc pe adresa firmei de avocatură prin care s-au făcut cele 15 înregistrări.

24. Promovarea imaginii prin activitatile de cooperare internationala pe relatia cu asociatiile la care societatea este afiliata

Societatea este afiliata respectiv activeaza in structuri de lucru ale EUROPEX, APEX si WEC, in mod corespunzator fata de statutul de bursa nationala, rolul, portofoliul de produse si performanta, precum si in corelare cu obiectivele de dezvoltare ale societatii. In cadrul activitatilor desfasurate in cursul anului 2016 au continuat urmarirea indeplinirii obligatiilor rezultate din statutul de membru al acestor asociatii precum si promovarea corespunzatoare a obiectivelor, produselor si imaginii societatii. Prin activitatea desfasurata s-a urmarit asigurarea unei pozitionari corespunzatoare si active in contextul activitatilor si eforturilor realizate de operatorii pietelor de energie europeni in cadrul procesului european coordonat de Comisia Europeana si ACER in scopul pregatirii si punerii in aplicare a cadrului legislativ european cu relevanta pentru domeniul de activitate al membrilor

asociatiei, precum si in vederea asigurarii unei promovari externe corespunzatoare a obiectivelor societatii si pentru continuarea dezvoltarii relatiilor cu omologii europeni.

In acelasi timp, activitatea a fost corelata cu programul si tematicile abordate de asociatii si formulele de organizare a activitatii acestora in cursul anului 2016, corespunzator domeniului societatii.

EUROPEX (Asociatia burselor europene de energie)

In anul 2016 a continuat realizarea de dezbateri referitoare la evolutia procesului european de stabilire si punere in aplicare a cadrului necesar dezvoltarii si implementarii modelului tinta pentru piata interna europeana de energie, incluzand aspecte legate de evolutia procesului de pregatire a documentelor cadru legislative europene necesare in vederea implementarii si aducerii pietei unice europene a energiei la stadiu functional.

In cadrul acestor activitati s-a urmarit participarea activa si constructiva la dezbateri, formularea de propuneri si promovarea pozitiei si opiniei societatii pe subiectele supuse analizei si deciziei corespunzator directiilor de aplicabilitate pentru societate, promovarea obiectivelor societatii in contextul discutiilor si al procesului decizional al asociatiei, participarea la procesul de armonizare a pozitiiilor membrilor pe teme specifice care au inclus elemente in evolutie ale optiunilor si solutiilor aferente cadrului legislativ european incident, incluzand convenirea pozitiiilor comune in raport cu celelalte organizatii europene implicate in acest proces, precum si aspecte de natura conceptuala si practica in domeniul pietelor de energie electrica, gaze naturale si instrumente de mediu.

Activitatile desfasurate in acest cadru au facilitat, totodata, informarea la zi asupra evolutiilor omologilor europeni si privind evolutiile si tendintele in plan european. S-a actionat in vederea promovarii si protejarii intereselor societatii in raporturile cu omologii europeni in procesul de formulare a pozitiiilor si de intreprindere a actiunilor pe langa forurile europene si asociatiile de profil. Totodata, s-a actionat in directia dezvoltarii relatiilor bilaterale ale societatii cu organizatiile omoloage, precum si promovarea imaginii societatii.

Corespunzator statutului de membru al Adunarii Generale a asociatiei, societatea a indeplinit responsabilitatile decurgand din exercitarea acestuia si a participat la reuniunea Adunarii Generale care a avut loc in data de 24.05.2016 (Leipzig). In acest cadru s-au realizat analize privind functionarea asociatiei si a grupurilor sale de lucru, directii de activitate si actiune ale asociatiei corespunzator evolutiilor europene in domeniile cu relevanta comuna pentru membrii acesteia, precum si in ceea ce priveste aspecte de natura organizatorica, participandu-se la luarea deciziilor aferente.

Societatea a participat la activitatea grupurilor de lucru interne ale asociatiei privind piata de energie electrica, instrumentele financiare, transparenta si integritatea pietei, piata instrumentelor de mediu si piata de gaz. Activitatea s-a concentrat asupra evolutiile europene, considerand rolul asociatiei de platforma de dezbateri a membrilor pe teme si activitati desfasurate in plan european. In cadrul dezbaterilor au fost incluse aspecte aferente evolutiilor referitoare la cadrul legislativ european cu incidenta asupra pietei unice europene de energie electrica, aflate in curs de dezbateri respectiv emise in contextul punerii in aplicare. Domeniul tematic a inclus aspecte relevante ale integrarii europene a pietelor pe orizonturile ziua urmatoare si intrazilnic, caracteristici ale cadrului si mecanismelor, aspecte referitoare la transparenta si integritatea pietelor. Activitatea desfasurata a inclus asigurarea unui cadru in masura sa faciliteze operatiuni aferente primei etape a procesului de punere in aplicare a Regulamentului (UE) 2015/1222. Reprezentantii societatii au fost implicati in dezbaterile interne si au participat, corelat cu profilul temelor abordate in raport cu produsele actuale si in dezvoltare, obiectivele de integrare regionala si europeana, respectiv in vederea asimilarii unui grad de intelegere si cunoastere a abordarilor omologilor europeni pe teme de interes pentru societate. Totodata, s-a participat la dezbateri referitoare la diverse actiuni si documente aferente relatiei cu ACER in contextul punerii in aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT) si a actelor normative europene aferente, precum si in contextul asigurarii indeplinirii responsabilitatilor decurgand din acestea.

APEx (Asociatia internationala a burselor de energie)

In cursul anului 2016 prin activitatea desfasurata s-a urmarit asigurarea interfetei cu asociatia si realizarea comunicarii aferente.

Nu s-a participat direct la evenimente, decizandu-se ca societatea sa nu participe la lucrarile conventiei anuale (12-14 octombrie 2016, Medellín, Columbia) ca o masura luata din perspectiva eficientizarii activitatii si a alocarii optime a resurselor.

WEC (Consiliul Mondial al Energiei)

Asemeni anilor anteriori, în cursul anului 2016 societatea a menținut permanent disponibilitatea și capacitatea de răspuns pe relația cu Comitetul Național Român pentru Consiliul Mondial al Energiei pentru eventuale solicitări în vederea participării la realizarea de activități în cadrul forurilor de lucru ale WEC, corespunzător domeniului de competență al societății.

25. Informatica și telecomunicații

La finele anului 2015 OPCOM a devenit membru cu drepturi depline în asociația PCR, calitate prin care a obținut statutul de coproprietar al activelor PCR. Ca urmare, obiectivul principal al anului 2016 a constat în implementarea activelor PCR cu efectul modificării statutului OPCOM în cadrul 4MMC din bursa deservită în bursa coordonatoare. Această activitate a constat într-un efort susținut pe două planuri, atât tehnologic pentru implementarea propriu-zisă a activelor software pe infrastructura hardware necesară precum și organizatoric, prin participarea la teleconferințele diverselor grupuri tehnice de lucru din cadrul PCR și 4MMC.

Practic pe tot parcursul anului 2016 (testele de acceptanță ale noului rol al OPCOM s-au finalizat cu succes pe 16 decembrie 2016, conform programării agreeate în 4MMC) acest proiect a constituit principalul vector al activității direcției informatică și telecomunicații. Ca de obicei, această activitate s-a desfășurat fără a afecta calitatea ridicată a celorlalte servicii oferite pieței de energie electrică și de gaze naturale din România. Astfel pe tot parcursul anului 2016 s-au îndeplinit și alte obiective foarte importante, dintre care enumerăm:

- Administrarea în condiții optime a platformei pentru PZU în contextul funcționării în regim cuplat la nivel 4M MC;
- Pregătirea RRM-ului OPCOM pentru demararea cu succes a etapei a doua a regulamentului REMIT pentru raportarea ordinelor și tranzacțiilor către ACER, concomitent cu extinderea gamei de raportare către elementele fundamentale ale pieței de gaze naturale și a raportărilor dedicate operatorului de sistem transport;
- Administrarea funcționării sistemului de management al securității informațiilor în conformitate cu prevederile standardului ISO 27001:2013;
- Administrarea și dezvoltarea sistemelor dezvoltate cu resurse proprii, printre cele mai importante fiind sistemul de raportare REMIT, sistemul de acces la datele Registrului de Certificate Verzi sau sistemul de administrare a certificatelor verzi;
- Administrarea platformei de decontare, rularea unor simulări solicitate de ANRE și implementarea noului mod de calcul al redistribuirii veniturilor și costurilor provenite din echilibrarea sistemului.

Cele mai mari realizări ale anului 2016 au constat practic în reușita integrării în mediul de operare MRC, integrare reușită în 29.03.2016, precum și în parcurgerea tuturor etapelor necesare pregătirii operării de către OPCOM a activelor PCR în cadrul 4MMC. Programul de testare s-a desfășurat în perioada septembrie – decembrie 2016, finalizarea cu succes a testelor fiind condiție obligatorie pentru îndeplinirea de către OPCOM a rolului de Coordonator/Operator începând cu 16.01.2017. Evident, parcurgerea cu succes a testelor a fost rezultatul unei foarte bune colaborări atât la nivel intern cu colegii din direcția operativă dar și la nivel extern, unde cooperarea și coordonarea acțiunilor cu celelalte 8 entități implicate direct în operarea 4MMC (3 burse, 4 operatori de transport și un furnizor de servicii de cuplare) a fost o adevărată provocare, mai ales în contextul în care coordonarea grupului tehnic de experți a fost asumat și îndeplinit de OPCOM prin intermediul direcției IT.

Trebuie să precizăm din nou că activitatea de dezvoltare desfășurată la nivelul OPCOM pe numeroase paliere de cooperare Europeană (PCR, 4M MC, XBID, NEMO) și cu un volum extraordinar de participări la întâlniri, conferințe și mai ales teleconferințe zilnice, a fost posibilă în primul rând prin eforturile și expertiza deosebită ale resurselor umane implicate și dedicate dar și datorită evoluției la parametri nominali a tuturor sistemelor informatice din dotarea societății, începând de la un simplu PC și până la cea mai complexă platforme de tranzacționare.

Reușitele recunoscute și certificate la nivelul PCR, extinderea ariei de raportare ca RRM dar și menținerea certificării sistemului de management al securității informației conform standardului ISO 27001:2013, dar și aprecierile pozitive ale participanților la piețele administrate ne confirmă faptul că profesionalismul angajaților direcției IT a ajuns la un nivel cel puțin egal cu cel colegilor din alte

burse de energie cu renume european. Calitatea, flexibilitatea si securitatea solutiilor tehnice, a politicilor si programelor de instruire IT implementate, multe dintre ele inca din anii anteriori au fost confirmate cu prisosinta in acest an, in care activitatea directiei informatice si telecomunicatii a fost chiar un antemergator pentru celelalte activitati, respectand si impunand un ritm alert de activitate in conditii de eficienta ridicata tehnico economica.

In final, apreciem ca activitatea Directiei Informatice si Telecomunicatii in al 16-lea an de activitate a societatii a demonstrat profesionalismul, experienta si angajamentul angajatilor ei la nivel european, oferind solutii tehnice de o calitate superioara, certificata la nivelul asociatiilor din care facem parte. Suntem convinsi ca implementarile tehnice corecte dar si inovative isi vor demonstra si in continuare eficienta si performanta in conditii de inalta securitate IT.

26. Mentinerea si imbunatatirea functionarii sistemului de management al securitatii informatiei (SMSI)

In luna iunie 2015 OPCOM SA a obtinut Certificatul de Aprobare care atesta faptul ca SMSI implementat in cadrul OPCOM SA este conform cerintelor standardului **ISO/IEC 27001:2013** "Tehnologia informatiei. Tehnici de securitate. Sisteme de management al securitatii informatiei. Cerinte".

In domeniul SMSI, după obtinerea certificarii, atentia personalului OPCOM SA s-a concentrat asupra monitorizarii functionarii SMSI si a imbunatatirii acestuia, astfel incat sa se respecte, in continuare, cerintele standardului ISO/IEC 27001:2013.

In data de 11.11.2015 s-a desfasurat Sedinta de Analiza a Managementului dedicata analizei functionarii SMSI in perioada 01.05.2015 – 10.11.2015. Cu aceasta ocazie au fost adoptate o serie de decizii menite sa duca la imbunatatirea functionarii SMSI, dintre care amintim:

- Evaluarea si implementarea masurilor necesare pentru eliminarea vulnerabilitatilor serverelor expuse catre Internet;
- Achizitionarea de software specializat pentru scanarea vulnerabilitatilor informatice;
- Revizuirea modului de aplicare a regulilor de utilizare a parolilor de acces si documentarea eventualelor exceptii (daca sunt necesare), dupa identificarea si evaluarea riscurilor generate de aceste exceptii. Revizuirea procedurii de control a accesului in sistemul informatic;
- Initierea unor actiuni punctuale de constientizare privind necesitatea respectarii politicilor si procedurilor de securitate a informatiei;
- Intocmirea planului de Audit Intern SMSI pentru anul 2016 (doua audituri);
- Scolarizarea a doua persoane pentru efectuarea auditurilor interne SMSI.

Toate deciziile adoptate in Sedinta de Analiza a Managementului au fost indeplinite.

Astfel, la inceputul anului 2016 au fost actualizate documentele SMSI privind inventarul resurselor, evaluarea riscului, planul de tratare a riscului, lista prevederilor legale aplicabile, fisa de urmarire obiectiv de securitate (in cadrul imbunatatirii continue a securitatii informatiei), obiectivele de securitate pentru anul 2016.

Totodata a fost intocmit si "Programul pentru Audit Intern SMSI – 2016" care a fost aprobat de conducerea OPCOM SA. Programul a prevazut 2 Audituri Interne SMSI (in lunile mai si octombrie 2016). In vederea desfasurarii auditurilor, in conformitate cu deciziile luate in Sedinta de Analiza a Managementului din 11.11.2015, au fost scolarizate doua persoane din cadrul OPCOM SA care, in urma cursului organizat de Lloyd's Register LRQA si a testarii finale, au obtinut Certificatul de Auditor Intern.

In cadrul celor doua Audituri Interne au fost vizate functiile de management, departamentele si unitatile functionale care concentreaza resurse si informatii critice pentru realizarea obiectivelor OPCOM SA, iar auditurile au relevat faptul ca SMSI OPCOM SA functioneaza in mod eficace si este conform cerintelor standardului ISO 27001:2013.

SMSI trebuie sa se adapteze continuu la modificarile care pot aparea in structura si functionarea OPCOM SA, iar urmarirea imbunatatirii continue a acestuia reprezinta un obiectiv principal in mentinerea si functionarea sa. In acest sens pentru anul 2016 au fost stabilite obiective precise si masurabile, iar rezultatele au fost pozitive, neinregistrandu-se niciun eveniment care sa afecteze securitatea informatiei. Pentru anul 2016 au fost stabilite 6 obiective de securitate care au fost indeplinite in totalitate.

Intrucat scopul securitatii informatiei este de a asigura continuitatea afacerii (business continuity) si de a minimiza efectele dramatice prin prevenirea si micșorarea impactului incidentelor de securitate, pe data de 13.10.2016 s-a efectuat o testare a Planului de Continuitate a Afacerii (PCA). Testul, de

complexitate ridicată, având ca scenariu deteriorarea serverelor de aplicație și a serverelor BD ale PZU și comutarea pe serverele din locația Disaster Recovery, s-a desfășurat cu succes.

Tot în vederea testării PCA, în conformitate cu prevederile legale (OMAI nr.262/02.12.2010), în anul 2016 au fost efectuate, cu succes, două exerciții de evacuare a personalului în caz de incendiu cu participarea majorității personalului OPCOM (au fost exceptate doar persoanele care, conform programării, se ocupau cu supravegherea și administrarea platformelor de tranzacționare).

O atenție deosebită a fost acordată instruirii și constientizării personalului referitor la cerințele SMSI, astfel încât acesta să contribuie activ la menținerea funcționării și la îmbunătățirea SMSI. Astfel, în anul 2016, au fost realizate două sesiuni de instruire a personalului de execuție din cadrul OPCOM SA (lunile iunie și octombrie 2016), iar rezultatele testării cunoștințelor personalului în domeniul securității informației au fost foarte bune. De asemenea, personalul nou angajat a fost instruit, în domeniul SMSI, atât la angajare cât și la definitivarea pe post.

În perioada 14 - 15.11.2016 s-a desfășurat cel de-al doilea audit de supraveghere SMSI. Auditul a fost efectuat de către LRQA, organismul care a eliberat Certificatul de aprobare care atestă faptul că Sistemul pentru Managementul Securității Informației al OPCOM SA a fost aprobat în conformitate cu Standardul ISO/IEC 27001:2013.

Auditul de Supraveghere a confirmat faptul că SMSI OPCOM SA respectă în totalitate cerințele standardului ISO/IEC 27001:2013 și a recomandat menținerea certificării.

În concluzie, Sistemul de Management al Securității Informației implementat în cadrul OPCOM SA corespunde prevederilor standardului ISO 27001:2013 și funcționează în mod eficient.

Este necesar ca, în continuare, conform prevederilor standardului ISO 27001:2013, funcționarea SMSI să fie atent monitorizată iar eventualele disfuncționalități sau amenințări la adresa securității informației să fie corectate/contracarate cu promptitudine

27. Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al calității

OPCOM SA a implementat încă din anul 2003 un sistem de management al calității (SMC), certificat ai de firma britanică Lloyds Register Quality Assurance (LRQA) în conformitate cu standardul ISO 9001. În cei 12 ani de la implementare SMC OPCOM a fost supus la 4 procese de recertificare, în luna iulie 2006, în luna iulie 2009, în luna iulie 2012 și respectiv în luna iulie 2015.

Auditorile efectuate în anul 2016 asupra SMC OPCOM, atât auditul extern (auditul de supraveghere, efectuat LRAQ în intervalul 24.08-26.08.2016) cât și auditorile interne (auditorile planificate, efectuate de Reprezentantul Managementului în problemele Calității (RMC) în intervalele 21.06-27.06.2016 și 12.12-16.12.2016) au evidențiat încă o dată preocuparea și angajamentul managementului pentru menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al calității din cadrul OPCOM SA.

În urma celor 3 audituri din anul 2016, menționate mai sus, nu a fost inițiat niciun raport de neconformitate/observație și nu a fost solicitată nicio soluție de rezolvare a problemei sau acțiune corectivă.

A fost elaborat un „Plan de acțiuni preventive pentru anul 2016”. În conformitate cu acest plan, au fost inițiate 7 acțiuni preventive, care au fost în totalitate realizate.

Ca și în anii anteriori, au avut loc două sesiuni de analiză a managementului destinate SMC, pe 22.01.2016 și pe 15.07.2016. În cadrul acestor sesiuni s-au efectuat analize detaliate ale tuturor aspectelor aferente funcționării SMC OPCOM și s-au stabilit planuri de măsuri pentru îmbunătățirea în continuare a activității și pentru creșterea eficienței activității OPCOM.

Absența reclamațiilor/contestărilor fondate de la clienți conduce la concluzia că serviciile prestate de OPCOM SA au fost realizate conform reglementărilor în vigoare și sunt într-un continuu proces de îmbunătățire (În anul 2016 au fost primite 3 reclamații/contestări de la clienți care s-au dovedit a fi nefondate, în urma analizelor efectuate de comisiile interne OPCOM constituite în acest scop).

În legătură cu gradul de îndeplinire a obiectivelor specifice în domeniul calității, s-a constatat că au fost realizate toate cele 95 de obiective specifice aferente direcțiilor, serviciilor și birourilor din cadrul OPCOM fixate pentru anul 2016.

Totodată, gradul de îndeplinire al măsurilor stabilite la cele 2 sesiuni de analiză a managementului destinate SMC din anul 2016 a fost de 100%, toate cele 13 măsuri stabilite fiind duse la îndeplinire.

În vederea pregătirii tranziției la aplicarea noii versiuni a standardului ISO 9001, apărută în septembrie 2015 (proces care va avea loc în iulie 2018, la următoarea recertificare a SMC OPCOM), RMC OPCOM a absolvit în luna mai 2016 cursul LRQA de auditor intern în perioada de tranziție. De

asemnea, in luna noiembrie 2016, a avut loc instruirea in domeniul calitatii, tinuta de RMC cu directorul de program si sefi de serviciu/birou din OPCOM, cu tema "Prezentarea noului Standard ISO 9001:2015".

Putem concluziona ca, pe ansamblu, sistemul de management al calitatii din cadrul OPCOM SA a functionat eficient in anul 2016, dovedindu-se un sistem matur, cu parghii de reglare specifice.

Pentru imbunatatirea in continuare a functionarii acestui sistem, este necesara identificarea si tratarea cu si mai mare promptitudine a problemelor care apar sau care sunt detectate prin intermediul instrumentelor specifice managementului calitatii: audituri interne, sedinte de analiza a managementului, rapoarte de neconformitate, actiuni corective si preventive, evaluarea satisfactiei clientilor, etc.

Cap. II SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Activitatea economico-financiara a OPCOM in anul 2016 s-a desfasurat in conformitate cu reglementarile legale in vigoare aplicabile, cu indicatorii prevazuti in Bugetul de venituri si cheltuieli aprobat si cu respectarea prevederilor Contractului Colectiv de munca al OPCOM si protocoalelor incheiate cu partenerul social.

Activitatea economico-financiara a OPCOM in anul 2016 s-a inregistrat in Strategia globala de dezvoltare a OPCOM pentru perioada 2016-2018.

1. Elemente de bilanț - Principalii indicatori de bilanț au inregistrat in anul 2016 urmatoarele rezultate prin comparatia cu realizarile anilor anteriori:

Denumire indicator	2014	2015	2016	2015/2014	2016/2015
	lei	lei	lei	%	%
Active imobilizate	9,141,602	14,606,652	13,038,227	159.78	89.26
Active circulante	81,909,157	172,523,569	219,672,734	210.63	127.33
Cheltuieli in avans	167,594	53,042	135,512	31.65	255.48
Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	61,771,420	148,653,939	174,372,642	240.65	117.30
Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an					
Provizioane	403,617	266,659	69,459	66.07	26.05
Venituri in avans	8,240,888	15,687,678	13,932,486	190.36	88.81
Capital subscris si varsat	8,100,000	8,100,000	8,100,000	100.00	100.00
Capital subscris si varsat	0	0	22,587,300		
Rezerve din reevaluare	2,904,271	4,234,579	4,234,579	145.81	100.00
Rezerve	6,373,755	7,980,300	8,991,096	125.21	112.67
Rezultatul reportat	-3,680,074	67,585	67,585	-1.84	100
Rezultatul exercitiului financiar	7,338,739	2,344,696	527,669	31.95	22.50
Repartizarea profitului	234,263	152,173	36,343		23.88
Capitaluri proprii	20,802,428	22,574,987	44,471,886	108.52	197.00
Total capitaluri	20,802,428	22,574,987	44,471,886	108.52	197.00
Total activ	91,218,353	187,183,263	232,846,473	205.20	124.39
Total pasiv	91,218,353	187,183,263	232,846,473	205.20	124.39

Analiza indicatorilor de bilanț permite cunoasterea evolutiei acestora si compararea cu exercitiile financiare precedente, implicit permite calcularea unor indicatori economico-financiari in vederea efectuării de analize economico-financiare cu impact in procesul decizional.

In cadrul bilantului contabil patrimoniul este reprezentat prin prisma activului si pasivului. In cadrul activului, elementele sunt grupate in raport cu destinatia bunurilor economice utilizate si gradul de lichiditate in active imobilizate, circulante si active de regularizare si asimilate. Elementele pasiv sunt grupate in raport de caile de formare a surselor de finantare datorii, provizioane pentru riscuri si

cheltuieli, pasive de regularizare si in capitaluri proprii precum si in functie de gradul lor de exigibilitate, curente si permanente.

Dintre indicatorii bilantieri, o atentie deosebita este acordata evolutiei Capitalurilor proprii, deoarece acestea reprezinta sursele de finantare cu caracter stabil pe care le poate utiliza societatea pentru procurarea tuturor elementelor patrimoniale de activ, respectiv totalitatea surselor de finantare de care dispune societatea pentru o perioada mai mare de un an.

In perioada analizata capitalurile proprii au inregistrat o majorare aparenta de circa 97%, fata de valoarea inregistrata la 01.01.2016. Capitalurile proprii s-au majorat ca urmare a:

- Repartizarii din profitul net al exercitiului 2016 la „Rezerve legale” a sumei de 36.343 lei, conform prevederilor legale;
- Repartizarii sumei de 974.454 lei la surse proprii de finantare, din profitul realizat in anul 2015;
- Realizarii la 31.12.2016 a unui profit net in valoare de 527.669 lei;
- Majorarii capitalului social al OPCOM de catre CNTEE Transelectrica S.A., prin emiterea unui numar de 2.258.730 noi actiuni, prin aport in natura in valoare de 22.587.300 lei, reprezentand imobilizari necorporale finantate din fonduri ale Bancii Internationale de Reconstrucie si Dezvoltare (proiecte derulate in perioada 2004-2009), in luna iunie 2016.

La data de 30 iunie 2016 majorarea de capital social in valoare de 22.587.300 lei a fost inregistrata in contabilitate pe seama contului „Capital social subscris nevarsat”.

Avand in vedere ca operatiunea de majorare a capitalului social s-a realizat prin aportul in natura al unor active de o specificitate deosebita, a caror functionalitate in contextul activitatii OPCOM este esentiala din perspectiva oportunitatii aportarii lor la capitalul social al societatii, atat din punct de vedere juridic cat si contabil, in vederea inregistrarii in contabilitate a fost necesara evaluarea aportului in natura. In urma finalizarii raportului de evaluare, contractat de OPCOM, valoarea livrabilelor care constituie aport in natura la capitalul social al OPCOM a fost stabilita la valoarea de 2.095.270 lei.

Prin adresa cu nr.5260/17.01.2017, inregistrata la Transelectrica cu nr.1995/17.01.2017, OPCOM a informat actionarul unic asupra demersurilor intreprinse si asupra rezultatului raportului de evaluare, solicitat de OPCOM, in vederea analizei si deciziei oportunitatii si necesitatii reconsiderarii de catre Transelectrica a valorii aportului in natura la capitalul social al OPCOM. Pana la data intocmirii prezentului Raport nu a fost primit raspuns din partea actionarului si pe cale de consecinta, la data de 31.12.2016 majorarea de capital social in valoare de 22.587.300 lei, efectuata de actionarul unic, ramane inregistrata in contabilitate pe seama contului „Capital social subscris nevarsat”.

2. Contul de profit și pierdere

Cifra de afaceri realizata in anul 2016, in valoare 28.344.278 lei, reprezinta 99,8% din veniturile realizate de OPCOM in anul 2016 si sunt venituri realizate din serviciile prestate de OPCOM participantilor la pietele centralizate de energie electrica si de certificate verzi, de gaze naturale si alte produse administrate de OPCOM.

Veniturile reglementate realizate in anul 2016 din administrarea pietelor de energie electrica si de certificate verzi reprezinta circa 99,04% din cifra de afaceri pe anul 2016. Acestea sunt realizate in baza Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica si de certificate verzi, cu aplicare de la 1 ianuarie 2014, aprobata prin Ordinul ANRE nr.67/2013. Metodologia stabileste modul de determinare a venitului reglementat al operatorului pietei de energie electrică, precum și modul de calcul al tarifului reglementat pentru serviciile prestate de operator participantilor la pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi. ANRE stabileste prin Ordin valorile componenetelor tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica: componenta de inscriere la pietele centralizate, componenta de administrare a pietelor centralizate si componenta de tranzactionare.

In data de 27.07.2016 ANRE a emis Ordinul nr.37 care a prevazut reducerea valorii componentei de tranzactionare incepand cu 01.08.2016, cu procente cuprinse intre 33,3% - 62,5% fata de valorile aplicate incepand cu 01.01.2016 in baza carora a fost elaborat bugetul de venituri si cheltuieli aprobat pe anul 2016. Motivatia reducerii valorii componentei de tranzactionare este aplicarea Ordinului ANRE 67/2013 privind Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, care prevede ca veniturile perioadei curente (respectiv, veniturile anului 2016) vor fi corectate in situatia in care in perioada tarifară "t-2" (respectiv, in anul

2014) a fost depasita in executie rata profitului brut reglementat. Reducerea valorii tarifulor a condus la nerealizarea veniturilor programate si respectiv la nerealizarea profitului brut estimat, prevazut in bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2016, cu consecinte negative asupra altor indicatori de buget.

Alaturi de serviciile reglementate de ANRE, prestate participantilor la pietele de energie electrica si de certificate verzi, OPCOM administreaza si alte piete si produse nereglementate, ale caror tarife sunt aprobate de Consiliul de administratie al OPCOM si ale caror venituri totale realizate in anul 2016 insumeaza circa 1% din cifra de afaceri realizata in anul 2016. Dintre aceste piete si produse administrate enumeram: Pietele centralizate de gaze naturale, administrarea Platformei de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera, activitati in domeniul raportarii REMIT, contracte incheiate cu parteneri externi (EEX si PXE) prin care acestia au drept de utilizare a indicilor OPCOM, etc..

Alte venituri din exploatare realizate in anul 2016, in valoare de 720.030 lei, reprezinta venituri din refacturari diverse (chirie spatii subinchiriate, chirie licente, licente in PC-OTC), din executari de garantii in conformitate cu clauzele din conventiile/contractele de comodat incheiate, din valorificarea activelor scose din functiune, venituri realizate de OPCOM in cadrul proiectelor europene la care este parte (proiect PCR, proiect NWE-CEE FB-NC si proiectul NEMO), etc.

Cheltuielile din exploatare reprezinta circa 99,7% din totalul cheltuielilor realizate in anul 2016. Acestea au fost efectuate in baza programelor anuale aprovizionare, de investitii, de formare profesionala si a celorlalte programe aprobate la nivel de societate pentru asigurarea functionarii in conditii de siguranță și eficiență economică a societatii si au fost corelate cu nivelul veniturilor estimate, aprobate pentru anul 2016.

Profitul brut si Profitul net

Rezultatul brut al exercitiului este profit in valoare de 672.262 lei, iar profitul net este in valoare de 527.669 lei.

Principalii indicatori realizati in anul 2016 care determina rezultatul exercitiului sunt prezentati in structura si in dinamica dupa cum urmeaza:

INDICATORI	2014	2015	2016	2015/2014	2016/2015
	lei	lei	lei	%	%
1.TOTAL VENITURI, din care:	30,754,036	27,758,757	29,126,274	90.26	104.93
- exploatare, din care:	30,535,858	27,672,772	29,064,308	90.62	105.03
- cifra de afaceri	29,794,651	26,828,677	28,344,278	90.05	105.65
- financiare	218,178	85,985	61,966	39.41	72.07
2. TOTAL CHELTUIELI, din care:	21,882,994	24,958,912	28,454,012	114.06	114.00
- exploatare	21,761,841	24,805,021	28,367,047	113.98	114.36
- financiare	121,153	153,891	86,965	127.02	56.51
3. PROFIT BRUT, din care:	8,871,042	2,799,845	672,262	31.56	24.01
- exploatare	8,774,017	2,867,751	697,261	32.68	24.31
- financiar	97,025	-67,906	-24,999	-69.99	36.81
4. IMPOZIT PE PROFIT	1,532,303	455,149	144,593	29.70	31.77
5. PROFIT NET	7,338,739	2,344,696	527,669	31.95	22.50

3. Indicatori financiari ai activitatii

Pe baza indicatorilor prezentati in bilant si in contul de profit si pierdere principalii indicatori de profitabilitate, de lichiditate si de risc prezinta urmatoarele rezultate, prin comparatia cu rezultatele inregistrate in perioada anterioara, 2014-2015.

Indicatori de profitabilitate

In anul 2016 indicatorii de profitabilitate analizati au avut o evolutie pozitiva, insa sub nivelul indicatorilor realizati in anul 2015, ca urmare a realizarii in anul 2016 a unui nivel al profitului brut de circa 25% din profitul brut realizat in anul precedent. Rezultatul brut al anului 2016 este o consecinta a ajustarii de tarife efectuata de ANRE pentru perioada 01.08.2016-31.12.2016, in

conformitate cu prevederile Ordinului nr.67/2013 a ANRE, privind Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica. Desi valoarea veniturilor realizate in anul 2016 a fost superioara celor realizate in anul 2015 totusi, necesitatea realizarii programului de cheltuieli, in conditiile realizarii unor venituri mai mici decat cele estimate, aprobate, a condus la nerealizarea profitului brut planificat pentru anul 2016.

Indicatori de profitabilitate	2014	2015	2016
Rentabilitatea capitalului angajat (Profit inaintea platii imp pe pr si dob/Capital angajat x100)	6.78	12.40	1.51
Rata rentabilitatii din exploatare (Profit brut din vanzari/Cifra de afaceri x 100)	4.28	10.69	2.46
Rata profitului brut (Profit brut/Venituri totale x 100)	4.34	10.09	2.31

Indicatori de lichiditate

Indicatorii de lichiditate calculati inregistrează valori optime supraunitare și exprimă măsura in care societatea și-a asigurat in anul 2016 disponibilitățile necesare achitării la termen a obligațiilor curente.

INDICATORI	2014	2015	2016
<u>Indicator lichiditate curenta</u>			
Active curente (A), lei	81,909,157	172,523,569	219,672,734
Datorii curente (B), lei	61,771,420	148,653,939	174,372,642
Provizioane (se vor plati intr-o perioada de sub 1 an) (C), lei	403,617	266,659	69,459
Calcul $(A)/((B)+(C))$	1.32	1.16	1.26
<u>Indicator lichiditate imediata</u>			
Active curente (A), lei	81,909,157	172,523,569	219,672,734
Stocuri (B), lei	248,331	248,331	246,801
Datorii curente (C), lei	61,771,420	148,653,939	174,372,642
Provizioane (se vor plati intr-o perioada de sub 1 an) (D), lei	403,617	266,659	69,459
Calcul $((A)-(B))/((C)+(D))$	1.31	1.16	1.26

Indicatori de risc

Avand in vedere ca in perioada 2014 - 2016 Societatea nu a contractat credite bancare nu este necesara analiza acestui tip de indicatori.

4. Politica OPCOM cu privire la dividende

Repartizarea profitului net realizat in anul 2016 respecta prevederile legislatiei specifice, respectiv: OG nr. 64/2001, OMFP nr.128/2005, OMFP nr.144/2005 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat. De asemenea au fost luate in considerare si prevederile Memorandumului cu tema „Mandatarea reprezentantilor statului in Adunarea generala a Actionarilor/Consiliului de Administratie, dupa caz, la solcietatile nationale, companiile nationale si societatile cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, in vederea luarii masurilor care se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2016 sub forma de dividende/varsaminte la bugetul de stat”, nr.1127/19.01.2017, semnat de Guvernul Romaniei.

Propunerea de repartizare a profitului net realizat in anul 2016, in valoare de 527.669,4 lei, este:

- 36.342,7 lei la rezerve legale;
- 491.326,0 lei pentru dividende pentru CNTEE TRANSELECTRICA SA (in cazul societatilor cu capital integral sau majoritar de stat pentru anul 2016 procentul de repartizare este de 90% din profitul net);
- 0,7 lei la surse proprii de finantare.

În conformitate cu prevederile legale în vigoare și coroborat cu executia bugetara a exercitiului s-a creat un provizion în valoare de 54.591 lei, pentru participarea salariatilor la profitul realizat în anul 2016, suma care reprezinta 10% din profitul net intermediar calculat după constituirea rezervei legale.

Situația dividendelor repartizate din profitul net în perioada 2014 – 2016 și propunere de dividende pentru anul 2016:

Indicator/Perioada	2014	2015	2016
Dividende repartizate (lei)	1.902.445,3	1.218.069,0	491.326,0

Dividendele repartizate din profitul contabil net realizat pentru perioada 2014 - 2015 au fost achitate integral, în termenul prevăzut de reglementările legale în vigoare.

Cap. III PLANUL DE INVESTITII, ACTIVELE IMOBILIZATE

1. PLANUL de investitii

Planificare, aprobare și raportare

Planul de investiții al OPCOM pe anul 2016 a fost aprobat în luna ianuarie 2016 și a fost actualizat pe parcursul anului de patru ori, prin decizii ale Consiliului de administrație. Trimestrial, executia programului de investitii a fost supusa informarii și analizei membrilor Consiliului de administrație, acționarilor. Valoarea planului de investitii pe anul 2016 a fost în valoare de 2.880 mii lei iar valoarea realizata a fost de 2.806 mii lei.

Surse de finanțare a investițiilor

Planul de investitii aprobat pentru anul 2016 a fost finanțat integral din surse proprii.

Analiza modului de realizare

Obiectivele cuprinse în planul de investitii aprobat au fost realizate integral și la termenele programate prin planul de investitii, cu respectarea procedurilor de achiziții prevăzute în "Reguli proprii privind atribuirea contractelor de achiziții", asigurând un mediu concurențial în vederea selectării celor mai avantajoase oferte din punct de vedere economic.

În anul 2016, ca și în anii anteriori, activitatea de investitii a constat în obiective a caror necesitate a fost determinata de cresterea eficientei activitatilor desfasurate de OPCOM S.A. prin prisma sustinerii permanente a creșterii calitatii serviciilor oferite clientilor/participantilor la piata de energie electrica și de gaze naturale corelat cu tintele propuse în "Strategia globala de dezvoltare a OPCOM pentru perioada 2016-2018".

2. Activele imobilizate

Valoarea bruta contabila a activelor imobilizate înregistrate în patrimoniul OPCOM SA la data de 31.12.2016 era cu 4,7% mai mare fata de cea existenta la începutul anului. Aceasta se datoreaza realizarii obiectivelor prevazute în Planul de investitii pe anul 2016 care au fost în valoare mai mare decat iesirile de imobilizari (scoateri din funcțiune, aprobate).

Valoarea neta contabila a activelor imobilizate aflate în patrimoniul OPCOM la data de 31.12.2016 s-a diminuat fata de începutul anului cu circa 10,7%, ca urmare a devansarii valorii planului de investitii de amortizarea trecuta pe costuri în anul 2016, în comparatie cu anii anteriori.

Cap. IV PERSONALUL SOCIETATII

1. Structura personalului

Analiza evolutiei numarului de angajati, a structurii și a calificarii acestora demonstreaza stabilitate și continuitate, ceea ce constituie un argument suplimentar pentru calitatea activitatii personalului și performanta societatii.

În anul 2016 în urma dezvoltarii portofoliului de produse puse la dispozitia participantilor la pietele administrate a fost necesara majorarea numarului de personal, conform planificarii prevazute în bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2016, de la 101 de salariați la finele anului 2015 la 107 salariați la 31.12.2016. Actiunea de redimensionare a numarului de personal va continua în anul 2017 și în perioadele urmatoare.

Analiza în dinamica a personalului pe categorii de studii indica interesul managementului pentru cresterea numarului persoanelor cu studii superioare, acesta majorandu-se în anul 2016 cu 7% fata

de anul 2015. In acelasi timp se poate vorbi si despre preocuparea de mentinere in cadrul Societatii si a celorlalte categorii de salariatii avand ca argument faptul de necontestat ca o societate presupune o multitudine de operatiuni, din care pentru rezolvarea unora dintre ele nu este necesara o pregatire superioara ci calificarea care sa asigure rezolvarea problemelor in conditii de respectare a legalitatii si cu costuri minime pentru societate.

Indicator	UM	2014	2015	2016	2015/ 2014	2016/ 2015
					%	%
Studii superioare	pers.	75	86	92	114.7	107.0
Studii medii	pers.	13	9	9	69.2	100.0
Muncitori calificati	pers.	3	3	3	100.0	100.0
Muncitori necalificati	pers.	4	3	3	75.0	100.0
Total	pers.	95	101	107	106.3	105.9

2. Raporturile cu partenerul social

Angajații OPCOM sunt afiliați la sindicatul Federația Univers (Federația Națională a Sindicatelor din Electricitate) prin Sindicatul Profesional al Dispecerilor Energetici din SEN. In conformitate cu informatiile primite din partea partenerului social, la data de 31.12.2016 numarul membrilor de sindicat era de 82 de salariatii, reprezentand o pondere de 75,70 % in numarul total de salariatii.

In cursul anului 2016 au avut loc un numar de 19 intalniri intre administratie si partenerul social in vederea negocierii elaborarii unui nou Contract Colectiv de munca sau a altor subiecte de interes reciproc. Au fost asumate Conventii, Protocoale si Procese verbale.

Contractul Colectiv de Muncă incheiat intre angajator și partenerul social, reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la: contractul individual de muncă; timpul de muncă și timpul de odihnă; salarizare si alte drepturi; formarea profesională; sanatatea si securitatea in munca, conditii de munca; drepturi și obligații ce decurg din raporturile de muncă; recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizației sindicale.

3. Raporturile dintre angajator și angajați

Raporturile dintre angajator si angajați se desfasoara in conformitate cu prevederile legale in vigoare, reglementarile interne si legea partilor.

4. Evaluarea personalului

Procesul de evaluare a activitatii desfasurate de salariatii OPCOM SA in anul 2016 s-a desfasurat in conformitate cu prevederile legale si regulile interne specifice. Cu prilejul evaluarii anuale au fost stabilite obiectivele de performanta individuale pentru anul 2017, in vederea cresterii eficientei activitatii desfasurate de fiecare salariat, conf. art. 40(1), lit.(f) din Codul Muncii.

Cap. V EVALUAREA ACTIVITATII PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI

1. Riscuri financiare

Managementul riscului de pret

Riscul de contrapartidă reprezintă riscul de neîncasare a contravalorii serviciilor prestate pe piata de energie electrică si cea de gaze naturale. Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes externi si interni, respectiv:

- factori externi: reglementarile Autoritatii Nationale de Reglementare in domeniul Energiei si acomodarea participantilor la piețele centralizate cu reglementarile si procedurile specifice de lucru;
- factori interni: diversificarea portofoliului de produse oferite participantilor si perfectionarea continua a activitatii desfasurate.

Managementul riscului lichiditate si riscului de schimb valutar

Avand in vedere ca OPCOM nu are contractate credite bancare iar nivelul datoriiilor si al creantelor este monitorizat permanent nu se poate vorbi despre riscul de lichiditate.

Riscul datorat fluctuatiiilor cursului de schimb (ca urmare a exprimarii in lei a datoriiilor în valută, la cursul de schimb comunicat de BNR pentru sfârșitul perioadei de raportare) este analizat permanent.

Riscul legislativ (inclusiv ale mediului de reglementare) poate îngreuna activitatea curentă la diversele niveluri ierarhice.

Riscul contabil

Ținând seama de faptul că aplicația contabilă utilizată de OPCOM este supravegheată permanent și contabilitatea se desfășoară în mod continuu nu există acest risc.

2. Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului

OPCOM SA are în vedere gestionarea riscurilor printr-un management atent față de factorii interni și externi societății, prin sistemul de management al calității, prin sistemul de management al securității informației, prin activitatea de audit intern, prin activitatea de control financiar de gestiune și cea de control financiar preventiv în vederea identificării, cuantificării, prioritizării, tratării, raportării și monitorizării riscurilor.

Administrarea riscurilor Societății constă în stabilirea a două seturi de soluții de tratare a riscurilor și determinarea structurii optime a acestora:

- soluțiile financiare, care includ asigurările;
- soluțiile organizatorice, care diminuează riscurile prin intermediul organizării/proiectării/ planificării/ structurării activităților, a planurilor privind comunicarea și măsurile privind continuitatea afacerii, după producerea unui risc, precum și administrarea riscurilor prin intermediul procedurilor și prin întărirea măsurilor de securitate și siguranța a muncii.

Cap. VI ACTIONARI, ADMINISTRAREA, CONDUCEREA EXECUTIVĂ A SOCIETĂȚII ȘI EVALUAREA ACTIVITĂȚII DESFĂȘURATE

1. Adunarea generală a acționarilor

În conformitate cu Actul Constitutiv al OPCOM capitalul social este deținut în procent de 100% de către CNTEE Transelectrica SA.

Reprezentanții statului în AGA OPCOM sunt numiți și sunt revocați prin Hotărâre a Directoratului CNTEE Transelectrica S.A., în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al OPCOM. În anul 2016 Adunarea generală a acționarilor a fost alcătuită din trei membrii. Nu au fost înregistrate modificări în componența acestora pe parcursul anului 2016.

2. Consiliul de administrație

Societatea este administrată în sistem unitar de către un Consiliu de administrație format din cinci membrii. În cursul anului nu au fost înregistrate modificări în cadrul componentei Consiliului. Membrii Consiliului de administrație sunt numiți și revocați, conform statutului, de către Adunarea generală a acționarilor, în baza mandatului acordat de către Directoratul CNTEE Transelectrica SA. Membrii Consiliului de administrație al OPCOM SA sunt numiți provizoriu pe o perioadă de cel mult 4 ani. Președintele Consiliului de administrație este ales de către Consiliul de administrație dintre membrii săi.

Consiliul de administrație a delegat o parte din competențele sale de conducere Directorului general al Societății. Directorul general nu este membru al Consiliului de administrație.

În conformitate cu prevederile legii nr.31/1990, cu modificările ulterioare, activitatea membrilor Consiliului de administrație se desfășoară pe baza de contract de administrare.

În anul 2016 Consiliul de administrație al OPCOM SA a avut următoarea componență:

Nume, prenume	Calificare	Funcția	Perioada de exercitare mandat
Elena Popescu	inginer	Președinte	Decembrie 2014 - prezent
Olteanu Catalin Cosmin	jurist	Membru provizoriu	Mai 2015 - prezent
Chiser Anca-Magdalena	inginer, jurist	Membru provizoriu	Mai 2015 - prezent
Braniste Felix-Florin	jurist	Membru provizoriu	Mai 2015 - prezent
Nicolescu Petre Iulian	jurist	Membru provizoriu	Octombrie 2015 - prezent

In cadrul Consiliului de administratie al OPCOM functioneaza doua comitete consultative:

- Comitetul de Nominalizare si remunerare, format din doi membrii;
- Comitetul de Audit, format din doi membrii.

Potrivit informatiilor furnizate de membrii organelor administrative, de conducere și supraveghere ale Societatii, in anul 2016 acestia nu s-au aflat in niciuna dintre situatiile de incompatibilitate prevazute de legea nr.31/1990, cu modificarile ulterioare.

3. Conducerea executiva a Societății

In anul 2016 conducerea executiva a OPCOM SA a fost realizata de Directorul general, patru directori executivi si un director de dezvoltare-implementare proiecte. In cursul anului nu au fost inregistrate modificari in cadrul componentei conducerii executive.

Nr. crt.	Nume și prenume	Profesia	Calitate
1.	IONESCU Victor	inginer	Director general
2.	LUPULUI Luminita	inginer	Director, Direcția Tranzactii-Decontare Termen Scurt
3.	FEDIUC Silvia	economist	Director, Direcția Economica
4.	BARSANESCU Remus	inginer	Director, Direcția Informatica si Telecomunicatii
5.	POPA Rodica	inginer	Director, Directia Tranzactii la Termen si Certificate
6.	SETRAN Cristina	inginer	Director de program

In conformitate cu prevederile legii nr.31/1990, cu modificarile ulterioare, activitatea Directorului general se desfasoara in baza unui contract de mandat. Consiliul de administratie a delegat o parte din competentele sale de conducere Directorului general, care reprezinta societatea in relatiile cu tertii si in justitie.

Celelalte persoane care fac parte din conducerea executiva ocupa, in cadrul Societatii, denumirea tehnica de director, respectiv de director de program. Ei sunt numiti si revocati prin decizie de catre Directorul general.

Personalul de conducere și execuție din cadrul OPCOM este angajat, numit și concediat de Directorul general.

4. Evaluarea activitatii societatii

In anul 2016 activitatea desfasurata in cadrul OPCOM SA a fost supusa verificarii prin intermediul:

- auditului financiar, pentru situatiile financiare intocmite la data de 31.12.2015;
- verificarilor efectuate de comisia de cenzori;
- auditului intern;
- controlului financiar de gestiune;
- controlului financiar preventiv;
- verificarii efectuate de Ministerul Finantelor Publice prin Directia Generala de Inspectie Economico Financiara;
- auditului efectuat in conformitate cu managementul calitatii (ISO 9001);
- auditului efectuat in conformitate cu managementul securitatii informatie (ISO 27001).

Comisia de cenzori - In anul 2016 Comisia de cenzori a desfasurat activitatea de supraveghere si verificare a gestiunii societatii in urmatoarea componenta, fara a fi inregistrate modificari pe parcursul anului:

Nr.crt.	Nume și prenume	Profesie	Locul de muncă actual și funcția	Perioada
1	IONESCU Maria	economist	Pensionar CNTEE Transelectrica SA (din functia de Director economic)	27.10.2011-2014 30.10.2014-prezent
2	CRISU Veronica	economist	CNTEE Transelectrica SA, Manager Depart.Contabilitate	27.10.2011-2014 30.10.2014-prezent
4	DIACONESCU Lucica	economist	Ministerul Finantelor Publice Sef serviciu bugete	26.04.2013-2016 26.04.2016 - prezent

Declaratia administratorilor

După cunostintele noastre, situatiile financiar-contabile incheiate la 31 decembrie 2016, intocmite în conformitate cu reglementarile contabile aplicabile (OMFM nr.1082/2014, cu modificarile si completarile ulterioare), oferă o imagine corectă si conformă cu realitatea a activelor, obligatiilor, contului de profit si pierdere ale OPCOM SA si prezentul Raport cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performantele Societatii.

Director general


Victor IONESCU

Director DE


Silvia FEDIUC

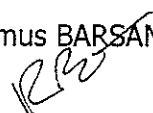
Director DTDS


Luminita LUPULUI

Director DTTC


Rodica POPA

Director DIT


Remus BARSANESCU

Director Program


Cristina SETRAN